



РОССЕТИ
ЮГ

Основные показатели деятельности РОССЕТИ ЮГ

за 3 квартал и 9 месяцев 2023 года

Раздел	Страница
Ключевые новости	3
Структура акционерного капитала	10
Фондовый рынок	13
Решения, принятые Советом директоров	17
Основные финансово-экономические показатели	21
Переход компании на новую систему тарифного регулирования	29
Регулирование методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ)	31
Итоги тарифного регулирования	36
Основные технические характеристики активов	38
Основные показатели транспорта электроэнергии	40
Инвестиционная деятельность	42
Реализованные проекты	45



КЛЮЧЕВЫЕ НОВОСТИ

2022 ГОД	Краткое описание события
23 января	Компания «Россети Юг» в 2022 году исполнила около 19,9 тыс. договоров технологического присоединения к сетям на всей территории присутствия, что в 2 раза больше показателя за 2021 год. Новым потребителям предоставлено 525,7 МВт мощности.
24 января	Энергетики филиала ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» обеспечили электроэнергией блочно-модульные станции доочистки питьевой воды в десяти малых населенных пунктах Михайловского района Волгоградской области. Современные четырёхступенчатые системы установили в удаленных хуторах и станциях района в рамках федерального проекта «Чистая вода».
1 февраля	В 2022 году в распределительные сети «Россети Юг» от возобновляемых источников электроэнергии (ВИЭ) поступило более 3,5 млрд кВт*ч электроэнергии, что на 21 % больше показателя за 2021 год. В общей структуре отпуска в сеть доля «зеленой» энергетики составила 13,2 % против 10,1 % в 2021 году.
3 февраля	Более 10,5 тыс. работников ПАО «Россети Юг» в 2022 году повысили свою профессиональную квалификацию. Это в 1,7 раза превышает показатели 2021 года.
14 февраля	Компания «Россети Юг» в 2022 году приняла в управление 160,3 км линий электропередачи (ЛЭП) и 55 трансформаторных подстанций общей мощностью 157 МВА. В общем объеме принятых на баланс линий электропередачи доля бесхозяйных составила почти 60 %.
21 февраля	В результате финансово-хозяйственной деятельности компания «Россети Юг» за 2022 год перечислила в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды почти 6,5 млрд рублей. Сумма уплаченных в федеральный бюджет налогов составила 2,7 млрд рублей, в консолидированные бюджеты регионов присутствия – 1,5 млрд рублей. Еще 2,3 млрд рублей – это перечисленные страховые взносы во внебюджетные фонды.
28 февраля	Первый профориентационный онлайн-урок в рамках проекта «Предуниверситарий» провели специалисты «Россети Юг» для учащихся старших классов из Астраханской, Волгоградской, Ростовской областей и Республики Калмыкия.
1 марта	Через дистанционные сервисы в «Россети Юг» в 2022 году поступило 277,8 тыс. обращений, что в 1,5 раза превышает показатель 2021 года. Всего в компании зарегистрировано 324,2 тыс. обращений, поступивших через все каналы коммуникации (рост на 36 %). Доля обращений через онлайн-сервисы за год увеличилась с 79,7 % до 85,7 %.
9 марта	Специалисты ПАО «Россети Юг» – «Астраханьэнерго» подключили к своим сетям пятиэтажное здание нового корпуса областного перинатального центра Александро-Мариинской клинической больницы. В здании есть приёмное отделение, операционные, реанимационные палаты, лаборатория, кабинеты функциональной диагностики, зал для телемедицинских консультаций.

2022 ГОД	Краткое описание события
13 марта	Сотрудники компании ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» провели урок по электробезопасности для учащихся детского технопарка «Кванториум Политех» Волгограда. За основу тренинга специалисты управления по работе с персоналом компании взяли концепцию нулевого травматизма «Россети Юг», адаптировав ее для детей.
16 марта	В 2022 году более 360 работников ключевых производственных специальностей «Россети Юг» получили компенсацию процентов по ипотечным кредитам. Такая форма корпоративной поддержки предоставляется в рамках корпоративной программы по улучшению жилищных условий сотрудников. Финансирование осуществляется из нетарифных источников. Сумма компенсации ипотечных процентов превысила 18,8 млн рублей. Её получателями стали электромонтеры, электрослесари, мастера, диспетчеры производственных отделений филиалов компании в Астраханской, Волгоградской, Ростовской областях и Калмыкии.
20 марта	В 2022 году компания «Россети Юг» направила на развитие энергосистем регионов присутствия 4,8 млрд рублей. Инвестиции в энергокомплекс Ростовской области превысили 2,5 млрд рублей, Волгоградской – 974 млн рублей, Астраханской области – 730,6 млн рублей, Калмыкии – 575,8 млн рублей. Реализация инвестиционной программы позволила построить и реконструировать около 595 км линий электропередачи (ЛЭП) и ввести в эксплуатацию подстанции общей мощностью свыше 325 МВА.
3 апреля	На базе ЮРГПУ (НПИ) им. Платова в Новочеркасске прошло заседание технического совета «Россети Юг». Представители отечественных организаций-производителей познакомили технических специалистов компании с новейшими разработками электротехнического оборудования.
7 апреля	«Россети Юг» подписали соглашение о партнёрстве с образовательно-производственным кластером Ростовской области – участниками федерального проекта «Профессионалитет», в который входят региональное министерство профессионального и общего образования, промышленные предприятия и учебные заведения среднего профессионального образования. Цель проекта – реализация экспериментальных образовательных программ, направленных на формирование у студентов прикладных навыков, востребованных на производстве.
8 апреля	В ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» начала работу мини-лаборатория по 3D-моделированию и печати. Учебная площадка для повышения компетенций технических специалистов создана по инициативе руководства филиала и при поддержке профсоюзной организации. На базе производственного отделения «Волгоградские электрические сети» сотрудники компании собственными руками собрали 3D-принтер.
11 апреля	В Ростове-на-Дону состоялась оценочная конференция Всероссийской олимпиады школьников группы компаний «Россети» для участников из регионов присутствия ПАО «Россети Юг» – Астраханской, Волгоградской, Ростовской областей и Республики Калмыкия. В мероприятии, которое прошло на базе Межрегионального энергетического института Юга, принимали участие победители и призеры I этапа Олимпиады.

2023 ГОД	Краткое описание события
19 апреля	Филиалы «Россети Юг» вошли в ТОП-20 компаний с наилучшими показателями качества услуг по технологическому присоединению к электросетям. Данные опубликовало рейтинговое агентство «Энергоньюс Медиа» по итогам 2022 года.
21 апреля	В первом квартале 2023 года специалисты филиала «Россети Юг» – «Ростовэнерго» подключили к сетям 11 социально значимых объектов, предоставив для их электроснабжения более 340 кВт мощности. Среди новых потребителей компании – спортивные и медицинские учреждения, дома культуры, библиотеки и парки.
25 апреля	«Россети Юг» заняли третье место среди электросетевых компаний России в рейтинге информационной открытости. Данные опубликовало рейтинговое агентство «Энергоньюс Медиа» по итогам 2022 года. Рейтинг построен на сравнении среднемесячного количества публикаций о деятельности компании в регионе присутствия в прошлом году, размещенных на корпоративном сайте. Для таких компаний, как «Россети Юг», чья операционная деятельность распространяется на несколько субъектов РФ, среднемесячное количество публикаций рассчитывалось из соотношения числа публикаций за год, количества регионов присутствия и 12 месяцев.
3 мая	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» вошел в двадцатку электросетевых компаний России в рейтинге «Лучшие электрические сети России». Данные опубликовало рейтинговое агентство «Энергоньюс Медиа» по итогам 2022 года. Результаты подсчитывались по совокупности таких параметров, как качество услуг по технологическому присоединению к электросетям, передачи электроэнергии, а также информационная открытость.
12 мая	Энергетики филиала ПАО «Россети Юг» – «Астраханьэнерго» обеспечили электроснабжение уникального для Астраханской области производства – мини-завода по выпуску пеллет и щепы. Переработка и утилизация сухого камыша и веток позволят снизить риски пожароопасности и будет способствовать благоустроенности территории.
16 мая	Губернатор Астраханской области Игорь Бабушкин и Генеральный директор компании «Россети Юг» Борис Эбзеев обсудили вопросы реализации программы повышения надежности электроснабжения региона на 2023–2027 годы, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации.
24 мая	В рамках программы технического обслуживания и ремонта электросетевого оборудования «Россети Юг» в первом квартале 2023 года привели в нормативное состояние 93 км воздушных линий электропередачи различного класса напряжения, что на 43,5 % превышает показатель аналогичного периода 2022 года.
29 мая	Авторский экскурсионный проект «Огни большого города» компании «Россети Юг» занял II место в номинации «Лучший PR-проект в энергетике» международного конкурса «Пресс-служба года – 2022». Проект авторских экскурсий департамента связей с общественностью и СМИ ПАО «Россети Юг» посвящен истории городов юга России в контексте зарождения и развития энергетики.

2023 ГОД	Краткое описание события
6 июня	Поисковый отряд «Энергия Победы» филиала компании «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» принял участие в поисковой экспедиции на месте расположения фашистского концлагеря «ДУЛАГ – 205». В этом году экспедиция на территории бывшего концлагеря была самой масштабной по количеству участников за последние несколько лет. Работу по обнаружению останков погибших помимо энергетиков вели еще пять отрядов: «Безымянная высота», «Гвардия», «Калининская высота», «Каскад» и «Наследники Победы».
7 июня	Специалисты филиала ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» завершили масштабные ремонтные работы на ключевом энергообъекте г. Волжского – подстанции 110 кВ «Городская-3». Подстанция питает электроэнергией более 66 тыс. жителей г. Волжского, торгово-развлекательный центр «Волгамолл», а также расположенный в Среднеахтубинском районе «Агрокомплекс Волжский» – крупнейший поставщик томатов в Волгоградской области.
20 июня	Объем предоставленной мощности новым потребителям в регионах присутствия «Россети Юг» за 5 месяцев вырос на 9 %. Компания исполнила свыше 5,4 тыс. договоров технологического присоединения к электрическим сетям.
21 июня	В столице Республики Калмыкия городе Элисте у въезда на территорию центрального гаража филиала «Россети Юг» – «Калмэнерго» появился необычный памятник – автокран КРАЗ-257К на постаменте. Руководитель филиала энергокомпании Мерген Бугаев отметил, что он установлен как дань памяти ветерану энергетической отрасли шоферу-крановщику Василию Пасечникову и выражение признательности водителям всех поколений, внесших значительный вклад в развитие электроэнергетики Калмыкии.
22 июня	Специалисты «Россети Юг» подключили к своим сетям новую школу на тысячу мест в Ворошиловском районе Волгограда. Мощность технологического присоединения составила 250 кВт. Для подключения учебного заведения к сетям энергетики построили два участка кабельных линий. Общеобразовательное учреждение возведено в рамках нацпроекта «Образование» и отвечает самым современным стандартам.
3 июля	Экскурсии «Огни большого города» в честь Дня компании «Россети Юг» посетили более 350 человек. Авторский проект, приуроченный ко Дню компании «Россети Юг», стал уже традиционным и проводился в шестой раз.
12 июля	«Россети Юг» завершили ремонт четырех крупных подстанций на северо-востоке Ростовской области. Это позволит улучшить электроснабжение почти 200 тысяч жителей Морозовского, Тацинского, Каменского, Обливского районов, а также единственного в области цементного завода, комбината по производству рафинированного растительного масла, завода прицепной и навесной сельскохозяйственной техники, и кирпичного завода.
14 июля	Студенты PR-отрядов побывали на экскурсии на подстанции «Спортивная» в Ростове-на-Дону. Будущие пиарщики узнали историю строительства и назначение подстанции «Спортивная». Она обеспечивает электроэнергией стадион «Ростов-Арена» и левобережную часть Ростова-на-Дону, где расположены зоны отдыха и строятся новые жилые районы.

2023 ГОД	Краткое описание события
17 июля	«Россети Юг» обеспечили электроэнергией пять медицинских учреждений в Волгоградской области. Объекты построены в рамках национального проекта «Здравоохранение», благодаря чему квалифицированная медицинская помощь стала более доступной почти восьми тысячам жителей отдаленных населенных пунктов.
19 июля	Молодые специалисты «Россети Юг» приняли участие в форуме «Форсаж-2023», который прошел в Калужской области. Команду компании представляли специалисты нескольких филиалов и исполнительного аппарата компании.
27 июля	«Россети Юг» предоставили дополнительную мощность крупному машиностроительному предприятию Волгоградской области, обеспечивающую электроэнергией крупнейшее машиностроительное предприятие г. Камышина – ООО «Кузница».
31 июля	Минэнерго России продлило статус гарантирующего поставщика «Россети Юг» на территории Республики Калмыкия, за исключением зоны – «город Элиста».
4 августа	Команда «Россети Юг» заняла первое место в открытом корпоративном чемпионате профессионального мастерства ПАО «Россети» «Молодые профессионалы» по стандартам Агентства развития профессий и навыков по компетенции «Оперативное обслуживание подстанций в электрических сетях». Соревнования проходили в Екатеринбурге.
16 августа	Специалисты ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» предоставили дополнительную мощность для расширения производства асфальтобетонного завода на территории Алексеевского района Волгоградской области.
31 августа	Востребованность дополнительных услуг «Россети Юг» за 6 месяцев 2023 года выросла на 25,5 %. Почти 7,3 тыс. заявок на дополнительные услуги поступило в «Россети Юг» в первом полугодии 2023 года, что на 25,5 % превышает показатель аналогичного периода прошлого года.
4 сентября	Ростовские школьники стали призерами энергетической проектной смены Группы «Россети». По итогам шестой Энергетической проектной смены, проходящей во Всероссийском детском центре «Орленок», наградами отмечены работы школьников из Ростовской области. Проект «Энергетический оракул: машинное предсказание потребления», в числе разработчиков которого Михаил Бутров, удостоен диплома второй степени. Дипломом третьей степени отмечен проект «Рынок поставщиков энергетической гибкости для сетевой компании», в создании которого участвовала Анастасия Ким.
6 сентября	С 1 октября 2023 года статус гарантирующего поставщика электроэнергии в городе Элиста Республики Калмыкия переходит от филиала ПАО «Россети Юг» – «Калмэнерго» к АО «Читаэнергообит».

2023 ГОД	Краткое описание события
8 сентября	Губернатор Волгоградской области Андрей Бочаров и глава «Россети Юг» Борис Эбзеев на рабочей встрече в Волгограде обсудили развитие энергокомплекса региона. Объем инвестпрограммы Группы «Россети» в Волгоградской области в этом году составит 4,4 млрд рублей, в том числе компания «Россети Юг» направит 1,3 млрд рублей на финансирование проектов в распределительном комплексе. Одна из ключевых задач – повышение доступности сетевой инфраструктуры для технологического присоединения.
8 сентября	Волгоградский филиал «Россети Юг» провел пресс-тур для журналистов ключевых средств массовой информации Волгоградской области на крупнейшей подстанции Волгограда. Темой встречи со СМИ стала подготовка электросетевого комплекса региона к предстоящему осенне-зимнему периоду 2023/2024 годов (ОЗП). Журналисты побывали на подстанции 110 кВ «Советская».
18 сентября	Команда специалистов «Россети Юг» заняла третье место на корпоративном чемпионате профессионального мастерства. Бронзу команда взяла и в соревнованиях аналитиков.
21 сентября	«Россети Юг» обеспечили электроэнергией оборудование фермерского хозяйства в Волгоградской области. Сельхозпредприятие активно занимается растениеводством, увеличивая с каждым годом посевные площади и наращивая объемы производства.
29 сентября	Специалисты «Россети Юг» приняли участие в Молодежном дне Всероссийской недели охраны труда в Сочи и поделились с молодыми специалистами собственными разработками в сфере охраны труда.



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 30.09.2023

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	9 143	1 381 242 274	0,91
в том числе: нерезиденты	41	9 245 773	0,006
Владельцы – юридические лица	92	150 260 184 080,30	99,09
<i>в том числе:</i>			
номинальные держатели	3	48 292 758 905,30	31,84
нерезиденты	10	14 679 891	0,01
государство	0	0	0
счета неустановленных лиц	1	5 243 855	0,003
ВСЕГО	9 235	151 641 426 354,30	100

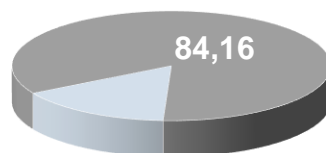
СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Сведения о лицах, на счетах которых учитывается более 0,1% размещенных акций Общества на 30.09.2023:

Наименование зарегистрированного лица	Количество размещенных акций Общества, шт.	% от количества размещенных акций Общества
Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания - Россети"	127 626 444 587	84,16
Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"	22 561 865 989,30	14,88
Прочие миноритарные акционеры	1 453 115 778	0,96
в том числе, государство	0	0
ВСЕГО	151 641 426 354,30	100,0

Состав акционеров – владельцев более 5 % уставного капитала ПАО «Россети Юг» на 30.09.2023:

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





ФОНДОВЫЙ РЫНОК

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

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

С 12.07.2010 акции торгуются на ПАО Московская биржа:

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

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

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

Рыночная капитализация Общества на конец третьего квартала 2023 года по данным ПАО Московская Биржа составила 15 020 083 280,36 руб., рыночная цена одной акции 0,09905 руб.

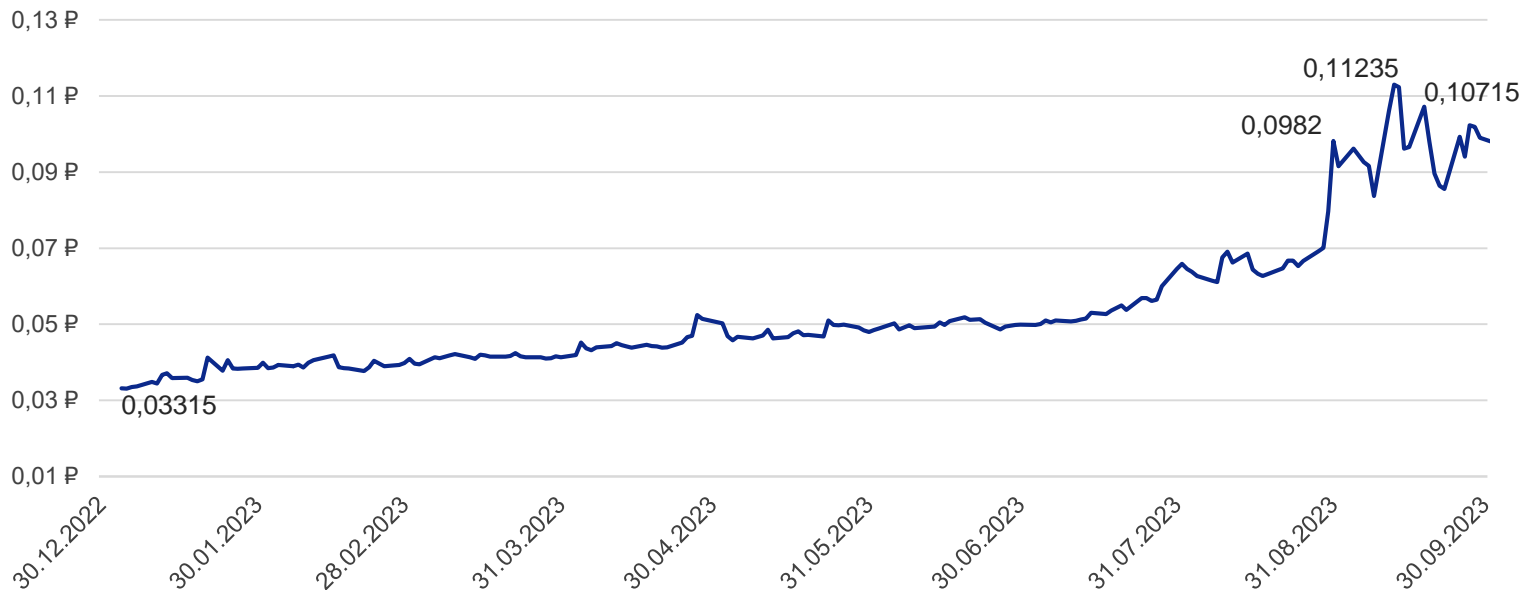
Динамика цены одной акции ПАО «Россети Юг» (акция обыкновенная (MRKY) представлена на странице Публичного акционерного общества "Россети Юг" сайта ПАО Московская Биржа в разделе Главная/Рынки/Фондовый рынок по ссылке:

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

ФОНДОВЫЙ РЫНОК

Динамика курса акций ПАО «Россети Юг» в течение девяти месяцев 2023 года

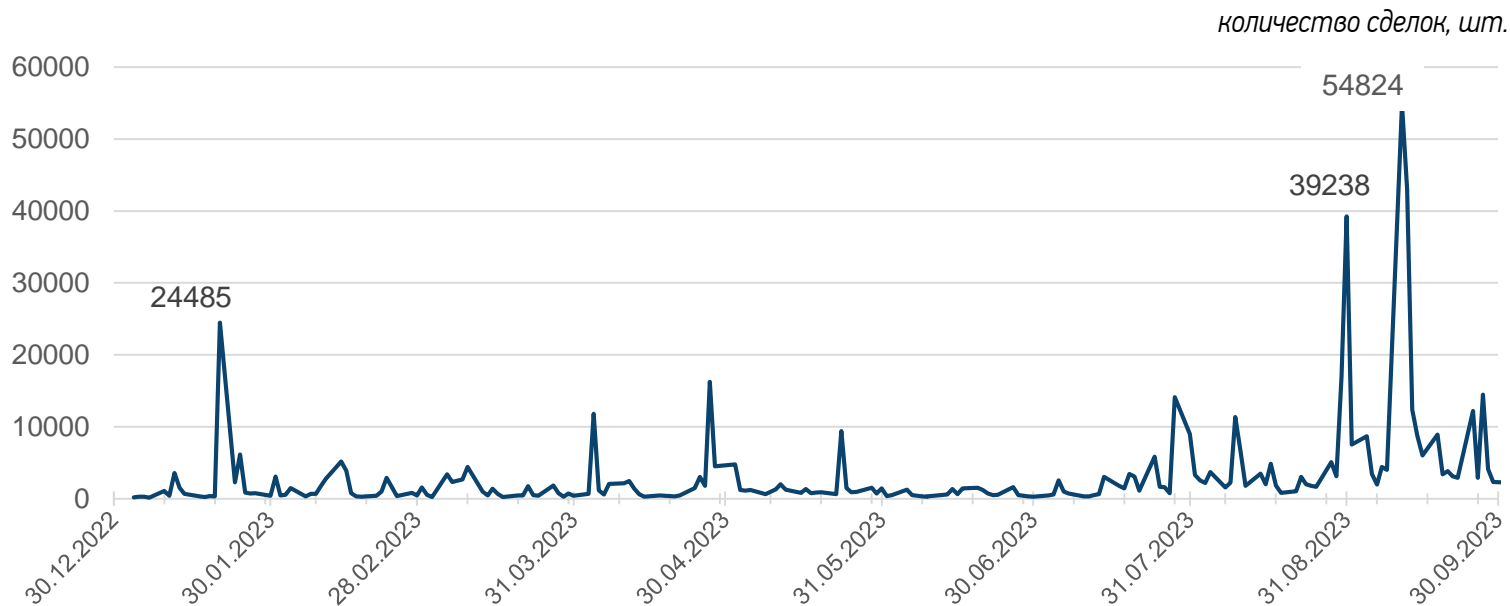
средневзвешенная цена, руб.



Показатели стоимости акций на конец отчетного периода	1 квартал 2023	2 квартал 2023	3 квартал 2023
Средневзвешенная цена (руб.)	0,0413	0,0499	0,09125
Максимальная цена (руб.)	0,04175	0,05	0,095
Минимальная цена (руб.)	0,0409	0,0496	0,09
Рыночная капитализация (руб.)	6 262 790 908,42	7 566 907 175,06	15 020 083 280,36

ФОНДОВЫЙ РЫНОК

Динамика сделок с акциями ПАО «Россети Юг» за девять месяцев 2023 года



Объем сделок, совершенных с акциями ПАО «Россети Юг» на фондовой бирже ПАО Московская Биржа:

- за 3 месяца 2023 года объем сделок - 99,61 тыс.штук на общую сумму 717,25 млн.руб.;
- за 6 месяцев 2023 года объем сделок - 202,423 тыс.штук на общую сумму 1525,27 млн.руб.;
- за 9 месяцев 2023 года объем сделок - 592,27 тыс.штук на общую сумму 7153,38 млн.руб.



РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

В третьем квартале 2023 года проведено 13 заседаний Совета директоров ПАО «Россети Юг», на которых рассмотрено 46 вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы были рассмотрены Советом директоров на следующих заседаниях:

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 06.07.2023 (протокол № 533/2023 от 07.07.2023), в рамках полномочий по руководству текущей деятельностью Общества, рассмотрел и принял к сведению ряд отчетов, в том числе, отчет об исполнении Дорожной карты по развитию дополнительных (нетарифных) услуг ПАО «Россети Юг» за 2022 год.

В своем решении Совет директоров отметил невыполнение целевых показателей Дорожной карты по объему нетарифной выручки, валовой прибыли и рентабельности реализации дополнительных (нетарифных) услуг, а также поручил единоличному исполнительному органу усилить контроль за достижением целевых финансово-экономических показателей деятельности по оказанию дополнительных (нетарифных) услуг Общества и актуализировать Дорожную карту по развитию дополнительных (нетарифных) в части финансовых показателей и мероприятий по повышению эффективности и развития направления по реализации дополнительных услуг Общества.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 18.07.2023 (протокол № 534/2023 от 21.07.2023) по итогам рассмотрения отчета об исполнении бизнес-плана ПАО «Россети Юг» за 2022 год, принял решение поручить Генеральному директору ПАО «Россети Юг» разработать и утвердить подробный план мероприятий по подхвату электросетевых активов ТСО, лишающихся статуса.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» на заседании, состоявшемся в очно-заочной форме 20.07.2023 (протокол № 535/2023 от 20.07.2023), рассмотрел и принял к сведению отчет об исполнении бизнес-плана Общества за 1 квартал 2023 года.

Рассмотрев отчет об итогах выполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» за 1 квартал 2023 года, Совет директоров поручил единоличному исполнительному органу Общества при формировании и доработке проекта инвестиционной программы обеспечить учет результатов реализации инвестиционной программы за предыдущий период, а также событий, влекущих необходимость отражения в инвестиционной программе: заключение договора ТП, подписание соглашения о переустройстве объектов, наличие аварийных ситуаций и т.п.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 02.08.2023 (протокол № 537/2023 от 03.08.2023), утвердил Антикоррупционную политику ПАО «Россети Юг», а также избрал Комитет по аудиту Совета директоров Общества в составе: Коротковой М.В., Казакова А.И., Ульянова А.С. Председателем Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «Россети Юг» избрана Короткова М.В.

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 14.08.2023 (протокол № 538/2023 от 15.08.2023), принял решение об избрании новых составов комитетов Совета директоров.

В состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества избраны: Борисова Д.В. (Председатель комитета), Никитчанова Е.В., Суворовский К.С.

В состав Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям Совета директоров Общества избраны: Мольский А.В. (Председатель комитета), Газданова М.А., Журавлев Д.О., Калашников Н.В., Клинков О.Ю.

В состав Комитета по надежности Совета директоров Общества избраны: Уколов В.А. (Председатель комитета), Гончаров П.В., Зархин В.Ю., Иорданиди К.А., Пилюгин А.А.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 24.08.2023 (протокол № 539/2023 от 25.08.2023), рассмотрел материалы и принял решения, связанные с осуществлением полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества, в том числе:

утвердил План вывода из эксплуатации ПХБ-содержащего оборудования ПАО «Россети Юг» на 2023-2024 гг. и поручил единоличному исполнительному органу Общества в соответствии Планом не позднее 31 декабря 2024 года обеспечить вывод из эксплуатации ПХБ-содержащего оборудования и передачу его лицензированным организациям для последующего уничтожения в течение 11 месяцев с даты вывода оборудования из эксплуатации.

В рамках полномочий по осуществлению деятельности ДЗО Общества Совет директоров определил позиции Общества и дал поручение представителям ПАО «Россети Юг» для голосования по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров АО «ВМЭС», АО «База отдыха «Энергетик» и АО «Энергосервис Юга».

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 25.08.2023 (протокол № 540/2023 от 28.08.2023), рассмотрел и утвердил Отчет о выполнении ключевых показателей эффективности (КПЭ) Генерального директора ПАО «Россети Юг» за 2022 год, а также определил порядок подведения итогов выполнения КПЭ «Эффективность инновационной деятельности» за 2022 год.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», на заседании, состоявшемся 08.09.2023 (протокол № 541/2023 от 11.09.2023), принял решение о согласовании кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата ПАО «Россети Юг»: на должность заместителя Генерального директора по реализации услуг ПАО «Россети Юг» согласован Тыкушин Александр Владимирович, на должность заместителя Генерального директора – директора филиала ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго» согласован Мурый Антон Геннадьевич.

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 11.09.2023 (протокол № 542/2023 от 12.09.2023), принял решение об избрании Комитета по стратегии Совета директоров Общества в составе: Полинова А.А. (Председатель комитета), Иорданиди К.А., Зархина В.Ю., Калоевой М.В., Корнеева А.Ю., Коротковой М.В., Краинского Д.В., Лещевской Ю.А., Тулбы А.П.

В числе других вопросов повестки дня Совет директоров рассмотрел и утвердил Стандарты качества обслуживания потребителей услуг ПАО «Россети Юг» и поручил единоличному исполнительному органу Общества не позднее 31.10.2023 обеспечить вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества вопроса «Утверждение Дорожной карты по внедрению Стандартов качества обслуживания потребителей услуг ПАО «Россети Юг» со сроком реализации мероприятий не позднее I полугодия 2024 года.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 15.09.2023 (протокол № 543/2023 от 18.09.2023), рассмотрел и принял к сведению отчет о реализации Программы «Цифровая трансформация ПАО «Россети Юг» 2020-2030 гг.» за 1 полугодие 2023 г.

Рассмотрев другие вопросы повестки дня, Совет директоров утвердил изменения в План работы Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» на 2023 год, утвердил План мероприятий по профессиональному развитию внутренних аудиторов в ПАО «Россети Юг» в новой редакции, а также принял к сведению отчет внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» об оценке эффективности корпоративного управления по итогам 2022-2023 корпоративного года № 1040-07/2023/07.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 20.09.2023 (протокол № 544/2023 от 21.09.2023), рассмотрел и утвердил план работы Совета директоров ПАО «Россети Юг» на 2023-2024 корпоративный год.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 26.09.2023 (протокол № 545/2023 от 27.09.2023), рассмотрел вопрос, связанный с принятием решения о согласии на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, - договора займа между ПАО «Россети Юг» и ПАО «Россети». Совет директоров принял решение предоставить согласие на совершение указанной сделки, а также определил ее существенные условия.



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Бухгалтерская отчетность ПАО «Россети Юг», подготовленная в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), размещена на корпоративном веб-сайте ПАО «Россети Юг»:

<https://www.rosseti-yug.ru>

Показатели	9 месяцев 2022 года (тыс. рублей)	9 месяцев 2023 года (тыс. рублей)
Выручка от реализации продукции	30 833 648	36 023 384
Себестоимость	25 990 135	29 358 009
Валовая прибыль	4 843 513	6 665 375
Прибыль до налогообложения	1 921 720	4 688 840
Чистая прибыль	1 415 377	3 633 781

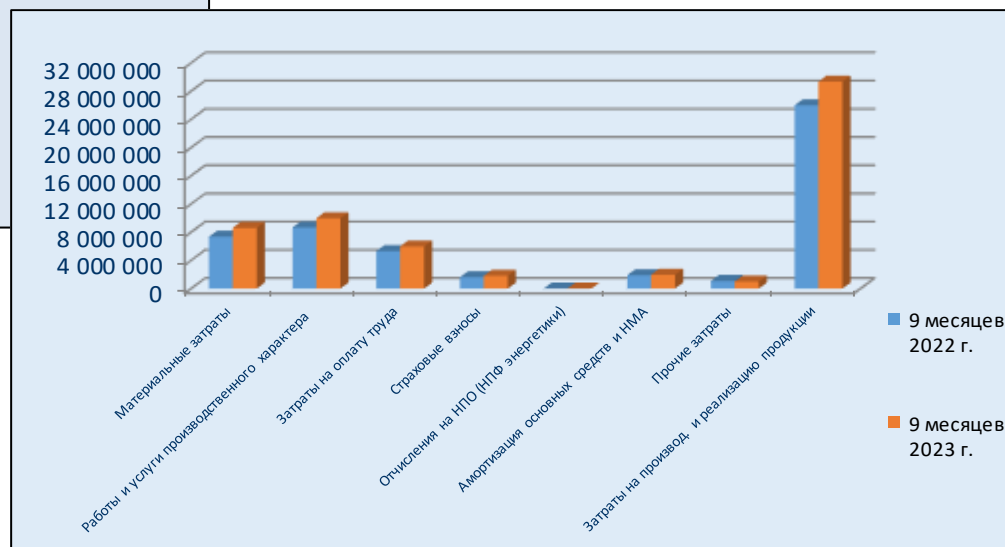
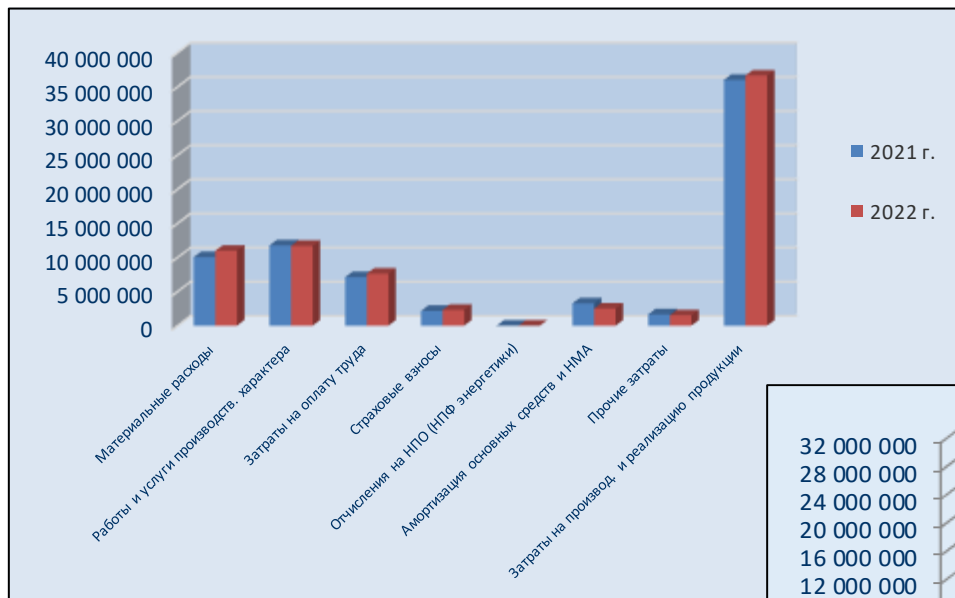
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура затрат, тыс. рублей

Наименование статьи затрат	9 месяцев 2022 года	9 месяцев 2023 года
Материальные затраты, всего	7 360 027	8 619 968
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	5 572 600	6 500 896
Покупная электроэнергия для реализации потребителям электроэнергии	578 339	705 246
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	176 713	201 543
Сырьё и материалы	1 032 376	1 212 284
Работы и услуги производственного характера	8 687 753	9 972 579
Затраты на оплату труда	5 329 309	5 982 602
Страховые взносы	1 621 423	1 821 520
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0	
Амортизация основных средств и НМА	1 900 082	1 967 942
Прочие затраты, из них	1 091 542	993 397
Оплата работ и услуг сторонних организаций	411 646	396 976
Расходы на страхование	130 641	124 539
Налоги и сборы	135 575	134 574
Затраты на производство и реализацию продукции	25 990 135	29 358 009

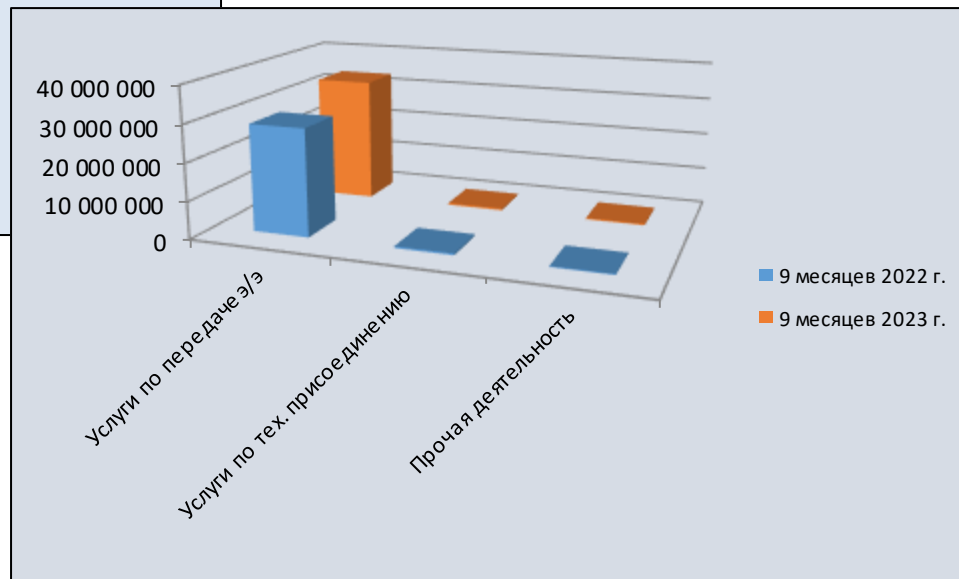
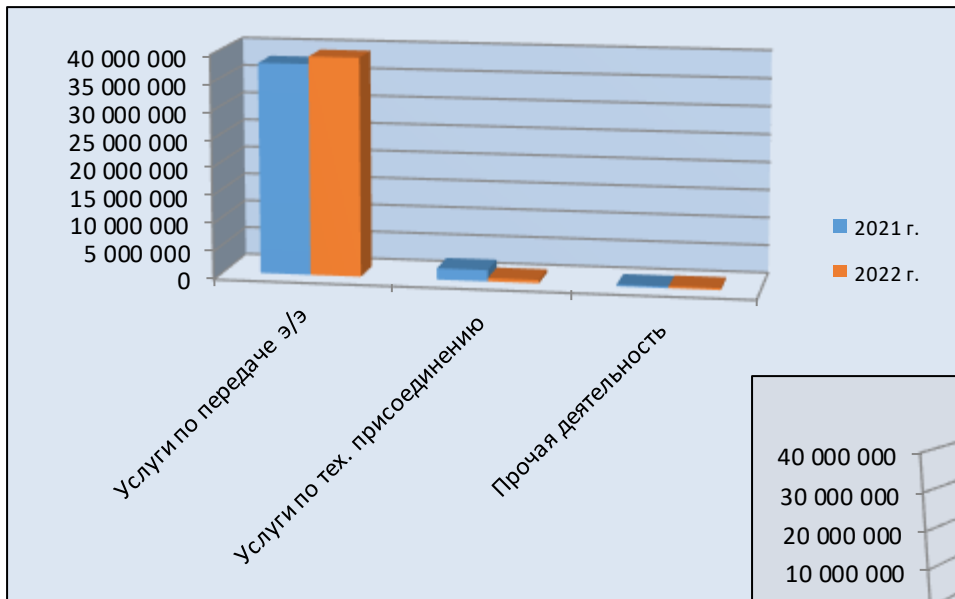
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура расходов



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура выручки



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

9 месяцев 2022 года, тыс. рублей	Свод ПАО «Россети Юг»	в том числе по филиалам				
		Астрахань энерго	Волгоград энерго	Калм энерго	Ростов энерго	Кубань энерго
Выручка, в т. ч.	30 833 648	4 330 892	7 912 461	2 805 773	15 699 680	50 461
от услуг по передаче электроэнергии	28 647 000	4 240 220	7 827 085	1 146 142	15 433 554	
от услуг по технологическому присоединению	456 274	62 102	44 995	182 783	166 394	
прочая деятельность	238 503	28 570	40 382	18 102	99 733	50 461
выручка от продажи электроэнергии	1 491 872			1 458 747		
Затраты на производство и реализацию продукции	25 990 135	3 699 311	7 379 673	1 889 323	12 951 225	32 959
Материальные затраты, всего	7 360 027	1 377 399	1 891 941	955 804	3 093 252	4 151
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	578 339			540 927		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	5 572 600	1 172 768	1 535 999	324 127	2 539 707	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	176 713	17 614	61 392	330	93 205	4 128
Сырье и материалы	1 032 376	187 017	294 550	90 420	460 340	23
Работы и услуги производственного характера	8 687 753	611 930	2 893 734	208 387	4 973 497	205
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	167 532	16 823	34 205	4 893	108 498	138
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	8 449 965	587 845	2 835 623	199 931	4 826 561	
- услуги "ФСК ЕЭС"	5 773 426	297 578	1 999 873	199 931	3 276 038	
- услуги распределительных сетевых компаний	2 676 539	290 267	835 749	0	1 550 522	
Прочие услуги производственного характера	70 256	7 262	23 907	3 564	38 438	67
Затраты на оплату труда	5 329 309	805 408	1 736 261	462 601	2 321 825	3 133
Страховые взносы	1 621 423	245 801	527 314	140 833	706 501	949
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)						
Амортизация основных средств и НМА	1 900 082	455 106	71 382	18 233	1 354 228	1 122
Прочие затраты	1 091 542	203 667	259 041	103 466	501 921	23 400

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

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	174 787	20 625	44 053	7 364	98 818	30
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	9 722 280	681 516	3 152 986	215 214	5 672 537	
- услуги "ФСК ЕЭС"	6 721 924	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	75 513	7 960	27 968	5 078	38 163	267
Затраты на оплату труда	5 982 602	896 103	1 947 193	520 366	2 615 265	3 526
Страховые взносы	1 821 520	273 510	592 462	157 137	797 294	1 072
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0					
Амортизация основных средств и НМА	1 967 942	458 165	30 186	104 281	1 374 315	985
Прочие затраты	993 397	142 654	235 527	123 229	466 278	25 651

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатели эффективности ПАО «Россети Юг»

Показатели	9 месяцев 2022 года	9 месяцев 2023 года
ROE, рентабельность собственного капитала	34,02%	79,40%
ROA, рентабельность активов	3,30%	8,65%
ROTA, доходность совокупных активов	4,48%	11,16%



ПЕРЕХОД КОМПАНИИ НА НОВУЮ СИСТЕМУ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

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

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

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

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



РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

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

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

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

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

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

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

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

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

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

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

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

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

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

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

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

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

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

№ п/п	Показатели	филиал «Волгоградэнерго», третий ДПР 2019-2023, млн.руб.				
		2019	2020	2021	2022	2023*
1.	Инвестиционная программа (финансирование, передача э/э)	438,4	548,8	627,4	794,8	482,6
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	11 082,6	11 652,2	10 794,1	10 911,5	11 569,9
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	X	X	X	X	533,3
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 419,2	- 44,5	- 349,7	- 113,1	307,2
5.	НВВ котловая	10 663,5	11 607,7	10 444,3	10 798,4	12 410,4

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



ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Валовая выручка, млн.руб.

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
«Астраханьэнерго»	1 819	2 577	3 266	3 817	3 947	4 342	3 986	4 294	4 882	5 057	5 459	5 827	5 952	5 991	6 255	7 078
«Волгоградэнерго»	5 287	7 327	8 141	8 181	8 331	9 188	9 347	10 039	10 145	9 983	10 023	10 663	11 608	10 444	10 798	12 410
«Калмэнерго»	367	450	497	626	597	751	802	848	973	1 080	1 667	1 704	1 773	1 801	2 633	2 980
«Ростовэнерго»	6 950	9 367	10 206	11 195	12 124	13 395	14 637	15 889	16 648	17 184	18 221	18 990	20 057	20 125	20 522	23 623
ПАО «Россети Юг»	14 424	19 722	22 111	23 820	24 999	27 676	28 772	31 070	32 649	33 304	35 370	37 184	39 390	38 361	40 208	46 092
Средний тариф, коп./кВт.ч	46,14	59,32	82,40	89,91	90,70	101,15	109,62	119,31	125,68	137,02	147,30	155,41	164,43	163,21	168,79	190,70

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

Котловой полезный отпуск, млн.кВт.ч

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
«Астраханьэнерго»	3 153	3 304	3 308	3 179	3 343	3 433	2 783	2 823	2 881	2 839	2 813	2 883	2 853	2 877	2 868	2 826
«Волгоградэнерго»	15 051	15 656	10 306	10 887	10 886	10 715	10 408	10 079	10 009	8 649	8 153	8 081	8 079	7 923	8 008	8 042
«Калмэнерго»	419	400	388	385	373	437	438	432	422	444	535	618	630	543	624	630
«Ростовэнерго»	12 636	13 889	12 832	12 043	12 959	12 776	12 617	12 708	12 666	12 373	12 511	12 345	12 393	12 162	12 322	12 671
ПАО «Россети Юг»	31 258	33 249	26 834	26 493	27 561	27 361	26 247	26 042	25 978	24 306	24 012	23 927	23 955	23 505	23 821	24 170

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



ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

Сведения о ПС и ЛЭП ПАО «Россети Юг»

Показатель	Ед. изм.	Всего	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Калмээнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
Количество и мощность ПС 35-220 кВ, всего	шт.	1 213	134	394	119	566
	МВА	18 981	2170,0	6590,1	1242,0	8978,7
в т.ч. ПС 220 кВ	шт.	2	0	2	0	0
	МВА	126	0	126	0	0
ПС 110 кВ	шт.	645	91	259	51	244
	МВА	15 636,8	1825,4	5676,6	1041,5	7093,3
ПС 35 кВ	шт.	566	43	133	68	322
	МВА	3 218	344,6	787,5	200,5	1885,4
Протяженность ВЛ, всего	км	156 756,7	20 381,78	44 745,13	20407,34	71222,46
Протяженность ВЛ 35-220 кВ	км	27 282,54	3 044,5	8 813,63	4 069,08	11 355,34
в т.ч. ВЛ 220 кВ	км	141	0	141	0	0
ВЛ 110 кВ	км	15 678,77	2 379,52	5 891,08	2 088,49	5 319,68
ВЛ 35 кВ	км	11 462,77	664,98	2 781,55	1 980,59	6 035,65
Протяженность ВЛ 0,38-10 кВ	км	129 474,16	17 337,28	35 931,5	16 338,26	59 867,12
в т.ч. ВЛ 6-10 кВ	км	75 961,95	10 633,13	21 992,75	12 629,4	30 706,67
ВЛ 0,38 кВ	км	53 512,21	6 704,15	13 938,75	37 08,86	29160,45
КЛ, всего	км	3 333,91	1 451,65	472,55	201,21	1 208,45
в т.ч. КЛ 110-35 кВ	км	87,08	11,13	0	0	75,95
КЛ 10-0,38 кВ	км	3 246,78	1 440,52	472,55	201,21	1 132,5
Количество и мощность ТП, РП 6,10/0,38 кВ	шт.	32 980	4567	10107	3684	14 622
	МВА	5 797	1257,5	1873,63	417,17	2 248,3



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТРАНСПОРТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТРАНСПОРТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Данные об оказании услуг по передаче электрической энергии (транспорта электроэнергии) по электрическим сетям ПАО «Россети Юг» за 9 месяцев 2023 года

Филиалы ПАО «Россети Юг»	Отпуск в сеть, факт	Полезный отпуск, факт	Общие потери, факт		№ пп	Показатель	Ед. измерения	План	Факт	Отклонение в %
	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	%						
«Астраханьэнерго»	2 459	2 100	358	14,58%	1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:		17 627	17 941	1,78%
«Волгоградэнерго»	6 397	5 992	405	6,34%		«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	2 058	2 085	1,31%
«Калмэнерго»	648	504	143	22,13%		«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	5 875	5 944	1,17%
«Ростовэнерго»	10 499	9 728	771	7,34%		«Калмэнерго»	млн. кВтч.	204	240	17,64%
Итого ПАО «Россети Юг»	20 003	18 325	1 678	8,39%		«Ростовэнерго»	млн. кВтч.	9 490	9 672	1,92%
					2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:		32 271	33 493	3,78%
						«Астраханьэнерго»	млн. руб.	5 009	5 058	0,97%
						«Волгоградэнерго»	млн. руб.	9 011	9 118	1,19%
						«Калмэнерго»	млн. руб.	540	634	17,4%
						«Ростовэнерго»	млн. руб.	17 711	18 682	5,48%



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Планируемый объем инвестиций ПАО «Россети Юг» составляет :

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

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Фактический объем инвестиций за 9 месяцев 2023 года:

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	План 9 мес. 2023 г.				Факт 9 мес. 2023 г.							
	Освоение	Ввод			Освоение кап. вложений		Ввод					
		млн руб.	млн руб.	МВА	Км	млн руб.	%	млн руб.	%	МВА	%	Км
Итого по ПАО «Россети Юг»	1 240	1 634	56	247	2 319	187	2 138	131	80	142	484	196%
«Астраханьэнерго»	237	205	8,2	68,0	382	161	356	174	12,3	150	79,4	117
«Волгоградэнерго»	154	195	6,7	29,0	418	272	290	149	9,8	146	58,3	201
«Калмэнерго»	35	48	0,5	30,4	125	363	88	185	0,7	127	33,6	111
«Ростовэнерго»	815	1 187	40,7	119,5	1 333	164	1 369	115	56,8	139	312,4	261
Исполнительный аппарат	-	-	-	-	43	-	16	-	-	-	-	-
"Кубаньэнерго"	-	-	-	-	18	-	18	-	-	-	-	-



РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

Инвестиционный проект	Ввод в эксплуатацию за 9 месяцев 2023 г.	
	МВА	км
ИТОГО ПАО "Россети Юг"	79,57	483,71
АСТРАХАНЬЭНЕРГО	12,26	79,44

АЭ	Создание габарита при пересечении существующей ВЛ 110 кВ Заводская 1,2 с проектируемой автодорогой по объекту «Объекты капитального строительства на территории «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа, созданная на территории муниципального образования «Наримановский район» Астраханской области (протяженность ВЛ - 2*0,213 км)	-	0,22
АЭ	Создание габарита при пересечении существующей ВЛ 110 кВ Рассвет-Береговая с отпайкой на ПС Вододелитель (ВЛ 110 кВ 119) с проектируемой автодорогой по объекту «Объекты капитального строительства на территории «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа, созданная на территории муниципального образования «Наримановский район» Астраханской области (кадастровый номер 30:08:040104:285)» (протяженность ВЛ - 0,285 км)	-	0,29
АЭ	Строительство 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП 62 ф.117, ф. 216 ПС 110/10-10 кВ Юбилейная для электроснабжения многоквартирных жилых домов Литер 2.1, 2.2, 2.3, 2.4, 2.5, 2.6, Автостоянок литер 2.7, 2.8, расположенных в границах улиц М. Джалиля, Трофимова, Кирова, Ахшарумова, Советский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность: КЛ-10 кВ – 2x0,55 км)	-	1,11
АЭ	Строительство КЛ-6 кВ от ЗРУ-6 кВ (яч. № 31) ПС 110/6 кВ Восточная для электроснабжения КТПН 6/0,4 ТП 630 кВА, расположенной по адресу: ул. Космонавтов, д. 18, г. Астрахань», (ориентировочная протяженность КЛ-6 кВ – 0,15 км)	-	0,16
АЭ	Строительство ЛЭП- 10 кВ от оп.93 ф.11 ПС 110/10 кВ Оля для электроснабжения производственного здания по адресу: в 5 км. севернее с.Забурунное, в 1,9 км юго-восточнее с.Оля, Лиманский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность - 0,03 км)	-	0,08

АЭ	Строительство ВЛ-10 кВ, ф.13 ПС 110/10 кВ Ленино для электроснабжения объекта насосной станции в 10 км западнее пос. Волжский, п. Волжский, к/н 30:03:000000:1216, Енотаевский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность ВЛ-10 кВ – 0,414 км)	-	0,47
АЭ	Строительство 2ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 1700 ф. № 50, 55 ПС 110/10 кВ Кири-Кили для электроснабжения детского сада, расположенного по адресу: ул. 8-я Железнодорожная, (к/н 30:12:020105:377), г. Астрахань (ориентировочная протяженность: КЛ-0,4 кВ -2х0,285 км)	-	0,57
АЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ, установка ТП-10/0,4 кВ ф.15 ПС 110/10 кВ Рождественка для электроснабжения электронасосной станции расположенной в с. Болхуны, Ахтубинский р-н, Астраханская обл. (к/н 30:01:020201) (ориентировочная протяженность ЛЭП-10 кВ: ВЛ-10 кВ – 0,06 км, КЛ-10 кВ - 0,027 км, ориентировочная мощность – 1,0 МВА)	1,00	0,09
АЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ, установка ТП-10/0,4 кВ ф.22 ПС 110/10 кВ Рождественка для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства расположенного по адресу: Астраханская область, Ахтубинский район, 3,5-11 км северо-восточнее с. Болхуны, (к/н 30:01:020301:296) (ориентировочная протяженность ЛЭП-10кВ: ВЛ-10 кВ – 0,235 км, КЛ-10 кВ - 0,015 км, ориентировочная мощность – 1,0 МВА)	1,00	0,25
АЭ	Вынос электрических сетей 0,4 кВ для строительства жилого дома по ул. Бакинская/ ул. М. Джалиля в Кировском районе г. Астрахани (ориентировочная протяженность ВЛИ-0,4 кВ – 0,2 км)	-	0,26
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения с Юлушевой Дилярой Рашитовной (фактическая протяженность ВЛ-10кВ - 0,070 км, ориентировочная мощность – МВА - 0,063)	0,06	0,07
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	3,29	50,73
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	6,91	25,16

ВОЛГОГРАДЭНЕРГО		9,81	58,25
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	2,39	36,46
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	4,38	12,42
ВЭ	Строительство двух ЛЭП-6 кВ (общей ориентировочной протяженностью 0,08 км) от КЛ-6 кВ ТП-6/0,4 кВ №269 по ВЛ-6 кВ №65 ПС 110/6 кВ «Пионерская», ЛЭП-0,4 кВ(общей ориентировочной протяженностью 0,05 км) и двух ЛЭП-6 кВ (общей ориентировочной протяженностью 1 км) от РУ-6 кВ ТП-6/0,4 кВ №3227 по ВЛ-6 кВ №63, №26 ПС 110/6 кВ «Пионерская» для электроснабжения многоквартирных жилых домов №1 и №2 и автопарковки, расположенных в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Ангарская, 69. Городской РЭС (34-1-20-00506089)	-	1,10
ВЭ	«Строительство двух ЛЭП-6 кВ (ориентировочной протяженностью 2х2,300 км) от резервных ячеек 6 кВ на разных секциях шин РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Ельшанская» для электроснабжения многоэтажной жилой застройки (многоквартирного дома), расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Тормосиновская, в границах, указанных в Едином государственном реестре недвижимости, для реализации масштабного инвестиционного проекта «Жилой комплекс «Видный», Городской РЭС» (34-1-21-00579417 – заявитель ООО «Специализированный застройщик «МЕТЕО-КОМФОРТ»)	-	4,41
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,08 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №21 ПС 110/10 кВ «Западная» для электроснабжения насосной станции, расположенной в Волгоградской области, Ленинский район, с. Заплавное, Среднеахтубинский РЭС» (34-1-19-00445781)	-	0,08
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,315 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №5 ПС 35/10 кВ «Тростянка», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 160 кВА) и ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,01 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта: «Производственная база», расположенного в Волгоградской области, Еланский район, территория Тростянского сельского поселения, Еланский РЭС» (34-1-21-00569135)	0,16	0,30
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,515 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №29 ПС 110/10 кВ «Городская 2», установка шкафа 10 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения склада металла на базе модуля, расположенного в Волгоградской области, г. Волжский, ул. Александра, строен. 60 м, Волжский РЭС» (34-1-20-00553461)	-	0,41

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВЭ «Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,045 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №9 ПС 110/35/10 кВ «Серафимович», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 400 кВА), ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,010 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства, расположенного в Волгоградской области, Серафимовичский район, х. Бобровский-2, ул. Ярская дом 2, Серафимовичский РЭС» (34-1-21-00583129 – заявитель ООО «Имени Куйбышева») 0,16 0,02

ВЭ «Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,030 км) отпайкой от ВЛ-10кВ № 24 ПС 110/35/10 кВ «Серафимович», КТП-10/0,4кВ (ориентировочной мощностью 250 кВА) и ВЛИ-0,4кВ (ориентировочной протяженностью 0,010 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства, расположенного в Волгоградской области, Серафимовичском районе, территория администрации Буерак-Поповского сельского поселения, Серафимовичского РЭС» (34-1-21-00608997 заявитель – АО «Имени Калинина») 0,25 0,01

ВЭ «Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,270 км.) отпайкой от ВЛ-10 кВ №3-9 ПС 35/10 кВ «Деминская», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 400 кВА) и ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,010 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта крестьянского (фермерского) хозяйства, расположенного в Волгоградской области, Новоаннинском районе, х. Ярыженский, ул. Степная, д. 1а, Новоаннинский РЭС» (34-1-22-00624611 – заявитель ООО «КХ Ярыженское»). 0,40 0,26

ВЭ «Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,030 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №3 ПС 110/35/10 кВ «Вязовка», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 250 кВА) и ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,005 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства, расположенного в Волгоградской области, Еланский район, территория Большеморецкого сельского поселения, Еланский РЭС» (34-1-22-00649513 – заявитель ООО «Большой Морец») 0,25 0,03

ВЭ «Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,040 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ № 8 ПС 110/35/10 кВ «Кумылженская», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 250 кВА) и ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,010 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства, расположенных в Волгоградской области, Кумылженский район, х. Никитинский, ул. Молодежная д.36 корп.4., Кумылженский РЭС» (34-1-22-00664097 - заявитель ООО «Никитинское») 0,25 0,04

ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,354 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №25 ПС 110 кВ «Октябрьская», установка шкафа 10 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта: «Жилой городок и трубосварочная база «ТСБ», расположенного в Волгоградской области, Октябрьский район, х. Антонов, ул. И.Т. Татаренко, 1 «б», Октябрьский РЭС» (34-1-22-00658049 - заявитель Акционерное общество «Сварочно-монтажный трест»).34-1-22-00658049	-	0,32
ВЭ	«Реконструкция ВЛ-10 кВ №15 ПС «Развилка-2» Городского РЭС с выносом участка от опоры №8 до опоры №10 (ориентировочной протяженностью 0,072 км) для создания условий по снятию ограничений на использование земельных участков, расположенных в Волгоградской области, г. Волгоград, Кировский район, ул. Пожарского» (заявка МУ «Комдорстрой» на создание условий по снятию ограничений на использование земельных участков ПАО «МРСК Юга» от 13.09.2019 №ВлгЭ/1400/7272)	-	0,04
ВЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ №9 ПС 35 кВ Тростянка с демонтажем участка линии ВЛ-10 кВ №9 ПС 35 кВ Тростянка (ориентировочной протяженностью 0,220 км) и строительством участка ЛЭП-10 кВ от оп.41 ВЛ-10 кВ №19 ПС 35 кВ Тростянка до оп. №40 по ВЛ-10 кВ №9 ПС 35 кВ Тростянка (ориентировочной протяженностью 0,115 км) для создания условий по снятию ограничений на использование земельных участков для селекционно-семеноводческого центра по производству семян сельскохозяйственных культур, расположенного по адресу: Волгоградская обл., Еланский район, Тростянское сельское поселение филиала ПО "Камышинские электрические сети" ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»	-	0,12
ВЭ	Переустройство (перекладка) участков ВЛ-10 кВ №4 ПС 110/10 кВ "Иловатка", от опоры №91 до опоры №94, от опоры №99 до опоры №103, от опоры №105 до опоры №1 отпайки №20 (ориентировочной протяженностью 0,344 км) в местах пересечения с автомобильной дорогой в зоне планируемой застройки по адресу: Старополтавский муниципальный район, Волгоградской области.	-	0,34
ВЭ	Переустройство (перекладка) участка ВЛ-10 кВ №7 ПС 110/10 кВ "Старая Полтавка" в пролете опор №9 отпайки №10 до опоры №1 отпайки №9 (ориентировочной протяженностью 0,107 км), расположенной в Старополтавском районе Волгоградской области.	-	0,11
ВЭ	Переустройство (перекладка) участков ВЛ-10 кВ №8 ПС 110/35/10 кВ "Гмелинка" опоры №437-438, №452-453 (ориентировочной протяженностью 0,160 км) в местах пересечения с автомобильной дорогой в зоне планируемой застройки по адресу: п. Торгун, Старополтавский муниципальный район, Волгоградской области.	-	0,16

ВЭ	<p>Переустройство (перекладка) участков: ВЛ-10кв №3 от ПС 110/101кВ «Тепикинская» от опоры № 151 до опоры № 152, протяженностью 0,169 км; ВЛ-10кв № 3-3 от ПС 110/101кВ «Тепикинская» от опоры № 8 до опоры № 9, протяженностью 0,152 км; ВЛ-10кв № 3-13 от ПС 110/101кВ «Тепикинская» от опоры № 30 до опоры № 31, от опоры № 40 до опоры № 41, протяженностью 0,374 км; ВЛ-0,4кв № 2 от КТП-2248 от опоры № 9 до опоры № 14, от опоры № 11 до опоры № 11а, от опоры № 12 до опоры № 12а, от опоры № 14 до опоры № 14а, протяженностью 0,388 км; ВЛ-0,4кв № 1 от КТП-2278 от опоры № 2 до опоры № 3, от опоры № 7 до опоры № 8, протяженностью 0,089 км; ВЛ-0,4кв № 2 от КТП-2278 от опоры № 3 до опоры № 4, от опоры № 23 до опоры № 25, протяженностью 0,152 км; ВЛ-0,4кв № 1 от КТП-2276 от опоры № 6 до опоры № 7, протяженностью 0,058 км, расположенных в Урюпинском районе Волгоградской области.</p>	-	1,38
ВЭ	<p>Переустройство (перекладка) участков ВЛ-0,38 кВ №1 от ТП №23 ВЛ-10 кВ №6 ПС 35/10 "Савинка" в пролете опор основной магистрали №№6-7 (ориентировочной протяженностью - 0,043км), участков ВЛ-10 кВ №6 ПС 35/10 "Савинка" в пролете опор основной магистрали №№74-75 (ориентировочной протяженностью - 0,059км), в пролете опор №75 основной магистрали - № 1 отпайки №4 и опор №№2-3 отпайки №4 (ориентировочной протяженностью - 0,117км) в местах пересечения с автомобильной дорогой в зоне планируемой застройки по адресу: п. Заливной, Палласовский муниципальный район, Волгоградской области.</p>	-	0,22
ВЭ	<p>Реконструкция ТП-6/0,4 № 2246 по ВЛ-6 кВ №7 ПС 110/6 кВ "Сибирь-Гора" с заменого силового трансформатора 630 кВА на 630 кВА, расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Двинская, Городской РЭС</p>	1,26	-
ВЭ	<p>Реконструкция КТП-2229 от ВЛ-10кВ №5-2 ПС 110 кВ Тепикинская с заменого силового трансформатора 250 кВА на 250 кВА, Урюпинского района, Волгоградской области</p>	0,25	-
ВЭ	<p>Реконструкция КТП-718 от ВЛ-10кВ №1 ПС 35 кВ Первомайская с заменого силового трансформатора 63 кВА на 63 кВА, Урюпинского района, Волгоградской области</p>	0,06	-

КАЛМЭНЕРГО		0,70	33,62
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,41	23,86
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	0,29	2,59
КЭ	Строительство ЛЭП-10кВ от ячейки 10 кВ № 6 ПС 35 кВ ЭПТФ, установка пункта коммерческого учета, до границы зем.участка малоэтажной жилой застройки южнее ГРС заявителя МКУ «Управление строительства г. Элиста» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 7 км, комплект системы учета (ПКУ) – 1 шт.)	-	7,08
КЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от ячейки 10 кВ № 5 ПС 35 кВ Загиста, установка системы учета электроэнергии (мощности), до границы зем.участка объекта ЖКХ скважина-2 заявителя МУП «Элиставодоканал» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,1 км, комплект системы учета – 1 шт.)	-	0,10
РОСТОВЭНЕРГО		56,80	312,39
РЭ	Реконструкция участков ВЛ 110 кВ «Зимовники - Наримановская», «Зимовники – НСЗ» и ВЛ-10 кВ №16 ПС «Василевская» по договору на создание условий снятия ограничений на использование земельных участков с выполнением переноса (перекладки) объектов электросетевого хозяйства в Зимовниковском районе, Ростовской области (ориентировочно протяжённость КЛ 10 кВ - 0,127 км. ВЛ 110 кВ – 0,426 км)	-	0,17
РЭ	Реконструкция ПС 110 кВ Р27 в части замены оборудования по факту аварийного повреждения (мощность трансформатора - 25 МВА)	25,00	-
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	7,08	172,69
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	20,85	51,34
РЭ	«Строительство двух КВЛ 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ Чалтырь для технологического присоединения водоочистных сооружений Заявителя: (Администрация Мясниковского района), по адресу: Мясниковский район, юго-западная окраина х. Мокрый Чалтырь (ориентировочная протяженность ЛЭП 14 км)»	-	16,67

РЭ	Строительство двух КЛ 6 кВ от резервных ячеек 6 кВ ТП 6/0,4 кВ №103 по КЛ кВ №37-07, №37-10 ПС 110 кВ Р37 для электроснабжения многоквартирных жилых домов в г. Ростов-на-Дону, ул. 26-я линия (ориентировочная протяжённость каждой ЛЭП 0,53 км)	-	1,30
РЭ	Строительство ЛЭП 10 кВ от опоры №8-231 ВЛ 10 №105Н ПС 110/10/6 кВ НС-1и установка системы учета электрической энергии (мощности) на границе земельного участка для электроснабжения малоэтажной жилой застройки заявителя Мазина В.Г, х. Усть-Койсуг, Азовский р-н, Ростовская область, к.н. 61:01:0030901:1574(ориентировочная протяженность ЛЭП– 0,246 км)	-	0,11
РЭ	Строительство ВЛ 10 кВ от опоры № 2/110/73 по ВЛ 10 кВ №5 ПС 110/10кВ «Дёгтевская», строительство ПКУ на границе балансовой принадлежности, для технологического присоединения объекта торговли, Заявитель ООО «МАК-Лоджистик», расположенного в Ростовской области, Миллеровский р-н, с северной стороны от х. Грай - Воронеж (61:22:0600006:1204), (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,005 км.)	-	0,01
РЭ	Строительство участка ВЛ-10 кВ от отпайки Л-116П ВЛ-10 кВ № 4, ПС 35/10 кВ «Войковская», для подключения «ДКС Марковского месторождения, в составе стройки «ПИР будущих лет» ООО «Газпром добыча Краснодар», расположенной по адресу: Ростовская обл., Тарасовский р-н, Тарасовское лесничество, Митякинское участковое лесничество, квартал 83, выдел 18,25,26,45, к.н. 61:37:0600018:147 (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,1 км, пункт коммерческого учета электроэнергии – 1 шт.)	-	0,02
РЭ	Строительство ВЛ 10 кВ по ВЛ 10 кВ № 111 ПС 110 кВ АС-1 с установкой узла учета для присоединения в РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 Заявителя и установка пункта коммерческого учета для электроснабжения производственного здания ООО «Компания Металл Профиль Юг» в РО, Аксайского р-на, 1 км автодороги г. Ростов-на-Дону- г. Волгодонск на участке с КН 61:02:0600016:3141 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,06 км)	-	0,06
РЭ	Строительство участка ВЛ-10 кВ от отпайки Л-101 по ВЛ-10 кВ № 5,ПС 35/10 кВ «Войковская», для подключения объекта торговли Овеева И.И., расположенного по адресу: Ростовская обл., Тарасовский р-н, ст. Митякинская, ул. Красноармейская, к.н.з.у. 61:37:0100101:4617 (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,125 км, прибор учёта электроэнергии - 1 шт.)	-	0,10
РЭ	Строительство двух КЛ 6 кВ от КЛ 6 кВ №68/1 (на участке между ТП 6/0,4 кВ № 127 и ТП 6/0,4 кВ №210) от РП 6 кВ №7 по КЛ 6 кВ №137/1 ПС 110/35/6 кВ Т-13 до проектируемой ТП 6/0,4 кВ. Строительство ТП 6/0,4 кВ для технологического присоединения Заявителя (МБУЗ «Консультативно-диагностический центр») по адресу: Ростовская обл., г. Таганрог, ул. Дзержинского, д. 156, к.н. 61:58:003484:11 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,024 км; мощность силового трансформатора 0,40 МВА)	0,40	0,05

РЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ №6 ПС «Мальчевская», ВЛ-10 кВ №7 ПС «Мальчевская», ВЛ-0,4 кВ № 1 КТП 10/0,4 кВ № 421 по ВЛ-10 кВ № 7 ПС «Мальчевская», ВЛ-0,4 кВ № 3 КТП 10/0,4 кВ № 422 по ВЛ-10 кВ № 7 ПС «Мальчевская», ВЛ-0,4 кВ № 1 КТП 10/0,4 кВ № 597 по ВЛ-10 кВ № 3 ПС «Промзона», при реализации проекта: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования г. Миллерово – ст. Мальчевская Миллеровского района Ростовской области» (ориентировочная протяженность реконструируемых участков ЛЭП – 0,775 км)	-	0,78
РЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-8 Ново-Егорлыкская, вынос ВЛ-10 кВ Л-8 с территории кладбища от опоры №8-00/20 до опоры №8-00/28 по адресу Ростовская область, Сальский район, с. Новый Егорлык к.н. 61:34:0600013:2174 (Ориентировочная протяженность ЛЭП - 0,9 км)	-	0,90
РЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ № 808 К ПС «БОС» в интересах АО «ОРТК «Южный Хаб» в г. Батайске (ориентировочная протяженность ЛЭП – 2,397км)	-	2,69
РЭ	Реконструкция участков ВЛ 6кВ №72, ВЛ 0,4 кВ от ТП-6/0,4 кВ №3, №8, №23, №38, №72, №83, №118, №139, производимого в интересах ООО «Стройсервис» при реализации этапа 2.1 по созданию трамвайной сети в г. Таганроге Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП 5,7 км)	-	3,64
РЭ	Реконструкция участка ВЛ 10кВ от опоры №93 до опоры № 113 по ВЛ 10 кВ №7 ПС Несмеяновская в интересах ООО «Донсельхозводстрой» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 1,2 км)	-	1,08
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП № 102 с заменой КТП № 102 и установкой дополнительного КТП, х. Обуховка Азовский район, Ростовская область (ориентировочная протяженность ЛЭП – 5,592 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,500 МВА)»	0,50	5,59
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП № 63 с заменой КТП № 63 и установкой одного дополнительного КТП, с. Маргаритово Азовский район, Ростовская область (ориентировочная протяженность ЛЭП – 4,471 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,2 МВА)	0,20	4,47
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП № 27 с заменой КТП № 27, с. Круглое Азовский район, Ростовская область (ориентировочная протяженность ЛЭП – 4,517 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,25 МВА)	0,25	4,52
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП № 30 с заменой КТП № 30, х. Григорьевка Азовский район, Ростовская область (ориентировочная протяженность ЛЭП – 6,139 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,25МВА)	0,25	6,14
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП № 115 с заменой КТП № 115, с. Советский Дар Азовский район, Ростовская область (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,741 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,100 МВА)	0,10	0,74

РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП № 151 с заменой КТП № 151, с. Отрадовка Азовского район, Ростовская область (ориентировочная протяженность ЛЭП – 3,17 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,160 МВА)	0,16	3,17
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП № 31 с заменой КТП № 31, ст. Кировская Кагальницкий район, Ростовская область (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,786 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,1 МВА)	0,10	0,79
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ КТП №300 и КТП №300 по ВЛ 10 кВ №6 ПС Покровская с установкой дополнительной КТП 10/0,4 кВ (ориентировочная протяженность ЛЭП 3,5 км, ориентировочная мощность силовых трансформаторов 0,320 МВА)	0,32	3,50
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ КТП №423 и КТП №423 по ВЛ 10 кВ №6 ПС Покровская (ориентировочная протяженность ЛЭП 2,758 км, ориентировочная мощность силового трансформатора 250 кВА)	0,25	2,76
РЭ	Реконструкция (вынос) ВЛ 0,4 кВ №1, №2, №3, №4, ТП № 206, ВЛ 10 кВ №3 ПС 35 кВ Б. Салы, расположенных по адресу: Ростовская область, Аксайский район, п. Темерницкий, земельный участок с к.н. 61:02:0000000:6794 (ориентировочная протяженность 1,5 км, мощность ТП – 0,16 МВА)	0,16	1,59
РЭ	Реконструкция участков ВЛ 0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ №25, №35, №45, №50, №70, №94, производимого в интересах ООО «Стройсервис» при реализации этапа 2.1 по созданию трамвайной сети в г. Таганроге Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП 5,755 км)	-	4,66
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 527 ВЛ 10 кВ № 7 ПС 110/35/10 кВ Самбек, Ростовская обл., Неклиновский район с. Вареновка, территория СНТ "Петровская Гавань") ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,100 МВА)	0,10	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10 кВ (отпайка) на КТП 10/0,4 № 527 от ВЛ 10 кВ № 7 ПС 110/35/10 кВ "Самбек", Ростовская обл., Неклиновский район с. Вареновка, территория СНТ "Петровская Гавань") ПО ЮЗЭС (протяженность-0,013 км)	-	0,01
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1 КТП 10/0,4 кВ № 527 ВЛ 10 кВ № 7 ПС 110/35/10 кВ "Самбек"Ростовская обл., Неклиновский район с. Вареновка, территория СНТ "Петровская Гавань") ПО ЮЗЭС (протяженность-1,97 км)	-	1,97
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 408м ПО ВЛ 10 кВ № 6 ПС 35/10 кВ Русский Колодец, Ростовская обл., Неклиновский район х. Русский Колодец, территория СНТ "Прогресс") ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,100 МВА)	0,10	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10 кВ (отпайка) на КТП 10/0,4 кВ № 408м от ВЛ 10 кВ № 6 ПС 35/10 кВ "Русский Колодец"Ростовская обл., Неклиновский район х. Русский Колодец, территория СНТ "Прогресс") ПО ЮЗЭС (протяженность-0,015 км)	-	0,02

рэ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 408м по ВЛ 10 кВ № 6 ПС 35/10 кВ "Русский Колодец", Ростовская обл., Неклиновский район х. Русский Колодец, территория СНТ "Прогресс") ПО ЮЗЭС (протяженность-8,39 км)	-	8,39
рэ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 482 по ВЛ 10 кВ № 3 ПС 110/10 кВ "Лиманная" Ростовская обл., Неклиновский район х. Золотарево, территория СНТ "Красная рябина-1") ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,160 МВА)	0,16	-
рэ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10 кВ (отпайка) на КТП 10/0,4 кВ № 482 от ВЛ 10 кВ № 3 ПС 110/10кВ "Лиманная"Ростовская обл., Неклиновский район х. Золотарево, территория СНТ "Красная рябина-1") ПО ЮЗЭС (протяженность-0,035 км)	-	0,04
рэ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №482 по ВЛ 10 кВ № 3 ПС 110/10 кВ "Лиманная"Ростовская обл., Неклиновский район х. Золотарево, территория СНТ "Красная рябина-1") ПО ЮЗЭС (протяженность-1,38 км)	-	1,38
рэ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 592 по ВЛ 10 кВ № 7 ПС 110/10 кВ "Самбек"Ростовская обл., Неклиновский район х. Мержаново, территория СНТ "Приазовье" станция "Морская") ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,320 МВА)	0,32	-
рэ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10 кВ (отпайка) на КТП 10/0,4 кВ № 592 от ВЛ 10 кВ № 7 ПС 110/10 кВ "Самбек"Ростовская обл., Неклиновский район х. Мержаново, территория СНТ "Приазовье" станция "Морская") ПО ЮЗЭС (протяженность-0,460 км)	-	0,46
рэ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1 на КТП 10/0,4 кВ № 592 по ВЛ 10 кВ № 7 ПС 110/10 кВ "Самбек"Ростовская обл., Неклиновский район х. Мержаново, территория СНТ "Приазовье" станция "Морская") ПО ЮЗЭС (протяженность-4,27 км)	-	4,27
рэ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1,2 КТП 10/0,4 кВ № 3/20А, ВЛ 0,4 кВ № 1 КТП 10/0,4 кВ № 3/21А по ВЛ 10 кВ № 3 ПС Синявская Ростовская обл., Неклиновский район х. Мержаново, территория СНТ "Голубые ели") ПО ЮЗЭС (протяженность-4,37 км)	-	4,37
рэ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 389м по ВЛ 10 кВ №2 ПС "Таганрогская", Ростовская область, Неклиновский район, пос. Приазовский 15 м на север от ул. Лесной, 2 (район башни Рожновского) ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,100 МВА)	0,10	-

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП №923 по ВЛ 10кВ №4 ПС 35/10кВ "Грушевская", Ростовская обл., Белокалитвенский район, х. Голубинка, ул. Орлова) ПО СВЭС (протяженность-1,180 км)	-	1,18
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КЛ 0,4кВ №1 ЗТП №923 по ВЛ 10кВ №4 ПС 35/10кВ "Грушевская", Ростовская обл., Белокалитвенский район, х. Голубинка, ул. Орлова) ПО СВЭС (протяженность-0,765 км)	-	0,77
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КЛ 10кВ Л-923 по ВЛ 10кВ №4 ПС 35/10кВ "Грушевская", Ростовская обл., Белокалитвенский район, х. Голубинка, ул. Орлова) ПО СВЭС (протяженность-0,030 км)	-	0,03
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Трансформаторная подстанция 10/0,4кВ; 400кВа ЗТП №923 по ВЛ 10кВ №4 ПС 35/10кВ "Грушевская", Ростовская обл., Белокалитвенский район, х. Голубинка, ул. Орлова) ПО СВЭС (трансформаторная мощность-0,400 МВА)	0,40	-

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

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