



РОССЕТИ
ЮГ

Основные показатели деятельности РОССЕТИ ЮГ

3 квартал и 9 месяцев 2021 года

Раздел	Страница
Ключевые новости	3
Структура акционерного капитала	9
Фондовый рынок	12
Решения, принятые Советом директоров	14
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

2021 ГОД	Краткое описание события
18 января	Ростовскому филиалу «Россети Юг» по итогам регионального конкурса присвоено звание «Лучший социально ориентированный работодатель Ростовской области». Компания получила высокую оценку за проводимую социальную политику в отношении своих работников, создание безопасных условий труда и стимулирование. Также, были отмечены реализованные мероприятия по развитию донского региона, в том числе, и благотворительные проекты.
21 января	В 2020 году 254 работника ключевых специальностей «Россети Юг» получили компенсацию процентов по кредитным (ипотечным) договорам. Сумма компенсации ипотечных процентов составила более 16 млн рублей, а получателями стали электромонтеры, электрослесари, мастера, диспетчеры производственных отделений ростовского, волгоградского астраханского и калмыцкого филиалов «Россети Юг».
8 февраля	По итогам 2020 года в распределительную сеть астраханского филиала «Россети Юг» поступило 309 млн кВт*ч электроэнергии от солнечных электростанций (СЭС). Такой объем электроэнергии равен энергопотреблению города Астрахань на протяжении трех зимних месяцев. Доля электроэнергии, полученная от солнечных электростанций, в 2020 году составила 9,5 % от общего отпуска в сеть.
10 февраля	Специалисты «Россети Юг» обеспечили электроснабжением подстанции Авиловского газонефтяного месторождения. Международный инвестиционный проект «Месторождение «Авиловское» создан для освоения и разработки новых нефтяных месторождений на территории Котовского и Камышинского районов Волгоградской области. Реализация проекта позволит нарастить объемы производства по добыче нефти до 960 тыс. тонн, попутного газа до 313 млн куб. м.
17 февраля	«Россети Юг» улучшила энергоснабжение одного из крупнейших металлургических заводов в России. Общая сумма инвестиций в реконструкцию подстанции составила около 9,3 млн рублей. Завод «Красный Октябрь» занимает лидирующие позиции, обеспечивая до 50% производства нержавеющей стали на российском рынке и поставляет металлопродукцию в 30 стран мира.
24 февраля	Востребованность онлайн-сервисов «Россети Юг» у потребителей возросла более чем на 70% в 2020 году. Всего по различным каналам коммуникаций в электросетевую компанию поступило 202,7 тыс. обращений. Большая часть из них – 115,3 тыс. - поступили дистанционно - через интернет-сервисы, Call-центр.
1 марта	«Россети Юг» обеспечила электроэнергией автомобильную газонаполнительную компрессорную станцию (АГНКС) в Красноярском районе Астраханской области. Для подключения объекта специалисты компании построили воздушную линию электропередачи 10 кВ, протяженностью 300 метров и установили более 10 опор.

2021 ГОД	Краткое описание события
1 марта	«Россети» обеспечили электроэнергией более 1 100 учреждений первичной медицинской помощи в 2020 году. Это фельдшерско-акушерские пункты (ФАП) и амбулатории в 60 регионах России. В том числе подключены объекты, которые были построены в рамках Национального проекта «Здравоохранение» Общая мощность присоединения составила более 28 МВт.
10 марта	Специалисты «Россети Юг» подключили к своим сетям электрооборудование питьевого водопровода в Палласовском районе Волгоградской области. Водопровод с насосной станцией обеспечит домовладения 2 тысяч жителей села качественной питьевой водой.
18 марта	«Россети Юг» подключили к сетям компании фельдшерско-акушерский пункт (ФАП) в поселке Аршан-Булг Целинного района Республики Калмыкия, где проживают около 500 человек. Посёлок расположен в 46 км от районного центра - села Троицкое, в котором находится ближайшая больница. Новый ФАП рассчитан на 20 посещений в смену.
19 марта	В 2020 году филиалы компании «Россети Юг» выплатили более 3,7 млрд рублей налогов и взносов в консолидированные бюджеты и внебюджетные фонды Ростовской, Волгоградской, Астраханской областей и Республики Калмыкия.
02 апреля	Генеральный директор ПАО «Россети Юг» Борис Эбзеев и губернатор Волгоградской области Андрей Бочаров обсудили дальнейшие направления сотрудничества электросетевой компании и региональной власти. Среди приоритетных проектов Андрей Бочаров обозначил реализацию инфраструктурных проектов, модернизацию и повышение надёжности электросетевого комплекса региона. В ближайших планах компании построение интеллектуальной сети на основе передовых технологий и повышение качества электроснабжения.
07 апреля	«Россети Юг» обеспечила реабилитационно-восстановительное лечение сотрудникам, перенесшим коронавирусную инфекцию. Более 100 сотрудников «Россети Юг», перенесших заболевание новой коронавирусной инфекцией, получили реабилитационно-восстановительное лечение на Черноморском побережье Краснодарского края.
19 мая	По инициативе волгоградского филиала «Россети Юг» заблокировано и исключено из Единого реестра интернет-ресурсов 15 сайтов. Они предлагали приборы учета потребления электроэнергии, искажающие показания, и распространяли запрещенную в России информацию о способах хищения энергоресурса.
20 мая	«Россети Юг» завершили капитальный ремонт оборудования на подстанции 110 кВ «Серафимович» в Волгоградской области. Энергообъект обеспечивает электроэнергией 10 тысяч жителей Серафимовичского и Клетского районов. Проведенный ремонт позволил также улучшить качество электроснабжения подключенных к подстанции социально значимых учреждений. Среди них районная больница и 8 сельских школ. Надежнее стало и электроснабжение местных крестьянско-фермерских хозяйств, которые специализируются на выращивании зерновых, бахчевых и бобовых культур.

2021 ГОД	Краткое описание события
26 мая	Количество обращений, поступивших в «Россети Юг» через дистанционные сервисы, в I квартале 2021 года возросло на 33 % относительно показателей аналогичного периода прошлого года (17,2 тыс. обращений 2021 года против 11,6 тыс. 2020 г). Чаще всего потребители обращались по вопросам, связанным с технологическим присоединением к электрическим сетям - 54,3 %. Более 30 % обращений касаются вопросов энергоснабжения и предоставления дополнительных услуг.
27 мая	Ключевые финансовые показатели «Россети» по МСФО выросли в 1 квартале 2020 года. Выручка – рост на 9% до 286 млрд рублей. Чистая прибыль – рост на почти 7% до 40,4 млрд рублей. EBITDA – рост на 4,5% до 93,2 млрд рублей.
3 июня	«Россети Юг» завершила капитальный ремонт основного оборудования подстанции 110 кВ «ХБК» в Камышинском районе Волгоградской области. Подстанция снабжает электроэнергией ряд крупных промышленных предприятий района, которые производят продукты питания и текстиль.
3 июня	На Петербургском международном экономическом форуме заключено соглашения о стратегическом сотрудничестве между ПАО «Россети Юг» и НПП «ЭКРА», нацеленное на решение актуальных задач научно-технического и инновационного развития электроэнергетики. Второе соглашение между «Россети Юг» и «РТСофт», которое ориентировано на сотрудничество в области разработки и внедрения инновационных конкурентоспособных технологий для повышения эффективности электроэнергетического сектора.
16 июня	«Россети Юг» подключили к сетям компании фельдшерско-акушерские пункты (ФАП) в посёлках Гашун, Тавн-Гашун, Хар-Толга и Унгн-Терячи Республики Калмыкия. Энергоснабжение новых медучреждений обеспечивают одноименные подстанции. Теперь свыше 2200 сельских жителей смогут получить первичную медицинскую помощь по месту проживания.
23 июня	Специалисты «Россети Юг» смонтировали на линиях электропередачи (ЛЭП) в Республике Калмыкия 2,9 тысячи птицезащитных устройств (ПЗУ) с января по июнь 2021 года. Особое внимание «Россети Юг» уделяют оснащению защитными устройствами ЛЭП в местах обитания краснокнижных птиц.
5 июля	Специалисты калмыцкого филиала «Россети Юг» завершили технологическое присоединение к своим сетям новой детской поликлиники в г. Элисте на 550 посещений в смену. На обеспечение энергоснабжения нового детского медцентра «Россети Юг» направила более 1,5 млн рублей.
5 июля	Министерство энергетики Российской Федерации присвоило ПАО «Россети Юг» статус гарантирующего поставщика электроэнергии на территории Республики Калмыкия с 1 августа 2021 года сроком до одного года.

2021 ГОД	Краткое описание события
6 июля	<p>Компания «Россети Юг» обеспечила электроэнергией объекты мелиорации для орошения полей крупнейшего сельхозпредприятия в Николаевском районе Волгоградской области – АО «Агрофирма Восток».</p> <p>Многопрофильное системообразующее предприятие специализируется на производстве куриных яиц для продовольственных и племенных целей. Продукция предприятия поставляется по всем регионам России.</p>
8 июля	<p>238 молодых специалистов «Россети Юг» получили корпоративную поддержку в виде компенсации части процентов по ипотечным договорам в первом полугодии 2021 года. Финансирование программы осуществляется из нетарифных источников.</p>
15 июля	<p>Специалисты «Россети Юг» подключили к электросетям строящийся новый физкультурно-оздоровительный комплекс (ФОК) в г. Харабали Астраханской области. Первый в районе ФОК обеспечит досуг порядка 17 тысяч жителей районного центра. Площадь универсального игрового зала составит более 1400 кв. метров.</p>
5 августа	<p>Специалисты «Россети Юг» подключили к своим сетям два строящихся ясли-сада в Харабалинском районе Астраханской области. Новые детские сады снизят загруженность дошкольных учреждений в отдаленных сельских поселениях. Каждый ясли-сад рассчитан на 60 мест.</p>
11 августа	<p>На одной из старейших ЛЭП на юге страны заменили свыше 3 тысяч изоляторов на современные. Замена изоляторов необходима для бесперебойного и стабильного функционирования электросетевого комплекса, а главное, позволяет обеспечить качественное и надежное электроснабжение потребителей Республики Калмыкия и Ставропольского края в период прохождения осенне-зимнего максимума нагрузок.</p>
16 августа	<p>В 1,5 раза больше обращений (83,8 тыс.) поступило в «Россети Юг» через дистанционные сервисы в первом полугодии 2021 года, чем за аналогичный период прошлого года. Общее число поступивших обращений выросло на 14 % и составило 107,5 тыс.</p>
24 августа	<p>Чистая прибыль ПАО «Россети Юг», согласно международным стандартам финансовой отчетности, за январь-июнь 2021 года составила 1,4 млрд рублей, что в 2,4 раза больше показателя аналогичного периода прошлого года. Выручка выросла на 11%, достигнув 20,8 млрд рублей, в том числе от оказания услуг по передаче электроэнергии – на 7,2 %, в основном, за счет роста объема электропотребления в регионах присутствия на 4,8 %.</p>
31 августа	<p>Специалисты калмыцкого филиала ПАО «Россети Юг» выполнили технологическое присоединение к электрическим сетям школ, строящихся в сёлах Малые Дербеты и Троицкое Республики Калмыкия. Новые образовательные учреждения распахнут свои двери для 800 детей. Мощность технологического присоединения составила 575 кВт.</p>

2021 ГОД	Краткое описание события
09 сентября	«Россети Юг» консолидируют часть электросетевого комплекса Таганрога и Неклиновского района, принадлежащую ООО «Югстроймонтаж».
10 сентября	Россети Юг» способствует росту туристической привлекательности Волгоградской области. «Россети Юг» завершила ремонт воздушной линии 10 кВ протяженностью свыше 16 км, питающей электроэнергией уникальный музей в Волгоградской области.
14 сентября	За трудовые успехи и многолетнюю добросовестную работу по развитию электросетевого комплекса Юга России сотрудники ростовского филиала «Россети Юг» отмечены высокими наградами. Заместитель начальника оперативно-диспетчерской службы Николай Головченко награжден Почетной грамотой Президента России, а Сергей Руденко, электрослесарь службы подстанций, удостоен почетного звания «Заслуженный энергетик Российской Федерации».
17 сентября	Специалисты волгоградского филиала «Россети Юг» присоединили к своим электросетям фельдшерско-акушерский пункт (ФАП) в селе Заплавка Даниловского района Волгоградской области. Медицинское учреждение обслуживает порядка 150 жителей отдаленного населенного пункта.
20 сентября	Специалисты «Россети Юг» подключили к своим сетям фельдшерско-акушерские пункты (ФАП) в Боковском и Неклиновском районах Ростовской области. Медицинская помощь стала доступнее для 600 жителей села Большенаполовского Боковского района. Первичную медицинскую помощь в современных условиях смогут получать еще около 200 человек, проживающих в с. Щербаково Неклиновского района.
21 сентября	«Россети Юг» оснащают подстанции 110 кВ системами телемеханики. Пять подстанций расположены в Ростовской области, по две – в Волгоградской области и Калмыкии. С начала года системами телемеханики в электросетях уже оснащены четыре подстанции. Еще пять получают современные системы до конца года.
22 сентября	Специалисты волгоградского филиала «Россети Юг» присоединили к своим сетям насосное оборудование для снабжения питьевой водой жителей с. Лебяжье Камышинского района Волгоградской области. Теперь питьевой водой по водопроводу обеспечены около 1700 жителей.
24 сентября	Генеральный директор ПАО «Россети» Андрей Рюмин в ходе рабочей поездки в Южный федеральный округ провел встречу с главой ПАО «Россети Юг» Борисом Эбзеевым, на которой рассмотрены ключевые вопросы подготовки к осенне-зимнему периоду максимальных нагрузок. Объем финансирования ремонтной программы ПАО «Россети Юг» в 2021 году составляет 1,7 млрд рублей. По сравнению с 2020 годом объем программы увеличен на 5,4%.



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.

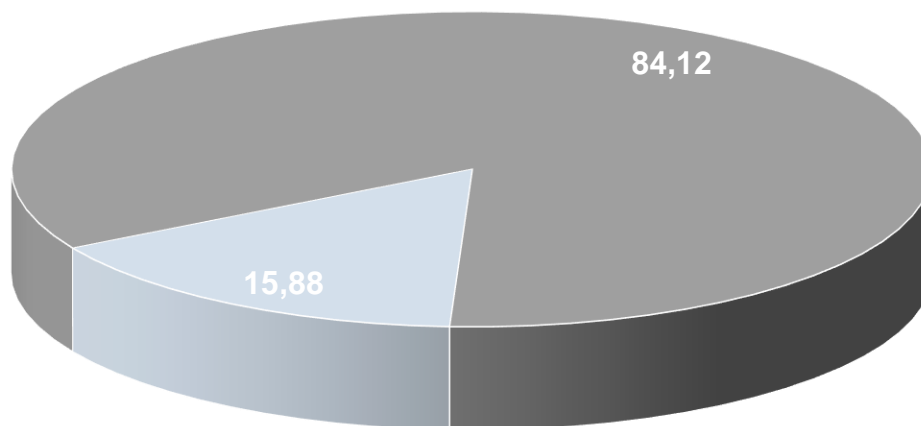
Статистическая информация об акционерах ПАО «Россети Юг» на 30.09.2021

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	9 154	1 399 946 911	0,923
в том числе: нерезиденты	39	8 907 295	0,005
Владельцы – юридические лица	92	150 241 479 443,30	99,077
в том числе:			
номинальные держатели	3	48 274 059 505,30	31,834
нерезиденты	10	14 679 891	0,009
государство	0	0	0
счета неустановленных лиц	1	5 243 855	0,003
ВСЕГО	9 246	151 641 426 354,30	100

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Состав акционеров – владельцев более 5 % уставного капитала
ПАО «Россети Юг» на 30.09.2021

■ 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 30.09.2021 по данным ПАО Московская Биржа составила 7 043 744 254,14 руб.

Объем сделок, совершенных с акциями ПАО «Россети Юг» на фондовой бирже ПАО Московская Биржа за 9 месяцев 2021 года:

- объем сделок, тыс.штук: 54,24
- объем сделок, млн.руб.: 166,57

Динамика цены 1 акции ПАО «Россети Юг» представлена на сайте ПАО Московская Биржа (на странице Публичного акционерного общества "Россети Юг", акция обыкновенная (MRKY) по ссылке:

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



РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

Во третьем квартале 2021 года проведено 13 заседаний Совета директоров ПАО «Россети Юг», на которых рассмотрено 56 вопросов. Наиболее важные вопросы были рассмотрены Советом директоров на следующих заседаниях:

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 02.07.2021 (протокол № 439/2021 от 05.07.2021) рассмотрел вопросы, связанные с созывом внеочередного Общего собрания акционеров Общества и определил форму и дату проведения собрания. Также Совет директоров утвердил повестку дня собрания, форму и текст сообщения о проведении собрания, перечень информации (материалов), предоставляемой лицам, имеющим право на участие в собрании, а также дату определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие во внеочередном Общем собрании акционеров Общества.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 15.07.2021 (протокол № 440/2021 от 16.07.2021) в рамках осуществления полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества рассмотрел и принял к сведению отчет о ходе реализации инвестиционных проектов ПАО «Россети Юг», включенных в перечень приоритетных объектов, за 1 квартал 2021 года, а также отчет о кредитной политике по итогам 1 квартала 2021 года. Кроме того, Совет директоров принял решение утвердить Положение ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе» (далее – Положение), утв. решением Совета директоров ПАО «Россети» 31.03.2021 (протокол от 02.04.2021 № 450).

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 20.07.2021 (протокол № 441/2021 от 21.07.2021) рассмотрел и принял к сведению отчет об исполнении бизнес-плана ПАО «Россети Юг» за 2020 год, а также отметил по итогам работы Общества за 2020 год неисполнение плановых показателей.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 21.07.2021 (протокол № 442/2021 от 22.07.2021), состоявшийся в очно-заочной форме (в том числе посредством видеоконференцсвязи), рассмотрел и принял к сведению отчет об исполнении бизнес-плана ПАО «Россети Юг» за 1 квартал 2021 года, а также утвердил Программу «Цифровая трансформация ПАО «Россети Юг» 2020-2030 гг.».

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 26.07.2021 (протокол № 443/2021 от 27.07.2021) принял решения по вопросам о формировании составов комитетов Совета директоров ПАО «Россети Юг», в том числе, определил количественный и персональный состав комитетов, а также принял решения об избрании Председателей комитетов Совета директоров Общества.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 28.07.2021 (протокол № 444/2021 от 30.07.2021) принял решения в рамках компетенции по определению позиции представителей Общества по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров ДЗО АО «Энергосервис Юга» и АО «ВМЭС», связанным с прекращением участия ДЗО в ООО «ЮгСтройМонтаж».

Также Совет директоров Общества согласовал позиции представителей ПАО «Россети Юг» в Совете директоров АО «Энергосервис Юга» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров АО «Энергосервис Юга» «Об определении позиции АО «Энергосервис Юга» (представителей АО «Энергосервис Юга») по вопросу повестки дня внеочередного Общего собрания участников ООО «ЮгСтройМонтаж» «О ликвидации Общества и назначении ликвидационной комиссии Общества».

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 30.07.2021 (протокол № 445/2021 от 02.08.2021), рассмотрев вопросы повестки дня заседания, принял ряд решений по осуществлению текущей деятельности Общества в 2021 году, в том числе: утвердил Программу инновационного развития ПАО «Россети Юг» на период 2020–2024 гг. с перспективой до 2030 г.; принял к сведению отчеты о работе, проведенной Обществом с целью снижения дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии; утвердил план-график мероприятий ПАО «Россети Юг» по снижению просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии и урегулированию разногласий, сложившихся на 01.04.2021; утвердил актуализированную Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети Юг» на период 2017–2022 гг.

Совет директоров рассмотрел и принял к сведению информацию о результатах плановых выездных проверок Минэнерго России, связанных с ходом реализации инвестиционных проектов, предусмотренных инвестпрограммой Общества: «Строительство ПС 35/110 кв Джуракская с двумя трансформаторами мощностью не менее 62,9 МВА каждый» и «Строительство ПС 110/35кВ «Заря» с двумя трансформаторами мощностью не менее 62,9 МВА».

Кроме того, Совет директоров одобрил совершение ПАО «Россети Юг» сделки, связанной с отчуждением имущества, составляющего объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии – доли в праве собственности на объекты незавершенного строительства Калмыцкой ветровой электростанции (далее – Калмыцкая ВЭС, имущество) по договору безвозмездной передачи (пожертвования) имущества в собственность Приютненского районного муниципального образования Республики Калмыкия (далее - Договор), и определил существенные условия сделки.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 02.08.2021 (протокол № 446/2021 от 05.08.2021) принял решение предоставить согласие на совершение сделки – договора займа между ООО «ФСК-Управление активами» и ПАО «Россети Юг», являющейся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, а также определил существенные условия сделки.

Совет директоров определил размер оплаты услуг аудитора ПАО «Россети Юг» по оказанию услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, аудиту консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, оканчивающийся 31.12.2021.

Также Совет директоров принял решение согласовать совмещение отдельными членами Правления Общества должностей в органах управления ПАО «Россети Кубань».

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 04.08.2021 (протокол № 447/2021 от 09.08.2021) рассмотрел организационные вопросы, связанные с подготовкой и проведением внеочередного Общего собрания акционеров Общества, и принял решения по выдвижению кандидатов в Совет директоров Общества, утверждению формы и текста бюллетеней для голосования на собрании акционеров, определению даты направления

бюллетеней для голосования лицам, имеющим право на участие в ВОСА и другим вопросам повестки дня.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 12.08.2021 (№ 448/2021 от 13.08.2021) в рамках компетенции по определению позиции представителей Общества по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров ДЗО, Совет директоров Общества согласовал позиции представителей ПАО «Россети Юг» в Совете директоров АО «ВМЭС».

Также Совет директоров рассмотрел и утвердил отчет за 2020 год о ходе реализации Программы инновационного развития ПАО «Россети Юг» на 2020-2024 гг. с перспективой до 2030 г.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 30.08.2021 (протокол № 449/2021 от 31.08.2021) рассмотрев вопросы повестки дня заседания, принял решения об одобрении ряда отчетов по осуществлению текущей деятельности Общества в 2021 году, в том числе: отчетов об исполнении сводного на принципах РСБУ и консолидированного на принципах МСФО бизнес-планов Группы компаний Россети Юг за 2020 год; отчета об итогах выполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» за 2020 год; отчета об итогах выполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» за 1 квартал 2021 года и других.

Также Совет директоров утвердил План работы Совета директоров Общества на 2021-2022 корпоративный год.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 29.09.2021 (протокол № 450/2021 от 01.10.2021) принял решение об избрании Председателя Совета директоров ПАО «Россети Юг».

В рамках компетенции по определению позиции представителей Общества по вопросам повестки дня заседания Совета директоров ДЗО, Совет директоров Общества согласовал позиции представителей ПАО «Россети Юг» в Совете директоров АО «ВМЭС».

Кроме того, Совет директоров рассмотрел и принял к сведению ряд отчетов в рамках осуществления полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 30.09.2021 (протокол № 451/2021 от 01.10.2021) рассмотрел и принял к сведению отчет внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» об оценке эффективности корпоративного управления за 2020-2021 корпоративный год № 1040-07/2021/9.

Кроме того, Совет директоров утвердил Политику внутреннего аудита Общества в новой редакции.

Также Совет директоров Общества согласовал позиции представителей ПАО «Россети Юг» в Совете директоров АО «ВМЭС» по вопросам «О согласии на совершение крупной сделки» (сделки между АО «ВМЭС» и ПАО «Волгоградэнергообл» и между ПАО «Россети Юг» и АО «ВМЭС»).



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 2020 (тыс. рублей)	9 месяцев 2021 (тыс. рублей)
Выручка от реализации продукции	27 366 604	30 116 798
Себестоимость	23 819 267	25 955 536
Валовая прибыль	3 547 337	4 161 262
Прибыль до налогообложения	-684 412	2 350 191
Чистая прибыль	-589 690	1 989 700

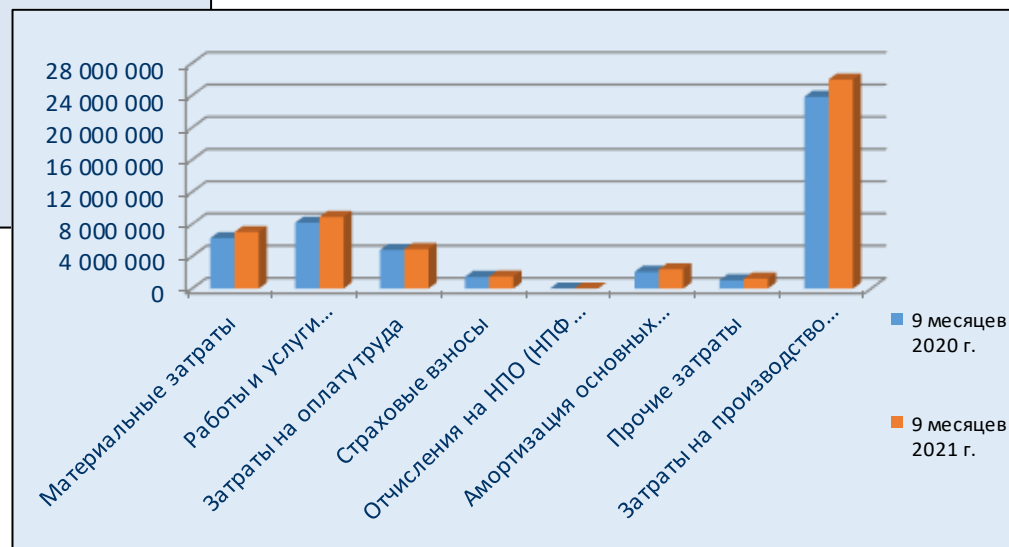
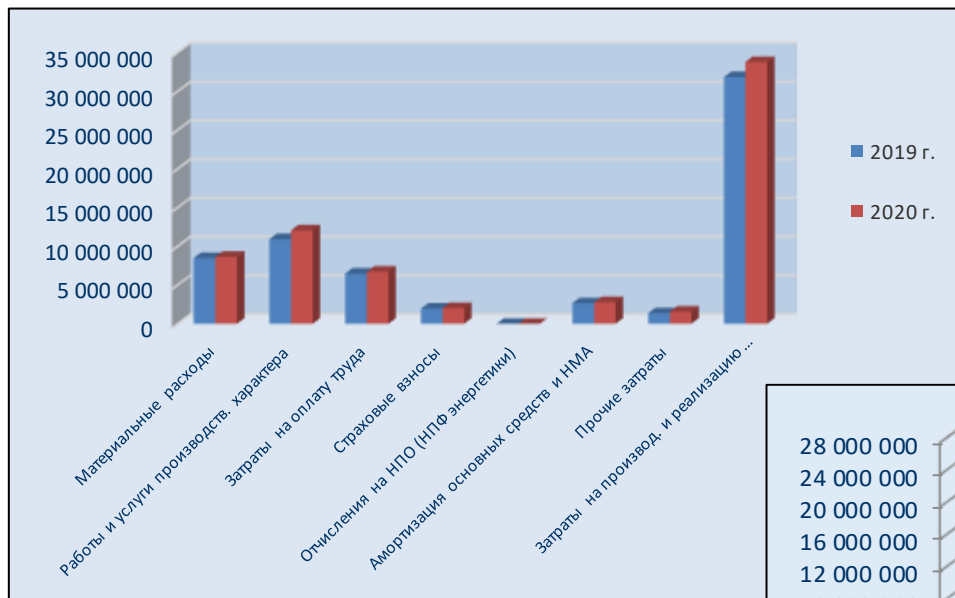
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура затрат, тыс. рублей

Наименование статьи затрат	9 месяцев 2020	9 месяцев 2021
Материальные затраты, всего	6 268 654	7 021 229
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	4 957 280	5 629 920
Покупная электроэнергия для реализации потребителям электроэнергии	224 929	298 939
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	176 201	194 024
Сырьё и материалы	910 244	898 346
Работы и услуги производственного характера	8 178 307	8 886 943
Затраты на оплату труда	4 795 213	4 905 301
Страховые взносы	1 457 802	1 492 654
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)		0
Амортизация основных средств и НМА	2 081 085	2 403 192
Прочие затраты, из них	1 038 207	1 246 217
Оплата работ и услуг сторонних организаций	394 051	387 186
Расходы на страхование	99 272	176 080
Налоги и сборы	217 944	220 347
Затраты на производство и реализацию продукции	23 819 267	25 955 536

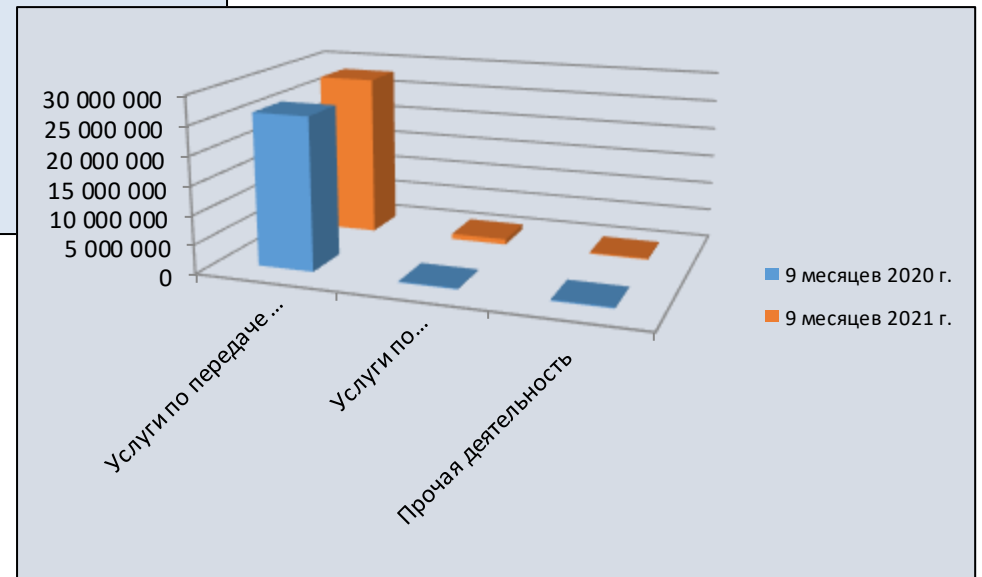
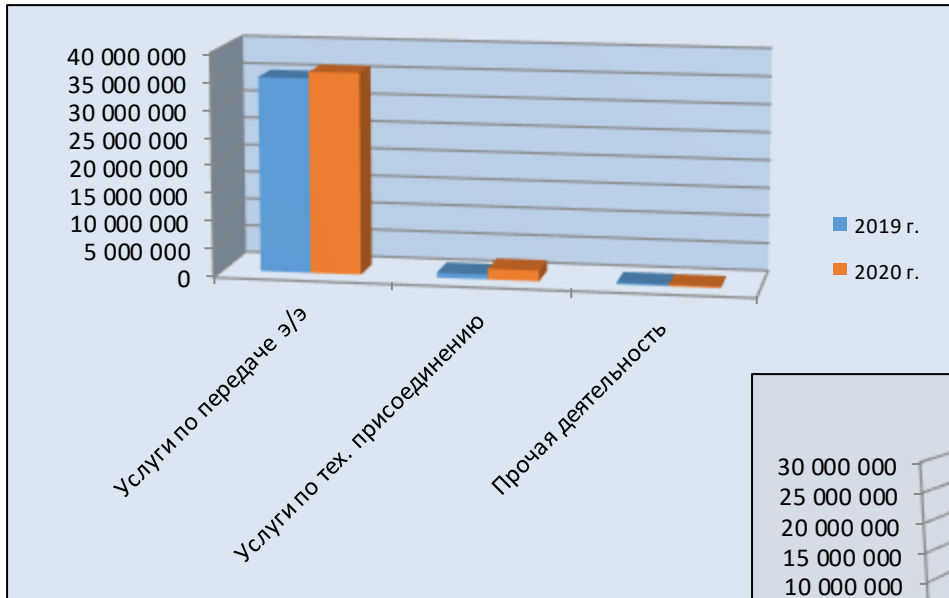
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура расходов



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура выручки



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

9 месяцев 2020 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.	27 366 604	4 081 477	8 022 385	1 429 002	13 782 129	14 386
от услуг по передаче электроэнергии	26 329 377	4 007 247	7 981 068	716 273	13 624 789	
от услуг по технологическому присоединению	149 536	55 289	12 455	1 809	79 983	
прочая деятельность	182 119	18 941	28 862	10 939	77 357	14 386
выручка от продажи электроэнергии	705 571			699 980		
Затраты на производство и реализацию продукции	23 819 267	3 366 884	7 076 560	1 540 189	11 769 457	19 225
Материальные затраты, всего	6 268 654	1 418 020	1 650 390	547 701	2 643 865	1 491
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	224 929			217 859		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	4 957 280	1 235 876	1 314 700	247 880	2 158 823	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	176 201	14 604	48 690	6 305	79 960	429
Сырье и материалы	910 244	92 947	126 175	46 507	210 293	0
Работы и услуги производственного характера	8 178 307	440 225	2 671 188	203 174	4 821 137	2 939
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	202 796	10 998	35 187	4 728	109 305	2 936
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	7 896 144	422 274	2 605 742	194 883	4 673 244	
- услуги "ФСК ЕЭС"	5 555 606	226 712	1 906 279	194 883	3 227 731	
- услуги распределительных сетевых компаний	2 340 538	195 562	699 463	0	1 445 513	
Прочие услуги производственного характера	79 367	6 952	30 259	3 563	38 589	4
Затраты на оплату труда	4 795 213	735 631	1 571 867	412 946	2 072 341	2 383
Страховые взносы	1 457 802	223 796	477 703	125 377	630 194	718
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)						
Амортизация основных средств и НМА	2 081 085	361 007	276 308	117 529	745 024	717
Прочие затраты	1 038 207	188 205	429 104	133 461	856 896	10 978

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

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

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатели эффективности ПАО «Россети Юг»

Показатели	9 месяцев 2020	9 месяцев 2021
ROE, рентабельность собственного капитала	-5,65%	17,26%
ROA, рентабельность активов	-1,20%	3,86%
ROTA, доходность совокупных активов	-1,28%	3,83%



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 2021 год единые котловые тарифы на передачу электроэнергии и скорректированная НВВ филиалов установлены:

- постановлением Службы по тарифам Астраханской области от 30.12.2020 № 172; пересмотрены и установлены с 01.06.2021 постановлением Службы по тарифам Астраханской области от 31.05.2021 № 14;
- приказом Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 30.12.2020 г. № 75-п/э;
- постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 29.12.2020 № 60/23.

Во исполнение указания Президента Российской Федерации от 04.11.2020 № Пр-1792, распоряжения Правительства Российской Федерации от 27.05.2021 № 1384-р, в соответствии с предельными максимальными уровнями тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии, утвержденными приказом ФАС России от 08.06.2021 № 560/21, с 01.07.2021 на территории Ростовской области постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 17.06.2021 № 28/39 и на территории Республики Калмыкия приказом Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 17.06.2021 № 34-п/э 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 2021 год по сетям «Волгоградэнерго» установлены приказом КТР Волгоградской области от 25.12.2020 № 49/19.



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	1 435,6
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	4 699,7	5 056,5	5 364,0	5 424,6	5 874,4
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	759,3	770,9	588,7	566,6	97,4
3.1	Учетные корректировки по итогам деятельности	397,8	421,2	239,0	217,0	97,4
3.2	Компенсация накопленного сглаживания	361,5	349,7	349,7	349,7	-
4.	НВВ котловая	5 459,0	5 827,4	5 952,7	5 991,2	5 971,8
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	2 813,4	2 883,2	2 852,7	2 877,1	2 870,5

*) в соответствии с протоколом заседания коллегии СТ Астраханской области от 30.12.2020 №244, при установлении тарифов на передачу э/э на 2021 год учтена ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 02.12.2019 №15@

***) указаны данные первоначального ТБР на ДПР 2018-2022гг. в соответствии с протоколом заседания коллегии СТ Астраханской области от 28.12.2017 №324, учитывающие ИПР, утвержденную приказом Минэнерго России от 22.12.2016 №1387

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	37,5
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	1 628,3	1 704,3	1 772,6	1 806,9	1 871,8
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	38,8	0	0	- 5,5	139,0
4.	НВВ котловая	1 667,1	1 704,3	1 772,6	1 801,4	2 010,7
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	535,3	618,0	630,3	542,7	535,3

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 23.12.2020 №19@*

****) указаны данные первоначального ТБР на ДПР 2018-2022гг.*

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	741,2
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	17 327,4	17 622,5	18 135,6	18 368,2	19 596,6
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	826,0	1 367,5	1 921,5	1 756,5	1 128,0
3.1	Учетные корректировки по итогам деятельности	791,0	948,0	291,3	635,3	989,0
3.2	Компенсация накопленного сглаживания	102,1	419,2	1 630,3	1 121,2	139,0
4.	НВВ котловая	18 220,5	18 989,7	20 057,2	20 124,8	20 750,2
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	12 510,7	12 345,0	12 393,0	12 161,8	12 510,7

*) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 23.12.2020 №19@

***) указаны данные первоначального ТБР на ДПР 2018-2022гг.

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	412,8	432,1
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	9 134,9	9 639,7	8 749,2	8 538,0	8 727,6
3.	Расходы на покупку э/э в целях компенсации потерь	1 947,7	2 012,5	2 044,9	2 128,4	2 192,2
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 419,2	- 44,5	- 349,7	0	0
5.	НВВ котловая	10 663,5	11 607,7	10 444,3	10 666,3	10 919,8

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 23.12.2020 №19@*

****) 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
«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
«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
«Калмэнерго»	367	450	497	626	597	751	802	848	973	1 080	1 667	1 704	1 773	1 801
«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
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
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

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. тарифа 2021 к 2008) - 10,2 1%

Котловой полезный отпуск, млн.кВт.ч

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

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. полезного отпуска 2021 к 2008) - 2,17 %



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.	1 210	134	394	116	566
	МВА	18 483,4	2 192,8	6 567,8	863,2	8 859,6
в т.ч. ПС 220 кВ	шт.	2	0	2	0	0
	МВА	126	0	126	0	0
ПС 110 кВ	шт.	641	91	258	48	244
	МВА	15 121,8	1 844,2	5 654,3	663,5	6 959,8
ПС 35 кВ	шт.	567	43	134	68	322
	МВА	3 235,6	348,6	787,5	199,7	1 899,8
Протяженность ВЛ, всего	км	155 557,8	20 189,8	44 543,8	20 215,3	70 608,9
Протяженность ВЛ 35-220 кВ	км	27 301,34	3 044,49	8 797,30	4 088,68	11 370,87
в т.ч. ВЛ 220 кВ	км	141	0	141	0	0
ВЛ 110 кВ	км	15 601,51	2 379,52	5 874,48	2 075,82	5 271,69
ВЛ 35 кВ	км	11 558,83	664,97	2 781,82	2 012,86	6 099,18
Протяженность ВЛ 0,38-10 кВ	км	128 256,44	17 145,29	35 746,52	16 126,64	59 237,99
в т.ч. ВЛ 6-10 кВ	км	75 460,34	10 577,05	21 882,60	12 459,44	30 541,25
ВЛ 0,38 кВ	км	52 796,10	6 568,24	13 863,92	3 667,20	28 696,74
КЛ, всего	км	2 806,09	1 413,25	449,96	200,26	742,62
в т.ч. КЛ 110-35 кВ	км	84,83	11,13	0	0	73,7
КЛ 10-0,38 кВ	км	2 721,26	1 402,12	449,96	200,26	668,92
Количество и мощность ТП, РП 6,10/0,38 кВ	шт.	31 771	4 293	9 940	3 569	13 969
	МВА	5 528,12	1 192,61	1 856,40	414,27	2 064,84



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 2021 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»	2 537	2 111	426	16,80	1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. кВтч.	17 133	17 632	2,91		
«Волгоградэнерго»	6 432	5 986	447	6,94				«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	2 098	2 092	-0,32
«Калмэнерго»	598	455	143	23,92				«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	5 834	5 884	0,85
«Ростовэнерго»	10 141	9 423	719	7,09				«Калмэнерго»	млн. кВтч.	330	306	-7,36
Итого ПАО «Россети Юг»	19 708	17 974	1 734	8,80				«Ростовэнерго»	млн. кВтч.	8 871	9 351	5,42
					2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. руб. (без НДС)	27 825	28 117	1,05		
								«Астраханьэнерго»	млн. руб.	4 260	4 283	0,54
								«Волгоградэнерго»	млн. руб.	8 439	7 777	-7,84
								«Калмэнерго»	млн. руб.	732	684	-6,54
								«Ростовэнерго»	млн. руб.	14 394	15 372	6,79



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Планируемый объем инвестиций ПАО «Россети Юг» составляет:

Наименование филиала	Инвестиции, млн. руб. без НДС			
	2021	2022	2023	2020-2023
ПАО «Россети Юг»				
«Астраханьэнерго»	1 107	853	787	2 747
«Волгоградэнерго»	1 256	888	877	3 021
«Калмэнерго»	140	141	214	494
«Ростовэнерго»	2 311	1 917	1 801	6 028
Итого по ПАО «Россети Юг»	4 813	3 799	3 678	12 290

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Фактический объем инвестиций за 9 месяцев 2021 года:

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	План 9 месяцев 2021 г.				Факт 9 месяцев 2021 г.							
	Освоение	Ввод			Освоение кап. вложений		Ввод					
		млн. руб.	млн. руб.	МВА	Км	млн. руб.	%	млн. руб.	%	МВА	%	Км
Итого по ПАО «Россети Юг»	1 864	2 190	298	272	2 328	125%	2 788	127%	327	110%	526	193%
«Астраханьэнерго»	338	224	8,5	110,0	353	104%	239	107%	20,3	239%	93,4	85%
«Волгоградэнерго»	484	156	26,9	34,9	717	148%	278	179%	24,9	92%	59,5	170%
«Калмэнерго»	65	1 374	252,4	51,8	262	402%	1 483	108%	253,7	100%	180,1	348%
«Ростовэнерго»	976	436	10,5	75,3	1 027	105%	781	179%	28,6	273%	192,7	256%
Исполнительный аппарат	-	-	-	-	37	-	-	-	-	-	-	-
"Кубаньэнерго"	-	-	-	-	6	-	6	-	-	-	-	-



РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

Инвестиционный проект		Ввод в эксплуатацию за 9 мес. 2021 г.	
		МВА	км
ИТОГО ПАО "Россети Юг"		327,470	525,732
АСТРАХАНЬЭНЕРГО		20,330	93,433
АЭ	Строительство 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП 52 ф. 104, 107 ПС 110/10-6 кВ Царевская для электроснабжения жилого комплекса, расположенного по адресу: ул. Бехтерева (к/н 30:12:000000:388), Кировский р-н, г. Астрахань. (ориентировочная протяженность - 2x0,9 км)	-	1,820
АЭ	Строительство КЛ-6 кВ и установка ТП-6/0,4 кВ, ф. 41 ПС 110/6 кВ Судостроительная для электроснабжения производственной базы, расположенного по адресу: ул. Адмирала Нахимова, д. 100, Советский р-н, г. Астрахань. (протяженность КЛ-6 кВ – 0,009 км, мощность –1 МВА)	0,630	0,009
АЭ	Строительство ЛЭП-6 кВ, КЛ-0,4 кВ и установка 2ТП-6/0,4 кВ от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ ф.11,24 ПС 110/6 кВ Вододелитель для электроснабжения медицинского центра на базе быстровозводимых конструкций по ул. Центральная, д.39, г.Нариманово, Наримановский р-н, Астраханская обл. (2 этап: мощность – 2x1,25 МВА)	2,500	-
АЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ, КЛ-0,4 кВ и установка 2ТП-10/0,4 кВ, от ЗРУ-10 кВ ПС 110/35/10 кВ Первомайская для электроснабжения медицинского центра на базе быстровозводимых конструкций по ул. Соликамская (к/н 30:12:020634:137), Ленинский р-н, г.Астрахань. (2 этап: мощность – 2x1,25 МВА)	2,500	-
АЭ	Строительство ВЛ-10 кВ, ф. 7, ПС 110/10 кВ Старица-2 для электроснабжения ЭУ складского помещения, по адресу с.Старица, 0,5км на запад от с. Старица, Черноярский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность ВЛ-10 кВ – 1,33 км)	-	1,330
АЭ	Строительство ВЛ-6 кВ от опоры № 15 до опоры № 16 ВЛ-6 кВ ф. 621 ПС 110/10/6 кВ Южная для электроснабжения здания автоцентра, расположенной по адресу: ул. Фунтовское шоссе, д. 9 б, Советский р-н, г. Астрахань. (ориентировочная протяженность - 0,03 км)	-	0,033
АЭ	Строительство ВЛ-6 кВ от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ ф.16 ПС 35/6 кВ Кировская, строительство ВЛ-6 кВ от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ №18/45 ф. 22 ПС 35/6 кВ Началово для электроснабжения повысительной насосной станции, расположенной по адресу: уч. б/н (к/н 30:09:050301:439) п.Новоначаловский, Приволжский р-н, Астраханская обл. (протяженность - 2,019 км)	-	2,019
АЭ	Строительство 4КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП 51 ф. 114, ф.121 ПС 110/10-6 кВ Городская для электроснабжения крытой учебно-тренировочной арены с искусственным льдом, расположенной по адресу: уч. б/н (к/н 30:12:030616:238), ул. Магнитогорская/ул. Н. Островского, Советский р-н, г. Астрахань (ориентировочная протяженность – 4x0,035 км)	-	0,180
АЭ	Строительство ВЛ-10 кВ, и установка ТП-10/0,4 кВ, ф.5,10 ПС 110/10 кВ Николо-Комаровка для электроснабжения трех трехэтажных 36-квартирных жилых домов расположенных по ул. Солнечная д.б, п. Стеклозавода, Приволжский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность ВЛ3-10 кВ – 0,17 км и ориентировочная мощность – 0,40 МВА)	0,400	0,155

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

АЭ	Строительство ЗКЛ-6 кВ и установка ЗКТП-6/0,4 кВ, ф. 38, 21 ПС 110/6 кВ Восточная для электроснабжения реконструируемого здания ФГКУ «Специализированная пожарно-спасательная часть ФПС по Астраханской области», расположенного по адресу: ул. Николая Островского, д. 136 «а», Советский р-н, г. Астрахань. (2 этап: ориентировочная протяженность КЛ-6 кВ – 0,652 км)	-	0,652
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	10,344	49,136
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	2,996	31,346
АЭ	Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от ТП -16 по ул. Трусова, Щелгунова, инв. №00017770 с применением самонесущего изолированного провода в Центральном РЭС, Кировский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,225 км, ориентировочная протяженность замены вводов - 0,25 км)	-	0,222
АЭ	Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от ТП -16 по ул. Коммунистическая, инв. №00017771 с применением самонесущего изолированного провода в Центральном РЭС, Кировский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,125 км, ориентировочная протяженность замены вводов - 0,25 км)	-	0,126
АЭ	Вынос участка ВЛ-10 кВ № 16 РП-9 ф. 12, 35 ПС 110/10 кВ Фунтово из границ земельного участка для строительства торгового комплекса по ул. Астраханская, 47 «б» с. Осыпной Бугор, Приволжский р-н Астраханская обл. (ориентировочная протяженность – 0,14 км)	-	0,115
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от Самойлова А.В. (фактическая протяженность ВЛ-10кВ - 1,9 км)		1,900
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от Саксона Л.М. (фактическая протяженность КЛ-6кВ - 0,285 км; фактическая мощность - 0,8 МВА)	0,800	0,285
АЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от ФСНТ «Теплый стан» (фактическая протяженность ЛЭП-10кВ - 0,005 км; ЛЭП-0,4кВ - 1,1 км; фактическая мощность - 160 кВа)	0,160	1,105
АЭ	Принятие на баланс бесхозных распределительных электрических сетей в зоне действия Красноярского РЭС на территории Красноярского района Астраханской области (фактическая протяженности ВЛ-0,4-0,200 км, ВЛ-0,4 кВ - 1,600 км, ВЛ-0,4кВ - 1,200)	-	3,000

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВОЛГОГРАДЭНЕРГО		24,858	59,537
ВЭ	«Замена силового трансформатора Т-2 на ПС 110/35/10 кВ "Михайловская" в Михайловском районе Волгоградской области ПО "Михайловские электрические сети" (без изменения трансформаторной мощности 16 МВА)»	16,000	-
ВЭ	«Замена силового трансформатора Т-2 на ПС 110/6 кВ «БВК-2» в Светлоярском районе Волгоградской области ПО "Волгоградские электрические сети" (без изменения трансформаторной мощности 2,5 МВА)»	2,500	-
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,314	15,586
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,290 км) отпайкой от отпайки к ТП-10/0,4 кВ №1647 по ВЛ-10 кВ №18 ПС 110/35/10 кВ «Карповская», КТП-10/0,4 кВ №1 (ориентировочной мощностью 250 кВА), ЛЭП-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,020 км) и ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 1,2 км) отпайкой от отпайки к ТП-10/0,4 кВ №665 по ВЛ-10 кВ №17 ПС 110/35/10 «Карповская», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 250 кВА), ЛЭП-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,020 км) для электроснабжения детского дошкольного учреждения, расположенного в Волгоградской области, Городищенский район, с. Карповка, Пархоменский РЭС» (34-1-19-00463981)	0,500	1,785
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,460 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №5 ПС 110/10 кВ «Котлубань», КТП-10/0,4 кВ №1 (ориентировочной мощностью 250 кВА) и ЛЭП-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,01 км), строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,003 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №23 ПС 110/10 кВ «Котлубань», КТП-10/0,4 кВ №2 (ориентировочной мощностью 250 кВА) и ЛЭП-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,01 км) для электроснабжения детского дошкольного учреждения, расположенного в Волгоградской области, Городищенский р-н, п. Самофаловка, ул. Новостроевская, 16, Городищенский РЭС» (34-1-19-00464009)	0,500	0,575
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 3,830 км) отпайкой от ВЛ-10кВ №3 ПС 110/35/10 кВ «Опытная», КТП -10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 630 кВА) для электроснабжения пункта хранения радиоактивных отходов, расположенного в Волгоградской области, Городищенском районе, Кузьмичевском сельском поселении, кадастровый номер: 34:03:110003:3, Городищенский РЭС(34-1-19-00466185)	0,630	4,585
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,315	13,213

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВЭ	Приобретение основных средств (восполнение аварийного запаса) (трансформатор тока 35 кВ - 11 штук, трансформатор тока 110 кВ - 5 штук, трансформатор напряжения 35 кВ - 10 штук, трансформатор напряжения 110 кВ - 9 штук, ограничитель напряжения 35 кВ - 12 штук, ограничитель напряжения 110 кВ - 14 штук, ограничитель напряжения 220 кВ - 6 штук, силовой трансформатор 10 кВ - 24 штуки, силовой трансформатор 6 кВ - 6 штук)	1,674	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4 № 270 по ВЛ-10кВ №7 ПС 35/10кВ "Борьба" с заменой силового трансформатора 25 кВА на 25 кВА, расположенной в Волгоградской области, Ленинский район, между пос. Степной и пос. Заря, Ленинский РЭС	0,025	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4 № 443 по ВЛ-10кВ №11 ПС 110/10кВ "Радужная" с заменой силового трансформатора 40 кВА на 40 кВА, расположенной в Волгоградской области, Ленинский район, в направлении пос. Коммунар, Ленинский РЭС	0,040	-
ВЭ	«Реконструкция КТП 10/0,4 кВ №1997/160 кВА по ВЛ-10 кВ №7 ПС 110/10 кВ «Радиорелейная» с увеличением трансформаторной мощности на 90 кВА до 250 кВА, строительство ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,27 км) от КТП 10/0,4 кВ №1997 по ВЛ-10 кВ №7 ПС 110/10 кВ «Радиорелейная», расположенных в Волгоградской области, Калачевский район, х. Кумовка, Калачевский РЭС»	0,250	0,270
ВЭ	«Реконструкция ТП-10/0,4 кВ №420/250кВА (с увеличением трансформаторной мощности на 150 кВА до 400 кВА) по ВЛ-10 кВ № 1 ПС 110/10 кВ Паньшино, Городищенский РЭС»	0,400	-
ВЭ	«Реконструкция КТП-10/0,4 кВ №634/100кВА (с увеличением трансформаторной мощности на 60 кВА до 160 кВА) по ВЛ-10 кВ №17 ПС 110/35/10 кВ «Карповская», расположенной в Волгоградской области, Городищенский район, р.п Новый Рогачик, Пархоменский РЭС»	0,160	-
ВЭ	«Строительство ВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,02км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №3 ПС 110/35/10 Ильевка, разгрузочной КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 160 кВА) и ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,76 км), расположенных в Волгоградской области, Калачевский район, п. Ильевка, Калачевский РЭС»	0,160	0,832
ВЭ	«Строительство участка ВЛ-10кВ (ориентировочной протяженностью 0,259 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №7 ПС 110/10 кВ «Ивановская» с перемещением в центр нагрузок ТП-10/0,4кВ №560/160кВА, строительство ВЛИ-0,4кВ (ориентировочной протяженностью 0,621км) от ТП-10/0,4кВ №560/160кВА до существующих ВЛ-0,4кВ №1,2,3 ТП-10/0,4кВ №211/400кВА, расположенных в Волгоградской области, Светлоярский район, ст. Чапуриники, ТОС «Майское», Красноармейский РЭС»	0,160	0,644
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 02 декабря 2020 г. № 34002001004044 СНТ "Дубки" (КТП №А3275 с трансформатором ТМ 160 кВА 6/0,4 кВ, расположенная в Волгоградской области, г. Волгоград, Дзержинский район, ул. Ангарская, территория СНТ "Дубки", фактическая мощность - 160 кВА)	0,160	-

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВЭ	Строительство ВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,075 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ № 1-2 ПС 35/10 кВ «Зимняяцкая» для электроснабжения ТП-10/0,4 кВ 320 кВА, расположенного в Волгоградской области, Серафимовичский район, территория администрации Трясиновского сельского поселения, Серафимовичский РЭС» (34-1-18-00403037)	-	0,053
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 1,4 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №3 ПС 110/10 кВ «Красный Октябрь» для электроснабжения насосной станции объекта орошения, расположенной в Волгоградской области, Среднеахтубинский район, примерно 100 м по направлению на север от ориентира п. Красный Октябрь, Волжский РЭС» (34-1-19-00480489)	-	1,400
ВЭ	Реконструкция ВЛ-6 кВ №23 ПС «Кузьмичи» для обеспечения надежного электроснабжения насосных станций, расположенных в Волгоградской области, Городищенский р-н, Городищенский РЭС (ориентировочная протяженность ЛЭП - 5,346 км)	-	5,346
ВЭ	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ № 9 ТП 526 яч. 12 ПС 110/6 кВ «Ельшанская» Городского РЭС с переустройством участка от опоры №3 до опоры №10 (ориентировочной протяженностью 0,400 км) попадающего в зону строительства объекта «Жилая застройка по пр. Университетский» в Советском районе, г. Волгограда	-	0,339
ВЭ	Переустройство (перекладка) участков ВЛ-0,4кВ №1 от КТП 4008, ВЛ-0,4кВ №1 от КТП 4022, ВЛ-0,4кВ №2 от КТП 4008, ВЛ-0,4кВ №2 от КТП 4022, ВЛ-10кВ №1 от ПС 110/35/10кВ "Амо", ВЛ-10кВ №1-4 от ПС 110/35/10кВ "Амо", общей протяженностью 4,355 км, расположенных в Урюпинском районе Волгоградской области производственного отделения "Урюпинские электрические сети"	-	4,355
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 02 декабря 2020 г. № 34002001004044 СНТ"Дубки " (ВЛ-0,4кВ от КТП №А3275, расположенная в Волгоградской области, г. Волгоград, Дзержинский район, ул. Ангарская, территория СНТ "Дубки", фактическая протяженность - 2,5 км)	-	2,500
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 02 декабря 2020 г. № 34002001004044 СНТ"Дубки " (ВЛ-6 кВ от КТП №А3275, расположенная в Волгоградской области, г. Волгоград, Дзержинский район, ул. Ангарская, территория СНТ "Дубки", фактическая протяженность - 0,56 км)	-	0,560
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 12 марта 2021 г. № 34002101000899 ДНП"Лесная Усадьба " (ВЛ-0,4кВ №2 от ТП №323 ДНП "Лесная Усадьба", расположенная в Волгоградской области, Среднеахтубинский район, х. Новенький, территория ДНП "Лесная Усадьба", фактическая протяженность - 1,209 км)	-	1,209
ВЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,130 км) от ячейки 10 кВ №6 ПС 110/35/10 кВ «Ильевка» для электроснабжения КРН, расположенного в Волгоградской области, Калачевский район, в границах Мариновского и Ильевского сельских поселений, Калачевский РЭС» (34-1-20-00513407)	-	0,087
ВЭ	«Строительство двух КЛ-6 кВ (ориентировочной протяженностью 2х0,670 км) от резервных ячеек разных секций шин РУ-6 кВ ТП-6/0,4 кВ №5203 по ВЛ-6 кВ №33, №27 ПС 110/6 кВ «Олимпийская» для электроснабжения 2БКТП-6/0,4 кВ жилого дома, расположенного в Волгоградской области, г. Волгоград, б-р. 30-летия Победы, 50, Городской РЭС» (34-1-19-00428501)	-	1,224

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВЭ	«Строительство двух КЛ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 2х0,12 км) от разных систем шин РУ-0,4 кВ ТП 6/0,4 кВ №1159 яч. 6 кВ №46, №49 ПС 110/6 кВ «Центральная» для электроснабжения нежилого помещения (здания котельной), расположенного в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Голубинская, 8 (во дворе жилого дома), помещение I, Городской РЭС» (34-1-18-00380805)	-	0,054
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 21 апреля 2021 г. № 34002101001355 с Коваль Е.Ю. (Блок-модуль(КРУ-6кВ), расположенный на территории ПС "Центральная" ПО "Правобережные электрические сети")	0,100	-
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 30 июля 2021 г. № 34002101002017 с СНТ "Тихий Дон " (КТП А1004 10/0,4 кВ с трансформатором 160 кВА, КТП А1034 10/0,4 кВ с трансформатором 400 кВА, КТП А1059 10/0,4 кВ с трансформатором 160 кВА, КТП А1906 10/0,4 кВ с трансформатором 250 кВА, отпайка ВЛ-10 кВ №1 ПС Ляпичево от опоры №366, протяженностью 4,92 км, расположенные на территории СНТ "Тихий Дон" в х. Копачки, Калачевского района Волгоградской области)	0,970	4,920
КАЛМЭНЕРГО		253,673	180,088
КЭ	Строительство ПС 35/110 кв Джангар с двумя трансформаторами мощностью не менее 62,9 МВА каждый	126,000	-
КЭ	Строительство ПС 35/110 кв Джуракская с двумя трансформаторами мощностью не менее 62,9 МВА каждый	126,000	-
КЭ	Строительство воздушного ответвления ВЛ-10кВ от опоры № 2 отпайки №3 по ВЛ-10кВ № 7 ОППС от ПС 110 кВ Малые Дербеты, строительство ТП 10/0,4кВ, до границы зем.участка объекта школа на 275 мест заявителя Управление образования администрации МД РМО (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,02 км, ориентировочная мощность ТП – 400 кВА)	0,400	0,020
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,998	132,876
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,275	4,295
КЭ	Строительство отпаечной ВЛ-110 кВ от ВЛ 110 кВ Ремонтненская - Б.Ремонтное к ПС 35/110 кв Джангар, ориентировочной протяженностью 14,228 км	-	14,228
КЭ	Строительство отпайки ВЛ-110 кВ к ПС 35/110 кв Джуракская от опоры №11 ВЛ 110 кВ Элиста-Северная - Элиста-Восточная, ориентировочной протяженностью 27,975 км	-	28,058
КЭ	Строительство двух КЛ-10кВ от РУ 10 кВ ТП №29 по ВЛ-10кВ «Промзона» протяженностью 0,034 км и РУ 10 кВ ТП №267 по ВЛ-10кВ «Школа» протяженностью 0,4 км от ПС 110 кВ Элиста Восточная, до границы зем.участка детской поликлиники заявителя Минстрой РК (общая протяженность ЛЭП – 0,434 км)	-	0,611

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РОСТОВЭНЕРГО		28,609	192,675
РЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от опоры № 98 по ВЛ-10 кВ № 1 ПС 110/35/10 кВ «Каргинская» с установкой КТП и строительством ВЛ-0,4 кВ, для технологического присоединения строящегося ЗАВа заявителя, Глава КФХ «Агрос» Сухарева Т.М., расположенного в Ростовской области, Боковский р-н, х. Латышев, (61:05:0600003:570) (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,06 км, ориентировочная мощность ТП – 0,250 МВА)	0,250	0,087
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	17,596	75,571
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	9,843	75,967
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Комплектная трансформаторная ПС 10 кВ; КТП-Т(ВВ)-100-10/0,4 кВ; КТП 10/0,4кВ № 175 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ -3, Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность - 0,100 МВА)	0,100	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Комплектная трансформаторная ПС 10 кВ; КТП-Т(ВВ)-160-10/0,4 кВ; КТП 10/0,4 кВ № 169 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ -3, Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность - 0,160 МВА)	0,160	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества Комплектная трансформаторная ПС 10 кВ; КТП-Т(ВВ)-160-10/0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ № 166 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ -3, Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность - 0,160 МВА)	0,160	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-325 ВЛ 10 кВ Каменный Брод ПС АС-12 , Ростовская область, Родионово-Несветайский район, Кутейниковское с.п., х. Октябрьский) ПО ЗЭС (трансформаторная мощность- 0.400 МВА)	0,400	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП № 442 по ВЛ-6 кВ Рыбхоз ПС Ш-41., Ростовская область, Октябрьский район, х. Калинин) ПО ЗЭС (трансформаторная мощность-0.100 МВА)	0,100	-
РЭ	Строительство двух КВЛ 10 кВ от вновь смонтированной ячейки I-ой и II-ой секции шин КРУН 10 кВ ПС Пролетарская для электроснабжения объекта «реконструкция резервуарного парка... ФГУ комбината «Кавказ Росрезерва (3 этап)», расположенного по адресу: Ростовская область, Пролетарский район, г. Пролетарск, к.н.: 61:31:0000000:1» (Ориентировочная протяженность ЛЭП 10 кВ -23 км, в том числе КЛ методом ГНБ - 2,42 км)	-	17,925
РЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от опоры №56 по ВЛ-10 кВ №4 ПС 35/10 кВ «Волошинская», для электроснабжения ТП 10/0,4кВ заявителя, Федеральная служба безопасности РФ, расположенного в Ростовской области, Миллеровский р-н, Волошинское сельское поселение, (61:22:0600017:677) (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,02км)	-	0,020

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Реконструкция сетей филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго ВЛ 0,4 кВ №2 КТП № 587 ВЛ 10 кВ №704 ПС 35 кВ БГ7, ВЛ 0,4 №3 КТП №587 ВЛ 10 кВ №704 ПС 35 кВ БГ7, расположенных по адресу: Ростовская область, Багаевский район, х. Красный, ул. Центральная 30/3 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,6 км)	-	0,400
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10кВ (отпайка) № 313 ПС КГ- 3 оп.35-124, Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-0.14 км)	-	0,140
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП № 175 по ВЛ-10 кВ № 313 ПС КГ-3, Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-1.9 км)	-	1,900
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП № 175 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-1.6 км)	-	1,600
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП № 169 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-0.7 км)	-	0,700
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП № 169 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-3.0 км)	-	3,000
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 3 от КТП № 169 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-1.0 км)	-	1,000
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1 от КТП № 166 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-1.1 км)	-	1,100
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 2 от КТП № 166 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3, Ростовская область, Аксайский район, в юго-восточном направлении 2300 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженностью-1.2 км)	-	1,200
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ от КТП-325 ВЛ 10 кВ Каменный Брод ПС АС-12., Ростовская область, Родионово-Несветайский район, Кутейниковское с.п., х. Октябрьский) ПО ЗЭС (протяженностью-3.123 км)	-	3,123
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-6 кВ от оп. №1 отпайки на КТП № 290 ВЛ-6кВ Рыбхоз ПС Ш-41., Ростовская область, Октябрьский район, х. Калинин) ПО ЗЭС (протяженностью-0.6 км)	-	0,600

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ-0,4 кВ от КТП № 442 ВЛ-6 кВ Рыбхоз ПС Ш-41., Ростовская область, Октябрьский район, х. Калинин) ПО ЗЭС (протяженностью-0.45 км)	-	0,450
РЭ	Строительство 2КЛ 6кВ от проектируемых линейных ячеек 6кВ на I, II секции шин ПС 110кВ Р24 для электроснабжения многоэтажного жилого комплекса с помещениями общественного назначения (ООО "Галактика"), расположенного по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Оганова, кад. №61:44:0080503:1 (2 этап ориентировочная протяженность ЛЭП 0,3 км)	-	0,584
РЭ	Строительство двух КЛ 6 кВ от ПС 110/35/10/6 кВ «Очистные сооружения» для технологического присоединения Заявителя (ФГУП «Авиакомплект») по адресу: Ростовская область, г. Таганрог, площадь Авиаторов, 1, к.н. 61:58:0002501:65 (ориентировочная протяженность ЛЭП 4,88 км)	-	5,664
РЭ	Реконструкция участков ВЛ-10 кВ в части замены кабельных вставок под ж/д путями по договору на создание условий снятия ограничений на использование земельных участков с выполнением переноса (перекладки) объектов электросетевого хозяйства в Песчанокопском районе, Ростовской области (ориентировочно протяжённость ЛЭП – 1,214 км)	-	1,645

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

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