



РОССЕТИ
ЮГ

Основные показатели деятельности РОССЕТИ ЮГ

2 квартал 2022 года

Раздел	Страница
Ключевые новости	3
Структура акционерного капитала	7
Фондовый рынок	10
Решения, принятые Советом директоров	13
Основные финансово-экономические показатели	18
Переход компании на новую систему тарифного регулирования	26
Регулирование методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ)	28
Итоги тарифного регулирования	33
Основные технические характеристики активов	35
Основные показатели транспорта электроэнергии	37
Инвестиционная деятельность	39
Реализованные проекты	42



КЛЮЧЕВЫЕ НОВОСТИ

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

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

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



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.

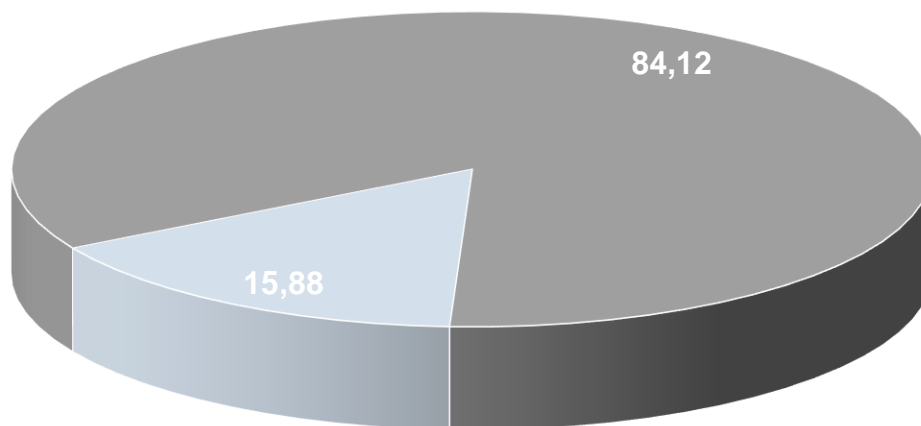
Статистическая информация об акционерах ПАО «Россети Юг» на 30.06.2022

Вид лицевого счета и категория зарегистрированного лица	Количество акционеров ПАО «Россети Юг»	Количество размещенных акций ПАО «Россети Юг, составляющее величину уставного капитала, шт.	Доля в уставном капитале ПАО «Россети Юг», принадлежащая акционеру, %
Владельцы – физические лица	9 148	1 398 020 767	0,92
в том числе: нерезиденты	40	8 991 915	0,006
Владельцы – юридические лица	93	150 252 405 587,30	99,08
в том числе:			
номинальные держатели	3	48 284 980 412,30	31,84
нерезиденты	10	14 679 891	0,01
государство	0	0	0
счета неустановленных лиц	1	5 243 855	0,003
ВСЕГО	9 241	151 641 426 354,30	100

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Состав акционеров – владельцев более 5 % уставного капитала
ПАО «Россети Юг» на 30.06.2022

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





ФОНДОВЫЙ РЫНОК

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

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

С 12.07.2010 акции торгуются на ПАО Московская биржа:

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

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

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

Рыночная капитализация Общества на 30.06.2022 по данным ПАО Московская Биржа составила 4 882 853 928,60 руб.

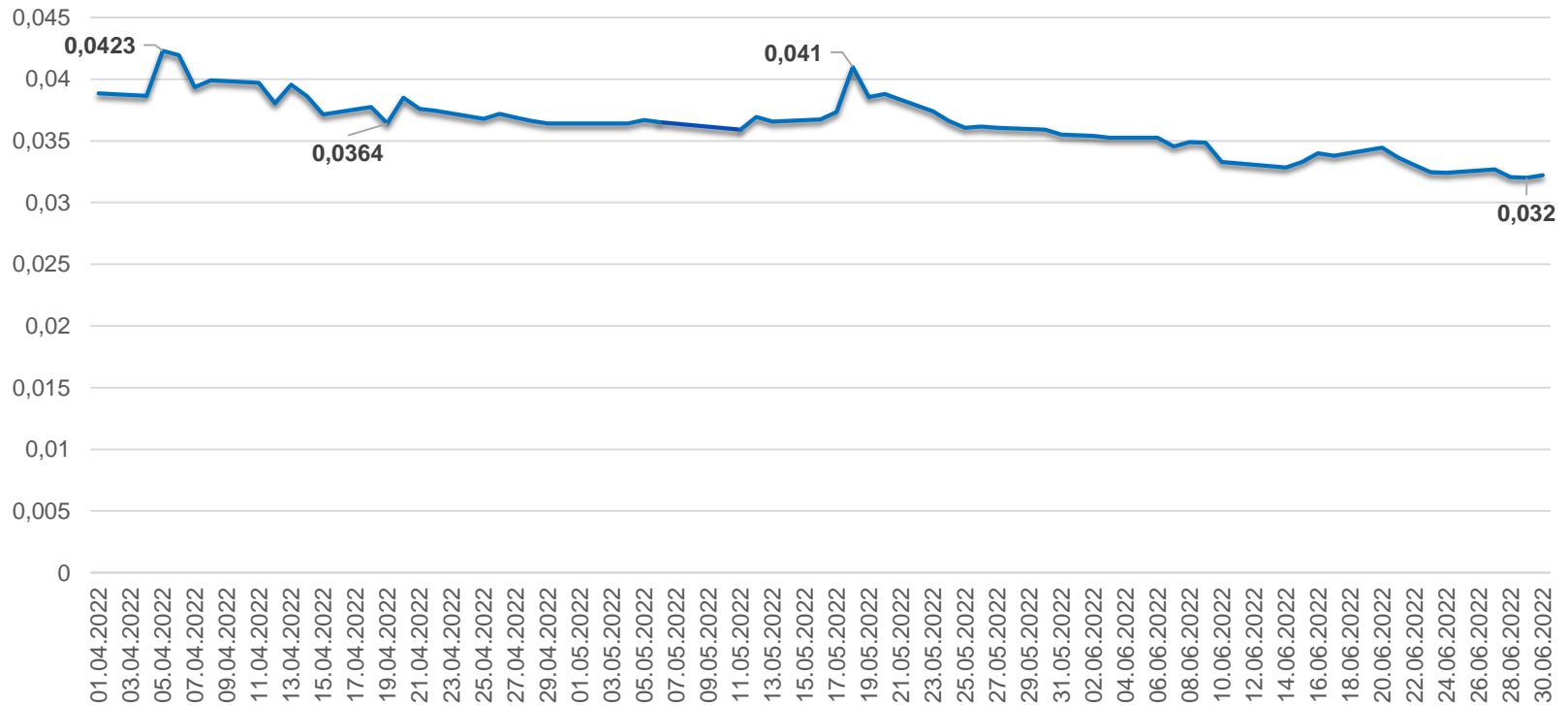
Объем сделок, совершенных с акциями ПАО «Россети Юг» на фондовой бирже ПАО Московская Биржа за 6 месяцев 2022 года:

- объем сделок, тыс.штук: 20,26
- объем сделок, млн.руб.: 92,39

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

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

Динамика курса акций ПАО «Россети Юг» во втором квартале 2022 года:





РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

Во втором квартале 2022 года проведено 16 заседаний Совета директоров ПАО «Россети Юг», на которых рассмотрен 71 вопрос повестки дня. Наиболее важные вопросы были рассмотрены Советом директоров на следующих заседаниях:

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 08.04.2022 (протокол № 473/2022 от 11.04.2022), принял решение о предоставлении согласия на совершение сделки – дополнительного соглашения № 3 к соглашению об уступке права (требования) (цессии) от 29.04.2019 № 61201901010029 между ПАО «Россети Юг» и АО «Энергосервис Юга», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, а также определил существенные условия сделки.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 13.04.2022 (протокол № 474/2021 от 15.04.2022) принял решение о предоставлении согласия на совершение сделки – договора оказания услуг по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса между ПАО «Россети Юг» и ПАО «Россети», являющейся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, а также определил существенные условия сделки.

В рамках осуществления полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества Совет директоров рассмотрел и принял к сведению отчет о приобретении объектов электроэнергетики, одобрение которых не требуется Советом директоров Общества, и о соответствии совершенных сделок Критериям принятия решений по проектам консолидации электросетевых активов за 2020 год.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» на заседании, состоявшемся 18.04.2022 (протокол № 475/2022 от 21.04.2022), в рамках рассмотрения вопросов, связанных с подготовкой проведения ГОСА Общества определил, что акционеры ПАО «Россети Юг», являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций ПАО «Россети Юг», вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров ПАО «Россети Юг» по итогам 2021 отчетного года, а также предложить кандидатов для избрания в Совет директоров и Ревизионную комиссию ПАО «Россети Юг», число которых не может превышать количественный состав Совета директоров и Ревизионной комиссии ПАО «Россети Юг» соответственно, в срок не позднее 05.05.2022 в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом ПАО «Россети Юг».

Также Совет директоров принял решение о досрочном прекращении полномочий члена Комитета по стратегии Совета директоров Общества Гребцова Павла Владимировича и об избрании Председателем Комитета по стратегии Совета директоров Общества Полинова Алексея Александровича, временно исполняющего обязанности заместителя Генерального директора по экономике и финансам ПАО «Россети».

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 20.04.2022 (протокол № 476/2022 от 22.04.2022), рассмотрел ряд вопросов, связанных с осуществлением полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества.

Рассмотрев и приняв к сведению аудиторские отчеты по итогам оценки эффективности системы внутреннего контроля и отчет по итогам оценки эффективности системы управления рисками ПАО «Россети Юг» за 2021 год, а также заключение внутреннего аудитора ПАО «Россети Юг» по

результатам оценки надежности и эффективности системы внутреннего контроля и системы управления рисками, эффективности корпоративного управления Общества, Совет директоров рекомендовал ЕИО Общества включить заключение внутреннего аудитора ПАО «Россети Юг» по результатам оценки надежности и эффективности системы внутреннего контроля и системы управления рисками, эффективности корпоративного управления Общества в перечень материалов, предоставляемых лицам, имеющим право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 28.04.2022 (протокол № 477/2022 от 29.04.2022) рассмотрел план мероприятий перехода ПАО «Россети Юг» на преимущественное использование отечественного программного обеспечения на период 2022–2024 годы, а также поручил Генеральному директору Общества в срок до 31.07.2022 завершить проведение тестирования программных продуктов в соответствии с текущим Планом.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 06.05.2022 (протокол № 478/2022 от 06.05.2022), принял решение созвать годовое Общее собрание акционеров Общества в форме заочного голосования и определить дату проведения Общего собрания акционеров Общества (дату окончания приема заполненных бюллетеней) – 16 июня 2022 года.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 13.05.2022 (протокол № 480/2022 от 13.05.2022), принял решения по вопросам, связанным организацией текущей деятельности Общества, в том числе, рассмотрел и утвердил Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети Юг» на период 2022–2026 гг., а также согласовал позицию представителям ПАО «Россети Юг» в Совете директоров ДЗО Общества по вопросам повестки дня заседания Советов директоров АО «ВМЭС».

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 18.05.2022 (№ 481/2022 от 20.05.2022), принял решения по ряду вопросов, связанных с подготовкой годового Общего собрания акционеров, в том числе, утвердил форму и текст бюллетеней для голосования на ГОСА; предварительно утвердил и принял решение вынести на утверждение ГОСА Общества годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общества за 2021 год; принял решение о рекомендациях годовому Общему собранию акционеров Общества по распределению прибыли (убытков) Общества по результатам 2021 года и по размеру дивидендов по акциям Общества за 2021 год.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», на заседании, состоявшемся 23.05.2022 (№ 482/2022 от 26.05.2022), принял решение об утверждении сводного на принципах РСБУ и консолидированного на принципах МСФО бизнес-плана Группы Россети Юг на 2022 год, а также принял к сведению прогнозные показатели на 2023–2026 годы.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся в форме очного заседания 01.06.2022 (протокол № 483/2022 от 03.06.2022), рассмотрел и принял к сведению отчет об исполнении бизнес-плана ПАО «Россети Юг» за 2021 год, а также утвердил план-график мероприятий ПАО «Россети Юг» по снижению просроченной задолженности за оказанные услуги по передаче электрической энергии и урегулированию разногласий,

сложившихся на 01.01.2022.

По итогам рассмотрения вопросов повестки дня заседания Совет директоров принял решение поручить ЕИО Общества обеспечить погашение в 2022 году 1 925,0 млн рублей просроченной дебиторской задолженности из величины, сложившейся на 01.01.2022, в том числе 340,5 млн рублей в I квартале 2022 года, 521,0 млн рублей во II квартале 2022 года, 303,0 млн рублей в III квартале 2022 года, 760,5 млн рублей в IV квартале 2022 года и ежеквартальное представление в рамках данного вопроса информации о ходе исполнения настоящего поручения (нарастающим итогом с начала года).

Кроме того, Совет директоров поручил ЕИО Общества обеспечить методами корпоративного управления погашение АО «ВМЭС» в 2022 году 432,1 млн рублей просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии из величины, сложившейся на 01.01.2022, в том числе 109,4 млн рублей в I квартале 2022 года, 120,6 млн рублей во II квартале 2022 года, 101,3 млн рублей в III квартале 2022 года, 100,8 млн рублей в IV квартале 2022 года и ежеквартальное представление в рамках данного вопроса информации о ходе исполнения настоящего поручения (нарастающим итогом с начала года).

Совет директоров ПАО «Россети Юг» на заседании, состоявшемся 03.06.2022 (протокол № 484/2022 от 06.06.2022), принял решения, связанные с осуществлением полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества, в том числе:

- принял к сведению предложения Генерального директора ПАО «Россети Юг» по плановым значениям показателей надежности и качества оказываемых услуг по филиалам ПАО «Россети Юг» на каждый год в пределах долгосрочного периода тарифного регулирования на 2023 – 2027 годы в соответствии с приложениями 3-5 к настоящему решению Совета директоров Общества;
- поручил Генеральному директору Общества обеспечить направление в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложений;
- принял к сведению отчет об оценке работы Совета директоров и Комитетов Совета директоров ПАО «Россети Юг» за 2021-2022 корпоративный год, подготовленный независимой организацией АО ВТБ Регистратор.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 06.06.2022 (№ 485/2022 от 09.06.2022) принял к сведению отчет об итогах выполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» за 2021 год, а также принял решение не допускать реализацию внеплановых инвестиционных проектов, не включенных в проект корректировки инвестиционной программы Общества, одобренной Советом директоров, за исключением случаев, предусмотренных отдельными решениями Совета директоров, а также мероприятий, необходимость реализации которых обусловлена действующим законодательством, с последующим включением в инвестиционную программу в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977.

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 15.06.2022 (№ 486/2022 от 16.06.2022), рассмотрев вопросы повестки дня, принял решение о согласовании кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата ПАО «Россети Юг», определяемые Советом директоров ПАО «Россети Юг»; о выдвижении ПАО «Россети Юг» кандидатур аудитора организаций, в которых участвует Общество, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии; об одобрении отчета об итогах выполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» за 1 квартал 2022 года.

Кроме того, Совет директоров рассмотрел и принял к сведению отчет о соблюдении Положения об информационной политике ПАО «Россети Юг» за 2021 год, а также согласовал позиции представителям ПАО «Россети Юг» в Советах директоров ДЗО Общества по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров АО «База отдыха «Энергетик», АО «Энергосервис Юга» и АО «ВМЭС».

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 16.06.2022 (№ 487/2022 от 16.06.2022), принял решение предоставить согласие на совершение сделки - дополнительного соглашения № 2 к договору займа от 14.07.2020 № 5779 между ПАО «Россети Юг» и ПАО «Россети», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, а также определил существенные условия сделки.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 27.06.2022 (№ 488/2022 от 30.06.2022), принял решение об избрании Краинского Даниила Владимировича Председателем Совета директоров Общества.



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

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

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

Показатели	6 месяцев 2021 (тыс. рублей)	6 месяцев 2022 (тыс. рублей)
Выручка от реализации продукции	19 934 502	20 216 444
Себестоимость	17 212 222	17 229 217
Валовая прибыль	2 722 280	2 987 227
Прибыль до налогообложения	1 610 745	787 900
Чистая прибыль	1 272 659	570 392

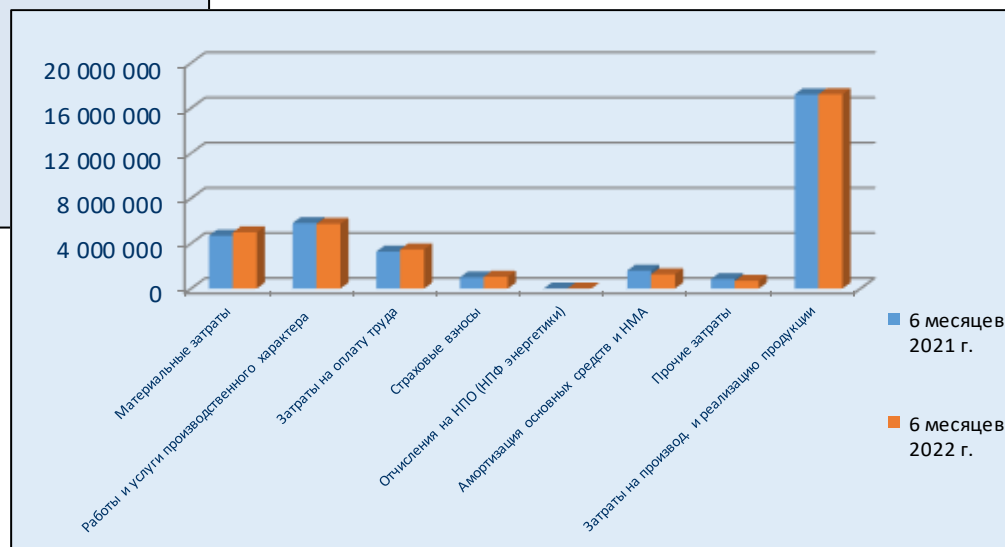
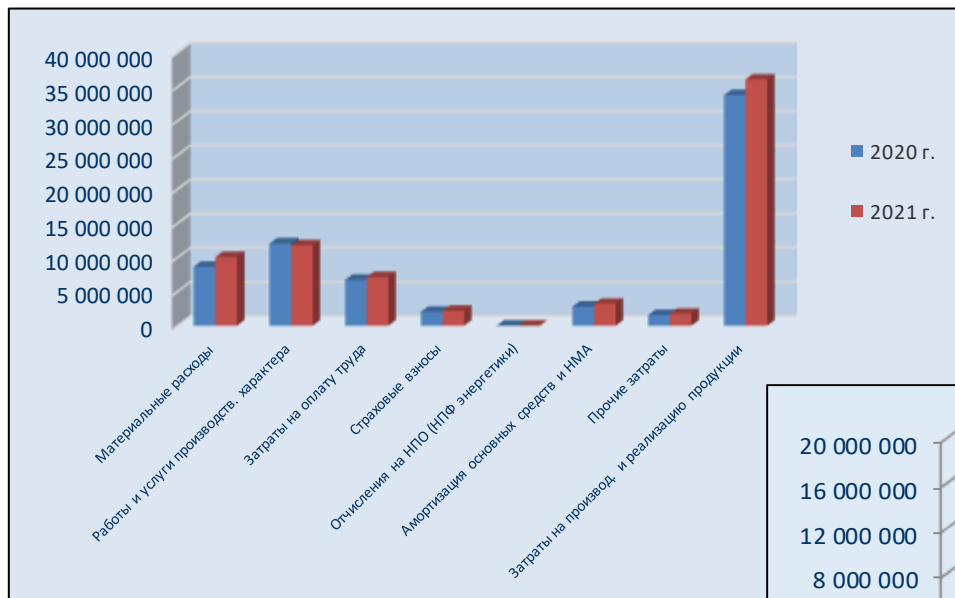
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура затрат, тыс. рублей

Наименование статьи затрат	6 месяцев 2021	6 месяцев 2022
Материальные затраты, всего	4 690 724	4 992 558
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	3 896 072	3 892 830
Покупная электроэнергия для реализации потребителям электроэнергии	127 730	389 116
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	167 670	152 641
Сырьё и материалы	499 252	557 970
Работы и услуги производственного характера	5 805 548	5 747 160
Затраты на оплату труда	3 274 760	3 474 078
Страховые взносы	997 514	1 058 355
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0	0
Амортизация основных средств и НМА	1 595 404	1 270 357
Прочие затраты, из них	848 271	686 709
Оплата работ и услуг сторонних организаций	246 853	260 165
Расходы на страхование	119 861	86 597
Налоги и сборы	147 730	90 592
Затраты на производство и реализацию продукции	17 212 222	17 229 217

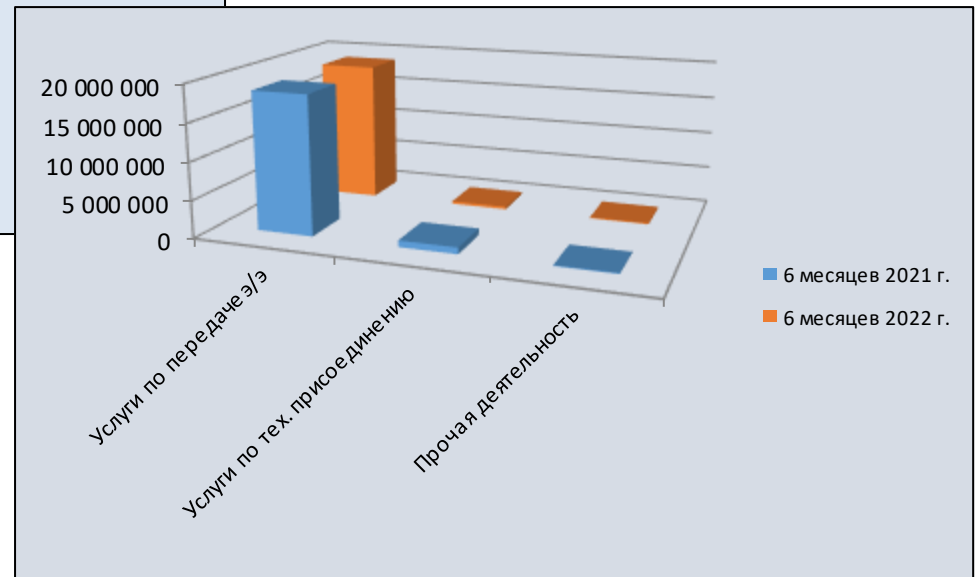
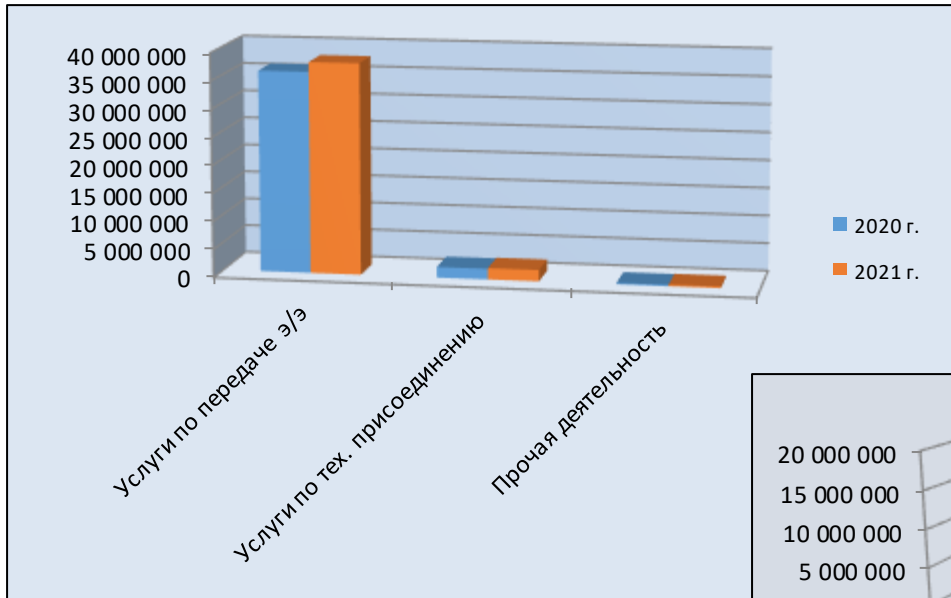
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура расходов



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура выручки



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

6 месяцев 2021 года, тыс. рублей	Свод ПАО «Россети Юг»	в том числе по филиалам				
		Астрахань энерго	Волгоград энерго	Калм энерго	Ростов энерго	Кубань энерго
Выручка, в т. ч.	19 934 502	2 847 179	5 086 190	953 457	11 038 289	6 067
от услуг по передаче электроэнергии	18 530 457	2 789 953	5 049 489	515 496	10 175 519	
от услуг по технологическому присоединению	870 480	42 330	19 292	4 371	804 486	
прочая деятельность	106 389	14 896	17 409	8 914	58 283	6 067
выручка от продажи электроэнергии	427 176			424 676		
Затраты на производство и реализацию продукции	17 212 222	2 405 382	5 070 918	1 237 298	8 485 201	10 168
Материальные затраты, всего	4 690 724	996 670	1 226 941	499 959	1 962 515	1 491
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	127 730			124 665		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	3 896 072	887 507	1 025 038	321 306	1 662 222	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	167 670	15 991	55 839	6 852	87 429	1 491
Сырье и материалы	499 252	93 171	146 065	47 135	212 865	0
Работы и услуги производственного характера	5 805 548	346 099	1 896 776	139 856	3 422 596	221
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	91 373	8 951	17 041	4 032	61 142	207
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	5 667 163	332 008	1 859 356	134 344	3 341 455	
- услуги "ФСК ЕЭС"	3 847 363	160 436	1 299 898	134 344	2 252 686	
- услуги распределительных сетевых компаний	1 819 800	171 572	559 459	0	1 088 770	
Прочие услуги производственного характера	47 012	5 140	20 378	1 481	19 999	14
Затраты на оплату труда	3 274 760	493 787	1 061 845	282 478	1 435 400	1 200
Страховые взносы	997 514	150 628	323 405	85 944	437 158	365
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)						
Амортизация основных средств и НМА	1 595 404	278 795	326 293	146 823	842 804	679
Прочие затраты	848 271	139 404	235 658	82 238	384 727	6 212

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

6 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.	20 216 444	2 780 940	5 120 422	1 933 387	10 347 682	10 191
от услуг по передаче электроэнергии	18 781 686	2 725 830	5 070 133	792 501	10 193 222	
от услуг по технологическому присоединению	337 553	37 040	27 277	180 769	92 468	
прочая деятельность	126 202	18 070	23 011	12 105	61 992	10 191
выручка от продажи электроэнергии	971 002			948 012		
Затраты на производство и реализацию продукции	17 229 217	2 395 483	4 838 008	1 262 933	8 693 319	13 716
Материальные затраты, всего	4 992 558	873 939	1 265 376	641 921	2 182 867	2 817
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	389 116			363 539		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	3 892 830	759 256	1 057 040	220 495	1 856 039	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	152 641	15 083	54 071	232	80 420	2 796
Сырье и материалы	557 970	99 600	154 264	57 655	246 409	22
Работы и услуги производственного характера	5 747 160	390 121	1 905 394	142 288	3 309 305	52
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	85 719	7 743	16 916	1 065	59 964	31
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	5 614 966	378 523	1 873 894	139 450	3 223 099	0
- услуги "ФСК ЕЭС"	3 825 925	191 064	1 314 673	139 450	2 180 739	0
- услуги распределительных сетевых компаний	1 789 040	187 458	559 221	0	1 042 361	0
Прочие услуги производственного характера	46 476	3 855	14 584	1 774	26 242	21
Затраты на оплату труда	3 474 078	525 855	1 124 499	301 940	1 519 888	1 835
Страховые взносы	1 058 355	160 536	342 361	91 895	462 990	554
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0	0	0	0	0	0
Амортизация основных средств и НМА	1 270 357	302 573	49 071	9 114	908 760	831
Прочие затраты	686 709	142 458	151 307	75 774	309 509	7 628

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатели эффективности ПАО «Россети Юг»

Показатели	6 месяцев 2021	6 месяцев 2022
ROE, рентабельность собственного капитала	11,40%	15,26%
ROA, рентабельность активов	2,46%	1,25%
ROTA, доходность совокупных активов	3,12%	1,73%



ПЕРЕХОД КОМПАНИИ НА НОВУЮ СИСТЕМУ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

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

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

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

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

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

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

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



РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

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

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

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

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

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

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

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

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

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

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

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

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

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

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

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



ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Валовая выручка, млн.руб.

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

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

Котловой полезный отпуск, млн.кВт.ч

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

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



ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

Сведения о ПС и ЛЭП ПАО «Россети Юг»

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



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТРАНСПОРТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТРАНСПОРТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Данные об оказании услуг по передаче электрической энергии (транспорта электроэнергии) по электрическим сетям ПАО «Россети Юг» за 2 квартал 2022 года

Филиалы ПАО «Россети Юг»	Отпуск в сеть, факт	Полезный отпуск, факт	Общие потери, факт		№ пп	Показатель	Ед. измерения	План	Факт	Отклонение в %
	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	%						
«Астраханьэнерго»	1 579	1 331	248	15,73	1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:		11 756	11 594	-1,38%
«Волгоградэнерго»	4 234	3 913	321	7,59		«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	1 401	1 320	-5,79%
«Калмэнерго»	410	316	94	23,02		«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	3 966	3 838	-3,22%
«Ростовэнерго»	6 877	6 318	560	8,14		«Калмэнерго»	млн. кВтч.	139	147	5,82%
Итого ПАО «Россети Юг»	13 101	11 877	1 224	9,34		«Ростовэнерго»	млн. кВтч.	6 250	6 289	0,62%
					2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:		19 040	18 782	-1,35%
						«Астраханьэнерго»	млн. руб.	2 917	2 726	-6,55%
						«Волгоградэнерго»	млн. руб.	5 274	5 070	-3,86%
						«Калмэнерго»	млн. руб.	321	344	7,23%
						«Ростовэнерго»	млн. руб.	10 529	10 642	1,08%



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Планируемый объем инвестиций ПАО «Россети Юг» составляет:

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

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Фактический объем инвестиций за 1 полугодие 2022 года:

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	План 1 пг 2022 г.				Факт 1 пг 2022 г.							
	Освоение	Ввод			Освоение кап. вложений		Ввод					
		млн. руб.	млн. руб.	МВА	Км	млн. руб.	%	млн. руб.	%	МВА	%	Км
Итого по ПАО «Россети Юг»	534	304	13	88	1 524	286%	733	241%	28	218%	234	267%
«Астраханьэнерго»	156	62	5,7	31,4	166	107%	157	253%	7,7	135%	50,3	160%
«Волгоградэнерго»	39	28	0,4	8,6	260	667%	125	444%	1,9	536%	24,0	279%
«Калмэнерго»	12	7	0,2	6,3	557	4572%	22	331%	0,7	351%	16,1	255%
«Ростовэнерго»	327	207	6,4	41,4	521	159%	429	207%	17,3	269%	143,5	347%
Исполнительный аппарат	-	-	-	-	20	-	-	-	-	-	-	-
"Кубаньэнерго"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

Инвестиционный проект		Ввод в эксплуатацию за 1 пг 2022 г.	
		МВА	км
ИТОГО ПАО "Россети Юг"		27,727	233,950
АСТРАХАНЬЭНЕРГО		7,741	50,343
АЭ	Строительство КЛ-10 кВ от ЗРУ-10 кВ ПС 110/10-10 Юбилейная для электроснабжения нового корпуса №2 областного перинатального центра, расположенной по адресу: ул. Татищева, д. 2, г. Астрахань (ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ – 2х1,600 км)	0	3,642
АЭ	Строительство КЛ-6 кВ от ЗРУ-6 кВ (яч. № 40) ПС 110/6 кВ Восточная для электроснабжения производственного корпуса, расположенного по адресу: ул. Космонавтов, д. 18, литер Б, Советский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность КЛ-6 кВ – 0,144 км)	0	0,144
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	3,951	12,944
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	3,375	33,068
АЭ	Вынос 2КЛ-6 кВ ТП 778-ТП 777 и ВЛ-6кВ ТП 777-ТП 828 из границ земельного участка для строительства 7-и этажного хирургического корпуса на 290 коек для ГБУЗ АО «ОДКБ им. Н.Н. Силищевой» по ул. Медиков, 6 в Ленинском районе г. Астрахани (ориентировочная протяженность: ВЛ-6 кВ – 0,11; 2КЛ-6 кВ – 2х0,26)	0	0,545
АЭ	Принятие на баланс бесхозных энергообъектов: КТП-3/100, КТП-2/315 ВЛ-10 ф. Воскресеновка ПС Михайловская в зоне действия Лиманского РЭС на территории Лиманского района Астраханской области (ориентировочная мощность – 0,415 МВА)	0,415	0
ВОЛГОГРАДЭНЕРГО		1,935	23,972
ВЭ	"Реконструкция участков ВЛ-110 кВ №96, ВЛ-110 кВ №51, ВЛ-110 кВ №71, ВЛ-110 кВ ВДСК-1,2 (ориентировочной протяженностью - 2,2543 км) в местах пересечения с реконструируемой ВЛ-220 кВ "Волга - Заливская"	0	0,135

ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,170 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №3 ПС 110/10 кВ «Котлубань, строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,177 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №22 ПС 110/10 кВ «Котлубань», установка шкафов 10 кВ с коммутационными аппаратами (2 единицы) для электроснабжения КЛ-10 кВ, ТП-10/0,4 кВ, объекта «Строительство объектов хранения и производства арсенала (комплексного хранения ракет, боеприпасов и взрывчатых материалов, 2 разряда) войсковой части 1061 ЦМТО ЮВО», расположенных в Волгоградской области, Городищенский район, территория Котлубанского сельсовета, Городищенский РЭС» (34-1-21-00568241 – заявитель Министерство обороны Российской Федерации)	0	0,359
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	0,2	2,5185
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,245	12,878
ВЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ № 3 от ПС «Качалино» с демонтажом участка от опоры № 161 до опоры № 171 (ориентировочной протяженностью 0,5 км) и строительство отпайки ВЛ-10 кВ № 16 от ПС «Качалино» от опоры № 194 до опоры №171 ВЛ-10кВ №3 «Качалино» (ориентировочной протяженностью 0,6 км), ВЛ-10 кВ № 14 от ПС «Качалино» с переустройством участка от опоры № 117 до опоры № 122 (ориентировочной протяженностью 0,261 км), ВЛ-10 кВ № 16 от ПС «Качалино» с переустройством участка от опоры № 120 до опоры № 129 (ориентировочной протяженностью 0,317 км), ВЛ-10 кВ № 20 от ПС «Качалино» с переустройством участка от опоры № 97 до опоры № 101 (ориентировочной протяженностью 0,180 км) Логовского РЭС ПО «Михайловские электрические сети» для создания условий по снятию ограничений на использование земельных участков, расположенных в Волгоградской области, автомобильная дорога М-4 «Дон» - Тамбов – Волгоград – Астрахань на участке км 903+500 – км 922+000»	0	1,6418
ВЭ	Реконструкция ТП №237 с заменой силового трансформатора 100 кВА на 100 кВА, расположенной в Волгоградской области, Старополтавский район, территория Курнаевского с.п., Старополтавский РЭС	0,1	0
ВЭ	Реконструкция ТП-6/0,4 № 2575 по ВЛ-6кВ № 10 ПС 110/6 кВ "Ельшанская" с заменено силового трансформатора 160 кВА на 160 кВА, расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Абхазская, Городской РЭС	0,16	0
ВЭ	Реконструкция ТП №561 с заменой силового трансформатора 100 кВА на 100 кВА, расположенной в Волгоградской области, Быковский район, в 10 км западнее с. Садовое, Быковский РЭС	0,1	0

ВЭ	Реконструкция ТП №205 с заменой силового трансформатора 100 кВА на 100 кВА, расположенной в Волгоградской области, Ленинский район, в 5 км восточнее п. Путь Ильича, Ленинский РЭС	0,1	0
ВЭ	Реконструкция КТП-10/0,4 № 4270 от ВЛ-10 кВ № 20 ПС 110 кВ "Новоаннинская" с заменой силового трансформатора ТМ-400 кВА на ТМГ-250 кВА, расположенной в Волгоградской области Новоаннинский район, х. Кузнецовский, Новоаннинский РЭС.	0,25	0
ВЭ	Реконструкция КТП-10/0,4 № 1090 от ВЛ-10 кВ № 10-7 ПС 110 кВ "Новоаннинская" с заменой силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160 кВА, расположенной в Волгоградской области Новоаннинский район, х. Саломатинский Новоаннинский РЭС.	0,16	0
ВЭ	Реконструкция КТП-10/0,4 № 638 от ВЛ-10 кВ № 9-4 ПС 110 кВ "Ежовская-2" с заменой силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМ-160 кВА, расположенной в Волгоградской области Киквидзенский район, х. Александровка Киквидзенский РЭС.	0,16	0
ВЭ	Реконструкция КТП-10/0,4 № 1572 от ВЛ-10 кВ № 14-4 ПС 110 кВ "Опытная" с заменой силового трансформатора ТМ-160 кВА на ТМГ-160 кВА, расположенной в Волгоградской области Урюпинский район, х. Ольшанский, Урюпинский РЭС.	0,16	0
ВЭ	Реконструкция КТП-10/0,4 № 955 от ВЛ-10 кВ № 1-1 РУ-10 кВ "Красноармеец" с заменой силового трансформатора ТМ-40 кВА на ТМГ-40 кВА, расположенной в Волгоградской области Новониколаевский район, п. Красноармеец, Новониколаевский РЭС.	0,04	0
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйных электросетевых объектов: ВЛ-0,4кВ от ТП-А912, протяженностью 2,19 км; ВЛ-0,4кВ от ТП-А1903, протяженностью 4,14 км, ВЛ-10кВ №3 РП-1 к ТП-А1903, протяженностью 0,02 км; ВЛ-10кВ №3 РП-1 к ТП-А912, протяженностью 0,09 км; ТП-А912, с трансформатором ТМ-160-10/0,4; ТП-А1903, с трансформатором ТМ-100-10/0,4, расположенных в Калачевском районе Волгоградской области	0,26	6,44
КАЛМЭНЕРГО		0,71	16,135
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	0	2,476
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,71	13,659

РОСТОВЭНЕРГО		17,341	143,5
РЭ	«Строительство ВЛ 35 кВ от опоры №58 ВЛ 35 кВ Трубецкая - Мелькомбинат, для электроснабжения межмуниципального экологического отходоперерабатывающего комплекса в Сальском районе Ростовской области, расположенного по адресу: Российская Федерация, Ростовская область, Сальский район, п. Конезавод имени Буденного, к. н.: 61:34:0600006:610, заявитель ООО «ЭкоЦентр» (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0,1 км)	0	0,053
РЭ	Строительство ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ, строительство ТП 10/0,4 кВ, строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ №4/3 ПС 110/35/10 кВ «Троицкая-1» для технологического присоединения инженерной инфраструктуры Заявителя: (МКУ НР «УКС»), по адресу: Ростовская область, Неклиновский район, с. Троицкое, к.н. 61:26:0600014:1975 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,02 км; мощность силового трансформатора – 250 кВА)	0,25	0,02
РЭ	Строительство двух ВЛ 0,4 кВ, строительство двух ТП 10/0,4 кВ, строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ №5 отпайки на ТП 10/0,4 кВ №5-51, запитанной от ВЛ 10 кВ №12 ПС 110/35/10 кВ Чалтырь, строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ №3 отпайки на ТП 10/0,4 кВ №3-37 ПС 110/35/10 кВ Чалтырь, для технологического присоединения муниципального бюджетного детского образовательного учреждения Заявителя: (МУ «Отдел образования Администрации Мясниковского района») по адресу: Ростовская обл. Мясниковский р-н, с. Чалтырь, ул. Гайламазяна, д 19/2 к.н. 61:25:0101605:182 (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0,84 км; мощность силового трансформатора – 2х0,25 МВА)	0,5	0,904
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	10,055	29,918
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	4,726	70,517
РЭ	«Реконструкция участка ВЛ 10 кВ № 15 ПС Константиновская от опоры №170 до опоры №232, от опоры №14/1 до опоры №14/11 с реконструкцией КТП 10/0,4 кВ №7010, 7062, и ВЛ 0,4 от КТП 7010 ВЛ 10 кВ №15 ПС Константиновская (ориентировочная протяженность ЛЭП -7,87 км, трансформаторная мощность 0,41 МВА)»	0,41	7,791
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-10 кВ Каменный Брод ПС АС-12 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (протяженность-4,683 км)	0	4,683
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ от КТП-2 по ВЛ-10 кВ Каменный Брод ПС АС-12 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (протяженность-12км)	0	12

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ от КТП-3 по ВЛ-10 кВ Каменный Брод ПС АС-12 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (протяженность-5,2 км)	0	5,2
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ от КТП-5 по ВЛ-10 кВ Каменный Брод ПС АС-12 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (протяженность-4,5 км)	0	4,5
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-2 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (трансформаторная мощность-0,250 МВА)	0,25	0
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-3 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (трансформаторная мощность-0,250 МВА)	0,25	0
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-5 , Ростовская область, Родионо-Несветайский район, слобода Кутейниково, х.Октябрьский, территория СНТ "Комбайностроитель") ПО ЗЭС (трансформаторная мощность-0,100МВА)	0,1	0
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 555 ВЛ 10 кВ № 1/3 ПС 110/35/10 кВ "Троицкая-1", Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка, территория ДНТ "Прибой") ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность - 0,400 МВА)	0,4	0
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ №756 ВЛ 10 кВ № 1/3 ПС 110/35/10 кВ "Троицкая-1", Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка, территория ДНТ "Прибой") ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность - 0,400 МВА)	0,4	0
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (отпайка ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ № 1/3 ПС 110/35/10кВ " Троицкая-1" на КТП 10/0,4 № 555, Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка, территория ДНТ "Прибой") ПО ЮЗЭС (протяженность - 0,645 км)	0	0,645
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (отпайка ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ № 1/3 ПС 110/35/10кВ " Троицкая-1" на КТП 10/0,4 № 756, Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка, территория ДНТ "Прибой") ПО ЮЗЭС (протяженность - 0,049 км)	0	0,049
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 555 по ВЛ 10 кВ № 1/3 ПС 110/35/10 кВ "Троицкая-1", Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка, территория ДНТ "Прибой") ПО ЮЗЭС (протяженность - 4,050 км)	0	4,05
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 756 по ВЛ 10 кВ № 1/3 ПС 110/35/10 кВ "Троицкая-1", Ростовская область, Неклиновский район, с. Николаевка, территория ДНТ "Прибой") ПО ЮЗЭС (протяженность - 3,170 км)	0	3,17

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

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