



РОССЕТИ
ЮГ

Основные показатели деятельности РОССЕТИ ЮГ

1 квартал 2020 года

Раздел	Страница
Ключевые новости	3
Структура акционерного капитала	7
Фондовый рынок	10
Решения, принятые Советом директоров	12
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

2020ГОД	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».

2020 ГОД	Краткое описание события
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.
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 клиничко-диагностической лаборатории на базе поликлиники №30 областного центра.

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ЗА 1 квартал 2020 ГОДА

2020 год	Краткое описание события
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 Шейным. 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.



СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Уставный капитал ПАО «Россети Юг» составляет 8 203 959 542 (восемь миллиардов двести три миллиона девятьсот пятьдесят девять тысяч пятьсот сорок два) рубля 53 копейки.

19 декабря 2019 года Банком России зарегистрирован дополнительный выпуск ценных бумаг Общества в количестве 98 520 013 264 шт. (рег. номер 1-01-34956-Е). В течение срока размещения ценных бумаг указанного выпуска эмитент осуществил размещение 69 601 830 929 штук обыкновенных именных бездокументарных акций.

Общее число акций обыкновенных бездокументарных именных ПАО «Россети Юг», одинаковой номинальной стоимостью 10 (Десять) копеек каждая, находящихся в обращении - 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»

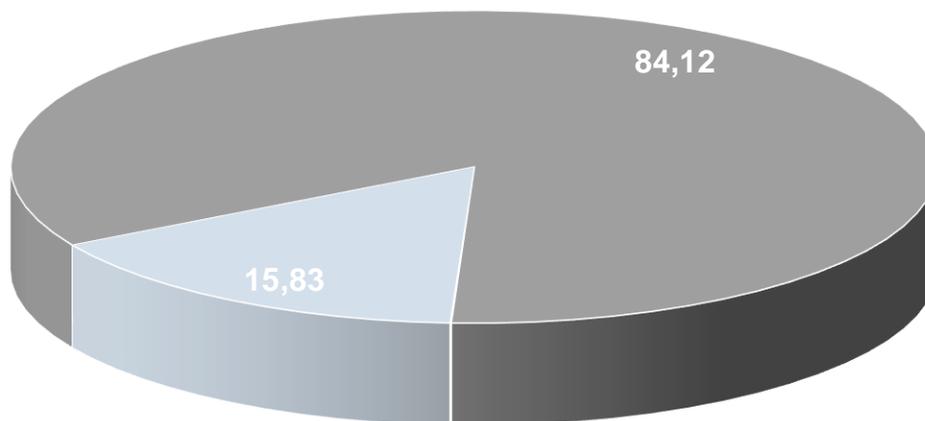
Тип держателя акций	Количество акционеров ПАО «Россети Юг»	Количество размещенных акций ПАО «Россети Юг, составляющее величину уставного капитала, шт.*	Доля в уставном капитале ПАО «Россети Юг», принадлежащая акционеру, %*
Владельцы – физические лица	9 158	1 413 462 597	0,93
<i>в том числе – нерезиденты</i>	38	8 354 765	0,005
Владельцы – юридические лица	92	150 227 963 757,30	99,07
<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

*Уставный капитал приравнивается к суммарной номинальной стоимости размещенных акций всех категорий

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

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

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



**Уставный капитал приравнивается к суммарной номинальной стоимости размещенных акций всех категорий*



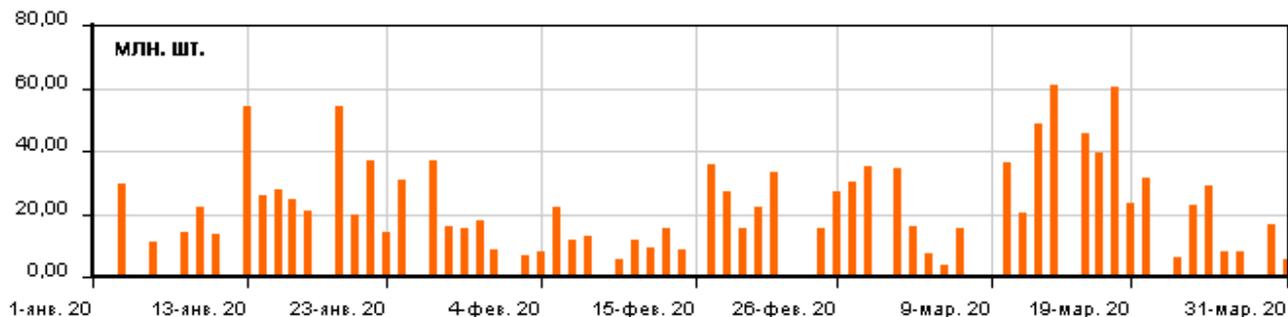
ФОНДОВЫЙ РЫНОК

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 31.03.2020 по данным ПАО Московская Биржа составила: 3 946 104 539,94 руб.

Динамика цены 1 акции ПАО «Россети Юг» за 3 месяца 2020г. (по данным ПАО Московская Биржа):



Объем сделок, совершенных с акциями ПАО «Россети Юг» на фондовых биржах (ПАО Московская Биржа) за 3 месяца 2020 г.:

- объем сделок, тыс.штук: 12,9
- объем сделок, млн руб.: 78,82



РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

В первом квартале 2020 года проведено 14 заседаний Совета директоров ПАО «Россети Юг», на которых рассмотрено 37 вопросов. Наиболее важные вопросы были рассмотрены Советом директоров на следующих заседаниях:

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 31.01.2020 (Протокол № 355/2020 от 31.01.2020)

Советом директоров рассмотрены и приняты решения по текущим вопросам деятельности Общества. Рассмотрены и утверждены Сценарные условия формирования инвестиционной программы Общества; единоличному исполнительному органу Общества поручено обеспечить формирование инвестиционной программы Общества в соответствии с утвержденными Сценарными условиями.

Кроме того, Советом директоров утверждено Положение о Комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям Совета директоров Общества в новой редакции.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 04.02.2020 (Протокол № 356/2020 от 05.02.2020)

Советом директоров рассмотрен и принят к сведению отчет единоличного исполнительного органа Общества об утверждении инвестиционной программы в Минэнерго России и причин отклонений утвержденной инвестиционной программы от проекта, одобренного Советом директоров Общества.

Также Советом директоров Кредитный план Общества на 1 квартал 2020 года в новой редакции.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 07.02.2020 (Протокол № 357/2020 от 10.02.2020)

Советом директоров рассмотрены вопросы и приняты решения по ряду важных вопросов хозяйственной деятельности Общества, в том числе: отчета об итогах энергосбытовой деятельности Общества (в т.ч. отчета по работе с дебиторской задолженностью за 9 месяцев 2019 года) и вопроса об исполнении п.2 решения Совета директоров ПАО «МРСК Юга» 10.10.2018 (протокол от 15.10.2018 №289/2018) по вопросу №2 «О рекомендациях исполнительным органам Общества по заключению Соглашений о компенсации (денежно-имущественная форма)»; об утверждении Стандарта осуществления Обществом сделок с векселями третьих лиц.

Рассмотрев материалы о результатах внешней независимой оценки качества деятельности внутреннего аудита, Совет директоров принял решение принять к сведению отчет независимого эксперта АО «КПМГ» и оценку организации и деятельности внутреннего аудита Общества в целом соответствующей Международным профессиональным стандартам внутреннего аудита, Кодексу этики, разработанным Институтом внутренних аудиторов, Политике внутреннего аудита Общества. Совет директоров поручил директору Департамента внутреннего аудита Общества обеспечить разработку и вынесение на утверждение Советом директоров Общества плана мероприятий по развитию и совершенствованию деятельности внутреннего аудита.

В рамках компетенции по определению позиции представителей Общества по вопросам повесток дня заседаний советов директоров и общих собраний акционеров ДЗО Общества Совет директоров Общества рассмотрел вопрос и принял решение, связанное с подготовкой заседания Совета директоров АО «ВМЭС» по вопросу «Об утверждении сметы затрат АО «ВМЭС» на 1 квартал 2020 года».

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 14.02.2020 (Протокол № 358/2020 от 17.02.2020)

Советом директоров рассмотрены материалы и приняты решения по текущим вопросам деятельности Общества: Об утверждении отчетов о выполнении ключевых показателей эффективности генерального директора Общества за 1 и 2 кварталы 2019 года; Об утверждении страховщиков Общества; О ходе реализации инвестиционных проектов Общества, включенных в перечень приоритетных объектов, за 4 квартал 2019 года.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 25.02.2020 (Протокол № 359/2020 от 28.02.2020)

В рамках вопроса повестки дня заседания Совет директоров рассмотрел и одобрил проект изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Юга» на 2019-2023 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 15.11.2018 № 11@ (с учетом изменений, внесенных Приказом Минэнерго России от 02.12.2019 № 15@).

Совет директоров поручил ЕИО Общества провести организационные мероприятия по утверждению принятого проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу, а также представить отчет Совету директоров Общества об исполнении указанных мероприятий и причинах отклонения утвержденной инвестиционной программы от проекта инвестиционной программы, одобренного Советом директоров Общества (при их наличии).

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 28.02.2020 (Протокол № 360/2020 от 02.03.2020)

В рамках компетенции по определению позиции представителей Общества по вопросам повесток дня заседаний советов директоров и общих собраний акционеров ДЗО Общества Совет директоров Общества рассмотрел вопрос и принял решение, связанное с подготовкой заседания Совета директоров АО «ВМЭС» со следующей повесткой дня: «О рассмотрении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ВМЭС», утвержденную приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области».

В рамках принятого решения Совет директоров одобрил проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ВМЭС» на 2019-2021 годы, утв. приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 20.12.2019 № 44/95@, в целях проведения общественного обсуждения в соответствии с пунктом 7 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», а также поручил Генеральному директору ПАО «Россети Юг» представить в срок до 20.03.2020 на рассмотрение Совета директоров ПАО «Россети Юг» вопрос «О ходе проведения общественного обсуждения проекта инвестиционной программы АО «ВМЭС» с учетом тарифно-балансовых решений и бизнес-плана АО «ВМЭС».

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 06.03.2020 (Протокол № 361/2020 от 10.03.2020)

Советом директоров рассмотрены и приняты решения по организационным вопросам, связанным с созывом и подготовкой проведения годового Общего собрания акционеров Общества. В том числе, принято решение по вопросам «О рассмотрении предложений акционеров Общества по

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

внесению вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и по выдвижению кандидатов в органы управления и контроля Общества», а также по вопросу «Об определении даты заседания Совета директоров Общества по рассмотрению вопросов, связанных с подготовкой к проведению годового Общего собрания акционеров Общества».

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 06.03.2020 (Протокол № 362/2020 от 10.03.2020)

Заседание Совета директоров состоялось в очно-заочной форме. Совет директоров рассмотрел текущие вопросы деятельности Общества и принял решения по соответствующим вопросам повестки дня:

По вопросу повестки дня «Об утверждении Программы развития интеллектуального учета электроэнергии ПАО «Россети Юг» на 2020-2030 годы» принято решение утвердить Программу развития интеллектуального учета электроэнергии в электрических сетях Общества на 2020-2021 годы; принять к сведению прогнозные показатели на 2022-2030 годы; поручить ЕИО Общества обеспечить:

- финансирование мероприятий Программы в рамках лимитов инвестиционной программы и бизнес-плана Общества;
- вынесение на рассмотрение Совета директоров Общества актуализированной Программы с учетом обеспечения в полном объеме источниками финансирования, в том числе за счет повышения эффективности мероприятий Программы в соответствии с Концепцией «Цифровая трансформация 2030», снижения расходов и увеличения доходной части, снижения уровня просроченной дебиторской задолженности, а также с учетом проработки всех возможных вариантов финансирования мероприятий Программы;
- ежегодное, не позднее окончания 2-го квартала, предоставление на рассмотрение Совета директоров Общества отчета по реализации Программы, а также ее актуализацию.

По вопросу повестки дня «Об утверждении Программы «Цифровая трансформация ПАО «Россети Юг» 2020-2030 гг.» принято решение утвердить Программу «Цифровая трансформация ПАО «Россети Юг» 2020-2030 гг.»; отметить отсутствие источников финансирования на реализацию «Программы развития интеллектуального учета электроэнергии ПАО «Россети Юг» на 2020-2030 годы» в объеме 7,3 млрд. рублей.

Совет директоров поручил ЕИО ПАО «Россети Юг» обеспечить:

- финансирование мероприятий Программы «Цифровая трансформация ПАО «Россети Юг» 2020-2030 гг.» в рамках лимитов инвестиционной программы и бизнес-плана Общества;
- эффективность проектов Программы «Цифровая трансформация ПАО «Россети Юг» 2020-2030 гг.» с учетом выполнения принципов оценки экономической эффективности внедрения цифровых технологий, утвержденных Концепцией ПАО «Россети» - «Цифровая трансформация 2030»;
- внесение изменений в Программу «Цифровая трансформация ПАО «Россети Юг» 2020-2030 гг.» с последующим представлением на утверждение Советом директоров ПАО «Россети Юг» в случае изменения исходных параметров и показателей Программы «Цифровая трансформация ПАО «Россети Юг» 2020-2030 гг.»;

- ежегодное, не позднее окончания 2-го квартала, предоставление Совету директоров ПАО «Россети Юг» сводного отчета по реализации мероприятий, предусмотренных Программой «Цифровая трансформация ПАО «Россети Юг» 2020-2030 гг.», а также ее актуализацию.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 12.03.2020 (Протокол № 363/2020 от 16.03.2020)

В рамках осуществления полномочий по осуществлению текущей деятельности Общества Советом директоров были рассмотрены материалы и приняты положительные решения по вопросам: «О рекомендации единоличному исполнительному органу Общества по заключению дополнительных соглашений», «Об исполнении п. 2 решения Совета директоров Общества по вопросу № 7 (протокол от 09.01.2020 №353/2020) «Об одобрении отчета об итогах выполнения инвестиционной программы Общества за 9 мес. 2019 года», «О рассмотрении отчета об исполнении календарных планов введения в эксплуатацию объектов инвестиционной программы Общества и отчета о проведении публичного технологического и ценового аудита инвестиционных проектов Общества, содержащего результаты сводного анализа по проведенным аудитам и выводы по итогам общественного и экспертного обсуждения», «О ходе исполнения Реестра непрофильных активов Общества в 4 квартале 2019 года и в 2019 году» «Об обеспечении страховой защиты Общества в 4 квартале 2019 года», «Об утверждении Регламента прохождения платежей ПАО «Россети Юг», «О рассмотрении отчета об исполнении сводного на принципах РСБУ и консолидированного на принципах МСФО бизнес-плана Группы компаний Россети Юг за 9 месяцев 2019 года».

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 17.03.2020 (Протокол № 364/2020 от 18.03.2020)

Советом директоров рассмотрен и утвержден Кредитный план Общества на 2 квартал 2020 года.

Рассмотрев вопрос об оценке эффективности работы Совета директоров Общества, Совет директоров принял решение утвердить Методику оценки работы Совета директоров и Комитетов Совета директоров ПАО «Россети Юг», а также провести процедуру самооценки эффективности работы Совета директоров и Комитетов Совета директоров ПАО «Россети Юг» в 2019-2020 корпоративном году с использованием утвержденной Методики.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 20.03.2020 (Протокол № 365/2020 от 23.03.2020)

Совет директоров рассмотрел вопрос о ходе проведения общественного обсуждения проекта инвестиционной программы Общества и принял к сведению информацию о ходе проведения общественного обсуждения. В рамках решения, принятого по вопросу, Совет директоров отметил риск невыполнения плана по выручке за услуги по передаче электрической энергии на 2020 год (плановый показатель на 4 % выше утвержденного в бизнес плане), а также поручил ЕИО Общества обеспечить доработку материалов по проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Юга» на 2019-2023 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 15.11.2018 № 11@ (с учетом изменений, внесенных Приказом Минэнерго России от 02.12.2019 № 15@).

Кроме того, рассмотрев вопрос о ходе проведения общественного обсуждения проекта инвестиционной программы АО «ВМЭС», Совет директоров принял к сведению информацию о ходе проведения общественного обсуждения и поручил ЕИО Общества обеспечить доработку материалов по

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

проекту изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ВМЭС» на 2019–2021 годы, утвержденную приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 20.12.2019 № 44/95@.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 24.03.2020 (Протокол № 366/2020 от 25.03.2020)

Советом директоров рассмотрены текущие вопросы деятельности Общества: «Об утверждении бюджетов комитетов Совета директоров Общества на 1 полугодие 2020 года»; «О рассмотрении результатов Антикоррупционного мониторинга Общества». По вопросам повестки дня приняты положительные решения.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 30.03.2020 (Протокол № 367/2020 от 06.04.2020)

Советом директоров рассмотрен вопрос «Об утверждении Плана-графика мероприятий Общества по снижению просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии и урегулированию разногласий, сложившихся на 01.01.2020 года». В рамках решения, принятого по вопросу, Советом директоров поручено ЕИО Общества обеспечить:

- Погашение в 2020 году 5 706,5 млн рублей просроченной дебиторской задолженности из величины, сложившейся на 01.01.2020, в том числе 2 931,9 млн рублей в I квартале 2020 года, 963,5 млн рублей во II квартале 2020 года, 727,6 млн рублей в III квартале 2020 года, 1 083,5 млн рублей в IV квартале 2020 года;

- Ежеквартальное представление в рамках данного вопроса информации о ходе исполнения поручения, указанного в п. 6.1. настоящего решения (нарастающим итогом с начала года);

- Методами корпоративного управления погашение АО «ВМЭС» в 2020 году 79 млн рублей просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии из величины, сложившейся на 01.01.2020, в том числе 27,7 млн рублей в I квартале 2020 года, 17,6 млн рублей во II квартале 2020 года, 8,6 млн рублей в III квартале 2020 года, 25,1 млн рублей в IV квартале 2020 года и ежеквартальное представление в рамках данного вопроса информации о ходе исполнения настоящего поручения (нарастающим итогом с начала года).

В рамках осуществления полномочий по осуществлению текущей деятельности Общества Советом директоров были рассмотрены материалы и приняты положительные решения по другим вопросам: «О рассмотрении информации внутреннего аудита о результатах оценки хода выявления и реализации непрофильных активов Общества в 2019 году»; «Об утверждении Плана мероприятий по развитию и совершенствованию деятельности внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» на период с 2020 по 2024 годы»; «О рассмотрении отчета внутреннего аудита о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита, включая результаты самооценки качества деятельности внутреннего аудита по итогам 2019 года, а также исполнения плана мероприятий по развитию и совершенствованию деятельности внутреннего аудита Общества»; «Об утверждении отчета о выполнении ключевых показателей эффективности Генерального директора ПАО «Россети Юг» за 3 квартал 2019 года».



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	1 квартал 2019 (тыс. рублей)	1 квартал 2020 (тыс. рублей)
Выручка от реализации продукции	9 481 704	9 609 007
Себестоимость	8 198 890	8 407 570
Валовая прибыль	1 282 814	1 201 437
Прибыль до налогообложения	626 894	413 081
Чистая прибыль	1 017 659	261 732

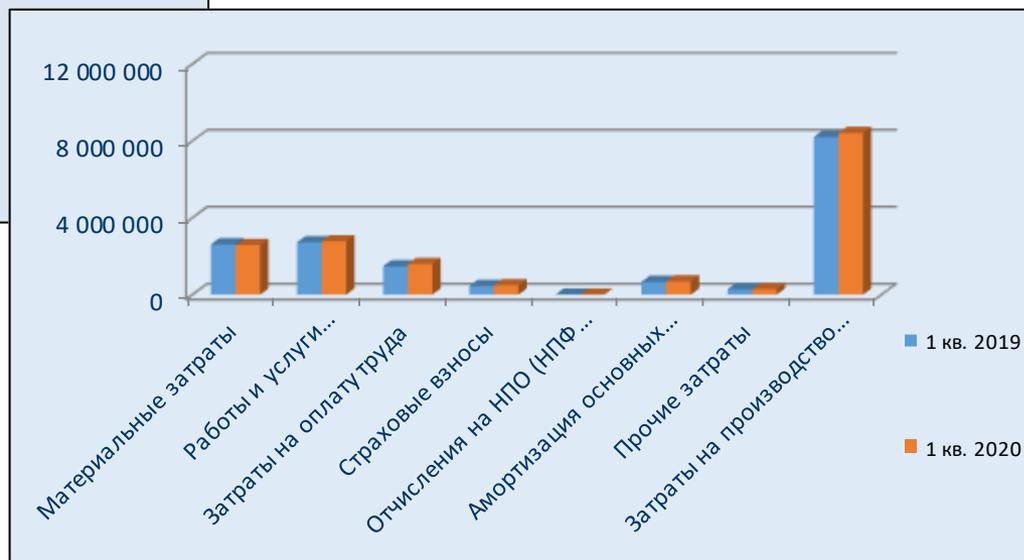
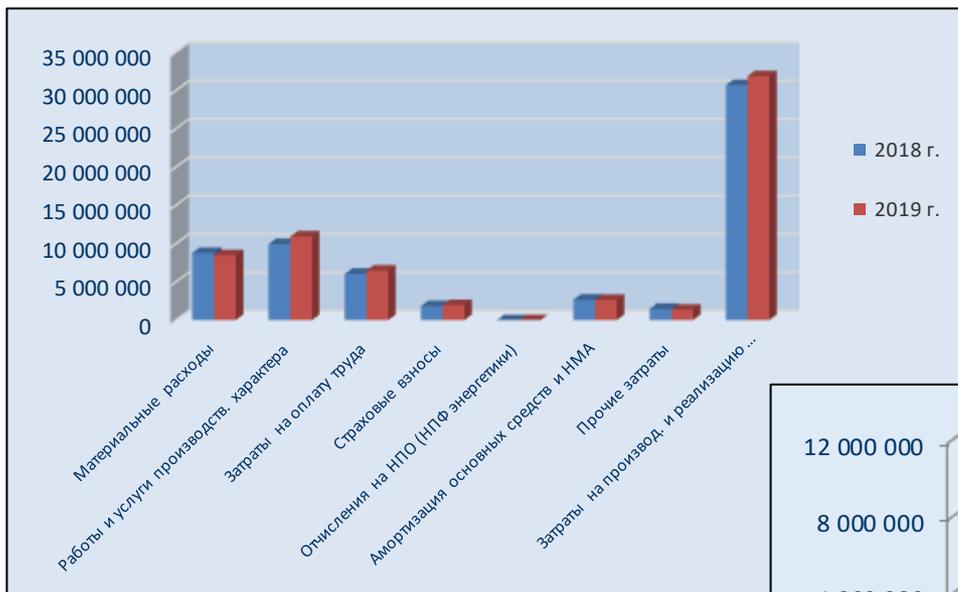
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура затрат, тыс. рублей

Наименование статьи затрат	1 квартал 2019	1 квартал 2020
Материальные затраты, всего	2 616 679	2 581 264
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	2 280 176	2 235 448
Покупная электроэнергия для реализации потребителям электроэнергии	71 040	73 396
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	120 623	111 976
Сырьё и материалы	144 841	160 443
Работы и услуги производственного характера	2 721 882	2 778 035
Затраты на оплату труда	1 472 991	1 591 576
Страховые взносы	448 727	487 095
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)		0
Амортизация основных средств и НМА	662 809	688 511
Прочие затраты, из них	275 802	281 089
Оплата работ и услуг сторонних организаций	93 718	101 011
Расходы на страхование	22 309	22 854
Налоги и сборы	76 010	72 735
Затраты на производство и реализацию продукции	8 198 890	8 407 570

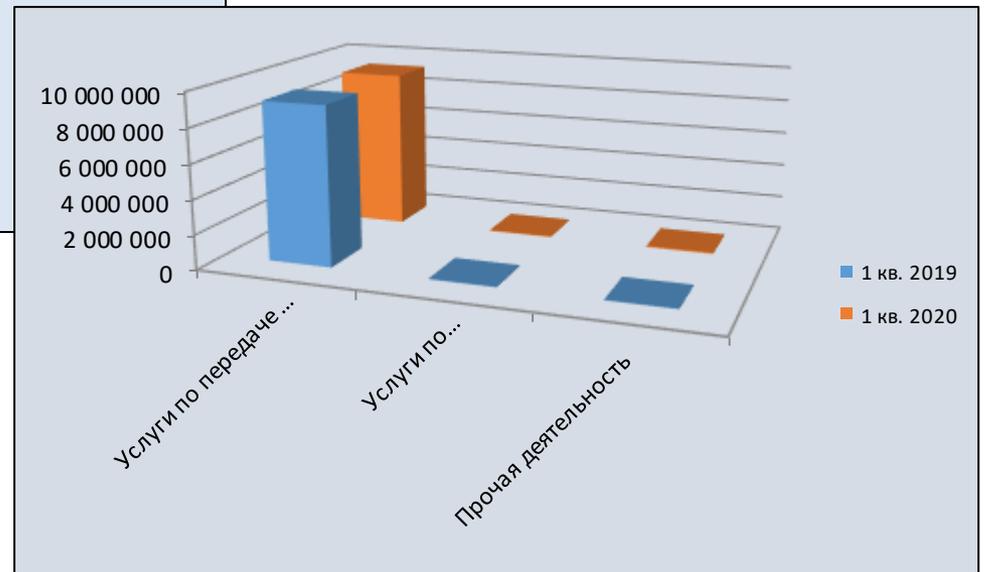
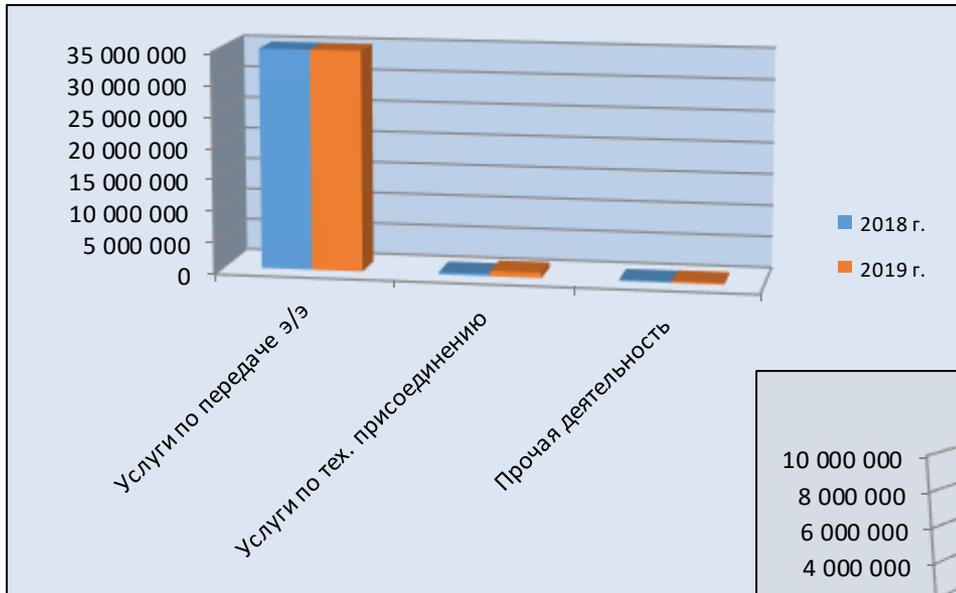
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура расходов



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура выручки



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

1 квартал 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.	9 481 704	1 380 696	2 801 936	466 879	4 829 808	196
от услуг по передаче электроэнергии	9 192 379	1 357 822	2 788 743	248 233	4 797 580	
от услуг по технологическому присоединению	38 297	17 139	5 684	579	14 895	
прочая деятельность	36 481	5 734	7 509	4 673	17 333	196
выручка от продажи электроэнергии	214 548			213 393		
Затраты на производство и реализацию продукции	8 198 890	1 231 047	2 418 046	526 186	4 018 759	2 760
Материальные затраты, всего	2 616 679	543 564	694 134	221 571	1 155 654	307
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	71 040			69 652		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	2 280 176	497 318	611 638	134 844	1 036 376	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	120 623	13 012	41 707	4 192	61 347	307
Сырье и материалы	144 841	33 234	40 789	12 884	57 930	0
Работы и услуги производственного характера	2 721 882	216 204	882 767	54 951	1 567 953	7
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	12 454	1 010	3 204	10	8 227	4
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	2 575 624	180 031	813 154	54 547	1 527 892	
- услуги "ФСК ЕЭС"	1 696 798	78 048	606 905	54 547	957 298	
- услуги распределительных сетевых компаний	878 826	101 983	206 249	0	570 594	0
Прочие услуги производственного характера	133 804	35 163	66 409	393	31 835	4
Затраты на оплату труда	1 472 991	227 190	485 748	131 686	627 338	553
Страховые взносы	448 727	69 242	147 919	40 163	191 089	168
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)						
Амортизация основных средств и НМА	662 809	113 690	134 591	55 347	358 813	363
Прочие затраты	275 802	61 156	72 887	22 468	117 913	1 362

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

1 квартал 2020 года, тыс. рублей	Свод ПАО «РоссетиЮГ»	в том числе по филиалам				
		Астрахань энерго	Волгоград энерго	Калм энерго	Ростов энерго	Кубань энерго
Выручка, в т. ч.	9 609 007	1 387 277	2 795 801	512 388	4 881 034	227
от услуг по передаче электроэнергии	9 260 615	1 359 138	2 784 755	281 709	4 835 014	
от услуг по технологическому присоединению	47 125	22 906	2 771	569	20 880	
прочая деятельность	73 240	5 233	8 275	3 556	25 141	227
выручка от продажи электроэнергии	228 026			226 554		
Затраты на производство и реализацию продукции	8 407 570	1 207 977	2 433 332	542 432	4 177 537	4 869
Материальные затраты, всего	2 581 264	551 836	674 400	209 986	1 143 074	221
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	73 396			71 704		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	2 235 448	506 956	597 933	119 551	1 011 008	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	111 976	8 923	37 868	4 127	60 783	221
Сырье и материалы	160 443	35 957	38 599	14 604	71 283	0
Работы и услуги производственного характера	2 778 035	153 836	865 288	68 900	1 648 437	1 932
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	54 648	1 084	3 160	19	8 814	1 928
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	2 707 399	151 282	856 222	68 208	1 631 687	0
- услуги "ФСК ЕЭС"	1 877 209	72 001	629 775	68 208	1 107 225	0
- услуги распределительных сетевых компаний	830 190	79 281	226 446	0	524 463	0
Прочие услуги производственного характера	15 988	1 470	5 906	672	7 936	4
Затраты на оплату труда	1 591 576	250 311	519 592	140 434	680 685	544
Страховые взносы	487 095	76 385	159 890	42 747	207 905	165
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0				0	0
Амортизация основных средств и НМА	688 511	118 688	138 466	58 823	372 171	359
Прочие затраты	281 089	56 921	75 696	21 543	125 265	1 648

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатели эффективности ПАО «Россети Юг»

Показатели	1 квартал 2019	1 квартал 2020
ROE, рентабельность собственного капитала	11,01%	2,41%
ROA, рентабельность активов	0,56%	0,15%
ROTA, доходность совокупных активов	1,41%	0,91%



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» на 31.03.2020

Показатель	Ед. изм.	Всего	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Калмээнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
Количество и мощность ПС 35-220 кВ, всего	шт. 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 1 квартал 2020 года

Филиалы ПАО «Россети Юг»	Отпуск в сеть, факт	Полезный отпуск, факт	Общие потери, факт	
	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	%
«Астрахань-энерго»	881	710	171	19,45
«Волгоград-энерго»	2 252	2051	201	8,92
«Калмэнерго»	217	173	43	20,04
«Ростовэнерго»	3 484	3171	313	8,99
Итого по ПАО «Россети Юг»	6 834	6 105	729	10,67

№ пп	Показатель	Ед. измерения	План	Факт	Отклонение в %
1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. кВтч.	6 286	6 000	-4,55
	«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	738	703	-4,77
	«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	2 148	2 027	-5,62
	«Калмэнерго»	млн. кВтч.	127	135	6,63
	«Ростовэнерго»	млн. кВтч.	3 274	3 135	-4,24
2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. руб. (без НДС)	9 508	9 261	2,60
	«Астраханьэнерго»	млн. руб.	1 463	1 359	-7,07
	«Волгоградэнерго»	млн. руб.	2 813	2 785	-1,02
	«Калмэнерго»	млн. руб.	282	282	-0,05
	«Ростовэнерго»	млн. руб.	4 950	4 835	-2,32



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 1 квартал 2020 год:

Наименование филиала ПАО «МРСК Юга»	План 1 кв. 2020 г.				Факт 1 кв. 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»	140	91	1,3	21,5	354	253%	290	320%	12,7	948%	190,5	888%
«Астраханьэнерго»	17	17	-	8,5	61	361%	65	384%	1,7	-	33,3	392%
«Волгоградэнерго»	11	2	0,0	0,1	40	362%	29	1659%	0,3	1140%	4,0	3989%
«Калмэнерго»	4	2	-	1,0	17	493%	6	338%	0,0	-	8,3	834%
«Ростовэнерго»	109	70	1,3	11,9	236	217%	190	271%	10,6	811%	144,9	1223%
Исполнительный аппарат	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

Инвестиционный проект		Ввод в эксплуатацию за 1 кв. 2020 г.	
		МВА	км
ИТОГО ПАО «Россети Юг»		12,671	190,505
АСТРАХАНЬЭНЕРГО		1,701	33,287
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	1,478	22,046
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,223	7,334
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 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 от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ, ф. 35 ПС 110/10 кВ Фунтово для электроснабжения рыбоперерабатывающего предприятия по ул. Аэродромная, д. 1, с. Осыпной Бугор Приволжский район, Астраханская область	-	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 область	-	0,138
ВОЛГОГРАДЭНЕРГО		0,285	3,989
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	-	0,002
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,125	0,592
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) Авилковского 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 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	«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	Принятие на баланс бесхозяйного электросетевого объекта Отпайка ВЛ 0,4кВ №2 ТП № 388/160кВа на территории присутствия филиала ПАО "Россети Юг"- "Волгоградэнерго", Калачевский район, х. Большенабатовский, Голубинское СП, протяженностью 0,56 км.		0,560

КАЛМЭНЕРГО		0,040	8,337
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,040	5,962
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	-	2,375
РОСТОВЭНЕРГО		10,645	144,892
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	3,374	17,687
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	1,966	28,876
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 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 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	Реконструкция ВЛ-10 кВ №1 ПС 35/10 кВ Мелькомбинат г.Сальск Ростовской области (ориентировочная протяженность ЛЭП - 0,75 км)	-	0,750
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	2,497
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 Отраденнская х. Родионовка Неклиновского района (ориентировочная протяженность ЛЭП - 4,07 км; трансформаторная мощность - 0,320 МВА)	0,320	4,070
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
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 область, 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
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	-
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 (КТП 10/0,4 кВ № 1085 по ВЛ 10 кВ № 7 ПС Развиленская , Ростовская область, Песчанокопский 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@mrsk-yuga.ru