



**РОССЕТИ**  
ЮГ

# Основные показатели деятельности РОССЕТИ ЮГ

1 квартал 2021 года

Раздел	Страница
Ключевые новости	3
Структура акционерного капитала	6
Фондовый рынок	9
Решения, принятые Советом директоров	11
Основные финансово-экономические показатели	15
Переход компании на новую систему тарифного регулирования	23
Регулирование методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ)	25
Итоги тарифного регулирования	30
Основные технические характеристики активов	32
Основные показатели транспорта электроэнергии	34
Инвестиционная деятельность	36
Реализованные проекты	39



## КЛЮЧЕВЫЕ НОВОСТИ

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

2021 ГОД	Краткое описание события
1 марта	«Россети» обеспечили электроэнергией более 1 100 учреждений первичной медицинской помощи в 2020 году. Это фельдшерско-акушерские пункты (ФАП) и амбулатории в 60 регионах России. В том числе подключены объекты, которые были построены в рамках Национального проекта «Здравоохранение» Общая мощность присоединения составила более 28 МВт.
10 марта	Специалисты «Россети Юг» подключили к своим сетям электрооборудование питьевого водопровода в Палласовском районе Волгоградской области. Водопровод с насосной станцией обеспечит домовладения 2 тысяч жителей села качественной питьевой водой.
18 марта	«Россети Юг» подключили к сетям компании фельдшерско-акушерский пункт (ФАП) в поселке Аршан-Булг Целинного района Республики Калмыкия, где проживают около 500 человек. Посёлок расположен в 46 км от районного центра - села Троицкое, в котором находится ближайшая больница. Новый ФАП рассчитан на 20 посещений в смену.
19 марта	В 2020 году филиалы компании «Россети Юг» выплатили более 3,7 млрд рублей налогов и взносов в консолидированные бюджеты и внебюджетные фонды Ростовской, Волгоградской, Астраханской областей и Республики Калмыкия.



## 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.

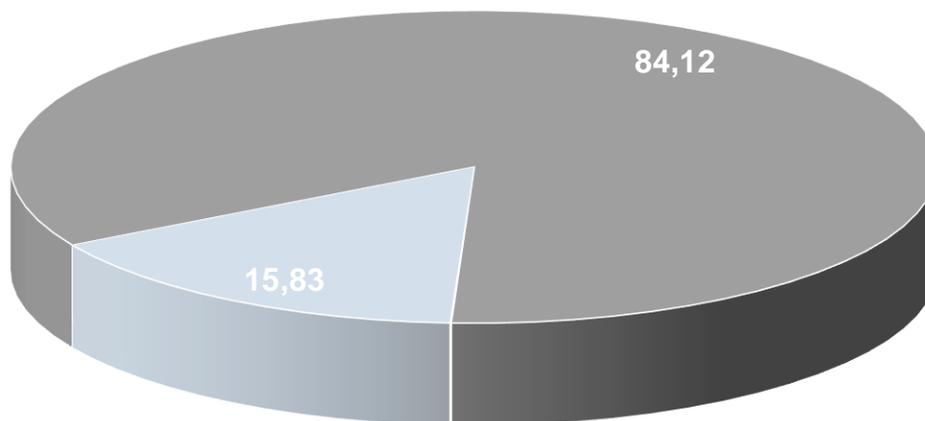
## Статистическая информация об акционерах ПАО «Россети Юг» на 31.03.2021

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	<b>9 157</b>	<b>1 404 470 645</b>	<b>0,926</b>
<i>в том числе:</i> нерезиденты	39	8 907 295	0,005
Владельцы – юридические лица	<b>92</b>	<b>150 236 955 709,30</b>	<b>99,074</b>
<i>в том числе:</i>			
нерезиденты	10	14 679 891	0,009
государство	1	69 125 536	0,045
счета неустановленных лиц	1	5 243 855	0,003
<b>ВСЕГО</b>	<b>9 249</b>	<b>151 641 426 354,30</b>	<b>100</b>

## СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Состав акционеров – владельцев более 5 % уставного капитала  
ПАО «Россети Юг» на 31.03.2021

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





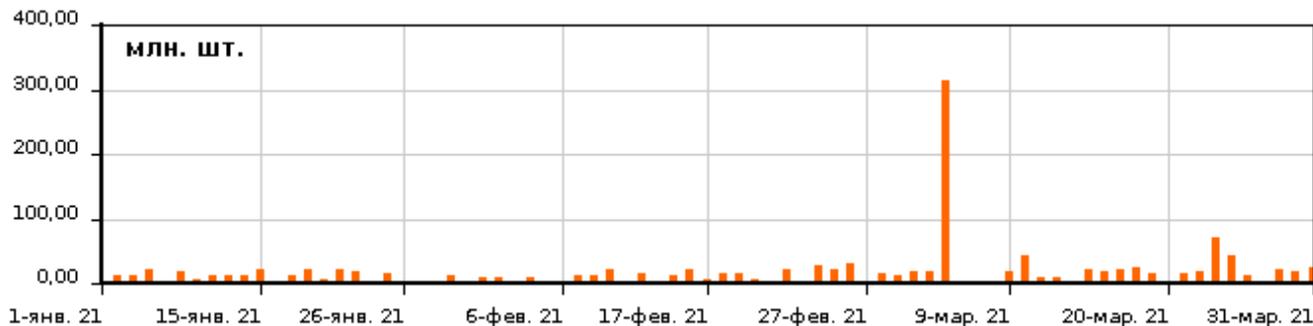
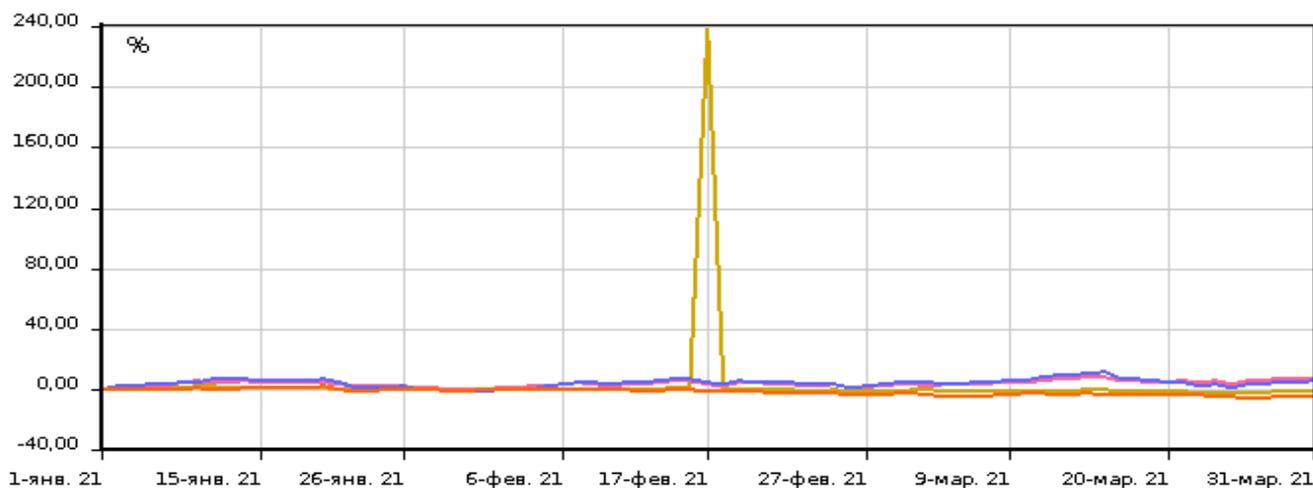
# ФОНДОВЫЙ РЫНОК

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 31.03.2021 по данным ПАО Московская Биржа составила 6 975 505 612,28 руб.

Динамика цены 1 акции ПАО «Россети Юг» за три месяца 2021г. (по данным ПАО Московская Биржа):



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

Объем сделок, совершенных с акциями ПАО «Россети Юг» на фондовых биржах (ПАО Московская Биржа) за три месяца 2021 года:

- объем сделок, тыс.штук: 28,38
- объем сделок, млн.руб.: 66,69



## РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

В первом квартале 2021 года проведено 9 заседаний Совета директоров ПАО «Россети Юг», на которых рассмотрено 28 вопросов. Наиболее важные вопросы были рассмотрены Советом директоров на следующих заседаниях:

**Совет директоров ПАО «Россети Юг» 02.02.2021 (Протокол № 413/2021 от 04.02.2021)** в рамках осуществления полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества рассмотрел материалы и принял к сведению отчеты по следующим вопросам повестки дня: О рассмотрении отчета единоличного исполнительного органа ПАО «Россети Юг» о выполнении в 3 квартале 2020 г. решений, принятых на заседаниях Совета директоров Общества; О рассмотрении отчета о текущей ситуации в деятельности ПАО «Россети Юг» по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям за 1 полугодие 2020 года; О рассмотрении отчета о текущей ситуации в деятельности ПАО «Россети Юг» по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям за 9 месяцев 2020 г.

В рамках принятых решений Совет директоров поручил Единоличному исполнительному органу Общества обеспечить:

- снижение количества договоров об осуществлении технологического присоединения, исполняемых с нарушением сроков, по итогам 2020 года по сравнению со значением 2019 года;
- достижение целевого значения показателя среднего срока исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей категории «Doing Business» 90 дней по итогам 2020 года;
- исполнение показателей «выручка от услуг по технологическому присоединению» и «объем исполненных договоров об осуществлении технологического присоединения» по итогам 2020 года;

**Совет директоров ПАО «Россети Юг» 15.02.2021 (Протокол № 414/2021 от 16.02.2021)** рассмотрел вопрос о предоставлении согласия на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность» и принял решение предоставить согласие на совершение сделки - соглашения о реструктуризации задолженности между ПАО «Россети Юг» и АО «ВМЭС» (далее - Соглашение), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, а также определил существенные условия сделки.

В рамках компетенции по определению позиции представителей Общества по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров ДЗО Совет директоров Общества согласовал позицию представителей ПАО «Россети Юг» в Совете директоров АО «ВМЭС» по вопросу о согласии на совершение крупной сделки - соглашения о реструктуризации задолженности между ПАО «Россети Юг» и АО «ВМЭС».

**Совет директоров ПАО «Россети Юг» 25.02.2021 (Протокол № 415/2021 от 25.02.2021)**, рассмотрев вопрос «Об одобрении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Юг» на период 2019-2023 гг., утвержденную приказом Минэнерго России от 15 ноября 2018 г. № 11@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 23 декабря 2020 г. № 19@», принял решение одобрить проект изменений, вносимых в инвестиционную программу, и поручить Генеральному директору Общества обеспечить утверждение изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Юг» на период 2019-2023 гг., утв. приказом Минэнерго России от 15 ноября 2018 г. № 11@, с изменениями, внесенными

приказом Минэнерго России от 23 декабря 2020 г. № 19@», в Минэнерго России в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

В рамках компетенции по определению позиции представителей Общества по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров ДЗО Совет директоров Общества согласовал позицию представителей ПАО «Россети Юг» в Совете директоров АО «ВМЭС» по вопросу об одобрении проекта инвестиционной программы АО «ВМЭС» на период 2022-2026 гг. и проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ВМЭС» на период 2019-2021 гг., утв. приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 20 декабря 2019 г. № 44/95@, с изменениями, внесенными приказом Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 17 декабря 2020 г. № 47/30@».

**Совет директоров ПАО «Россети Юг» 02.03.2021 (Протокол № 416/2021 от 03.03.2021)** в рамках повестки дня заседания по вопросам обычной хозяйственной деятельности Общества рассмотрел кандидатуру и утвердил САО «ВСК» как страховщика Общества по виду страхования «Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»; утвердил бюджеты комитетов Совета директоров ПАО «Россети Юг» на 1 полугодие 2021 г.; утвердил Политику управления рисками ПАО «Россети Юг» в новой редакции; а также рассмотрел и принял к сведению отчеты Генерального директора об обеспечении страховой защиты в 4 квартале 2020 г. и об утверждении инвестиционной программы в Минэнерго России и причин отклонений утвержденной инвестиционной программы от проекта, одобренного Советом директоров Общества.

**Совет директоров ПАО «Россети Юг» 05.03.2021 (Протокол № 417/2021 от 09.03.2021)**, рассмотрев предложения акционеров Общества по внесению вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и по выдвижению кандидатов в органы управления и контроля Общества, принял решение о включении 14 кандидатов в список кандидатур для голосования по избранию в Совет директоров и 5 кандидатов - в список кандидатур для голосования по избранию в Ревизионную комиссию ПАО «Россети Юг».

Также Совет директоров принял решение определить дату заседания Совета директоров Общества, проводимого для рассмотрения вопросов, связанных с подготовкой к проведению годового Общего собрания акционеров Общества, - не позднее 27 апреля 2021 г.

**Совет директоров ПАО «Россети Юг» 09.03.2021 (Протокол № 418/2021 от 14.03.2021)** рассмотрел и принял к сведению отчет об исполнении Программы мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе ПАО «Россети Юг» за 9 месяцев 2020 г. и отчет о ходе исполнения Реестра непрофильных активов ПАО «Россети Юг» за 4 квартал 2020 г., а также утвердил План по поддержанию эффективности и развитию системы внутреннего контроля и системы управления рисками ПАО «Россети Юг».

В рамках компетенции по определению позиции представителей Общества по вопросам повесток дня внеочередных общих собраний ДЗО Совет директоров Общества согласовал позиции представителей ПАО «Россети Юг» в Советах директоров АО «ПСХ Соколовское» и АО «Энергосервис Юга» по вопросам о досрочном прекращении полномочий и избрании членов Советов директоров этих ДЗО в новом составе.

## РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

Кроме того, Совет директоров согласовал позицию представителей ПАО «Россети Юг» по вопросу повестки дня заседания Совета директоров АО «ВМЭС» «Об утверждении кредитного плана АО «ВМЭС» на 2021 год».

**Совет директоров ПАО «Россети Юг» 18.19.2021 (Протокол № 419/2021 от 19.03.2021)**, рассмотрев вопросы повестки дня заседания, принял ряд решений по осуществлению текущей деятельности Общества в 2021 году, в том числе, утвердил кредитный план ПАО «Россети Юг» на 2021 г., а также утвердил АО «СОГАЗ» как страховщика Общества по виду страхования «Страхование имущества юридических лиц».

**Совет директоров ПАО «Россети Юг» 25.03.2021 (Протокол № 420/2021 от 25.03.2021)** рассмотрел и принял к сведению отчет о результатах Антикоррупционного мониторинга ПАО «Россети Юг» по итогам 2020 года, а также отчет о ходе реализации инвестиционных проектов ПАО «Россети Юг», включенных в перечень приоритетных объектов, за 4 квартал 2020 г.

Также Совет директоров признал утратившей силу Программу мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе ПАО «Россети Юг» на 2020 г. и период до 2024 г., утв. решением Совета директоров ПАО «Россети Юг» 20.11.2020, и принял решение поручить Генеральному директору Общества обеспечить доработку скорректированной Программы в соответствии со Сценарными условиями формирования инвестиционных программ и в рамках доступных источников финансирования.

Совет директоров, рассмотрев отчеты внутреннего аудита Общества, принял решение утвердить отчет о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита, включая результаты самооценки качества деятельности внутреннего аудита по итогам 2020 года и информацию об исполнении плана мероприятий по развитию и совершенствованию деятельности внутреннего аудита Общества, а также принять к сведению отчет внутреннего аудитора Общества от 27.01.2021 № 1040-07/2021/1 «Оценка хода выполнения и реализации непрофильных активов в ПАО «Россети Юг» в 2020 году».

**Совет директоров ПАО «Россети Юг» 26.03.2021 (Протокол № 421/2021 от 26.03.2021)** согласовал кандидатуру Рыбина Алексея Александровича на должность заместителя Генерального директора – директора филиала ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго».



## 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 2020 (тыс. рублей)	1 квартал 2021 (тыс. рублей)
Выручка от реализации продукции	9 609 007	10 237 592
Себестоимость	8 407 570	9 055 290
Валовая прибыль	1 201 437	1 182 302
Прибыль до налогообложения	413 081	691 529
Чистая прибыль	261 732	607 478

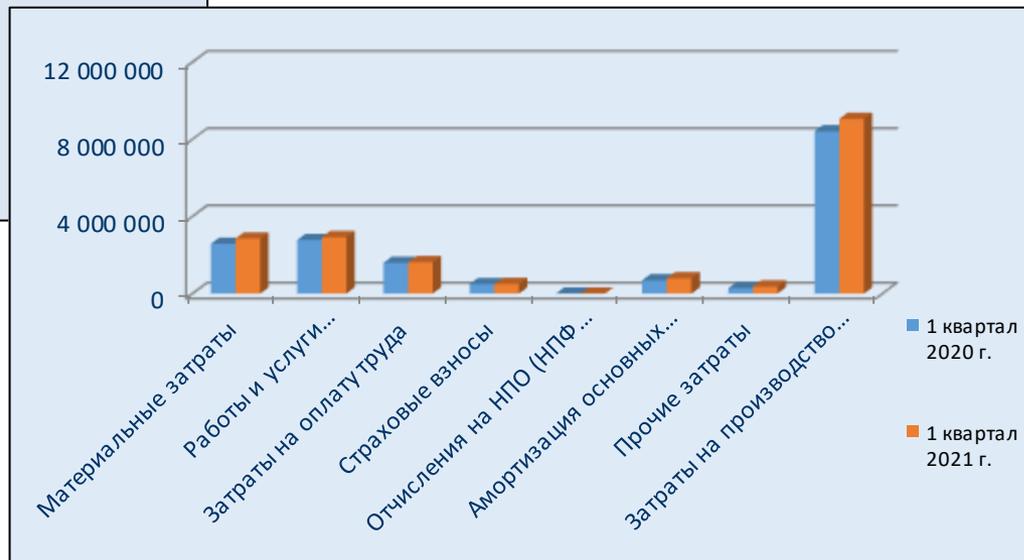
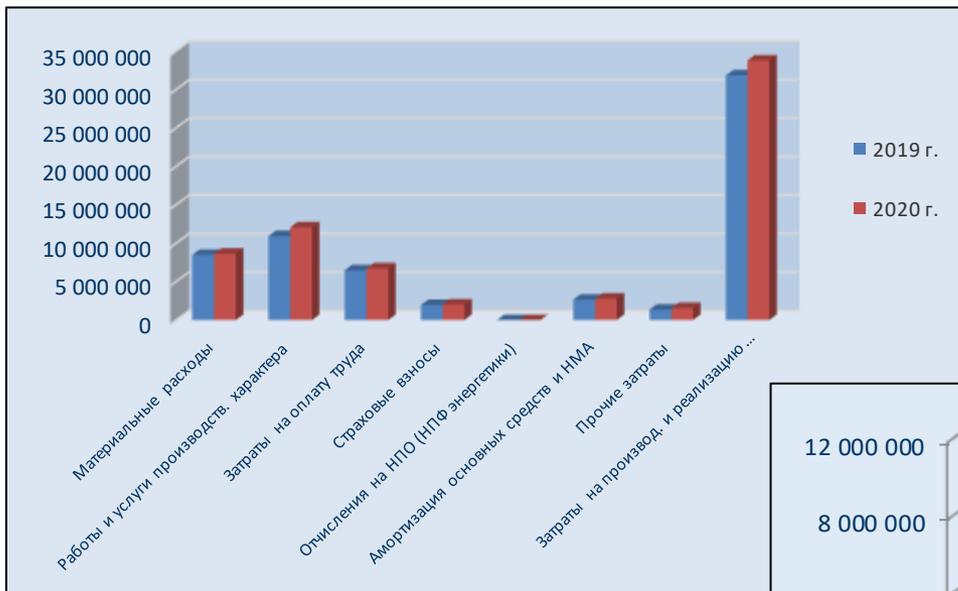
# ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура затрат, тыс. рублей

Наименование статьи затрат	1 квартал 2020	1 квартал 2021
Материальные затраты, всего	2 581 264	2 851 974
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	2 235 448	2 496 016
Покупная электроэнергия для реализации потребителям электроэнергии	73 396	70 919
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	111 976	131 860
Сырьё и материалы	160 443	153 180
Работы и услуги производственного характера	2 778 035	2 924 534
Затраты на оплату труда	1 591 576	1 622 657
Страховые взносы	487 095	494 387
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)		0
Амортизация основных средств и НМА	688 511	792 868
Прочие затраты, из них	281 089	368 871
Оплата работ и услуг сторонних организаций	101 011	116 095
Расходы на страхование	22 854	54 317
Налоги и сборы	72 735	74 081
Затраты на производство и реализацию продукции	8 407 570	9 055 290

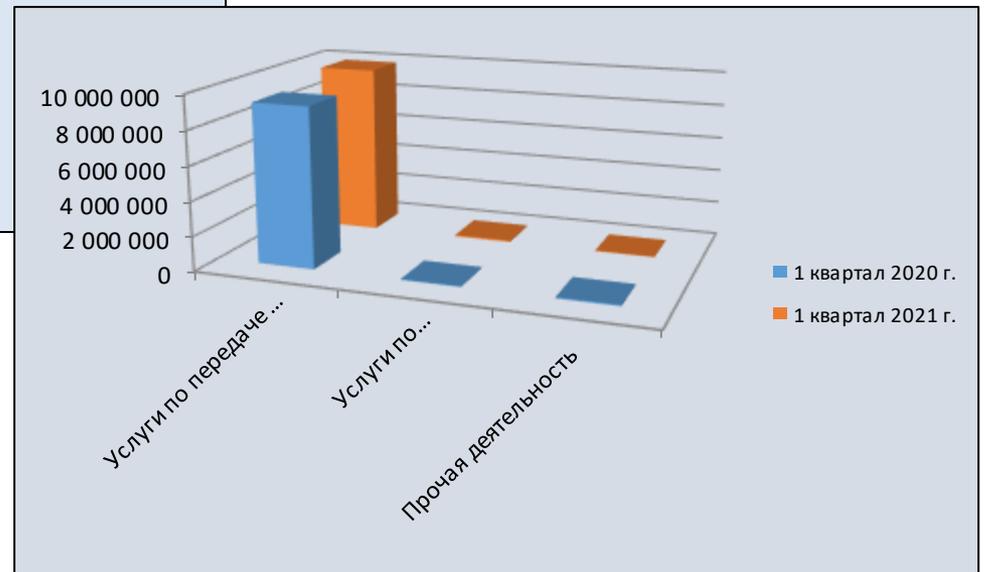
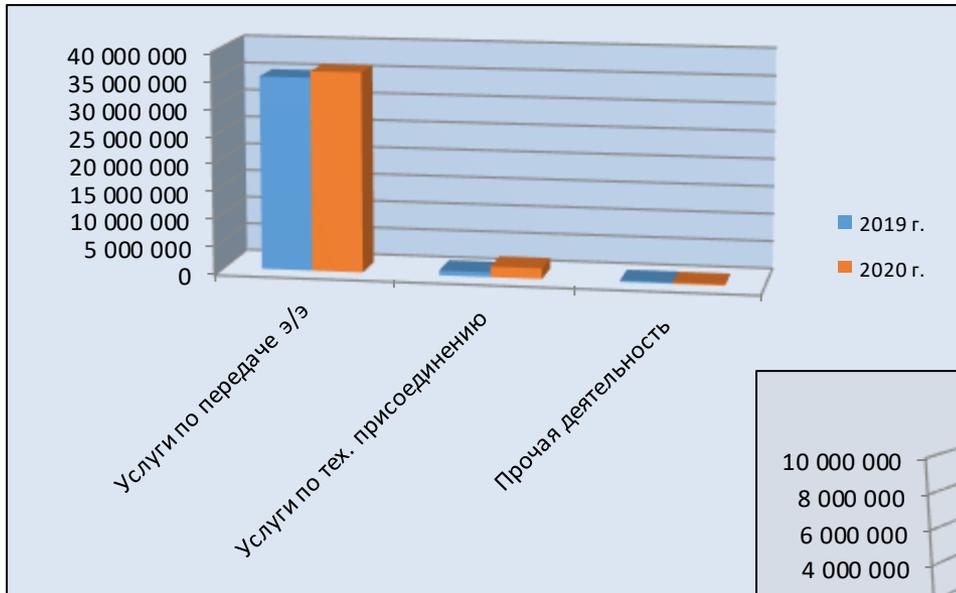
# ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

## Структура расходов



# ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура выручки



# ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

1 квартал 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.	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	
- услуги "ФСК ЕЭС"	1 877 209	72 001	629 775	68 208	1 107 225	
- услуги распределительных сетевых компаний	830 190	79 281	226 446	0	524 463	
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)						
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

1 квартал 2021 года, тыс. рублей	Свод ПАО «Россети Юг»	в том числе по филиалам				
		Астрахань энерго	Волгоград энерго	Калм энерго	Ростов энерго	Кубань энерго
Выручка, в т. ч.	10 237 592	1 568 398	2 664 621	495 675	5 506 820	114
от услуг по передаче электроэнергии	9 881 750	1 538 064	2 653 901	258 760	5 431 026	
от услуг по технологическому присоединению	84 524	25 442	3 526	1 064	54 492	
прочая деятельность	38 178	4 892	7 194	4 267	21 302	114
выручка от продажи электроэнергии	233 139			231 584		
Затраты на производство и реализацию продукции	9 055 290	1 297 623	2 657 377	641 854	4 452 685	3 880
Материальные затраты, всего	2 851 974	598 601	753 459	281 905	1 215 573	634
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	70 919			69 177		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	2 496 016	551 250	666 807	193 352	1 084 608	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	131 860	11 240	46 152	4 685	69 103	634
Сырье и материалы	153 180	36 112	40 501	14 692	61 862	0
Работы и услуги производственного характера	2 924 534	168 116	946 675	72 461	1 737 121	161
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	26 598	1 352	6 788	1 232	17 065	161
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	2 880 237	165 155	933 062	70 468	1 711 553	0
- услуги "ФСК ЕЭС"	1 929 526	76 660	640 566	70 468	1 141 831	0
- услуги распределительных сетевых компаний	950 711	88 494	292 496	0	569 721	0
Прочие услуги производственного характера	17 698	1 609	6 825	761	8 503	0
Затраты на оплату труда	1 622 657	249 236	521 197	142 748	708 888	554
Страховые взносы	494 387	75 954	158 903	43 451	215 900	168
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0				0	0
Амортизация основных средств и НМА	792 868	139 160	163 732	66 898	422 640	431
Прочие затраты	368 871	66 557	113 411	34 390	152 563	1 932

# ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатели эффективности ПАО «Россети Юг»

Показатели	1 квартал 2020	1 квартал 2021
ROE, рентабельность собственного капитала	2,41%	5,61%
ROA, рентабельность активов	0,58%	1,17%
ROTA, доходность совокупных активов	0,91%	1,16%



# ПЕРЕХОД КОМПАНИИ НА НОВУЮ СИСТЕМУ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

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

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

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

- для «Астраханьэнерго» - постановлением Службы по тарифам Астраханской области от 30.12.2020 № 172;
- для «Калмэнерго» - приказом Региональной службы по тарифам Республики Калмыкия от 30.12.2020 г. № 75-п/э;
- для «Ростовэнерго» – постановлением Региональной службы по тарифам Ростовской области от 29.12.2020 № 60/23.

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 25.12.2020 № 49/19.



# РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

# РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

№ п/п	Показатели	филиал «Ростовэнерго», второй ДПР 2018-2022, млн.руб.				
		2018	2019	2020	2021*	2022**
1.	Инвестиционная программа (финансирование, передача э/э)	<b>804,3</b>	<b>1 275,1</b>	<b>1 500,3</b>	<b>1 755,9</b>	<b>741,2</b>
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	17 327,4	17 622,5	18 135,6	18 368,2	19 596,6
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ, в т.ч.:	826,0	1 367,5	1 921,5	1 756,5	1 128,0
3.1	<i>Учтенные корректировки по итогам деятельности</i>	791,0	948,0	291,3	635,3	989,0
3.2	<i>Компенсация накопленного сглаживания</i>	102,1	419,2	1 630,3	1 121,2	139,0
4.	НВВ котловая	<b>18 220,5</b>	<b>18 989,7</b>	<b>20 057,2</b>	<b>20 124,8</b>	<b>20 750,2</b>
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	12 510,7	12 345,0	12 393,0	12 161,8	12 510,7

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

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

# РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

№ п/п	Показатели	филиал «Астраханьэнерго», второй ДПР 2018-2022, млн.руб.				
		2018	2019	2020	2021*	2022**
1.	Инвестиционная программа (финансирование, передача э/э)	243,2	465,2	501,9	532,1	1 435,6
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	4 699,7	5 056,5	5 364,0	5 361,2	5 874,4
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ, в т.ч.:	759,3	770,9	588,7	362,9	97,4
3.1	<i>Учтенные корректировки по итогам деятельности</i>	397,8	421,2	239,0	13,3	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	5 724,1	5 971,8
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	2 813,4	2 883,2	2 852,7	2 738,2	2 870,5

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

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

# РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

№ п/п	Показатели	филиал «Калмэнерго», второй ДПР 2018-2022, млн.руб.				
		2018	2019	2020	2021*	2022**
1.	Инвестиционная программа (финансирование, передача э/э)	57,4	38,8	44,3	120,4	37,5
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	1 628,3	1 704,3	1 772,6	1 806,9	1 871,8
3.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	38,8	0	0	- 5,5	139,0
4.	НВВ котловая	1 667,1	1 704,3	1 772,6	1 801,4	2 010,7
5.	Полезный отпуск (котловой), млн. кВтч	535,3	618,0	630,3	542,7	535,3

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

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

# РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

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	627,4	412,8	432,1
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	9 134,9	9 639,7	8 749,2	8 538,0	8 727,6
3.	Расходы на покупку э/э в целях компенсации потерь	1 947,7	2 012,5	2 044,9	2 128,4	2 192,2
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 419,2	- 44,5	- 349,7	0	0
5.	НВВ котловая	10 663,5	11 607,7	10 444,3	10 666,3	10 919,8

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

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



## ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Валовая выручка, млн.руб.

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
«Астраханьэнерго»	1 819	2 577	3 266	3 817	3 947	4 342	3 986	4 294	4 882	5 057	5 459	5 827	5 952	5 724
«Волгоградэнерго»	5 287	7 327	8 141	8 181	8 331	9 188	9 347	10 039	10 145	9 983	10 023	10 663	11 608	10 444
«Калмэнерго»	367	450	497	626	597	751	802	848	973	1 080	1 667	1 704	1 773	1 801
«Ростовэнерго»	6 950	9 367	10 206	11 195	12 124	13 395	14 637	15 889	16 648	17 184	18 221	18 990	20 057	20 125
ПАО «Россети Юг»	14 424	19 722	22 111	23 820	24 999	27 676	28 772	31 070	32 649	33 303	35 370	37 185	39 390	38 095
Средний тариф, коп./кВт.ч	46,14	59,32	82,40	89,91	90,70	101,15	109,62	119,31	125,68	137,02	147,30	155,40	164,43	163,04

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

Котловой полезный отпуск, млн.кВт.ч

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021
«Астраханьэнерго»	3 153	3 304	3 308	3 179	3 343	3 433	2 783	2 823	2 881	2 839	2 813	2 883	2 853	2 738
«Волгоградэнерго»	15 051	15 656	10 306	10 887	10 886	10 715	10 408	10 079	10 009	8 649	8 153	8 081	8 079	7 923
«Калмэнерго»	419	400	388	385	373	437	438	432	422	444	535	618	630	543
«Ростовэнерго»	12 636	13 889	12 832	12 043	12 959	12 776	12 617	12 708	12 666	12 373	12 511	12 345	12 393	12 162
ПАО «Россети Юг»	31 258	33 249	26 834	26 493	27 561	27 361	26 247	26 042	25 978	24 306	24 012	23 928	23 955	23 366

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. полезного отпуска 2020 к 2008) - **2,21 %**



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



## ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТРАНСПОРТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

# ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТРАНСПОРТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Данные об оказании услуг по передаче электрической энергии (транспорта электроэнергии)  
по электрическим сетям ПАО «Россети Юг» за 1 квартал 2021 года

Филиалы ПАО «Россети Юг»	Отпуск в сеть, факт	Полезный отпуск, факт	Общие потери, факт	
	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	%
«Астрахань- энерго»	942	761	182	19,27
«Волгоград- энерго»	2 308	2 095	213	9,24
«Калмэнерго»	217	154	63	29,06
«Ростовэнерго»	3 696	3 362	335	9,05
<b>Итого по ПАО «Россети Юг»</b>	<b>7 163</b>	<b>6 371</b>	<b>793</b>	<b>11,06</b>

№ пп	Показатель	Ед. измерения	План	Факт	Отклонение в %
1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. кВтч.	6 113	6 237	124
	«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	724	752	28
	«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	2 075	2 042	-33
	«Калмэнерго»	млн. кВтч.	112	115	3
	«Ростовэнерго»	млн. кВтч.	3 203	3 328	125
2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. руб. (без НДС)	9 707	9 882	175
	«Астраханьэнерго»	млн. руб.	1 450	1 538	88
	«Волгоградэнерго»	млн. руб.	2 958	2 654	-304
	«Калмэнерго»	млн. руб.	235	259	24
	«Ростовэнерго»	млн. руб.	5 065	5 431	366



# ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

# ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Планируемый объем инвестиций ПАО «Россети Юг» составляет:

Наименование филиала	Инвестиции, млн. руб. без НДС			
	2021	2022	2023	2020-2023
ПАО «Россети Юг»				
«Астраханьэнерго»	1 107	853	787	4 287
«Волгоградэнерго»	1 256	888	877	3 572
«Калмэнерго»	140	141	214	2 053
«Ростовэнерго»	2 311	1 917	1 801	8 022
Итого по ПАО «Россети Юг»	4 813	3 799	3 678	17 933

# ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Фактический объем инвестиций за 1 квартал 2021 года:

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	План 1 кв 2021 г.				Факт 1 кв 2021 г.							
	Освоение		Ввод		Освоение кап. вложений				Ввод			
	млн. руб.	млн. руб.	МВА	Км	млн. руб.	%	млн. руб.	%	МВА	%	Км	%
Итого по ПАО «Россети Юг»	257	1 464	255	72	707	275%	1 657	113%	267	105%	150	208%
«Астраханьэнерго»	27	18	0,2	10,0	64	237%	77	430%	4,0	2009%	32,3	323%
«Волгоградэнерго»	30	1	-	0,2	116	388%	5	645%	0,6	-	3,3	1530%
«Калмэнерго»	55	1 365	252,2	46,1	141	255%	1 366	100%	252,3	100%	60,2	131%
«Ростовэнерго»	144	79	2,2	15,5	378	262%	202	254%	10,3	480%	53,7	347%
Исполнительный аппарат	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-
"Кубаньэнерго"	-	-	-	-	6	-	6	-	-	-	-	-



## РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

Инвестиционный проект		Ввод в эксплуатацию за 1 пг. 2020 г.	
		МВА	км
<b>ИТОГО ПАО "Россети Юг"</b>		<b>267,239</b>	<b>149,531</b>
<b>АСТРАХАНЬЭНЕРГО</b>		<b>4,018</b>	<b>32,336</b>
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	3,320	20,573
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,698	11,763
<b>ВОЛГОГРАДЭНЕРГО</b>		<b>0,598</b>	<b>3,338</b>
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	-	0,073
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	-	0,205
ВЭ	Приобретение основных средств (восполнение аварийного запаса) (трансформатор тока 35 кВ - 11 штук, трансформатор тока 110 кВ - 5 штук, трансформатор напряжения 35 кВ - 10 штук, трансформатор напряжения 110 кВ - 9 штук, ограничитель напряжения 35 кВ - 12 штук, ограничитель напряжения 110 кВ - 14 штук, ограничитель напряжения 220 кВ - 6 штук, силовой трансформатор 10 кВ - 24 штуки, силовой трансформатор 6 кВ - 6 штук)	0,438	-
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 02 декабря 2020 г. № 34002001004044 СНТ "Дубки " (ВЛ-0,4кВ от КТП №А3275, расположенная в Волгоградской области, г. Волгоград, Дзержинский район, ул. Ангарская, территория СНТ "Дубки", фактическая протяженность - 2,5 км)	-	2,500
ВЭ	Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 02 декабря 2020 г. № 34002001004044 СНТ "Дубки " (КТП №А3275 с трансформатором ТМ 160 кВА 6/0,4 кВ, расположенная в Волгоградской области, г. Волгоград, Дзержинский район, ул. Ангарская, территория СНТ "Дубки", фактическая мощность - 160 кВА)	0,160	-

ВЭ Консолидация электросетевых активов в соответствии с договором дарения от 02 декабря 2020 г. № 34002001004044 СНТ "Дубки" (ВЛ-6 кВ от КТП №А3275, расположенная в Волгоградской области, г. Волгоград, Дзержинский район, ул. Ангарская, территория СНТ "Дубки", фактическая протяженность - 0,56 км) - 0,560

КАЛМЭНЕРГО		252,305	60,194
КЭ	Строительство оптаечной ВЛ-110 кВ от ВЛ 110 кВ Ремонтненская - Б.Ремонтное к ПС 35/110 кВ Джангар, ориентировочной протяженностью 14,228 км	-	14,228
КЭ	Строительство оппайки ВЛ-110 кВ к ПС 35/110 кВ Джуракская от опоры №11 ВЛ 110 кВ Элиста-Северная - Элиста-Восточная, ориентировочной протяженностью 27,975 км	-	28,058
КЭ	Строительство ПС 35/110 кВ Джангар с двумя трансформаторами мощностью не менее 62,9 МВА каждый	126,0	-
КЭ	Строительство ПС 35/110 кВ Джуракская с двумя трансформаторами мощностью не менее 62,9 МВА каждый	126,0	-
КЭ	Строительство двух КЛ-10кВ от РУ 10 кВ ТП №29 по ВЛ-10кВ «Промзона» протяженностью 0,034 км и РУ 10 кВ ТП №267 по ВЛ-10кВ «Школа» протяженностью 0,4 км от ПС 110 кВ Элиста Восточная, до границы зем.участка детской поликлиники заявителя Минстрой РК (общая протяженность ЛЭП – 0,434 км)	-	0,611
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,280	16,392
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	0,025	0,905
РОСТОВЭНЕРГО		10,318	53,663
РЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от опоры № 98 по ВЛ-10 кВ № 1 ПС 110/35/10 кВ «Каргинская» с установкой КТП и строительством ВЛ-0,4 кВ, для технологического присоединения строящегося ЗАВА заявителя, Глава КФХ «Агрос» Сухарева Т.М., расположенного в Ростовской области, Боковский р-н, х. Латышев, (61:05:0600003:570) (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,06 км, ориентировочная мощность ТП – 0,250 МВА)	0,250	0,087
РЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от опоры №56 по ВЛ-10 кВ №4 ПС 35/10 кВ «Волошинская», для электроснабжения ТП 10/0,4кВ заявителя, Федеральная служба безопасности РФ, расположенного в Ростовской области, Миллеровский р-н, Волошинское сельское поселение, (61:22:0600017:677) (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,02км)	-	0,020
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего (новое строительство)	6,517	27,995
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего (новое строительство)	3,551	25,562

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

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