



РОССЕТИ
ЮГ

Основные показатели деятельности РОССЕТИ ЮГ

3 квартал и 9 месяцев 2020 года

Раздел	Страница
Ключевые новости	3
Структура акционерного капитала	9
Фондовый рынок	12
Решения, принятые Советом директоров	14
Основные финансово-экономические показатели	23
Переход компании на новую систему тарифного регулирования	31
Регулирование методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ)	33
Итоги тарифного регулирования	38
Основные технические характеристики активов	40
Основные показатели транспорта электроэнергии	42
Инвестиционная деятельность	44
Реализованные проекты	47



КЛЮЧЕВЫЕ НОВОСТИ

2020 ГОД	Краткое описание события
13 января	Системы аварийно-предупредительной телесигнализации (АПТС) появились на 43 подстанциях 35 кВ Астрахани и Астраханской области. Телемеханизация подстанций, как одно из ключевых направлений цифровой трансформации отрасли, обеспечит наблюдаемость энергообъектов, возможность получать оперативную информацию об их состоянии и сократит время реагирования на возникновение нештатных ситуаций.
22 января	135 социально значимых объектов подключены к электрическим сетям компании «Россети Юг» в Ростовской, Волгоградской, Астраханской областях и Республике Калмыкия в 2019 году. Новые потребители получили свыше 5 тыс. кВт мощности.
27 января	Мощные резервные источники электроснабжения появились в Астраханской области. Общая мощность всего парка резервных источников электроснабжения в астраханском филиале компании теперь составляет свыше 1,6 МВт. Данное оборудование может быть использовано для электроснабжения социально-значимых объектов при неблагоприятных погодных условиях, при проведении важных региональных мероприятий.
28 января	Почетное звание «Заслуженный энергетик СНГ» присвоено заместителю генерального директора по техническим вопросам – Главному инженеру компании «Россети Юг» Павлу Гончарову. Соответствующее решение принял Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств под руководством президента Совета, министра энергетики РФ Александра Новака, оценив значительный вклад топ-менеджера компании в развитие интеграционных процессов в энергетике государств-участников СНГ.
5 февраля	В 2019 году специалисты волгоградского филиала «Россети Юг» подключили к сетям компании 37 фельдшерско-акушерских пунктов в рамках федерального проекта по возрождению сельских медучреждений.
5 февраля	Специалисты «Россети Юг» презентовали в Минэнерго России результаты первого этапа пилотного проекта «Разработка типового решения применения систем учета и телемеханики для определения показателей надежности энергоснабжения на основе цифровой топологии сети».
10 февраля	Более 10 млн рублей корпоративной поддержки для улучшения жилищных условий получили молодые специалисты «Россети Юг». В 2019 году 198 работников ключевых специальностей «Россети Юг» получили компенсацию процентов по кредитным (ипотечным) договорам. Такая форма корпоративной поддержки реализуется в рамках программы по улучшению жилищных условий сотрудников.
19 февраля	В январе специалисты «Россети Юг» подключили к своим сетям 13 объектов здравоохранения общей мощностью 178 кВт.
25 февраля	Более 2,6 млн кВт*ч «солнечной» электроэнергии поступило в сети «Россети Юг» от двух новых электростанций в Калмыкии. С момента запуска солнечные электростанции в Яшкульском и Малодербетовском районах Калмыкии выдали в сети калмыцкого филиала «Россети Юг» более 2,6 млн киловатт-часов электроэнергии.

2020 ГОД	Краткое описание события
26 февраля	Волгоградский филиал «Россети Юг» совместно с Волгоградским государственным аграрным университетом открыли профильный энергетический класс на базе лицея №10 в г. Волгограде. Это уже третий энергокласс на территории области, созданный в рамках профориентационной работы компании.
28 февраля	Ежегодное анкетирование подтвердило высокое качество обслуживания клиентов «Россети Юг». 90 % респондентов выразили удовлетворение скоростью подключения к электрическим сетям и стоимостью технологического присоединения в ходе опроса, проведенного течение 2019 года во всех филиалах «Россети Юг» в соответствии со стандартами качества обслуживания потребителей, утвержденными Министерством энергетики России.
2 марта	Компания «Россети Юг – Волгоград» предоставила дополнительную мощность (300 кВт) для нового современного оборудования клинко-диагностической лаборатории на базе поликлиники №30 областного центра.
2 марта	Специалисты калмыцкого филиала «Россети Юг» осуществили технологическое присоединение стройплощадки первого пускового комплекса Салынской и Целинской ВЭС мощностью по 99,9 МВт каждая.
6 марта	Руководитель астраханского филиала «Россети Юг» встретился с депутатом Государственной Думы Российской Федерации Олегом Шеиным. Стороны обсудили перспективы развития электросетевого комплекса астраханского региона, а также социальные вопросы.
19 марта	«Россети Юг» пополнила бюджеты регионов Юга России на сумму более 3,5 млрд рублей в 2019 году В 2019 году филиалы компании ПАО «Россети Юг» выплатили более 3,5 млрд рублей налогов и взносов в консолидированные бюджеты и внебюджетные фонды Ростовской, Волгоградской, Астраханской областей и Республики Калмыкия.
23 марта	Экономический эффект от установки интеллектуальных систем учета в зоне деятельности ПАО «Россети Юг» в 2019 году составил 244,3 млн кВт*ч электроэнергии или 1,1 млрд рублей. Сегодня во всех филиалах компании функционируют порядка 170 тысяч приборов учета нового поколения. Установка интеллектуальных систем учета является частью программы цифровой трансформации компании до 2030 года.
6 апреля	Специалисты астраханского филиала «Россети Юг» обеспечили электроснабжение общеобразовательной школы на 800 мест в с.Началово Приволжского района Астраханской области. Теперь школа сможет установить оборудование, необходимое в рамках кейса «Цифровая школа»: медиатеку, высокоскоростной интернет с возможностью удаленного обучения по специализированным программам, а также обеспечит надежную работу собственной котельной и насосной станции. На электроснабжение школы потребовалось 480 кВт мощности.

2020 ГОД	Краткое описание события
9 апреля	Компания «Россети Юг – Волгоград» (юридическое наименование АО «ВМЭС») обеспечила 950 кВт дополнительной мощности многопрофильному медицинскому центру Министерства обороны РФ на территории Волгоградского военного госпиталя в Дзержинском районе города. Волгоградский госпиталь – один из 16 объектов Минобороны России, в которых разместятся инфекционные отделения для больных коронавирусной инфекцией.
13 апреля	Глава Республики Калмыкия Бату Хасиков и гендиректор «Россети Юг» Борис Эбзеев провели переговоры по вопросам энергоснабжения региона. Они обсудили в телефонном режиме актуальные вопросы энергоснабжения региона в период реализации мероприятий по профилактике распространения острых инфекционных заболеваний.
15 апреля	Губернатор Астраханской области Игорь Бабушкин и глава компании «Россети Юг» Борис Эбзеев обсудили актуальные вопросы электроснабжения региона. В ходе беседы, помимо вопросов обеспечения бесперебойного электроснабжения учреждений здравоохранения, образования, стратегических предприятий и других значимых объектов, стороны обсудили также подготовку к осенне-зимнему периоду 2020-2021 годов.
16 апреля	Специалисты ростовского филиала «Россети Юг» подключили электроэнергию новому тепличному комплексу в Чертковском районе Ростовской области. Работа нового агрокомплекса поможет созданию дополнительных рабочих мест на селе, а своей продукцией тепличное хозяйство будет обеспечивать жителей Чертковского и соседних районов Ростовской области.
22 апреля	Министр промышленности и энергетики Ростовской области Игорь Сорокин и генеральный директор компании «Россети Юг» Борис Эбзеев обсудили вопросы надежного электроснабжения населения и социально значимых объектов донского региона в неблагоприятных эпидемиологических условиях. На особом контроле «Россети Юг» – медицинские учреждения, оснащенные аппаратами искусственной вентиляции легких, принимающие пациентов с коронавирусной инфекцией.
08 мая	К 75-летию юбилею со Дня Победы в Великой Отечественной войне энергетики астраханского филиала ПАО «Россети Юг» увековечили память Героя Советского Союза – астраханца Анатолия Сергеева. Граффити, посвященное Анатолию Андреевичу, выполнено на стенах трансформаторной подстанции на центральной набережной г. Астрахани.
13 мая	По итогам первого квартала текущего года в сети астраханского филиала ПАО «Россети Юг» поступило более 50 млн кВт*ч электроэнергии от солнечных электростанций (СЭС), что на 42 % больше в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Такой объем электроэнергии эквивалентен годовому потреблению 30-тысячного населенного пункта.

2020 год	Краткое описание события
08 июня	Калмыцкий филиал ПАО «Россети Юг» начал опытно-промышленную эксплуатацию комплекта современных птицевегащитных устройств (ПЗУ). Таким образом энергетики помогают сохранить редких краснокнижных птиц, обитающих в степи, а также тысячи перелетных пернатых.
10 июня	В Волгоградской области специалисты «Россети Юг» установили 120 длинностержневых фарфоровых изоляторов (ДФИ). Новое оборудование решает проблему утренних отключений, которые происходили из-за скопления влаги и загрязнений на установленных ранее стеклянных устройствах.
16 июня	Специалисты астраханского филиала «Россети Юг» завершили работы по подключению к электросетям цеха по разведению и переработке рыбы в поселке Солнечный Красноярского района Астраханской области, содействуя социально-экономическому развитию региона.
7 июля	Специалисты волгоградского филиала «Россети Юг» приняли участие в поисково-разведывательной экспедиции «Вахта памяти – 2020». В составе поискового отряда «Гвардия» они подняли останки 44 бойцов Красной Армии и мирных жителей, погибших в фашистском концлагере «ДУЛАГ - 205», а также обнаружили артефакты Великой Отечественной войны.
13 июля	«Россети Юг» обеспечила электроэнергией новый Ледовый дворец в 1-м микрорайоне Элисты. Теперь в одном из самых жарких регионов страны будет свой ледовый каток и перспективы развития зимних видов спорта.
13 июля	Волгоградские энергетики «Россети Юг» подключили к энергосетям 135 объектов общей мощностью 7,9 МВт. Электроэнергию получили водозаборная скважина, участок газопровода, почта, станция сотовой связи, животноводческая ферма и зерносклад, а также садоводческое товарищество и многоквартирный дом в областном центре.
14 июля	213 молодых специалистов «Россети Юг» получили компенсацию по ипотечным кредитам в Ростовской Волгоградской, Астраханской областях.
17 июля	«Россети Юг» построили воздушную линию для энергоснабжения 300 земельных участков для многодетных семей в с. Маячное Красноярского района Астраханской области.
20 июля	«Россети Юг» обеспечила электроснабжение нового цеха в Волгоградской области. Одно из крупнейших отечественных предприятий по производству алюминиевых и биметаллических радиаторов отопления в России ООО «Форте Пром ГмбХ». Общая мощность предприятия на сегодня составляет 4,4 МВт.
22 июля	«Россети Юг» подключили к своим сетям новый Дом культуры в Икрянинском районе Астраханской области, который входит в федеральный национальный проект «Культура». Это будет крупный культурно-развлекательный центр для 50 тыс. жителей.

2020 год	Краткое описание события
12 августа	Годовой отчет ПАО «Россети Юг» за 2019 год удостоен бронзовой награды конкурса годовых отчетов «LACP Vision Awards» среди энергетических компаний, проводимого Американской лигой профессионалов в области коммуникаций (League of American Communications Professionals LLC.).
17 августа	Дипломы о приобретении одной из ключевых для энергетической отрасли специальности «Электрификация и автоматизация сельского хозяйства» получили 40 сотрудников волгоградского филиала ПАО «Россети Юг». Это первый выпуск волгоградских специалистов в рамках проекта целевого обучения сотрудников компании для получения средне-специального образования.
17 августа	Волгоградский филиал «Россети Юг» стал победителем регионального тура Шестого Всероссийского конкурса «МедиаТЭК-2020» в категории «Пресс-службы региональных компаний ТЭК». Третье призовое место в номинации «Социальная и экологическая инициатива» присуждено филиалу за реализацию патриотического проекта «Вспомнить всех», посвященного 75-летию Победы в Великой Отечественной войне.
18 августа	«Россети Юг» содействует развитию сельскохозяйственного производства в Волгоградской области. Специалисты присоединили к своим сетям производственные площади крупного сельскохозяйственного перерабатывающего предприятия, продукция которого известна под брендом «Дядя Ваня».
19 августа	Почти 500 млн кВт*ч «зелёной» электроэнергии поступило в распределительные сети «Россети Юг» в первом полугодии 2020 года.
28 августа	«Россети Юг» обеспечила электроснабжение Военно-исторического музейного комплекса «Самбекские высоты», который был возведен под Таганрогом Ростовской области к 75-летию Победы в Великой Отечественной войне.
14 сентября	Вице-губернатор – председатель Правительства Астраханской области Александр Шарыкин и глава компании «Россети Юг» Борис Эбзеев обсудили вопросы комплексной модернизации электросетевого хозяйства региона. Особое внимание стороны уделили уличному освещению города Астрахани.
14 сентября	Авторский экскурсионный проект «Огни большого города» компании «Россети Юг» одержал безоговорочную победу в номинации «Лучший проект производственного туризма в корпоративных коммуникациях».
17 сентября	«Россети Юг» содействует развитию регионального туризма в Волгоградской области. Специалисты присоединили к своим сетям новое здание на виноградной усадьбе «Вилла София», расположенной в х. Зональный Среднеахтубинского района.
30 сентября	«Россети Юг» разработала инновационный прибор рентгенографического обследования энергооборудования. Энергетики планируют усовершенствовать созданную разработку: в скором будущем рентгенографический комплекс станет цифровым с широкими возможностями применения.



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.

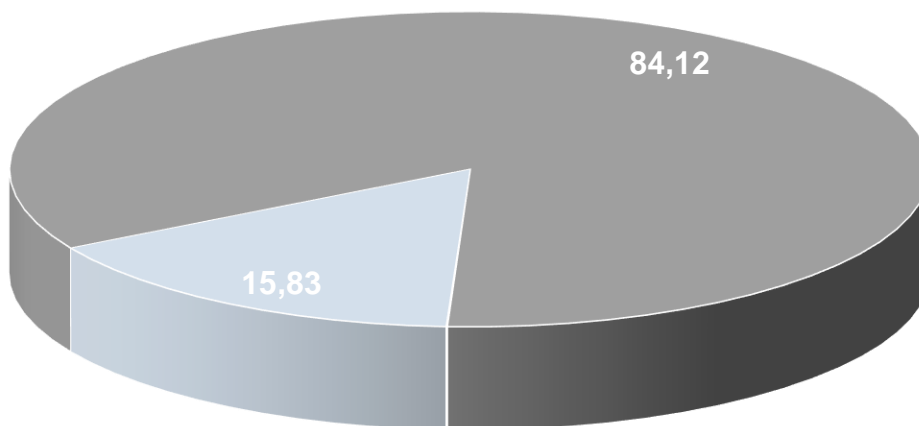
Статистическая информация об акционерах ПАО «Россети Юг» на 30.09.2020

Тип держателя акций	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	9 159	1 411 977 078	0,931
<i>в том числе – нерезиденты</i>	39	8 907 295	0,005
Владельцы – юридические лица	91	150 229 449 276,30	99,069
<i>в том числе - нерезиденты</i>	10	14 679 891	0,009
<i>Государство</i>	1	69 125 536	0,045
<i>Счета неустановленных лиц</i>	1	5 243 855	0,003
ВСЕГО	9 250	151 641 426 354,30	100

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Состав акционеров – владельцев более 5 % уставного капитала
ПАО «Россети Юг» на 30.09.2020

■ ПАО "Россети" 84,12% ■ Государственная доля 0,05% ■ Остальные 15,83% ■





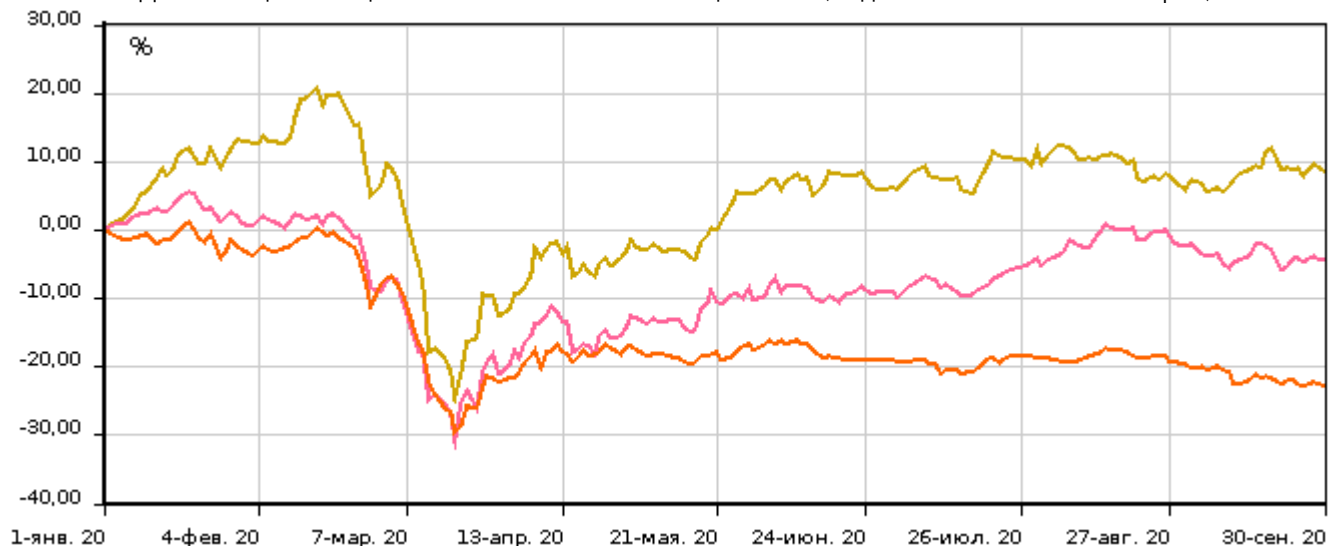
ФОНДОВЫЙ РЫНОК

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

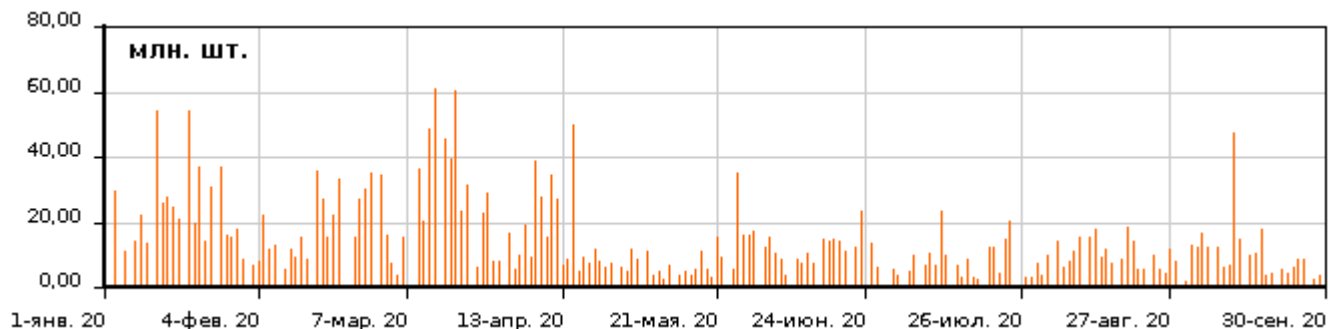
До 19.12.2011 (дата реорганизации ОАО «РТС») акции ПАО «Россети Юг» обращались на ОАО «РТС» без прохождения процедуры листинга в двух режимах - «Т+0» (тикер - MRKYG) и «RTS Classica» (тикер - MRKY). С 12.07.2010 акции торгуются на ПАО Московская биржа: с 12.07.2010 по 08.06.2013 - в Котировальном списке «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 30.09.2020 по данным ПАО Московская Биржа составила 7 278 788 464,99 руб.

Динамика цены 1 акции ПАО «Россети Юг» за 9 месяцев 2020г. (по данным ПАО Московская Биржа):



- Акции обыкновенные (ММВБ)
- Индекс ММВБ
- Индекс ММВБ Энергетика



Объем сделок, совершенных с акциями ПАО «Россети Юг» на фондовых биржах (ПАО Московская Биржа) за 9 месяцев 2020 г.:

- объем сделок, тыс.штук: 35,77
- объем сделок, млн руб.: 238,24



РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

Во втором квартале 2020 года проведено 16 заседаний Совета директоров ПАО «Россети Юг», на которых рассмотрено 54 вопроса. Наиболее важные вопросы были рассмотрены Советом директоров на следующих заседаниях:

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 07.07.2020 (Протокол № 384/2020 от 08.07.2020) рассмотрел предложения по количественному и персональному составу комитетов Совета директоров Общества, утвердив составы комитетов: Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «Россети Юг» (в количестве 3 человек), Комитета по надежности Совета директоров ПАО «Россети Юг» (в количестве 5 человек), Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «Россети Юг» (в количестве 3 человек).

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 10.07.2020 (Протокол № 385/2020 от 10.07.2020) в рамках осуществления полномочий по осуществлению текущей деятельности Общества рассмотрел материалы и утвердил отчеты по следующим вопросам повестки дня: «Об утверждении отчета о выполнении ключевых показателей эффективности (КПЭ) Генерального директора ПАО «Россети Юг» за 4 квартал 2019 года», «Об утверждении отчета о выполнении ключевых показателей эффективности (КПЭ) Генерального директора ПАО «Россети Юг» за 2019 год».

В рамках компетенции по определению позиции представителей Общества по вопросам повесток дня Общих собраний акционеров ДЗО Общества Совет директоров Общества рассмотрел вопрос «Об определении позиции ПАО «Россети Юг» (представителей ПАО «Россети Юг») по вопросу повестки дня годового Общего собрания акционеров АО «База отдыха «Энергетик» «Об уменьшении уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций». По рассмотренному вопросу Совет директоров Общества решил поручить представителям ПАО «Россети Юг» на годовом Общем собрании акционеров АО «База отдыха «Энергетик» по вопросу «Об уменьшении уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:

- «Уменьшить уставный капитал АО «База отдыха «Энергетик» с 30 045 425,85 руб. до 16 691 903,25 руб. путем уменьшения номинальной стоимости обыкновенных бездокументарных акций. Уменьшить номинальную стоимость одной обыкновенной бездокументарной акции АО «База отдыха «Энергетик» с 0,27 рублей до 0,15 рублей за одну обыкновенную бездокументарную акцию».

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 13.07.2020 (Протокол № 386/2020 от 15.07.2020), рассмотрев вопрос «Об определении размера оплаты услуг аудитора ПАО «Россети Юг», принял решение определить размер оплаты услуг аудитора ПАО «Россети Юг» ООО «Эрнст энд Янг» по оказанию услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, аудиту консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, оканчивающийся 31.12.2020 (проверяемый период с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года), в размере 2 790 142 (Два миллиона семьсот девяносто тысяч сто сорок два) рубля 37 копеек, в том числе НДС (20%) 465 023 (Четыреста шестьдесят пять тысяч двадцать три) рубля 73 копейки.

В рамках компетенции по определению позиции представителей Общества по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров ДЗО Общества Совет директоров Общества рассмотрел вопрос «Об определении позиции ПАО «Россети Юг» (представителей ПАО «Россети Юг») по вопросу повестки дня заседания Совета директоров АО «ПСХ Соколовское» «О досрочном прекращении полномочий Генерального директора и назначении исполняющего обязанности Генерального директора АО «ПСХ Соколовское» и принял следующее решение:

- Поручить представителям ПАО «Россети Юг» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров АО «ПСХ Соколовское» «О досрочном прекращении полномочий Генерального директора и назначении исполняющего обязанности Генерального директора АО «ПСХ Соколовское» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: Прекратить досрочно полномочия Генерального директора АО «ПСХ Соколовское» Васильева Владимира Васильевича и назначить исполняющим обязанности Генерального директора АО «ПСХ Соколовское» Елбаева Сергея Сергеевича.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 24.07.2020 (Протокол № 387/2020 от 27.07.2020) в рамках осуществления полномочий по осуществлению текущей деятельности Общества рассмотрел и принял к сведению отчет об итогах выполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» за 1 квартал 2020 год, приняв решение отметить наличие отклонений от плановых параметров инвестиционной программы ПАО «Россети Юг», утвержденной приказом Минэнерго России от 15 ноября 2018 г. № 11@ (с учетом изменений, внесенных Приказом Минэнерго России от 2 декабря 2019 г. № 15@), по итогам 1 квартала 2020 года в соответствии с приложением 2 к настоящему решению Совета директоров Общества.

Также Совет директоров отметил риск применения региональными регулирующими органами отрицательной корректировки необходимой валовой выручки по причине финансирования проектов.

В рамках принятого решения Совет директоров поручил Единоличному исполнительному органу Общества обеспечить реализацию инвестиционной программы в запланированном объеме, а также поручил представить Совету директоров отчет о принятых мерах в рамках вопроса о рассмотрении отчета об итогах выполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» за 1 полугодие 2020 года.

По вопросу «О рассмотрении отчета о приобретении объектов электроэнергетики, одобрение приобретения которых не требуется Советом директоров, за 1 квартал 2020 года» Совет директоров принял к сведению информацию об отсутствии сделок по приобретению объектов электроэнергетики, одобрение которых не требуется на Совете директоров, за 1 квартал 2020 года.

По вопросу повестки дня заседания Совета директоров Общества «О рассмотрении отчета об итогах энергосбытовой деятельности ПАО «Россети Юг», в том числе отчета по работе с дебиторской задолженностью за 1 квартал 2020 года» Совет директоров принял к сведению отчет об итогах энергосбытовой деятельности, в том числе отчет по работе с дебиторской задолженностью за 1 квартал 2020 года, а также дал следующие поручения Генеральному директору Общества:

- представить Совету директоров Общества информацию о мерах, предпринятых Обществом по обеспечению достижения в 1 квартале 2020 года запланированных показателей по уровню оплаты за поставленную на розничном рынке электроэнергию, а также информацию о принятых мерах в отношении ответственных лиц, допустивших неисполнение мероприятий, запланированных в обеспечение плановых показателей;

- представить Совету директоров Общества в рамках вопроса «О рассмотрении отчета об итогах энергосбытовой деятельности ПАО «Россети Юг», в том числе отчета по работе с дебиторской задолженностью за 2 квартал 2020 года» информацию в сравнении с аналогичным периодом прошлого года об охвате просроченной задолженности мероприятиями, направленными на ее снижение, о результатах судебного и принудительного взыскания задолженности, проводимых ограничениях режима потребления электроэнергии за неплатежи и работе с правоохранительными органами.

Кроме того, Совет директоров рассмотрел вопрос о составе Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям Совета директоров ПАО «Россети Юг» и принял решение по количественному и персональному составу, избрав комитет в количестве 5 человек.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 31.07.2020 (Протокол № 388/2020 от 03.08.2020) в рамках осуществления полномочий по осуществлению текущей деятельности Общества рассмотрел вопросы: «Об утверждении Положения об обеспечении страховой защиты ПАО «Россети Юг», «О рассмотрении отчета единоличного исполнительного органа Общества об обеспечении страховой защиты в 1 квартале 2020 года», «О рассмотрении отчета о кредитной политике Общества за 1 квартал 2020 года», «О рассмотрении отчета о ходе исполнения Реестра непрофильных активов ПАО «Россети Юг» за 1 квартал 2020 года» и принял решения: утвердить Положение об обеспечении страховой защиты ПАО «Россети Юг», а также актуализированный Реестр непрофильных активов ПАО «Россети Юг» по состоянию на 31 марта 2020 г.

Также Совет директоров рассмотрел и принял к сведению отчеты: об обеспечении страховой защиты в 1 квартале 2020 года; о кредитной политике ПАО «Россети Юг» за 1 квартал 2020 года; о ходе исполнения Реестра непрофильных активов ПАО «Россети Юг» за 1 квартал 2020 года.

Рассмотрев вопрос «О текущей ситуации в деятельности ПАО «Россети Юг» по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям за 1 квартал 2020 года», Совет директоров принял информацию к сведению и поручил Генеральному директору:

- Обеспечить исполнение мероприятий, направленных на снижение количества договоров об осуществлении технологического присоединения с истекшим сроком выполнения мероприятий со стороны сетевой организации и заявителя.

- Обеспечить исполнение мероприятий по оптимизации бизнес-процессов осуществления торгово-закупочных процедур в целях заключения договоров ПиР и СМР, а также реализации мероприятий хозяйственным способом при осуществлении технологического присоединения заявителей к электрическим сетям, направленных на сокращение срока технологического присоединения заявителей категории «Doing Business».

- Представить информацию об исполнении мероприятий по пунктам 4.1 и 4.2 поручения в рамках решения по вопросу 2 на заседании Комитета по технологическому присоединению при Совете директоров ПАО «Россети Юг» в рамках рассмотрения вопроса «О текущей ситуации в деятельности

ПАО «Россети Юг» по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям за 1 полугодие 2020 года».

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 07.08.2020 (Протокол № 389/2020 от 10.08.2020) в рамках компетенции по определению позиции представителей Общества по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров ДЗО рассмотрел вопрос «Об определении позиции ПАО «Россети Юг» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров АО «ВМЭС» «Об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) Генерального директора АО «ВМЭС» на 2020 год», поручив представителям ПАО «Россети Юг» в Совете директоров АО «ВМЭС» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Утвердить целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) генерального директора АО «ВМЭС» на 2020 год согласно приложению к настоящему решению Совета директоров Общества».

Кроме того, Советом директоров рассмотрен и принят к сведению отчет Комитета по стратегии Совета директоров ПАО «Россети Юг» о проделанной работе в 2019-2020 корпоративном году.

Также в рамках рассмотрения вопросов повестки дня заседания Совет директоров Общества признал утратившими силу отдельные принятые ранее решения Совета директоров, а также поручил единоличному исполнительному органу ПАО «Россети Юг» обеспечить ежеквартальное предоставление Совету директоров Общества сведений об управлении критическими и значимыми функциональными рисками в составе материалов по вопросу о рассмотрении отчета об исполнении бизнес-плана Общества за соответствующий квартал, начиная с отчетности за 2 квартал 2020 года.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 10.08.2020 (Протокол № 390/2020 от 11.08.2020) рассмотрел кандидатуру страховщика Общества по виду страхования «Добровольное медицинское страхование», утвердив в качестве страховщика на 12 месяцев с момента заключения договора страховую компанию АО «АльфаСтрахование».

Кроме того, Совет директоров рассмотрел вопрос о составе Комитета по стратегии Совета директоров ПАО «Россети Юг» и принял решение по количественному и персональному составу, избрав комитет в количестве 7 человек.

В рамках осуществления полномочий по осуществлению текущей деятельности Общества Совет директоров рассмотрел и утвердил план работы Совета директоров ПАО «Россети Юг» на 2020-2021 корпоративный год.

Также Совет директоров рассмотрел и принял к сведению отчет о ходе реализации инвестиционных проектов ПАО «Россети Юг», включенных в перечень приоритетных объектов, за 1 квартал 2020 года, а также отчет о расходовании средств на подготовку и проведение годового Общего собрания акционеров ПАО «Россети Юг».

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 11.08.2020 (Протокол № 391/2020 от 14.08.2020) рассмотрел и принял к сведению отчет об исполнении бизнес-плана ПАО «Россети Юг» за 1 квартал 2020 года. В рамках принятого решения Совет директоров отметил неисполнение плановых показателей по

итогах работы Общества за 1 квартал 2020 года и поручил генеральному директору ПАО «Россети Юг» в срок 1 сентября 2020 года представить Совету директоров Общества информацию о мерах, предпринятых Обществом по обеспечению достижения в 1 квартале 2020 года запланированного показателя по уровню оплаты за оказанные услуги по передаче электрической энергии.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 20.08.2020 (Протокол № 392/2020 от 24.08.2020) рассмотрел и принял к сведению отчеты о ходе исполнения Реестра непрофильных активов ПАО «Россети Юг» за 2 квартал 2020 года и о ходе реализации инвестиционных проектов ПАО «Россети Юг», включенных в перечень приоритетных объектов, за 2 квартал 2020 года. Также Совет директоров утвердил актуализированный Реестр непрофильных активов ПАО «Россети Юг» по состоянию на 30 июня 2020 г.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 28.08.2020 (Протокол № 393/2020 от 31.08.2020) рассмотрел вопросы об определении позиции ПАО «Россети Юг» (представителей ПАО «Россети Юг») по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров АО «База отдыха «Энергетик», АО «ВМЭС» и АО «Энергосервис Юга», связанных с избранием генеральных директоров ДЗО на новый срок. По рассмотренным вопросам Совет директоров принял решения:

- Избрать Генеральным директором АО «База отдыха «Энергетик» Кузина Алексея Витальевича на новый срок до 28 августа 2023 г. включительно.
- Избрать Генеральным директором АО «ВМЭС» Сизова Вячеслава Викторовича на новый срок до 28 августа 2023 г. включительно.
- Избрать Генеральным директором АО «Энергосервис Юга» Журавлева Дмитрия Олеговича на новый срок до 28 августа 2023 г. включительно.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 07.09.2020 (Протокол № 394/2020 от 07.09.2020) утвердил перечень первоочередных антикризисных мероприятий ПАО «Россети Юг» в условиях текущей экономической ситуации, а также показатели ПАО «Россети Юг» на 2020 год. Также Совет директоров рассмотрел и принял к сведению отчет Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «Россети Юг» о проделанной работе в 2019-2020 корпоративном году.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 08.09.2020 (Протокол № 395/2020 от 09.09.2020), рассмотрев вопрос «О предоставлении согласия на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность», принял решение предоставить согласие на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность - дополнительного соглашения к Соглашению об уступке права (требования) (цессии) между ПАО «Россети Юг» и АО «Энергосервис Юга» от 29 апреля 2019 г. № 61201901010029 (далее – Дополнительное соглашение), а также определил существенные условия сделки, в том числе, определил, что стоимость уступаемого права (требования) по Соглашению об уступке права (требования) (цессии) между ПАО «Россети Юг» и АО «Энергосервис Юга» от 29 апреля 2019 г. № 61201901010029 (далее - Соглашение) с учетом дополнительного соглашения к Соглашению, являющемуся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, согласие на совершение которой предоставлено Советом директоров ПАО «Россети Юг» (протокол от 30 апреля 2019 г. № 315/2019), изменению не подлежит и составляет 157 654 530 (сто пятьдесят семь миллионов шестьсот пятьдесят четыре тысячи пятьсот тридцать) рублей.

Также Совет директоров, рассмотрев вопрос об определении позиции ПАО «Россети Юг» (представителей ПАО «Россети Юг») по вопросу повестки дня внеочередного Общего собрания акционеров АО «Энергосервис Юга»: «О согласии на совершение крупной сделки», принял решение поручить представителю ПАО «Россети Юг» на Общем собрании акционеров АО «Энергосервис Юга» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Предоставить согласие на совершение крупной сделки - дополнительного соглашения к Соглашению об уступке права (требования) (цессии) между ПАО «Россети Юг» и АО «Энергосервис Юга» от 29 апреля 2019 г. № 61201901010029», а также определил существенные условия указанной сделки.

Кроме того, Совет директоров определил позицию Общества по вопросу повестки дня заседания Совета директоров АО «ВМЭС» «Об одобрении отчета об итогах выполнения инвестиционной программы АО «ВМЭС» за 2019 г.», приняв решение поручить представителям ПАО «Россети Юг» в Совете директоров АО «ВМЭС» по вопросу повестки дня заседания «Об одобрении отчета об итогах выполнения инвестиционной программы АО «ВМЭС» за 2019 г.» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Одобрить отчет об итогах выполнения инвестиционной программы АО «ВМЭС» за 2019 г.». При этом Совет директоров отметил наличие отклонений от плановых параметров инвестиционной программы АО «ВМЭС» на 2019-2021 гг., утвержденной приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 20 декабря 2019 г. № 44/95@, по итогам 2019 г., а также риск применения региональными регулирующими органами отрицательной корректировки необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы при реализации внеплановых инвестиционных проектов.

В рамках принятого решения Совет директоров Общества поручил единоличному исполнительному органу Общества: представить на очередное заседание Совета директоров Общества информацию о причинах отклонений от плановых параметров инвестиционной программы, а также обеспечить выпуск локального организационно-распорядительного документа Общества, направленного на ограничение реализации внеплановых объектов и снижение риска, указанного в настоящем решении.

Также Совет директоров рассмотрел ряд вопросов и принял решения в рамках осуществления полномочий по осуществлению текущей деятельности Общества.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 11.09.2020 (Протокол № 396/2020 от 14.09.2020) в рамках компетенции по определению позиции представителей Общества по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров ДЗО рассмотрел вопрос «Об определении позиции ПАО «Россети Юг» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров АО «ВМЭС» и принял решение поручить представителям ПАО «Россети Юг» в Совете директоров АО «ВМЭС» по вопросу повестки дня «О согласии на совершение крупной сделки» голосовать «ЗА» принятие следующего решения: «Предоставить согласие на совершение крупной сделки – соглашения об урегулировании разногласий и реструктуризации задолженности между АО «ВМЭС» и ПАО «Волгоградэнергосбыт», а также определил существенные условия сделки.

Соглашение определяет порядок урегулирования разногласий и условия погашения задолженности Должника перед Кредитором по оплате стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказанных Кредитором в процессе исполнения договоров оказания услуг по передаче

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

электрической энергии и компенсации потерь, заключенных между АО «ВМЭС» и ПАО «Волгоградэнергосбыт» от 1 ноября 2013 г. № 466 и от 1 ноября 2013 г. № 368 (далее – Договоры), а также неустойки в связи с неисполнением (несвоевременным исполнением) Должником обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии.

Также Совет директоров рассмотрел ряд вопросов и принял положительные решения в рамках полномочий по осуществлению текущей деятельности Общества, в том числе, утвердил кредитный план ПАО «Россети Юг» на 4 квартал 2020 г., принял решение о дополнительном премировании Генерального директора ПАО «Россети Юг», а также принял к сведению отчет об исполнении сводного на принципах РСБУ и консолидированного на принципах МСФО бизнес-планов Группы компаний Россети Юг за 2019 г. и отчет о кредитной политике ПАО «Россети Юг» за 2 квартал 2020 г.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 23.09.2020 (Протокол № 397/2020 от 24.09.2020), рассмотрев вопросы повестки дня заседания, принял ряд решений по осуществлению текущей деятельности Общества, в том числе, утвердил План развития системы управления производственными активами ПАО «Россети Юг» и поручил генеральному директору Общества обеспечить реализацию мероприятий, предусмотренных Планом развития системы управления производственными активами в ПАО «Россети Юг» на 2020-2022гг.

Кроме того, Совет директоров принял решение о присоединении к реализации Экологической политики электросетевого комплекса в новой редакции, утвержденной решением Совета директоров ПАО «Россети» от 17 июля 2020 г. (протокол от 20 июля 2020 г. № 422), и утвердил ее в качестве внутреннего документа ПАО «Россети Юг».

Также Совет директоров решил внести изменения в Перечень взаимозависимых лиц заказчиков, закупки товаров, работ, услуг у которых не регулируются Законом № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (приложение 6 к изменениям Единого стандарта закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке), утвержденный решением Совета директоров Общества от 25 декабря 2018 г. (протокол от 26 декабря 2018 г. № 295/2018).

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 24.09.2020 (Протокол № 398/2020 от 25.09.2020), рассмотрев вопросы повестки дня заседания, принял ряд решений по осуществлению текущей деятельности Общества, в том числе, утвердил Методику расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности генерального директора ПАО «Россети Юг» для применения с 1 января 2020; утвердить целевые значения ключевых показателей эффективности генерального директора ПАО «Россети Юг» на 2020 г.; рассмотрел и принял к сведению отчет об исполнении сводного на принципах РСБУ и консолидированного на принципах МСФО бизнес-планов Группы Россети Юг за 1 квартал 2020 г.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 29.09.2020 (Протокол № 399/2020 от 30.09.2020) утвердил план-график мероприятий ПАО «Россети Юг» по снижению просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии и урегулированию разногласий, сложившихся на 1 июля 2020 г., и принял к сведению ряд отчетов, рассмотренных в рамках вопроса.

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

В своем решении Совет директоров отметил ряд важных моментов в части планирования Обществом показателя «погашение/снижение просроченной задолженности».

Кроме того, в рамках решений, принятых по вопросу, Совет директоров принял к сведению отчет о погашении АО «ВМЭС» в течение 6 месяцев 2020 г. просроченной дебиторской задолженности, сложившейся на 1 января 2020 г., а также отметил выполнение АО «ВМЭС» по итогам 1 полугодия 2020 г. планового показателя погашения просроченной дебиторской задолженности, сложившейся на 1 января 2020 г. (при плане 45,3 млн рублей фактическое значение составило 85,9 млн рублей).

В рамках рассмотрения вопросов повестки дня заседания Совет директоров рассмотрел и принял к сведению отчет о приобретении объектов электроэнергетики, одобрение которых не требуется на Совете директоров, и о соответствии совершенных сделок Критериям принятия решений по проектам консолидации электросетевых активов за 2 квартал 2020 года.

Также Совет директоров согласовал кандидатуру Калашникова Никиты Владимировича на должность заместителя генерального директора по инвестиционной деятельности ПАО «Россети Юг».



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 2019 (тыс. рублей)	9 месяцев 2020 (тыс. рублей)
Выручка от реализации продукции	26 934 502	27 366 604
Себестоимость	22 914 870	23 819 267
Валовая прибыль	4 019 632	3 547 337
Прибыль до налогообложения	594 725	-684 412
Чистая прибыль	508 325	-589 690

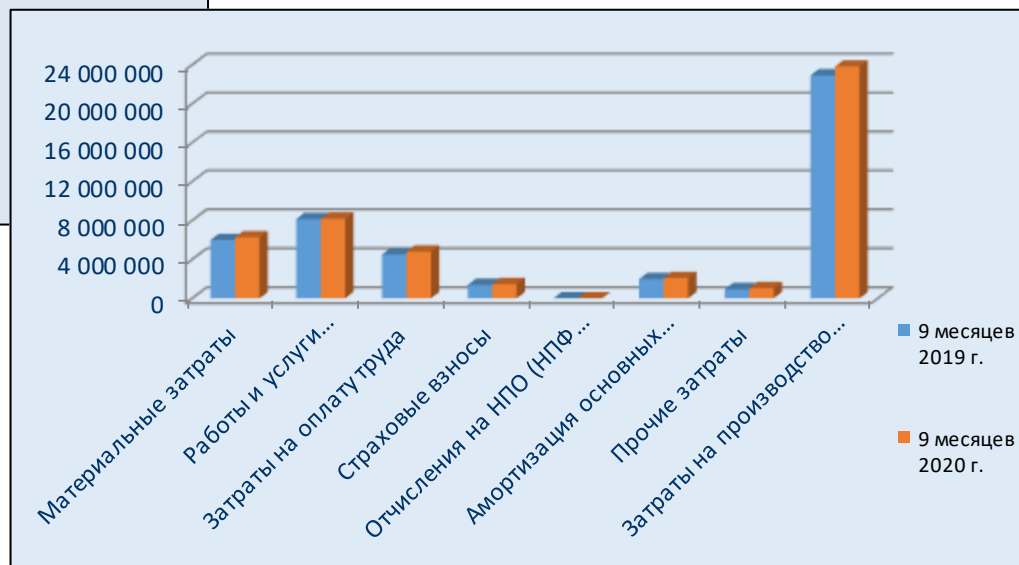
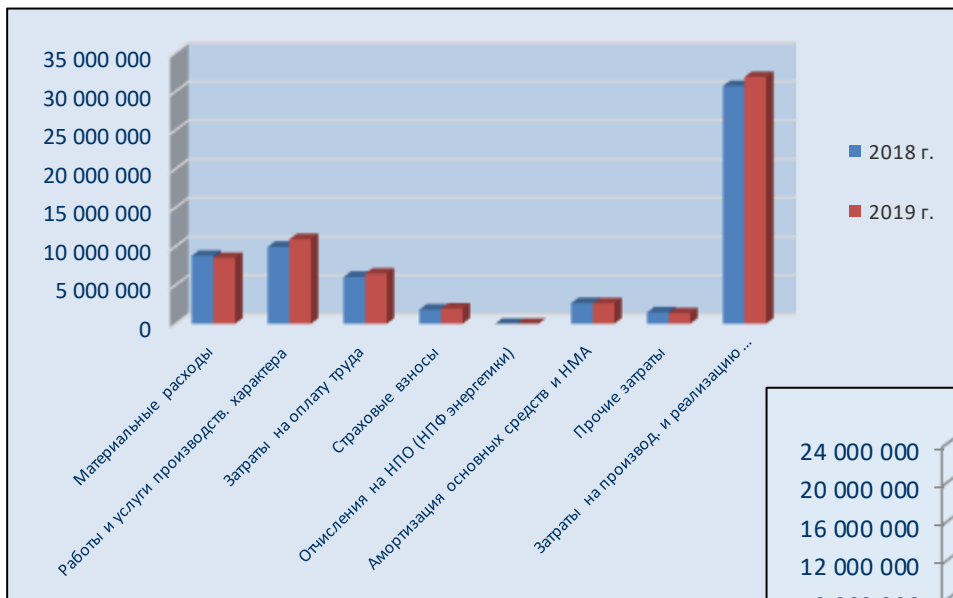
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура затрат, тыс. рублей

Наименование статьи затрат	9 месяцев 2019	9 месяцев 2020
Материальные затраты, всего	5 988 683	6 268 654
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	4 720 683	4 957 280
Покупная электроэнергия для реализации потребителям электроэнергии	224 929	220 915
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	176 436	176 201
Сырьё и материалы	870 649	910 244
Работы и услуги производственного характера	8 147 828	8 178 307
Затраты на оплату труда	4 497 769	4 795 213
Страховые взносы	1 369 845	1 457 802
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)		0
Амортизация основных средств и НМА	1 974 200	2 081 085
Прочие затраты, из них	936 545	1 038 207
Оплата работ и услуг сторонних организаций	319 688	394 051
Расходы на страхование	67 685	99 272
Налоги и сборы	226 953	217 944
Затраты на производство и реализацию продукции	22 914 870	23 819 267

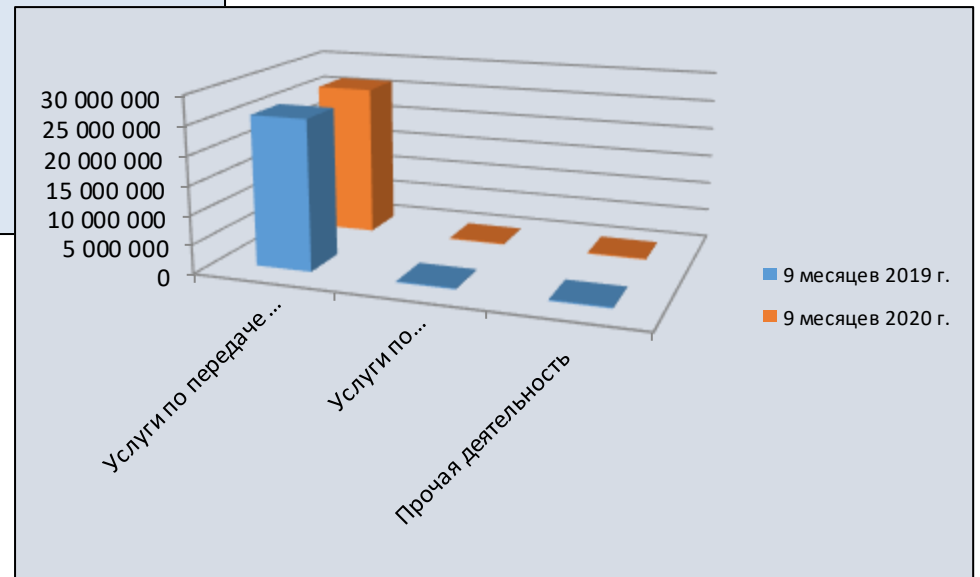
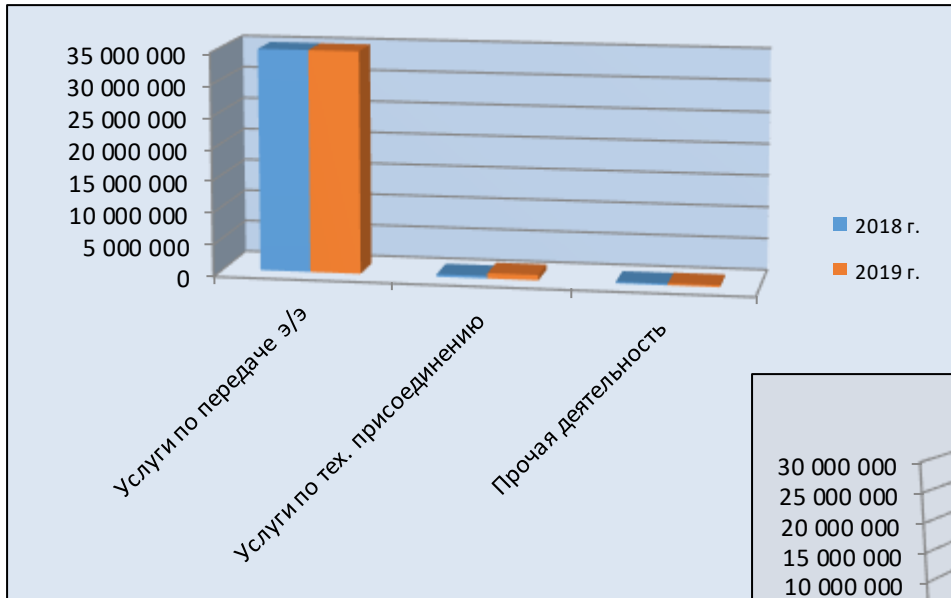
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура расходов



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура выручки



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

9 месяцев 2019 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.	26 934 502	4 009 979	7 827 980	1 395 560	13 650 722	35 423
от услуг по передаче электроэнергии	25 892 051	3 903 156	7 785 194	726 255	13 477 446	
от услуг по технологическому присоединению	185 597	70 818	12 454	1 943	100 383	
прочая деятельность	202 121	36 005	30 332	17 761	72 893	35 423
выручка от продажи электроэнергии	654 733			649 601		
Затраты на производство и реализацию продукции	22 914 870	3 285 041	6 797 681	1 486 615	11 306 213	23 599
Материальные затраты, всего	5 988 683	1 212 339	1 574 788	569 946	2 622 465	1 913
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	224 929			213 829		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	4 720 683	1 053 864	1 244 140	276 720	2 145 959	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	176 436	17 953	56 731	7 393	92 346	1 898
Сырье и материалы	870 649	140 522	273 918	72 004	384 159	16
Работы и услуги производственного характера	8 147 828	627 441	2 618 279	167 822	4 726 443	200
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	153 585	18 412	38 467	3 358	85 610	94
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	7 492 663	466 709	2 450 938	156 637	4 418 378	
- услуги "ФСК ЕЭС"	5 081 889	225 504	1 846 552	156 637	2 853 195	
- услуги распределительных сетевых компаний	2 410 773	241 205	604 385	0	1 565 183	0
Прочие услуги производственного характера	501 581	142 319	128 874	7 827	222 455	106
Затраты на оплату труда	4 497 769	701 852	1 496 141	386 476	1 910 184	2 543
Страховые взносы	1 369 845	214 928	454 413	118 214	581 368	748
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)						
Амортизация основных средств и НМА	1 974 200	339 144	399 292	165 484	1 069 178	1 083
Прочие затраты	936 545	189 336	254 767	78 672	396 575	17 111

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	182 120	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	220 915			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	17 586	54 836	8 017	94 160	1 491
Сырье и материалы	910 244	164 558	280 853	73 944	390 881	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	0
- услуги "ФСК ЕЭС"	5 555 606	226 712	1 906 279	194 883	3 227 731	0
- услуги распределительных сетевых компаний	2 340 538	195 562	699 463	0	1 445 513	0
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)	0				0	0
Амортизация основных средств и НМА	2 081 085	361 007	412 830	176 178	1 129 982	1 073
Прочие затраты	1 038 207	188 205	292 581	74 812	471 938	10 622

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатели эффективности ПАО «Россети Юг»

Показатели	1 полугодие 2019	1 полугодие 2020
ROE, рентабельность собственного капитала	6,24%	-5,65%
ROA, рентабельность активов	1,09%	-1,20%
ROTA, доходность совокупных активов	1,26%	-1,28%



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 2020 год установлены единые котловые тарифы на передачу электроэнергии и скорректированная НВВ филиалов:

- для «Астраханьэнерго» - постановлением Службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2019 №183;
- для «Калмэнерго» - приказом Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 25.12.2019 №93-п/э (с изм. от 23.01.2020 г. № 9-п/э);
- для «Ростовэнерго» – постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 26.12.2019 №71/36.

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 2020 год по сетям «Волгоградэнерго» установлены приказом КТР Волгоградской области от 26.12.2019 №46/5.



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	897,6	1 435,6
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	4 699,7	5 056,5	5 364,0	5 333,5	5 874,4
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ, в т.ч.:	759,3	770,9	588,7	519,0	97,4
3.1	<i>Учтенные корректировки по итогам деятельности</i>	397,8	421,2	239,0	169,3	97,4
3.2	<i>Компенсация накопленного сглаживания</i>	361,5	349,7	349,7	349,7	-
4.	НВВ котловая	5 459,0	5 827,4	5 952,7	5 852,5	5 971,8
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	2 813,4	2 883,2	2 852,7	2 856,1	2 870,5

*) в соответствии с протоколом заседания коллегии СТ Астраханской области от 26.12.2019 №262, при установлении тарифов на передачу э/э на 2020 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 «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	718,0	741,2
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	17 327,4	17 622,5	18 135,6	19 038,8	19 596,6
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ, в т.ч.:	826,0	1 367,5	1 921,5	1 058,7	1 128,0
3.1	<i>Учтенные корректировки по итогам деятельности</i>	791,0	948,0	291,3	989,0	989,0
3.2	<i>Компенсация накопленного сглаживания</i>	102,1	419,2	1 630,3	69,7	139,0
4.	НВВ котловая	18 220,5	18 989,7	20 057,2	20 192,3	20 750,2
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	12 510,7	12 345,0	12 393,0	12 510,7	12 510,7

*) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 02.12.2019 №15@

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

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	37,5	37,5
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	1 632,1	1 704,3	1 772,6	1 865,4	1 871,8
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	35,0	0	0	69,7	139,0
4.	НВВ котловая	1 667,1	1 704,3	1 772,6	1 935,1	2 010,7
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	535,3	618,0	630,3	535,3	535,3

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 02.12.2019 №15@*

****) 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 в новый (третий) долгосрочный период регулирования 2019-2023 методом долгосрочной индексации НВВ

№ п/п	Показатели	филиал «Волгоградэнерго», третий ДПР 2019-2023, млн.руб.				
		2019	2020*	2021**	2022**	2023**
1.	Инвестиционная программа* (финансирование, передача э/э)	438,4	548,8	430,2	412,8	432,1
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	9 134,9	9 639,7	8 353,1	8 538,0	8 727,6
3.	Расходы на покупку э/э в целях компенсации потерь	1 947,7	2 012,5	2 066,4	2 128,4	2 192,2
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 419,2	- 44,5	0	0	0
5.	НВВ котловая	10 663,5	11 607,7	10 419,4	10 666,3	10 919,8

**) показатели по инвестициям приведены в соответствии с приказом Минэнерго России от 02.12.2019 №15@*

****) 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
«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
«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
«Калмэнерго»	367	450	497	626	597	751	802	848	973	1 080	1 667	1 704	1 773
«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
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
Средний тариф, коп./кВт.ч	44,71	59,32	82,40	89,91	90,70	101,15	109,62	119,31	125,68	137,02	147,30	155,41	164,44

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. тарифа 2020 к 2008) - **11,17 %**

Котловой полезный отпуск, млн.кВт.ч

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
«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
«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
«Калмэнерго»	419	400	388	385	373	437	438	432	422	444	535	618	630
«Ростовэнерго»	12 636	13 889	12 832	12 043	12 959	12 776	12 617	12 708	12 666	12 373	12 511	12 345	12 393
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

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. полезного отпуска 2020 к 2008) - **2,19 %**



ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

Характеристика 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. МВА	1 209 18 358,0	134 2 192,8	394 6 567,8	117 865,1	564 8 732,3
в т.ч. ПС 220 кВ	шт. МВА	2 126,0	0 0,0	2 126,0	0 0,0	0 0,0
ПС 110 кВ	шт. МВА	639 14 981,6	91 1 844,2	258 5 654,3	48 663,5	242 6 819,6
ПС 35 кВ	шт. МВА	568 3 250,4	43 348,6	134 787,5	69 201,6	322 1 912,7
Протяженность ВЛ, всего	км	155 264,7	19 992,8	44 579,6	20 137,0	70 555,3
Протяженность ВЛ 35-220 кВ	км	27 506,2	3 044,50	8 838,80	4 083,9	11 539,0
в т.ч. ВЛ 220 кВ	км	141,0	0,0	141,0	0,0	0,0
ВЛ 110 кВ	км	15 753,9	2 379,5	5 919,2	2 075,2	5 380,0
ВЛ 35 кВ	км	11 611,3	665,0	2 778,6	2 008,7	6 159,0
Протяженность ВЛ 0,38-10 Кв	км	127 758,5	16 948,4	35 740,8	16 053,1	59 016,3
в т.ч. ВЛ 6-10 кВ	км	75 305,7	10 486,1	21 889,5	12 400,7	30 529,3
ВЛ 0,38 кВ	км	52 452,9	6 462,2	13 851,3	3 652,4	28 487,0
КЛ, всего	км	2 769,9	1 393,9	447,9	200,1	728,0
в т.ч. КЛ 110-35 кВ	км	84,8	11,13	0	0	73,7
КЛ 10-0,38 кВ	км	2 685,1	1 382,8	447,9	200,1	654,3
Количество и мощность ТП, РП 6,10/0,38 кВ	шт. МВА	31 288 5 432,5	4 138 1 147,2	9 947 1 859,7	3 523 412,1	13 680 2 013,6



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 2020 года

Филиалы ПАО «Россети Юг»	Отпуск в сеть, факт	Полезный отпуск, факт	Общие потери, факт	
	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	%
«Астрахань- энерго»	2 364	2 022	342	14,46
«Волгоград- энерго»	6 172	5 744	428	6,93
«Калмэнерго»	534	449	85	15,96
«Ростовэнерго»	9 412	8 746	665	7,07
Итого по ПАО «Россети Юг»	18 481	16 961	1520	8,23

№ пп	Показатель	Ед. измерения	План	Факт	Отклонение в %
1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. кВтч.	17 684	16 710	-5,50
	«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	2 167	2 006	-7,43
	«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	6 108	5 717	-6,40
	«Калмэнерго»	млн. кВтч.	345	329	-4,58
	«Ростовэнерго»	млн. кВтч.	9 064	8 658	-4,47
2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. руб. (без НДС)	27 224	26 329	-3,29
	«Астраханьэнерго»	млн. руб.	4 310	4 007	-7,02
	«Волгоградэнерго»	млн. руб.	8 223	7 981	-2,94
	«Калмэнерго»	млн. руб.	748	716	-4,25
	«Ростовэнерго»	млн. руб.	13 943	13 625	-2,28



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Планируемый объем инвестиций ПАО «Россети Юг» составляет:

Наименование филиала	Инвестиции, млн. руб. без НДС					
	2019	2020	2021	2022	2023	2019-2023
ПАО «Россети Юг»						
«Астраханьэнерго»	482	581	570	742	880	3 255
«Волгоградэнерго»	530	466	461	547	537	2 540
«Калмэнерго»	201	1 393	40	58	207	1 899
«Ростовэнерго»	1 983	1 442	1 335	1 644	1 406	7 810
Итого по ПАО «Россети Юг»	3 197	3 881	2 406	2 991	3 031	15 504

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Фактический объем инвестиций за 9 месяцев 2020 года:

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	План 9 мес. 2020 г.				Факт 9 мес. 2020 г.							
	Освоение		Ввод		Освоение кап. Вложений				Ввод			
	млн. руб.	млн. руб.	МВА	Км	млн. руб.	%	млн. руб.	%	МВА	%	Км	%
Итого по ПАО «Россети Юг»	2 525	1 501	142,4	166,6	7 837	310%	1 896	126%	175,0	123%	523,4	314%
«Астраханьэнерго»	77	77	0,6	37,0	1 040	1357%	325	420%	13,6	2272%	108,0	292%
«Волгоградэнерго»	205	183	3,4	30,1	2 032	991%	131	72%	1,4	42%	35,2	117%
«Калмэнерго»	1 359	11	0,1	4,5	1 433	105%	38	336%	0,3	640%	43,4	965%
«Ростовэнерго»	884	1 229	138,4	95,0	3 329	376%	1 402	114%	159,6	115%	336,7	355%
Исполнительный аппарат	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-



РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

	Инвестиционный проект	Ввод в эксплуатацию за 9 месяцев 2020 г.	
		МВА	км
ИТОГО ПАО "Россети Юг"		174,977	523,445
АСТРАХАНЬЭНЕРГО		13,631	108,040
АЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ Красный Яр для электроснабжения 300 земельных участков для ИЖС (к/н 30:06:100936), расположенных по адресу: Российская Федерация, Астраханская обл., Красноярский район, с. Маячное (ориентировочная протяженность 3 км)	-	2,951
АЭ	Строительство двух КЛ-6 кВ и установка 2БКТП-6/0,4 кВ, ф. 105, 414 ПС 110/35/6 кВ Трикотажная для электроснабжения строительства школы на 1000 учащихся по ул. 3-я Зеленгинская, Кировский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность - 0,8 км, трансформаторная мощность - 2.00 Мва)	2,000	0,800
АЭ	Строительство ЛЭП-6 кВ от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ ф. 19 ПС 35/6 кВ Кировская и от РУ-6 кВ ТП 503 ф. 2 ПС 35/6 кВ Кировская для электроснабжения отделения ПЭТ/КТ диагностики, расположенного по адресу: ул. Еричная, д. 2, лит «Е», Кировский р-н, г. Астрахань (ориентировочная протяженность - 0,708 км)	-	0,708
АЭ	Строительство ВЛ-10 кВ ф. 20 ПС 110/10 кВ Стройиндустрия для электроснабжения объекта, расположенного по адресу к/н 30:08:110401:451 в 2,6 км юго-западнее п. Тинаки 2-ые, в 8,5 км севернее п. Мирный, Наримановский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность – 0,025 км)	-	0,048
АЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ, ф. 35 ПС 110/10 кВ Фунтово для электроснабжения рыбоперерабатывающего предприятия, расположенного по ул. Аэродромная, 1, с. Осыпной бугор, Приволжский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность ЛЭП-10 кВ – 0,110 км)	-	0,110
АЭ	Строительство ВЛЗ-6 кВ от оп. № 65, ф. 29, ПС 110/10 кВ Промстройматериалы для электроснабжения автостоянки, расположенной ул. Магистральная д. 27 «б», с. Солянка, Наримановский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность – 0,138 км)	-	0,138

АЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ, ф. 16, ПС 110/10 кВ Сеитовка для электроснабжения электрооборудования АГНКС, расположенного по адресу: с. Сеитовка, Красноярский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность - 0,288 км)	-	0,288
АЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ ф.13 ПС 35/10 кВ Заволжская для электроснабжения гостиничного дома по ул. Гагарина, д.27, доля соб. 1/2, с. Заволжское, Харабалинский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность ВЛ-10 кВ – 0,03 км)	-	0,030
АЭ	Строительство 2КЛ-6 кВ от ближайших опор, ф. 3 и ф. 18 ПС 35/6 кВ Началово для электроснабжения общеобразовательной школы по ул. Придорожная, д. 1, с. Началово, Приволжский р-н, Астраханская обл. (проектная протяженность – 0,158 км)	-	0,158
АЭ	Строительство 2КЛ-10 от РУ-10 кВ РП 61 ф. 337, 442 ПС 110/10-10 кВ Юбилейная для электроснабжения торгового центра, расположенного по адресу: ул. Красная, д. 1, Советский р-н, г. Астрахань (ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ – 2х0,52 км)	-	1,040
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	7,271	34,417
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	1,624	30,189
АЭ	Вынос участка ВЛ-10 кВ ф. 6 ПС Джакуевка из границ земельного участка для строительства инфраструктурных объектов ПАО «Особая экономическая зона «Лотос» п. Волжский, Наримановский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность – 1,045 км)	-	1,045
АЭ	Реконструкция распределительных электрических сетей ВЛ- 0,4 кВ от КТП 388(ул.Белосток.Набер Болд. пристани), инв. №00000349 с применением самонесущего изолированного провода и установки приборов учета с удаленным сбором данных на границе балансовой принадлежности сетей между филиалом ПАО «МРСК Юга»- «Астраханьэнерго» и абонентами Заболдинского РЭС, г. Астрахань (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,35 км, ориентировочная протяженность замены вводов - 2,67км, количество приборов учета - 107 шт.)	-	0,350

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

АЭ	Принятие на баланс бесхозных распределительных электрических сетей в зоне действия Ахтубинского РЭС (фактическая протяженности ВЛ-6 кВ - 17,620 км, ВЛ-0,4 кВ - 7,415 км, КЛ-0,4кВ - 0,629; фактическая мощность - 2,05 МВА)	2,050	25,664
АЭ	Консолидация электросетевых активов -Приобретение основного средства по договору дарения от Капустина А.Н. (фактическая мощность - КТП- 0,063 МВА; фактическая протяженность- ВЛ-10кВ - 9,70км.)	0,063	9,700
АЭ	Консолидация электросетевых активов -Приобретение основного средства по договору дарения от СНТ Трикотаажник (фактическая мощность - СТП 623- 0,063 МВА; фактическая протяженность- отпайка ВЛ-10кВ - 0,04км.)	0,063	0,040
АЭ	Консолидация электросетевых активов -Приобретение основного средства по договору дарения от Щербакова Д.В. (фактическая мощность - КТП-- 0,160 МВА)	0,160	-
АЭ	Консолидация электросетевых активов -Приобретение основного средства по договору дарения от Воробьевой З.З. (фактическая мощность - КТПН- 0,400 МВА; фактическая протяженность- КЛ-10кВ - 0,144км.; фактическая протяженность ВЛ-0,4кВ-0,220км)	0,400	0,364
ВОЛГОГРАДЭНЕРГО		1,425	35,234
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,090	2,374
ВЭ	Строительство ВЛ-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,005 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №8 ПС 110/10 кВ «Мирошники» для электроснабжения МУПСВ (мобильная установка предварительной сепарации воды) Авиловского месторождения, расположенной в Волгоградской области, Котовский район, с. Мирошники, Котовский РЭС» (34-1-19-00441171)	-	0,007
ВЭ	Строительство двух КЛ – 6 кВ (ориентировочной протяженностью 0,049 км) от болтовых наконечников КЛ-6 кВ № 28 и № 39 ПС 110/6 кВ «Дар-Гора» в ТП А. 6/0,4 кВ-3056 до КТП – 6/0,4 кВ (Этап №2) для электроснабжения административно-лабораторного по адресу: ул. Козловская, Городской РЭС» (21304-13-00130965-2)	-	0,098

ВЭ	«Строительство КЛ-6 кВ от вновь устанавливаемой линейной ячейки 6 кВ ПС 110/6 кВ «Фестивальная» до ТП 6/0,4 кВ-2294 для электроснабжения оборудования ТП 6/0,4 кВ-2294, расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, Дзержинский район, ул. Землячки, 44, Городской РЭС» (34-3-16-00249765) (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.39 км)	-	0,402
ВЭ	Строительство двух КВЛ-6 кВ (ориентировочной протяженностью 2х1,1 км) от вновь установленных ячеек 6 кВ ПС 110/6 «Дзержинская», для электроснабжения КТП 2х1000 кВА, расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Историческая, 185 б, Городской РЭС» (34-1-16-00287367)	-	2,730
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,160	6,030
ВЭ	"Реконструкция ВЛ-0,4 кВ №2 от ТП 10/0,4 кВ-445/160 кВА (с установкой дополнительного КТП-10/0,4 кВ) по ВЛ-10 кВ №4 ПС 35/10 кВ "Чайка", расположенной в Волгоградской области, Среднеахтубинский район, х. Клетский, Среднеахтубинский РЭС" (ориентировочная протяженность ЛЭП - 1.25 км; трансформаторная мощность - 0.1 МВА)	0,100	2,188
ВЭ	Перенос (перекладка) участков ВЛ-0,4 кВ №1 от КТП-1237/160 кВА по ВЛ-10 кВ №17-24 ПС 110/35/10 кВ «Алексеевская» (ВЛ-0,4 кВ № 1-1 от опоры №6 ВЛ-0,4 кВ №1 до опоры №1 ВЛ-0,4 кВ №1-1, ВЛ-0,4 кВ №1-2 от опоры № 10 ВЛ-0,4 кВ № 1 до опоры №2 ВЛ-0,4 кВ № 1-2, ВЛ-0,4 кВ № 1 от опоры № 10 до опоры № 11) в хуторе Качкаринском, Алексеевского района, Волгоградской области, ориентировочной протяженностью 0,12 км.	-	0,120
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ № 1419 от ВЛ 10 кВ № 6-14 от ПС 110/10 кВ «Черкесовская» с заменой силового трансформатора 100 кВА на ТМГ 100 кВА, расположенной в Волгоградской области, Новоаннинский район, х. Галушкинский, Новоаннинский РЭС	0,100	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ № 1827 от ВЛ 10 кВ № 10-15 от ПС 110/10 кВ «Новоаннинская» с заменой силового трансформатора 100 кВА на ТМГ 100 кВА, расположенной в Волгоградской области, Новоаннинский район, х. Рожновский, Новоаннинский РЭС	0,100	-

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4 кВ № 4470 от ВЛ 10 кВ № 8-9 от ПС 110/10 кВ «Роднички» с заменой силового трансформатора 40 кВА на ТМГ 40 кВА, расположенной в Волгоградской области, Нехаевский район, х. Роднички, Нехаевский РЭС	0,040	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4 кВ № 1591 от ВЛ 10 кВ № 7-1 от ПС 110/10 кВ «Росошинская» с заменой силового трансформатора 160 кВА на ТМГ 160 кВА, расположенной в Волгоградской области, Урюпинский район, х. Росошинский, Урюпинский РЭС	0,160	-
ВЭ	«Реконструкция КТП-10/0,4 кВ № 543/160 кВА (с заменой силового трансформатора 160 кВА на 160 кВА) по ВЛ-10 кВ №5 ПС 110/10 кВ «Мирошники», расположенной в Волгоградской области, Котовский район, с. Бурлук, Котовский РЭС»	0,160	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4кВ №1497 от ВЛ-10кВ №5 ПС 110кВ "Ярыженская" с заменой силового трансформатора 100 кВА на ТМГ 100 кВА, расположенной в Волгоградской области, Новониколаевский район, хутор Куликовский.	0,100	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4кВ №1437 от ВЛ-10кВ №5 ПС 110кВ "Ярыженская" с заменой силового трансформатора 63 кВА на ТМГ 63 кВА, расположенной в Волгоградской области, Новониколаевский район, хутор Куликовский.	0,063	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4кВ №190 от ВЛ-10кВ №7-6 ПС 110кВ "Добринская" с заменой силового трансформатора 63 кВА на ТМГ 63 кВА, расположенной в Волгоградской области, Урюпинский район, хутор Бесплемяновский.	0,063	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4кВ №37 от ВЛ-10кВ №14-1 РП-10кВ "ПТФ" с заменой силового трансформатора 63 кВА на ТМГ 63 кВА, расположенной в Волгоградской области, Урюпинский район, хутор Каменка.	0,063	-
ВЭ	Реконструкция ТП-10/0,4кВ №896 от ВЛ-10кВ №6 ПС 110кВ "Киквидзе-2" с заменой силового трансформатора 63 кВА на ТМГ 63 кВА, расположенной в Волгоградской области, Киквидзенский район, хутор Дубровский.	0,063	-

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйного электросетевого объекта Отпайка ВЛ 0,4кВ №2 ТП № 388/160кВа на территории присутствия филиала ПАО "Россети Юг"- "Волгоградэнерго", протяженностью 0,56 км.	-	0,560
ВЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору купли-продажи с ООО «БРИЗ» от 20.04.2020 № 34002001002040 (КТП№ 304П 10/0,4кВ, расположенной в Волгоградская области, Октябрьский р-он, х. Новоаксайский, трансформаторная мощность - 0,063 МВА)	0,063	-
ВЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору купли-продажи с ООО «БРИЗ» от 20.04.2020 № 34002001002040 (ВЛ-10 кВ №1 от ПС-35кВ "Ромашки", расположенной в Волгоградская области, Октябрьский р-он, х. Новоаксайский, протяженностью 11.44 км.)	-	11,440
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйного электросетевого объекта ВЛ 0,4кВ от ТП-2101 на территории присутствия филиала ПАО "Россети Юг"- "Волгоградэнерго", Волгоградская область, Кумылженский район, х. Родионовский, протяженностью 1,12км.	-	1,120
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйного электросетевого объекта ВЛ 0,4кВ от ТП-2385 на территории присутствия филиала ПАО "Россети Юг"- "Волгоградэнерго", Волгоградская область, Кумылженский район, х. Тюринский, протяженностью 1,7км.	-	1,700
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйного электросетевого объекта ВЛ 0,4кВ от ТП-2403 на территории присутствия филиала ПАО "Россети Юг"- "Волгоградэнерго", Волгоградская область, Кумылженский район, х. Чиганаки-2, протяженностью 1,68км.	-	1,680
ВЭ	Принятие на баланс бесхозяйного электросетевого объекта ВЛ 0,4кВ от ТП-2801 на территории присутствия филиала ПАО "Россети Юг"- "Волгоградэнерго", Волгоградская область, Кумылженский район, х. Козлов, протяженностью 1,116км.	-	1,116
ВЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от 22 апреля 2020 г. № 34002001002034 ООО СНТ"Солнечное" (ВЛ-0,4кВ от КТП №831, расположенная в Волгоградской области, Суракиннинский район, территория Нижнеосиновского с.п., фактическая протяженность - 1,34 км)	-	1,340

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от 22 апреля 2020 г. № 34002001002034 ООО СНТ "Солнечное" (ВЛ-0,4кВ от КТП №956, расположенная в Волгоградской области, Сурокининский район, территория Нижнеосиновского с.п., фактическая протяженность - 2,33 км)

ВЭ

-

2,330

ВЭ	Консолидация электросетевых активов - Приобретение основного средства по договору дарения от 22 апреля 2020 г. № 34002001002034 ООО СНТ "Солнечное" (КТП №956 10/0,4 кВ с силовым трансформатором ТМ 100 кВА 10/0,4кВ, расположенная в Волгоградской области, Сурокининский район, территория Нижнеосиновского с.п.)	0,100	-
КАЛМЭНЕРГО		0,320	43,423
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,260	35,913
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,060	7,510
РОСТОВЭНЕРГО		159,601	336,748
РЭ	Техническое перевооружение КТП №3 ВЛ 10 кВ №251 ПС 110 кВ БГ2 с заменой силового трансформатора для электроснабжения ВРУ 0,4 кВ зернотока ООО «Маныч-Агро» по адресу: Ростовская область, Багаевский район, х. Пустошкин, ул. Ленина, д. 29, корп. а, к.н. 61:03:0600008:229 (ориентировочная мощность трансформатора 0,630 МВА)	0,400	-
РЭ	Строительство отпаечной ВЛ 110кВ от опоры №42 ВЛ 110кВ Г4-Г18 к ПС 35/110 кВ Заря, ориентировочной протяжённостью 2км	-	1,665
РЭ	Строительство ВЛ 10кВ от ВЛ 10кВ №3 ПС 110/10кВ «Лиманная» для технологического присоединения оросительной системы ООО «Раздолье» по адресу: Ростовская область, Неклиновский район, с. Андреево-Мелентьево, ЗАО «Сармат», юго-восточнее х. Лотошники к.н. 61:26:060013:1740 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,5км)	-	0,462

РЭ	Строительство ПС 110/35кВ «Заря» с двумя трансформаторами мощностью не менее 62,9 МВА	126,160	-
РЭ	Строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ № 1103 в границах плана земель КСП им. Горького, Аксайского района Ростовской области (ориентировочная протяженность 0,305 км.)	-	0,305
РЭ	Строительство участка ВЛ-10 кВ от опоры №30 ВЛ-10 кВ №16 ПС 110/35/10 кВ Василевская для присоединения электрооборудования автомобильной газонаполнительной компрессорной станции ООО «Газпром газомоторное топливо», расположенного по адресу: Ростовская область, Зимовниковский район, п. Зимовники, ул. Железнодорожная, д. 109, к.н. 61:13:61:13:0010363:31 (ориентировочная протяженность ЛЭП 0,72 км)	-	0,713
РЭ	Строительство участка ВЛ-10 кВ от опоры №73 ВЛ-10 кВ №8 ПС 35/10 кВ Комиссаровская для присоединения производственной базы отделения №4 ООО АПК «РусАгроАльянс», расположенной по адресу: Ростовская область, Дубовский район, СПК племколхоз «Комиссаровский», контур №318, к.н. 61:09:0600012:162 (ориентировочная протяженность ЛЭП 1,2 км)	-	1,381
РЭ	Строительство КЛ 10 кВ с подключением от ВЛ 10 кВ №2 ПС 35/10 кВ Колесниковская для электроснабжения административного здания и здания гаража заявителя: Федеральная служба безопасности Российской Федерации в лице Дирекции по строительству в Южном федеральном округе Управления капитального строительства Службы обеспечения деятельности Федеральной службы безопасности Российской Федерации по адресу РО, М-Курганский р-н, п. М-Курган, прилегающий с восточной стороны к ориентиру ул. Романа Аксенова, д.18, к.н.:61:21:0600001:3017 (ориентировочная протяженность КЛ – 0,5 км)	-	0,277
РЭ	Строительство двух ТП 10/0,4 кВ, участка ВЛ-10 кВ от опоры № 8, отпайка Л310, ВЛ-10 кВ № 3, ПС 35/10 кВ «Селивановская» до одной из проектируемых ТП 10/0,4 кВ, участка ВЛ-10кВ от опоры №5, ВЛ-10 кВ № 5, ПС 35/10 кВ «Селивановская» до второй из проектируемых ТП 10/0,4 кВ, для подключения Оздоровительного центра расположенного по адресу: Ростовская обл., Милютинский р-н, п.Полесье, ул. Лесная, к.н.: 61:23:0600003:519 (ориентировочная протяженность ЛЭП – 4,535 км, ориентировочная мощность ТП – 0,5МВА)	0,500	2,098

РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	17,977	91,007
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	6,776	90,889
РЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ №1 ПС 35/10 кВ Мелькомбинат г.Сальск Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0.75 км)	-	0,750
РЭ	Переустройство опор по ВЛ 10 кВ №3 ПС 110/35/10 кВ "Колодезянская" (90 шт), ВЛ 10 кВ №3 ПС 35/10 кВ "Мальчевская" (13 шт), ВЛ 35 кВ "ГОК-Мальчевская" (8 шт), ВЛ 35 кВ "Сохрановская-Бакай" (5 шт), ВЛ 110 кВ "Колодезянская-Алексеево Лозовская" (4 шт) с переводом их в опоры в габаритах 35-110-220 кВ для устройства переходов через железнодорожные линии.	-	2,143
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4-10 кВ х. Ленин Белокалитвенского района Ростовской области (4 этап) (ориентировочная протяженность - 22,572км; 7 КТП мощностью 1.450 МВА);	1,450	22,572
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 10/0,4 кВ №5-2 по ВЛ 10 кВ №5 ПС Хапры-Тяговая (ориентировочная протяженность - 2,134 км)	-	2,134
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 10/0,4 кВ № 14-26 ПС 220/110 кВ Р-20 (ориентировочная протяженность - 0,78 км)	-	0,780
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1, №2 от ТП 10/0,4 кВ №5-10 по ВЛ 10 кВ №5 ПС 110/35/10 кВ Хапры-Тяговая с установкой дополнительной ТП 10/0,4 кВ (ориентировочная протяженность - 4.244 км; 1 КТП мощностью 0.250 МВА))	0,250	4,244
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1, №2 от ТП 10/0,4 кВ №5-3 по ВЛ 10 кВ №5 ПС 110/35/10 кВ Хапры-Тяговая (ориентировочная протяженность - 3,036 км)	-	3,036

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1, №2 от ТП 10/0,4 кВ №1-7 по ВЛ 10 кВ №1 ПС 110/35/10 кВ Чалтырь с установкой дополнительной ТП 10/0,4 кВ (ориентировочная протяженность - 4.585 км, 1 КТП мощностью 0.160 МВА)	0,160	4,585
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 10/0,4 кВ №5-18 по ВЛ 10 кВ №5 ПС 35/10 кВ Б. Салы с реконструкцией ТП 10/0,4 кВ (ориентировочная протяженность - 1,396 км, 1 КТП мощностью 0.4 МВА)	0,400	1,396
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0.4 кВ № 12 по ВЛ-10 кВ №8 ПС 35/10 кВ Журавлевская х.Журавлев Орловского района Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 2.49 км; трансформаторная мощность - 0,160 МВА)	0,160	2,486
РЭ	Реконструкция ВЛ 0.4 кВ от ТП 10/0.4 кВ №70, ТП 10/0.4 кВ, №319 по ВЛ 10 кВ №1, ПС 110/10 кВ Отрадненская х. Родионовка Неклиновского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 4.07 км; трансформаторная мощность - 0,320 МВА)	0,320	4,070
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 10/04 кВ №381 по ВЛ 10 кВ №3 ПС «Ал. Лозовская», ВЛ 10 кВ №3 ПС «Ал. Лозовская» и ВОЛС при реализации проекта: «Строительство межпоселковой автомобильной дороги общего пользования Дорога с. Кутейниково - сл. Семено-Камышенская	-	1,966
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-Т(ВВ)-200-10/0,4 кВ КТП № 244 ВЛ 10 кВ № 2008 ПС А-20, Ростовская область, Азовский район, х. Новоалександровка) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность -0,200 МВА)	0,200	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1,2 от КТП № 244 ВЛ 10 кВ № 2008 ПС А-20 ,Ростовская область, Азовский район, х. Новоалександровка) ПО ЮЭС (протяженность-6,6 км)	-	6,600
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4 кВ КТП № 165 ВЛ 10 кВ № 712 ПС Юбилейная, Ростовская область, Кагальницкий район, пос. Новобатайск, ул. Ленина,2,3) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность -0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1,2,3 от КТП № 165 ВЛ 10 кВ № 712 ПС Юбилейная, Ростовская область, Кагальницкий район, пос. Новобатайск, ул. Ленина, 1,6) ПО ЮЭС (протяженность - 0,7 км)	-	0,700

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-Т(ВВ)-160-10/0,4 кВ КТП № 121 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3, Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность -0,160 МВА)	0,160	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1,2,3 от КТП № 121 по ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3, Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженность - 2,37 км)	-	2,370
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4 кВ КТП № 122 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 (Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность -0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1,2,3 от КТП № 122 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 (Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженность - 2,16 км)	-	2,160
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4 кВ КТП № 124 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 (Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность -0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1,2,3 от КТП № 124 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 (Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженность-3,56 км)	-	3,560
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4 кВ КТП № 126 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 (Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (трансформаторная мощность -0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №1,2,3 от КТП № 126 ВЛ 10 кВ № 313 ПС КГ-3 (Ростовская область, Аксайский район, Истоминское с/п в юго-восточном направлении 2500 м от центра х. Истомино) ПО ЮЭС (протяженность - 3,6 км)	-	3,600

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 6/0,4 кВ № 918А КВЛ 6 кВ № 6 ПС Т-5; Ростовская область, г. Таганрог, переулок Большой Садовый, д. 11) ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность - 0,630 МВА)	0,630	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП-10/0,4 кВ № 534 по ВЛ 10кВ №2/3 ПС Троицкая-1", Ростовская область, Неклиновский район, с. Самбек ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность - 0,063 МВА)	0,063	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №534 по ВЛ 10 кВ №2/3 ПС Троицкая-1 ,Ростовская область, Неклиновский район, с. Самбек ПО ЮЗЭС (протяженность-2,31 км)	-	2,310
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №451А по ВЛ 10 кВ №2/3 ПС Троицкая-1, Ростовская область, Неклиновский район, с. Самбек ПО ЮЗЭС (протяженность-1,56 км)	-	1,560
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КЛ-10кВ (отпайка) по ВЛ-10 кВ №106 Н ПС НС-1 , Ростовская оласть, Азовский район, п. Овощной, ул. Кравченко, 34/3, ПО ЮЭС (протяженность - 0,05 км)	-	0,050
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №1,2,3,4,5 от КТП 10/0,4 №187 ВЛ-10 кВ №106 Н ПС НС-1 Ростовская оласть, Азовский район, п. Овощной, ул. Кравченко, 34/3, ПО ЮЭС (протяженность -5,17 км)	-	5,170
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №1,2,3 от КТП 10/0,4 №167 ВЛ-10 кВ №106 Н ПС НС-1 Ростовская оласть, Азовский район, п. Овощной, ул. Кравченко, 34/3, ПО ЮЭС (протяженность -3,34 км)	-	3,340
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10кВ (отпайка) по ВЛ-10кВ №106 Н ПС НС-1 Ростовская оласть, Азовский район, п. Овощной, ул. Кравченко, 34/3, ПО ЮЭС (протяженность- 0,84 км)	-	0,840
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4; КТП №187 ВЛ 10кВ №106 Н ПС НС-1 Ростовская оласть, Азовский район, п. Овощной, ул. Кравченко, 34/3, ПО ЮЭС (трансформаторная мощность-0,250 МВА)	0,250	-

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (Комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4; КТП №167 ВЛ 10кВ №106 Н ПС НС-1 Ростовская область, Азовский район, п. Овощной, ул. Кравченко, 34/3, ПО ЮЭС (трансформаторная мощность-0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2,3,4,5,6 от КТП 10/0,4 кВ № 1011 по ВЛ 10 кВ Л-12 АРЗ, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Железнодорожная,63) ПО ЮВЭС (протяженностью - 7,5 км)	-	7,500
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ № 193 по ВЛ 10 кВ Л-12 АРЗ,Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Ленина, 3) ПО ЮВЭС (протяженностью - 2 км)	-	2,000
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2,3 от КТП 10/0,4 кВ № 1044 по ВЛ 10 кВ Л-12 АРЗ,Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Дорожная, 3) ПО ЮВЭС (протяженностью - 2,45 км)	-	2,450
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1055 по ВЛ 10 кВ Л-11 Трубецкая, Ростовская область, Сальский район, п. Гигант, ул. Ленина) ПО ЮВЭС (протяженностью - 0,7 км)	-	0,700
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1120 по ВЛ 10 кВ Л-3 Водозабор,Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Молодежная, 1/1, (протяженностью - 3 км)	-	3,000
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2,3,4 от КТП 10/0,4 кВ № 1174 по ВЛ 10 кВ Л-11 Трубецкая,Ростовская область, Сальский район, п. Гигант, ул. им. Крупской, 12) ПО ЮВЭС (протяженностью - 8 км)	-	8,000
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1100 по ВЛ 10 кВ Л-4 Водозабор,Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Кузнечная, 249) ПО ЮВЭС (протяженностью - 4,7 км)	-	4,700
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1118 по ВЛ 10 кВ Л-4 Водозабор,Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Кузнечная, 249) ПО ЮВЭС (протяженностью - 5,45 км)	-	5,450

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ № 1157 по ВЛ 10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 18/35) ПО ЮВЭС (протяженностью - 2,5 км)	-	2,500
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1119 по ВЛ 10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Аэродромная, 1) ПО ЮВЭС (протяженностью - 4,8 км)	-	4,800
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ № 1146 по ВЛ 10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 8) ПО ЮВЭС (протяженностью - 5,55 км)	-	5,550
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ № 1046 по ВЛ 10 кВ Л-12 АРЗ, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Ленина, 7) ПО ЮВЭС (протяженностью - 5,3 км)	-	5,300
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1097 по ВЛ 10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 3) ПО ЮВЭС (протяженностью - 2,4 км)	-	2,400
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1,2 от КТП 10/0,4 кВ № 1125 по ВЛ 10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 4) ПО ЮВЭС (протяженностью - 2,95 км)	-	2,950
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-400-10/0,4; КТП № 1011 по ВЛ-10 кВ Л-12 АРЗ, Ростовская область, г. Сальск, ул. Железнодорожная, 63) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,400 МВА)	0,400	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4; КТП № 1044 по ВЛ-10 кВ Л-12 АРЗ, Ростовская область, г. Сальск, ул. Дорожная, 4) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,250МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-40-10/0,4; КТП № 1055 по ВЛ-10 кВ Л-11 Трубецкая, Ростовская область, Сальский район, п. Гигант, ул. Ленина, 4,) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,040 МВА)	0,040	-

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-100-10/0,4; КТП № 1120 по ВЛ-10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Молодежная, 1/1, 4) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,100 МВА)	0,100	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-160-10/0,4; КТП № 1174 по ВЛ-10 кВ Л-11 Трубецкая, Ростовская область, Сальский район, п. Гигант, ул. им Крупской, 4) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,160МВА)	0,160	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-63-10/0,4; КТП № 1100 по ВЛ-10 кВ Л-4 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Кузнечная, 249,) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,063МВА)	0,063	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-100-10/0,4; КТП № 1118 по ВЛ-10 кВ Л-4 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Кузнечная, 249,) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,100МВА)	0,100	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-63-10/0,4; КТП № 1157 по ВЛ-10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 18/35,) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,063МВА)	0,063	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-160-10/0,4; КТП № 1119 по ВЛ-10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Аэродромная, 1) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,160МВА)	0,160	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-63-10/0,4; КТП № 1097 по ВЛ-10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 4,) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,063 МВА)	0,063	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-160-10/0,4; КТП № 1125 по ВЛ-10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 4) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,160 МВА)	0,160	-

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-63-10/0,4; КТП № 1146 по ВЛ-10 кВ Л-3 Водозабор, Ростовская область, Сальский район, х. Бровки, ул. Дачная, 4) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,063 МВА)	0,063	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (комплектная трансформаторная ПС 10кВ; КТП-Т(ВВ)-250-10/0,4; КТП № 1046 по ВЛ-10 кВ Л-3 АРЗ, Ростовская область, Сальский район, г. Сальск, ул. Ленина, 4) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность-0,250 МВА)	0,250	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП 10/0,4 кВ № 63 по ВЛ 10 кВ НЭ-3 (РЖД), Ростовская область, Сальский район, п. Глубокая Балка) ПО ЮВЭС (протяженностью - 1,0 км)	-	1,000
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КВЛ 6 кВ № 15 ПС Романовская, Ростовская область) ПО ВЭС (протяженностью -0,820 км)	-	0,820
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ №2 от КТП 10/0,4 №510А по ВЛ 10 кВ №5 ПС Самбек, Ростовская область, Неклиновский район, с. Вареновка, СНТ "Луч" ПО ЮЗЭС (протяженностью - 1,904 км)	-	1,904
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10 кВ (отпайка) на КТП 10/0,4 № 524 по ВЛ 10 кВ №7 ПС Самбек, Ростовская область, Неклиновский район, СНТ "Пламя", ПО ЮЗЭС (протяженностью - 0,26 км)	-	0,260
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 № 524 по ВЛ 10 кВ №7 ПС Самбек, Ростовская область, Неклиновский район, СНТ "Пламя" ПО ЮЗЭС (протяженностью - 2,12 км)	-	2,120
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10 кВ (отпайка) от ВЛ 10 кВ №3 КТП 10/0,4 кВ №551А ПС Лиманная, Ростовская область, Неклиновский район, с. Андреево-Мелентьево, ДНТ "Химик", ПО ЮЗЭС (протяженностью - 0,1 км)	-	0,100

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 № 551А по ВЛ 10 кВ №3 ПС Лиманная, Ростовская область, Неклиновский район, с. Андреево-Мелентьево, ДНТ "Химик", ПО ЮЗЭС (протяженностью - 2,025 км)

РЭ - 2,025

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ №524 по ВЛ 10 кВ №7 ПС Самбек , Ростовская область, Неклиновский район, СНТ "Пламя" ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность - МВА)	0,160	-
----	--	-------	---

Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ №551А по ВЛ 10 кВ №3 ПС Лиманная, Ростовская область, Неклиновский район, с. Андреево-Мелентьево, ДНТ "Химик", ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность - МВА)

РЭ 0,063 -

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 1085 по ВЛ 10 кВ № 7 ПС Развиленская , Ростовская область, Песчанокский район, с. Развилное, ул. Жолоба, д. 38А, 2,3) ПО ЮВЭС (трансформаторная мощность - 0,400 МВА)	0,400	-
----	--	-------	---

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

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