



РОССЕТИ
ЮГ

Основные показатели деятельности РОССЕТИ ЮГ

на 30.06.2023 года

Раздел	Страница
Ключевые новости	3
Структура акционерного капитала	8
Фондовый рынок	11
Решения, принятые Советом директоров	15
Основные финансово-экономические показатели	19
Переход компании на новую систему тарифного регулирования	27
Регулирование методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ)	29
Итоги тарифного регулирования	34
Основные технические характеристики активов	36
Основные показатели транспорта электроэнергии	38
Инвестиционная деятельность	40
Реализованные проекты	43



КЛЮЧЕВЫЕ НОВОСТИ

2022 ГОД	Краткое описание события
23 января	Компания «Россети Юг» в 2022 году исполнила около 19,9 тыс. договоров технологического присоединения к сетям на всей территории присутствия, что в 2 раза больше показателя за 2021 год. Новым потребителям предоставлено 525,7 МВт мощности.
24 января	Энергетики филиала ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» обеспечили электроэнергией блочно-модульные станции доочистки питьевой воды в десяти малых населенных пунктах Михайловского района Волгоградской области. Современные четырёхступенчатые системы установили в удаленных хуторах и станциях района в рамках федерального проекта «Чистая вода».
1 февраля	В 2022 году в распределительные сети «Россети Юг» от возобновляемых источников электроэнергии (ВИЭ) поступило более 3,5 млрд кВт*ч электроэнергии, что на 21 % больше показателя за 2021 год. В общей структуре отпуска в сеть доля «зеленой» энергетики составила 13,2 % против 10,1 % в 2021 году.
3 февраля	Более 10,5 тыс. работников ПАО «Россети Юг» в 2022 году повысили свою профессиональную квалификацию. Это в 1,7 раза превышает показатели 2021 года.
14 февраля	Компания «Россети Юг» в 2022 году приняла в управление 160,3 км линий электропередачи (ЛЭП) и 55 трансформаторных подстанций общей мощностью 157 МВА. В общем объеме принятых на баланс линий электропередачи доля бесхозяйных составила почти 60 %.
21 февраля	В результате финансово-хозяйственной деятельности компания «Россети Юг» за 2022 год перечислила в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды почти 6,5 млрд рублей. Сумма уплаченных в федеральный бюджет налогов составила 2,7 млрд рублей, в консолидированные бюджеты регионов присутствия – 1,5 млрд рублей. Еще 2,3 млрд рублей – это перечисленные страховые взносы во внебюджетные фонды.
28 февраля	Первый профориентационный онлайн-урок в рамках проекта «Предуниверситарий» провели специалисты «Россети Юг» для учащихся старших классов из Астраханской, Волгоградской, Ростовской областей и Республики Калмыкия.
1 марта	Через дистанционные сервисы в «Россети Юг» в 2022 году поступило 277,8 тыс. обращений, что в 1,5 раза превышает показатель 2021 года. Всего в компании зарегистрировано 324,2 тыс. обращений, поступивших через все каналы коммуникации (рост на 36 %). Доля обращений через онлайн-сервисы за год увеличилась с 79,7 % до 85,7 %.
9 марта	Специалисты ПАО «Россети Юг» – «Астраханьэнерго» подключили к своим сетям пятиэтажное здание нового корпуса областного перинатального центра Александро-Мариинской клинической больницы. В здании есть приёмное отделение, операционные, реанимационные палаты, лаборатория, кабинеты функциональной диагностики, зал для телемедицинских консультаций.

2022 ГОД	Краткое описание события
13 марта	Сотрудники компании ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» провели урок по электробезопасности для учащихся детского технопарка «Кванториум Политех» Волгограда. За основу тренинга специалисты управления по работе с персоналом компании взяли концепцию нулевого травматизма «Россети Юг», адаптировав ее для детей.
16 марта	В 2022 году более 360 работников ключевых производственных специальностей «Россети Юг» получили компенсацию процентов по ипотечным кредитам. Такая форма корпоративной поддержки предоставляется в рамках корпоративной программы по улучшению жилищных условий сотрудников. Финансирование осуществляется из нетарифных источников. Сумма компенсации ипотечных процентов превысила 18,8 млн рублей. Её получателями стали электромонтеры, электрослесари, мастера, диспетчеры производственных отделений филиалов компании в Астраханской, Волгоградской, Ростовской областях и Калмыкии.
20 марта	В 2022 году компания «Россети Юг» направила на развитие энергосистем регионов присутствия 4,8 млрд рублей. Инвестиции в энергокомплекс Ростовской области превысили 2,5 млрд рублей, Волгоградской – 974 млн рублей, Астраханской области – 730,6 млн рублей, Калмыкии – 575,8 млн рублей. Реализация инвестиционной программы позволила построить и реконструировать около 595 км линий электропередачи (ЛЭП) и ввести в эксплуатацию подстанции общей мощностью свыше 325 МВА.
3 апреля	На базе ЮРГПУ (НПИ) им. Платова в Новочеркасске прошло заседание технического совета «Россети Юг». Представители отечественных организаций-производителей познакомили технических специалистов компании с новейшими разработками электротехнического оборудования.
7 апреля	«Россети Юг» подписали соглашение о партнёрстве с образовательно-производственным кластером Ростовской области – участниками федерального проекта «Профессионалитет», в который входят региональное министерство профессионального и общего образования, промышленные предприятия и учебные заведения среднего профессионального образования. Цель проекта – реализация экспериментальных образовательных программ, направленных на формирование у студентов прикладных навыков, востребованных на производстве.
8 апреля	В ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» начала работу мини-лаборатория по 3D-моделированию и печати. Учебная площадка для повышения компетенций технических специалистов создана по инициативе руководства филиала и при поддержке профсоюзной организации. На базе производственного отделения «Волгоградские электрические сети» сотрудники компании собственными руками собрали 3D-принтер.
11 апреля	В Ростове-на-Дону состоялась оценочная конференция Всероссийской олимпиады школьников группы компаний «Россети» для участников из регионов присутствия ПАО «Россети Юг» – Астраханской, Волгоградской, Ростовской областей и Республики Калмыкия. В мероприятии, которое прошло на базе Межрегионального энергетического института Юга, принимали участие победители и призеры I этапа Олимпиады.

2023 ГОД	Краткое описание события
19 апреля	Филиалы «Россети Юг» вошли в ТОП-20 компаний с наилучшими показателями качества услуг по технологическому присоединению к электросетям. Данные опубликовало рейтинговое агентство «Энергоньюс Медиа» по итогам 2022 года.
21 апреля	В первом квартале 2023 года специалисты филиала «Россети Юг» – «Ростовэнерго» подключили к сетям 11 социально значимых объектов, предоставив для их электроснабжения более 340 кВт мощности. Среди новых потребителей компании – спортивные и медицинские учреждения, дома культуры, библиотеки и парки.
25 апреля	«Россети Юг» заняли третье место среди электросетевых компаний России в рейтинге информационной открытости. Данные опубликовало рейтинговое агентство «Энергоньюс Медиа» по итогам 2022 года. Рейтинг построен на сравнении среднемесячного количества публикаций о деятельности компании в регионе присутствия в прошлом году, размещенных на корпоративном сайте. Для таких компаний, как «Россети Юг», чья операционная деятельность распространяется на несколько субъектов РФ, среднемесячное количество публикаций рассчитывалось из соотношения числа публикаций за год, количества регионов присутствия и 12 месяцев.
3 мая	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» вошел в двадцатку электросетевых компаний России в рейтинге «Лучшие электрические сети России». Данные опубликовало рейтинговое агентство «Энергоньюс Медиа» по итогам 2022 года. Результаты подсчитывались по совокупности таких параметров, как качество услуг по технологическому присоединению к электросетям, передачи электроэнергии, а также информационная открытость.
12 мая	Энергетики филиала ПАО «Россети Юг» – «Астраханьэнерго» обеспечили электроснабжение уникального для Астраханской области производства – мини-завода по выпуску пеллет и щепы. Переработка и утилизация сухого камыша и веток позволят снизить риски пожароопасности и будет способствовать благоустроенности территории.
16 мая	Губернатор Астраханской области Игорь Бабушкин и Генеральный директор компании «Россети Юг» Борис Эбзеев обсудили вопросы реализации программы повышения надежности электроснабжения региона на 2023–2027 годы, утвержденной Министерством энергетики Российской Федерации.
24 мая	В рамках программы технического обслуживания и ремонта электросетевого оборудования «Россети Юг» в первом квартале 2023 года привели в нормативное состояние 93 км воздушных линий электропередачи различного класса напряжения, что на 43,5 % превышает показатель аналогичного периода 2022 года.
29 мая	Авторский экскурсионный проект «Огни большого города» компании «Россети Юг» занял II место в номинации «Лучший PR-проект в энергетике» международного конкурса «Пресс-служба года – 2022». Проект авторских экскурсий департамента связей с общественностью и СМИ ПАО «Россети Юг» посвящен истории городов юга России в контексте зарождения и развития энергетики.

2023 ГОД	Краткое описание события
6 июня	Поисковый отряд «Энергия Победы» филиала компании «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» принял участие в поисковой экспедиции на месте расположения фашистского концлагеря «ДУЛАГ – 205». В этом году экспедиция на территории бывшего концлагеря была самой масштабной по количеству участников за последние несколько лет. Работу по обнаружению останков погибших помимо энергетиков вели еще пять отрядов: «Безымянная высота», «Гвардия», «Калининская высота», «Каскад» и «Наследники Победы».
7 июня	Специалисты филиала ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» завершили масштабные ремонтные работы на ключевом энергообъекте г. Волжского – подстанции 110 кВ «Городская-3». Подстанция питает электроэнергией более 66 тыс. жителей г. Волжского, торгово-развлекательный центр «Волгамолл», а также расположенный в Среднеахтубинском районе «Агрокомплекс Волжский» – крупнейший поставщик томатов в Волгоградской области.
20 июня	Объем предоставленной мощности новым потребителям в регионах присутствия «Россети Юг» за 5 месяцев вырос на 9 %. Компания исполнила свыше 5,4 тыс. договоров технологического присоединения к электрическим сетям.
21 июня	В столице Республики Калмыкия городе Элисте у въезда на территорию центрального гаража филиала «Россети Юг» – «Калмэнерго» появился необычный памятник – автокран КРАЗ-257К на постаменте. Руководитель филиала энергокомпании Мерген Бугаев отметил, что он установлен как дань памяти ветерану энергетической отрасли шоферу-крановщику Василию Пасечникову и выражение признательности водителям всех поколений, внесших значительный вклад в развитие электроэнергетики Калмыкии.
22 июня	Специалисты «Россети Юг» подключили к своим сетям новую школу на тысячу мест в Ворошиловском районе Волгограда. Мощность технологического присоединения составила 250 кВт. Для подключения учебного заведения к сетям энергетики построили два участка кабельных линий. Общеобразовательное учреждение возведено в рамках нацпроекта «Образование» и отвечает самым современным стандартам.



СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Уставный капитал ПАО «Россети Юг» составляется из номинальной стоимости акций Общества, приобретенных акционерами (размещенные акции).

Уставный капитал ПАО «Россети Юг» составляет 15 164 142 635,43 (Пятнадцать миллиардов сто шестьдесят четыре миллиона сто сорок две тысячи шестьсот тридцать пять) рублей 43 копейки.

Обществом размещены обыкновенные акции одинаковой номинальной стоимостью 10 (Десять) копеек каждая в количестве 151 641 426 354,30 (Сто пятьдесят один миллиард шестьсот сорок один миллион четыреста двадцать шесть тысяч триста пятьдесят четыре целых тридцать сотых) штук на общую сумму по номинальной стоимости 15 164 142 635 (Пятнадцать миллиардов сто шестьдесят четыре миллиона сто сорок две тысячи шестьсот тридцать пять) рублей 43 копейки.

Статистическая информация об акционерах ПАО «Россети Юг» на 30.06.2023

Вид лицевого счета и категория зарегистрированного лица	Количество акционеров ПАО «Россети Юг»	Количество размещенных акций ПАО «Россети Юг», составляющее величину уставного капитала, шт.	Доля в уставном капитале ПАО «Россети Юг», принадлежащая акционеру, %
Владельцы – физические лица	9 147	1 394 558 057	0,92
в том числе: нерезиденты	41	9 245 773	0,006
Владельцы – юридические лица	92	150 246 868 297,30	99,08
<i>в том числе:</i>			
номинальные держатели	3	48 279 443 122,30	31,84
нерезиденты	10	14 679 891	0,01
государство	0	0	0
счета неустановленных лиц	1	5 243 855	0,003
ВСЕГО	9 239	151 641 426 354,30	100

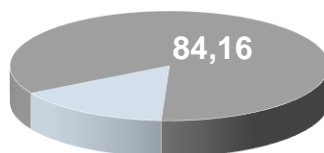
СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Сведения о лицах, на счетах которых учитывается более 0,1% размещенных акций Общества на 30.06.2023:

Наименование зарегистрированного лица	Количество размещенных акций Общества, шт.	% от количества размещенных акций Общества
Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания - Россети"	127 626 444 587	84,16
Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"	22 548 550 206,30	14,87
Прочие миноритарные акционеры	1 466 431 561	0,97
в том числе, государство	0	0
ВСЕГО	151 641 426 354,30	100,0

Состав акционеров – владельцев более 5 % уставного капитала ПАО «Россети Юг» на 30.06.2023:

■ ПАО "Россети" 84,16% ■ Государственная доля 0% ■ Остальные 15,84% ■





ФОНДОВЫЙ РЫНОК

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

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

С 12.07.2010 акции торгуются на ПАО Московская биржа:

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

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

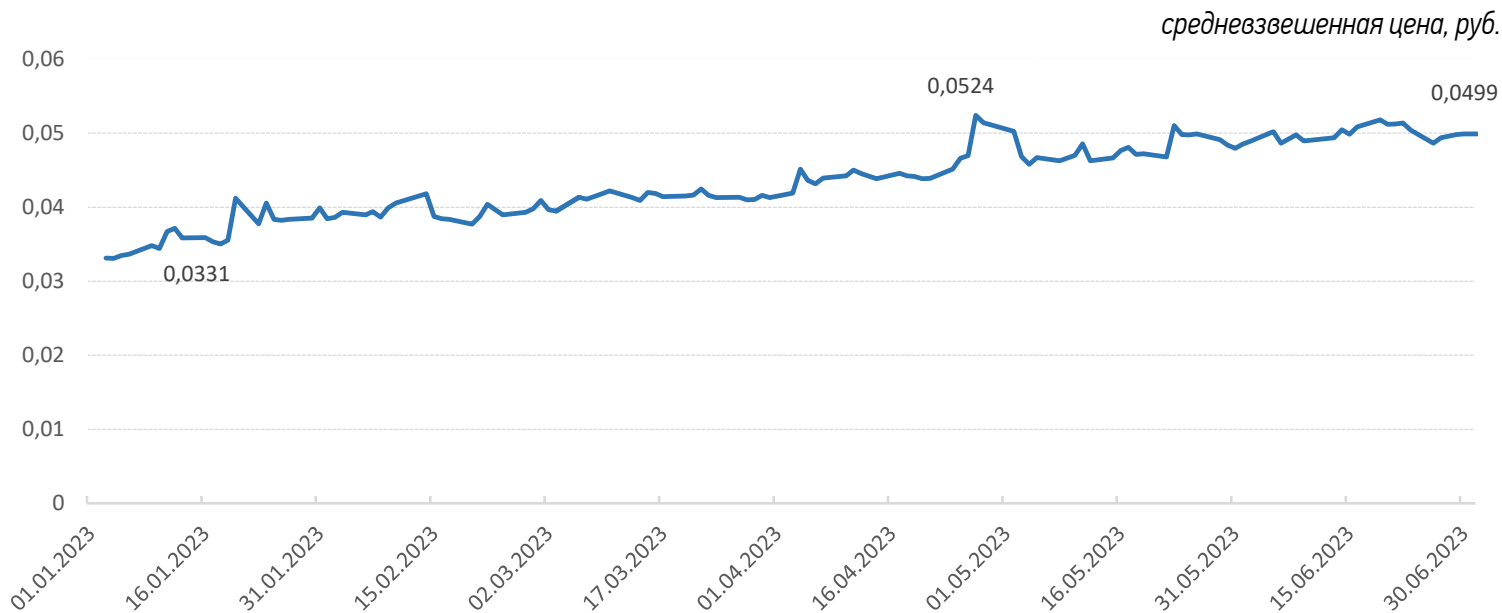
С 26.02.2018 акции ПАО «Россети Юг» переведены в раздел «Третий уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам на ПАО Московская Биржа.

Рыночная капитализация Общества на 30.06.2023 по данным ПАО Московская Биржа составила 7 566 907 175,06 руб., рыночная цена одной акции 0,0499 руб.

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

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

Динамика курса акций ПАО «Россети Юг» в первом полугодии 2023 года

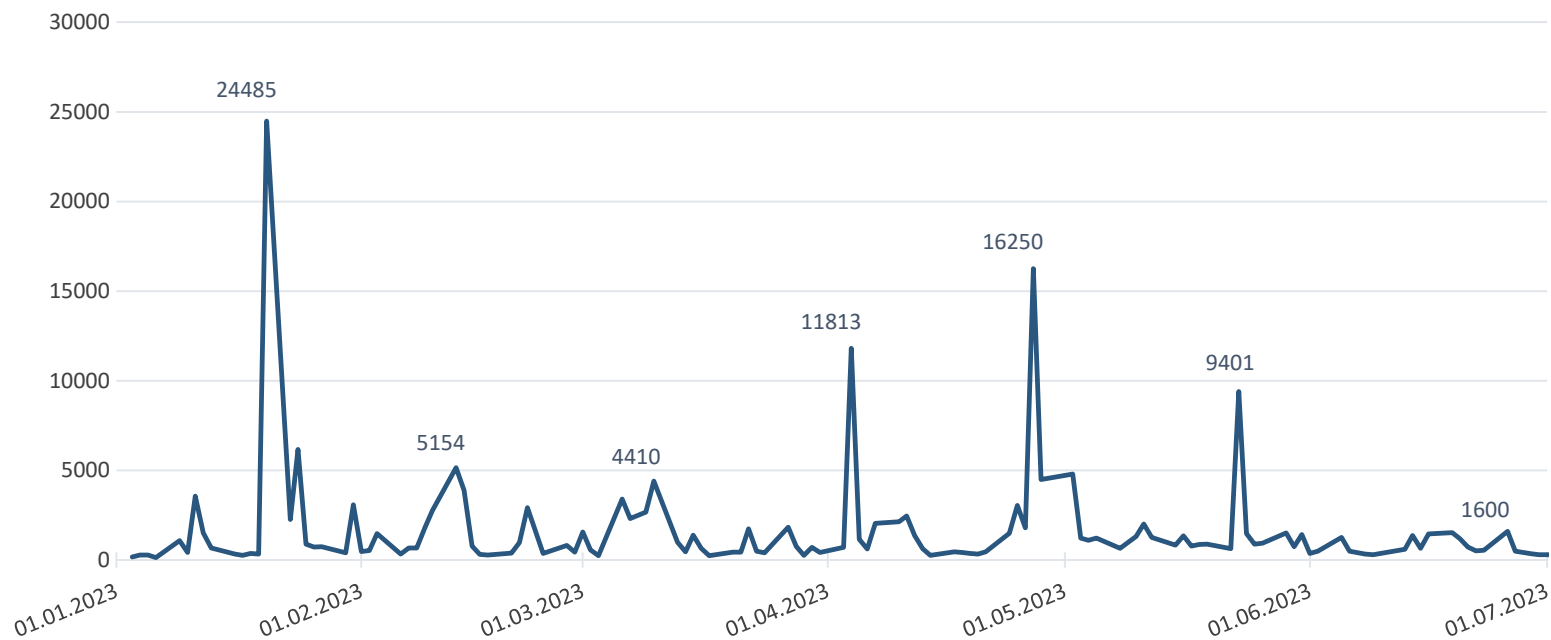


Показатели стоимости акций на конец отчетного периода	31.03.2023	30.06.2023
Средневзвешенная цена (руб.)	0,0413	0,0499
Максимальная цена (руб.)	0,04175	0,05
Минимальная цена (руб.)	0,0409	0,0496
Рыночная капитализация (руб.)	6 262 790 908,42	7 566 907 175,06

ФОНДОВЫЙ РЫНОК

Динамика сделок с акциями ПАО «Россети Юг» в первом полугодии 2023 года

количество сделок, шт.



Объем сделок, совершенных с акциями ПАО «Россети Юг» на фондовой бирже ПАО Московская Биржа:
 - за 3 месяца 2023 года объем сделок: 99,613 тыс.штук на общую сумму 717,25 млн.руб.;
 - за 6 месяцев 2023 года объем сделок 202,426 тыс.штук на общую сумму 1 525,27 млн.руб.



РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

Во втором квартале 2023 года проведено 14 заседаний Совета директоров ПАО «Россети Юг», на которых рассмотрено 67 вопросов повестки дня.

Наиболее важные вопросы были рассмотрены Советом директоров на следующих заседаниях:

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 13.04.2023 (протокол № 519/2023 от 14.04.2023), рассмотрел вопросы, связанные с принятием решений о согласии на совершение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, между ПАО «Россети Юг» (Заказчик) и ПАО «Россети» (Исполнитель), а именно: соглашения о расторжении договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора от 29.12.2017 № 23, а также договора возмездного оказания услуг по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства Заказчика. Совет директоров принял решение предоставить согласие на совершение указанных сделок, а также определил их существенные условия.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 20.04.2023 (протокол № 520/2023 от 21.04.2023) рассмотрел и принял к сведению отчет единоличного исполнительного органа Общества об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» на период 2023 – 2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Юг» на период 2019 – 2023 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 15 ноября 2018 г. № 11@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 22 декабря 2021 г. № 30@.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» на заседании, состоявшемся 04.05.2023 (протокол № 521/2023 от 05.05.2023), рассмотрел вопросы повестки дня, связанные с подготовкой годового Общего собрания акционеров и принял решения, связанные с осуществлением полномочий Совета директоров по подготовке и проведению ГОСА, в том числе: принял решение о созыве собрания в форме заочного голосования; определил дату проведения собрания – 09 июня 2023 года, дату определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества, - 15 мая 2023 года; утвердил повестку дня собрания; предварительно утвердил годовой отчет Общества за 2022 год.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 11.05.2023 (протокол № 522/2023 от 12.05.2023), в рамках подготовки годового Общего собрания акционеров принял решение о рекомендациях по распределению прибыли (убытков) Общества за 2022 отчетный год, а также принял следующие решения:

- Утвердить форму и текст бюллетеней для голосования на годовом Общем собрании акционеров Общества;
- Предложить годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность Общества за 2022 год;
- Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества принять следующее решение: «Не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2022 года».

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 26.05.2023 (протокол № 523/2023 от 29.05.2023), принял решение определить количественный состав Правления Общества (7 человек), а также прекратить полномочия членов Правления Общества:

- Акопяна Дмитрия Борисовича – Заместителя Генерального директора - директора филиала ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»;
- Савина Григория Григорьевича – Главного бухгалтера – начальника департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ПАО «Россети Юг».

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 05.06.2023 (протокол № 524/2023 от 07.06.2023), принял решение избрать Генеральным директором ПАО «Россети Юг» Эбзеева Бориса Борисовича на новый срок с 29 июля 2023 г. до 28 июля 2026 г. включительно.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 07.06.2023 (протокол № 525/2023 от 08.06.2023), рассмотрел материалы и принял решения, связанные с осуществлением полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества, в том числе:

- утвердил Политику управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Россети Юг»;
- досрочно прекратил полномочия члена Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества Кузнецовой Юлии Викторовны и избрал членом комитета (Председателем) Борисову Дарью Викторовну, Директора по персоналу ПАО «Россети»;
- согласовал кандидатуру Натырова Эрдни Александровича на должность заместителя Генерального директора – директора филиала ПАО «Россети Юг» – «Калмэнерго»;
- принял к сведению отчет по результатам оценки работы Совета директоров и Комитетов Совета директоров ПАО «Россети Юг» за 2022-2023 корпоративный год.

Кроме того, Совет директоров одобрил совершение ПАО «Россети Юг» сделки, связанной с приобретением имущества, составляющего основные средства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, а также определил существенные условия данной сделки.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 08.06.2023 (протокол № 526/2023 от 09.06.2023), рассмотрел и утвердил сводный на принципах РСБУ и консолидированный на принципах МСФО бизнес-план Группы Россети Юг на 2023 год и принял к сведению прогнозные показатели на 2024-2027 годы.

Также Совет директоров определил размер оплаты услуг аудиторской организации Общества по оказанию услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2023 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, аудиту консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, за год, оканчивающийся 31.12.2023, 2 510 640 (Два миллиона пятьсот десять тысяч шестьсот сорок) рублей 00 копеек с НДС, при условии назначения на годовом Общем собрании акционеров ПАО «Россети Юг» аудиторской организацией Общества коллективного участника в составе ООО «ЦАТР – аудиторские услуги» (лидер коллективного участника) и ООО «АКК «Кроу Аудэнс» (член коллективного участника).

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

В рамках полномочий по осуществлению деятельности ДЗО Общества Совет директоров принял решение об определении позиции Общества и дал поручение представителям ПАО «Россети Юг» для голосования по вопросам повестки дня заседания Совета директоров АО «ВМЭС».

Совет директоров утвердил Политику внутреннего аудита ПАО «Россети Юг» в новой редакции, а также рассмотрел и принял к сведению отчеты комитетов Совета директоров ПАО «Россети Юг» о проделанной работе за 2022-2023 корпоративный год

Совет директоров ПАО «Россети Юг», на заседании, состоявшемся 20.06.2023 (протокол № 527/2023 от 20.06.2023), принял решение избрать Председателем Совета директоров ПАО «Россети Юг» Краинского Даниила Владимировича, заместителя Генерального директора по правовому обеспечению ПАО «Россети».

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 26.06.2023 (протокол № 528/2023 от 26.06.2023), в рамках полномочий по подготовке ГОСА ДЗО Общества по итогам 2022 года определил позиции Общества и дал поручение представителям ПАО «Россети Юг» для голосования по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров АО «ВМЭС», АО «База отдыха «Энергетик» и АО «Энергосервис Юга».

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 28.06.2023 (протокол № 530/2023 от 29.06.2023), принял решения по ряду вопросов, связанных с осуществлением Плана мероприятий перехода Общества на преимущественное использование отечественного программного обеспечения на период 2022-2024 гг. , а также реализации мероприятий Программы «Цифровая трансформация ПАО «Россети Юг» 2020-2030 гг.» .

Рассмотрев другие вопросы повестки дня, Совет директоров принял решения по ряду отчетов по общему руководству текущей деятельностью Общества.



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

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

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

Показатели	6 месяцев 2022 года (тыс. рублей)	6 месяцев 2023 года (тыс. рублей)
Выручка от реализации продукции	20 216 444	23 731 220
Себестоимость	17 229 217	19 599 155
Валовая прибыль	2 987 227	4 132 065
Прибыль до налогообложения	787 900	2 760 070
Чистая прибыль	570 392	2 157 875

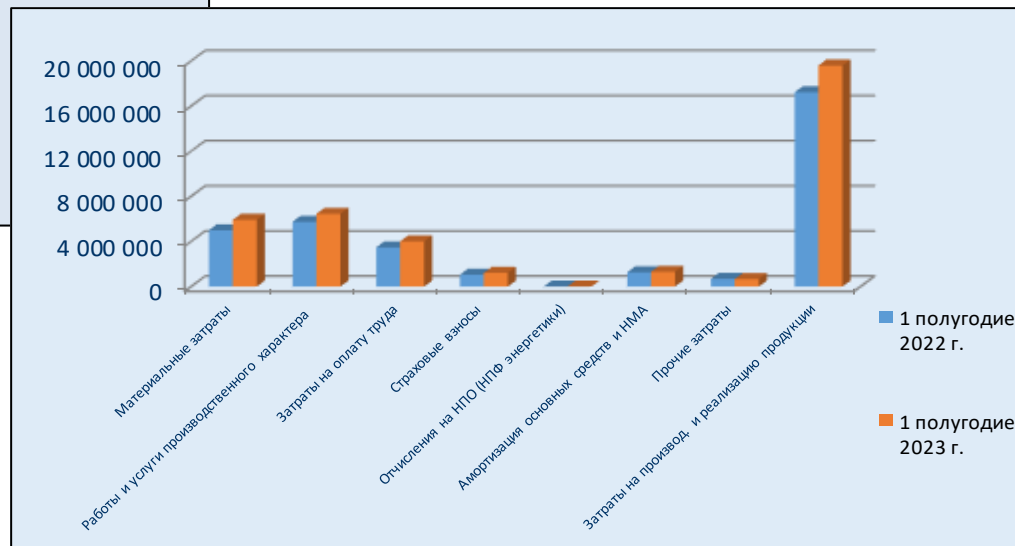
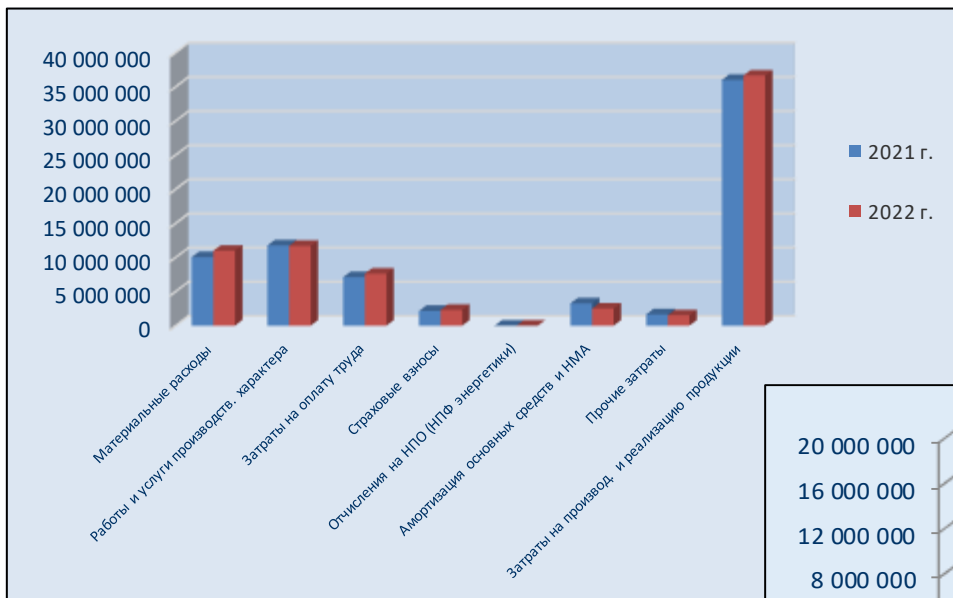
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура затрат, тыс. рублей

Наименование статьи затрат	6 месяцев 2022 года	6 месяцев 2023 года
Материальные затраты, всего	4 992 558	5 924 108
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	3 892 830	4 602 486
Покупная электроэнергия для реализации потребителям электроэнергии	389 116	446 330
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	152 641	175 461
Сырьё и материалы	557 970	699 831
Работы и услуги производственного характера	5 747 160	6 452 385
Затраты на оплату труда	3 474 078	4 012 808
Страховые взносы	1 058 355	1 221 784
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0	
Амортизация основных средств и НМА	1 270 357	1 318 984
Прочие затраты, из них	686 709	669 085
Оплата работ и услуг сторонних организаций	260 165	260 177
Расходы на страхование	86 597	82 702
Налоги и сборы	90 592	90 042
Затраты на производство и реализацию продукции	17 229 217	19 599 155

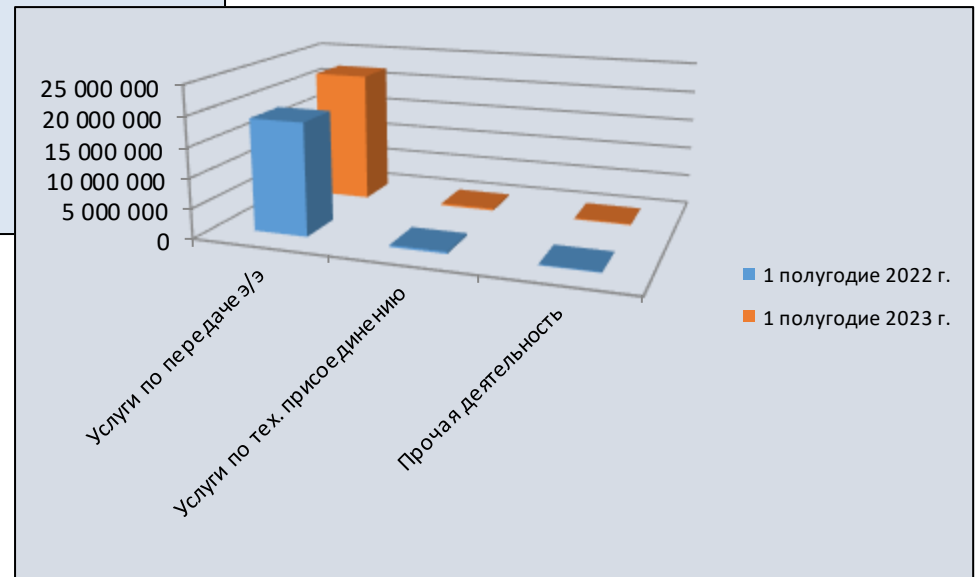
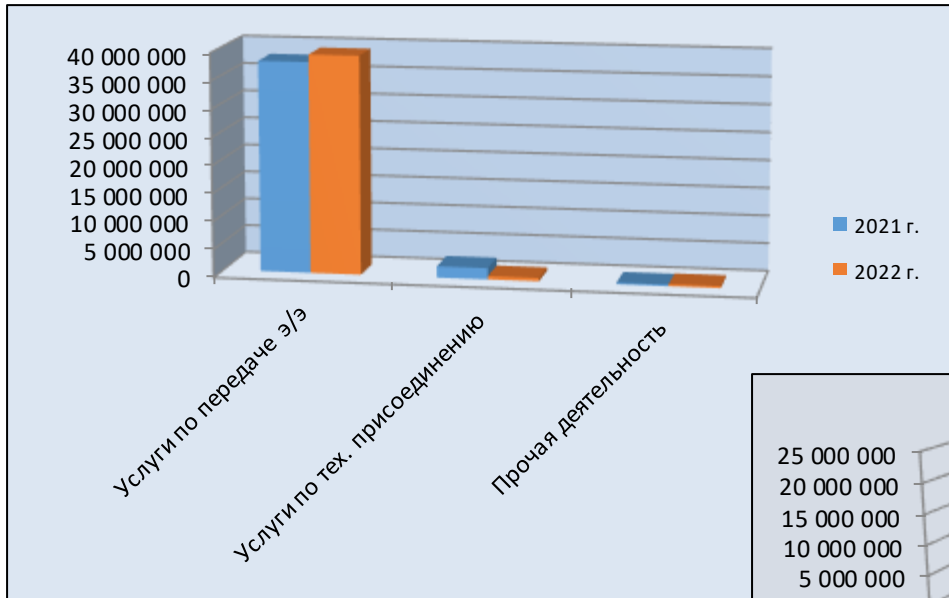
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура расходов



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура выручки



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

6 месяцев 2022 года, тыс. рублей	Свод ПАО «Россети Юг»	в том числе по филиалам				
		Астрахань энерго	Волгоград энерго	Калм энерго	Ростов энерго	Кубань энерго
Выручка, в т. ч.	20 216 444	2 780 940	5 120 422	1 933 387	10 347 682	10 191
от услуг по передаче электроэнергии	18 781 686	2 725 830	5 070 133	792 501	10 193 222	
от услуг по технологическому присоединению	337 553	37 040	27 277	180 769	92 468	
прочая деятельность	126 202	18 070	23 011	12 105	61 992	10 191
выручка от продажи электроэнергии	971 002			948 012		
Затраты на производство и реализацию продукции	17 229 217	2 395 483	4 838 008	1 262 933	8 693 319	13 716
Материальные затраты, всего	4 992 558	873 939	1 265 376	641 921	2 182 867	2 817
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	389 116			363 539		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	3 892 830	759 256	1 057 040	220 495	1 856 039	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	152 641	15 083	54 071	232	80 420	2 796
Сырье и материалы	557 970	99 600	154 264	57 655	246 409	22
Работы и услуги производственного характера	5 747 160	390 121	1 905 394	142 288	3 309 305	52
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	85 719	7 743	16 916	1 065	59 964	31
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	5 614 966	378 523	1 873 894	139 450	3 223 099	
- услуги "ФСК ЕЭС"	3 825 925	191 064	1 314 673	139 450	2 180 739	
- услуги распределительных сетевых компаний	1 789 040	187 458	559 221	0	1 042 361	
Прочие услуги производственного характера	46 476	3 855	14 584	1 774	26 242	21
Затраты на оплату труда	3 474 078	525 855	1 124 499	301 940	1 519 888	1 835
Страховые взносы	1 058 355	160 536	342 361	91 895	462 990	554
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)						
Амортизация основных средств и НМА	1 270 357	302 573	49 071	9 114	908 760	831
Прочие затраты	686 709	142 458	151 307	75 774	309 509	7 628

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

6 месяцев 2023 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.	23 731 220	3 380 955	6 091 515	2 104 758	12 132 778	25
от услуг по передаче электроэнергии	22 113 222	3 278 660	5 984 154	958 027	11 892 380	
от услуг по технологическому присоединению	313 163	82 724	70 501	8 877	151 061	
прочая деятельность	162 355	19 571	36 860	15 716	89 337	25
выручка от продажи электроэнергии	1 142 480			1 122 137		
Затраты на производство и реализацию продукции	19 599 155	2 895 718	5 386 639	1 531 648	9 749 272	14 403
Материальные затраты, всего	5 924 108	1 263 900	1 437 901	759 851	2 437 540	3 608
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	446 330	0	0	425 120	0	
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	4 602 486	1 110 163	1 188 584	267 081	2 036 657	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	175 461	18 121	61 077	3 497	89 793	2 929
Сырье и материалы	699 831	135 616	188 240	64 153	311 090	678
Работы и услуги производственного характера	6 452 385	444 862	2 065 709	152 928	3 788 876	10
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	85 308	10 206	16 021	299	58 772	10
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	6 319 005	430 516	2 031 877	149 158	3 707 455	
- услуги "ФСК ЕЭС"	4 311 203	233 253	1 457 191	149 158	2 471 601	
- услуги распределительных сетевых компаний	2 007 803	197 263	574 686	0	1 235 854	0
Прочие услуги производственного характера	48 072	4 139	17 812	3 471	22 650	0
Затраты на оплату труда	4 012 808	599 066	1 307 867	352 282	1 751 391	2 109
Страховые взносы	1 221 784	182 899	398 265	106 530	533 422	641
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0					
Амортизация основных средств и НМА	1 318 984	308 803	19 110	68 978	921 395	690
Прочие затраты	669 085	96 189	157 786	91 080	316 648	7 344

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатели эффективности ПАО «Россети Юг»

Показатели	6 месяцев 2022 года	6 месяцев 2023 года
ROE, рентабельность собственного капитала	15,26%	56,21%
ROA, рентабельность активов	1,25%	5,09%
ROTA, доходность совокупных активов	1,73%	6,51%



ПЕРЕХОД КОМПАНИИ НА НОВУЮ СИСТЕМУ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

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

Для астраханского, калмыцкого и ростовского филиалов компании «Россети Юг» с 2023 года начался новый (третий) долгосрочный период регулирования тарифов на услуги по передаче электроэнергии методом долгосрочной индексации НВВ 2023-2027 гг. Для волгоградского филиала компании «Россети Юг» продолжает действие третий долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. методом долгосрочной индексации НВВ.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» единые котловые тарифы на передачу электроэнергии установлены и введены в действие с **1 декабря 2022 года до 31 декабря 2023 года без календарной разбивки:**

При этом по сетям Ростовской области и Республики Калмыкия единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для категории потребителей «прочие» установлены равными по величине *(в рамках исполнения указания Президента Российской Федерации от 04.11.2020 № Пр-1792 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 27.05.2021 № 1384-р).*



РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

В 2023 году астраханским филиалом компании «Россети Юг» осуществлен переход на третий долгосрочный период регулирования 2023–2027 методом долгосрочной индексации НВВ

№ п/п	Показатели	филиал «Астраханьэнерго», третий ДПР 2023–2027, млн. руб.				
		2023	2024	2025	2026	2027
1.	Инвестиционная программа* (финансирование, передача э/э)	454,2	546,3	549,8	519,9	744,4
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	6 791,2	7 136,5	7 416,3	7 700,6	7 997,6
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	316,0	344,6	368,5	379,4	393,8
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 29,0	225,3	446,4	405,3	421,5
5.	НВВ котловая	7 078,1	7 706,5	8 231,2	8 485,4	8 812,9

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 24.11.2022 №31@*

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

В 2023 году калмыцким филиалом компании «Россети Юг» осуществлен переход на третий долгосрочный период регулирования 2023–2027 методом долгосрочной индексации НВВ

№ п/п	Показатели	филиал «Калмэнерго», третий ДПР 2023–2027, млн. руб.				
		2023	2024	2025	2026	2027
1.	Инвестиционная программа* (финансирование, передача э/э)	193,0	150,5	90,5	90,5	90,5
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	2 632,3	2 728,4	2 816,8	2 908,1	2 986,5
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	86,8	155,1	158,9	170,3	184,9
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ, в т.ч.	261,1	373,5	361,6	497,4	711,8
5.	НВВ котловая **	2 980,2	3 257,0	3 337,3	3 575,8	3 883,3

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 24.11.2022 №31@*

****) НВВ с учетом части выручки, полученной от "Ростовэнерго"*

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

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

В 2023 году ростовским филиалом компании «Россети Юг» осуществлен переход на третий долгосрочный период регулирования 2023–2027 методом долгосрочной индексации НВВ

№ п/п	Показатели	филиал «Ростовэнерго», третий ДПР 2023–2027, млн.руб.				
		2023	2024	2025	2026	2027
1.	Инвестиционная программа* (финансирование, передача э/э)	1 528,1	1 755,6	1 752,9	1 684,8	1 974,5
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	19 488,7	19 967,5	20 348,3	20 846,8	21 428,9
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	1 007,4	1 007,6	1 017,4	1 042,3	1 071,4
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ, в т.ч.	659,5	184,8	-	-	-
5.	НВВ котловая **	21 155,7	21 159,9	21 365,7	21 889,2	22 500,4

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 24.11.2022 №31@*

****) НВВ за вычетом части собранной по ЕКТ выручки, переданной в "Калмэнерго"*

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

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

С 2019 года волгоградский филиал компании «Россети Юг» регулируется методом долгосрочной индексации НВВ в третьем долгосрочном периоде регулирования 2019-2023

№ 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	794,8	482,6
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	11 082,6	11 652,2	10 794,1	10 911,5	11 569,9
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	X	X	X	X	533,3
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 419,2	- 44,5	- 349,7	- 113,1	307,2
5.	НВВ котловая	10 663,5	11 607,7	10 444,3	10 798,4	12 410,4

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 24.11.2022 №31@*



ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Валовая выручка, млн.руб.

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
«Астраханьэнерго»	1 819	2 577	3 266	3 817	3 947	4 342	3 986	4 294	4 882	5 057	5 459	5 827	5 952	5 991	6 255	7 078
«Волгоградэнерго»	5 287	7 327	8 141	8 181	8 331	9 188	9 347	10 039	10 145	9 983	10 023	10 663	11 608	10 444	10 798	12 410
«Калмэнерго»	367	450	497	626	597	751	802	848	973	1 080	1 667	1 704	1 773	1 801	2 633	2 980
«Ростовэнерго»	6 950	9 367	10 206	11 195	12 124	13 395	14 637	15 889	16 648	17 184	18 221	18 990	20 057	20 125	20 522	23 623
ПАО «Россети Юг»	14 424	19 722	22 111	23 820	24 999	27 676	28 772	31 070	32 649	33 304	35 370	37 184	39 390	38 361	40 208	46 092
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	155,41	164,43	163,21	168,79	190,70

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. тарифа 2023 к 2008) - 9,92%

Котловой полезный отпуск, млн.кВт.ч

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
«Астраханьэнерго»	3 153	3 304	3 308	3 179	3 343	3 433	2 783	2 823	2 881	2 839	2 813	2 883	2 853	2 877	2 868	2 826
«Волгоградэнерго»	15 051	15 656	10 306	10 887	10 886	10 715	10 408	10 079	10 009	8 649	8 153	8 081	8 079	7 923	8 008	8 042
«Калмэнерго»	419	400	388	385	373	437	438	432	422	444	535	618	630	543	624	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	12 162	12 322	12 671
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	23 927	23 955	23 505	23 821	24 170

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. полезного отпуска 2023 к 2008) – (-)1,70 %



ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

Сведения о ПС и ЛЭП ПАО «Россети Юг»

Показатель	Ед. изм.	Всего	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Калмээнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
Количество и мощность ПС 35-220 кВ, всего	шт.	1 213	134	394	119	566
	МВА	18 981	2170,0	6590,1	1242,0	8978,7
в т.ч. ПС 220 кВ	шт.	2	0	2	0	0
	МВА	126	0	126	0	0
ПС 110 кВ	шт.	645	91	259	51	244
	МВА	15 636,8	1825,4	5676,6	1041,5	7093,3
ПС 35 кВ	шт.	566	43	133	68	322
	МВА	3 218	344,6	787,5	200,5	1885,4
Протяженность ВЛ, всего	км	156 756,7	20 381,78	44 745,13	20407,34	71222,46
Протяженность ВЛ 35-220 кВ	км	27 282,54	3 044,5	8 813,63	4 069,08	11 355,34
в т.ч. ВЛ 220 кВ	км	141	0	141	0	0
ВЛ 110 кВ	км	15 678,77	2 379,52	5 891,08	2 088,49	5 319,68
ВЛ 35 кВ	км	11 462,77	664,98	2 781,55	1 980,59	6 035,65
Протяженность ВЛ 0,38-10 кВ	км	129 474,16	17 337,28	35 931,5	16 338,26	59 867,12
в т.ч. ВЛ 6-10 кВ	км	75 961,95	10 633,13	21 992,75	12 629,4	30 706,67
ВЛ 0,38 кВ	км	53 512,21	6 704,15	13 938,75	37 08,86	29160,45
КЛ, всего	км	3 333,91	1 451,65	472,55	201,21	1 208,45
в т.ч. КЛ 110-35 кВ	км	87,08	11,13	0	0	75,95
КЛ 10-0,38 кВ	км	3 246,78	1 440,52	472,55	201,21	1 132,5
Количество и мощность ТП, РП 6,10/0,38 кВ	шт.	32 980	4567	10107	3684	14 622
	МВА	5 797	1257,5	1873,63	417,17	2 248,3



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 полугодие 2023 года

Филиалы ПАО «Россети Юг»	Отпуск в сеть, факт	Полезный отпуск, факт	Общие потери, факт		№ пп	Показатель	Ед. измерения	План	Факт	Отклонение в %
	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	%						
«Астраханьэнерго»	1 624	1 371	253	15,56%	1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:		11 701	11 835	1,14%
«Волгоградэнерго»	4 230	3 939	291	6,87%		«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	1 350	1 361	0,84%
«Калмэнерго»	440	336	104	23,71%		«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	3 872	3 894	0,57%
«Ростовэнерго»	7 003	6 453	551	7,86%		«Калмэнерго»	млн. кВтч.	150	165	10,42%
Итого ПАО «Россети Юг»	13 297	12 099	1 199	9,01%		«Ростовэнерго»	млн. кВтч.	6 330	6 415	1,34%
					2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:		21 533	22 113	2,70%
						«Астраханьэнерго»	млн. руб.	3 259	3 279	0,61%
						«Волгоградэнерго»	млн. руб.	5 957	5 984	0,45%
						«Калмэнерго»	млн. руб.	398	437	9,67%
						«Ростовэнерго»	млн. руб.	11 919	12 413	4,15%



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Планируемый объем инвестиций ПАО «Россети Юг» составляет :

Наименование филиала	Инвестиции, млн руб. без НДС						
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
ПАО «Россети Юг»							
«Астраханьэнерго»	327	350	519	509	496	616	2 490
«Волгоградэнерго»	735	239	460	430	470	517	2 117
«Калмэнерго»	649	102	113	76	76	76	443
«Ростовэнерго»	1 885	1 142	1 197	1 477	1 501	1 503	6 820
Итого по ПАО «Россети Юг»	3 596	1 833	2 290	2 491	2 543	2 712	11 869

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Фактический объем инвестиций за 1 полугодие 2023 года:

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	План 1 полугодия 2023 г.				Факт 1 полугодия 2023 г.							
	Освоение	Ввод			Освоение кап. вложений		Ввод					
		млн руб.	млн руб.	МВА	Км	млн руб.	%	млн руб.	%	МВА	%	Км
Итого по ПАО «Россети Юг»	596	1 049	40,3	151,4	1 663	279	1 571	150	60,7	150	329,1	217
«Астраханьэнерго»	111	142	5,5	46,5	265	238	263	185	8,5	155	53,5	115
«Волгоградэнерго»	53	90	0,7	9,3	284	536	180	200	6,5	881	36,5	394
«Калмэнерго»	19	33	0,3	22,2	71	372	69	205	0,3	100	23,7	107
«Ростовэнерго»	413	783	33,8	73,5	985	239	1 025	131	45,4	134	215,4	293
Исполнительный аппарат	-	-	-	-	40	-	16	-	-	-	-	-
"Кубаньэнерго"	-	-	-	-	18	-	18	-	-	-	-	-



РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

Инвестиционный проект		Ввод в эксплуатацию за 1 полугодие 2023 г.	
		МВА	км
ИТОГО ПАО "Россети Юг"		60,69	329,10
АСТРАХАНЬЭНЕРГО		8,51	53,50
АЭ	Создание габарита при пересечении существующей ВЛ 110 кВ Заводская 1,2 с проектируемой автодорогой по объекту «Объекты капитального строительства на территории «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа, созданная на территории муниципального образования «Наримановский район» Астраханской области (протяженность ВЛ - 2*0,213 км)	-	0,22
АЭ	Создание габарита при пересечении существующей ВЛ 110 кВ Рассвет-Береговая с отпайкой на ПС Вододелитель (ВЛ 110 кВ 119) с проектируемой автодорогой по объекту «Объекты капитального строительства на территории «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа, созданная на территории муниципального образования «Наримановский район» Астраханской области (кадастровый номер 30:08:040104:285)» (протяженность ВЛ - 0,285 км)	-	0,29
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	2,57	34,91
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	3,94	15,52
АЭ	Строительство 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП 62 ф.117, ф. 216 ПС 110/10-10 кВ Юбилейная для электроснабжения многоквартирных жилых домов Литер 2.1, 2.2, 2.3, 2.4, 2.5, 2.6, Автостоянок литер 2.7, 2.8, расположенных в границах улиц М. Джалиля, Трофимова, Кирова, Ахшарумова, Советский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность: КЛ-10 кВ – 2x0,55 км)	-	1,11
АЭ	Строительство ЛЭП- 10 кВ от оп.93 ф.11 ПС 110/10 кВ Оля для электроснабжения производственного здания по адресу: в 5 км. севернее с.Забурное, в 1,9 км юго-восточнее с.Оля, Лиманский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность - 0,03 км)	-	0,08

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

АЭ	Строительство ВЛ-10 кВ, ф.13 ПС 110/10 кВ Ленино для электроснабжения объекта насосной станции в 10 км западнее пос. Волжский, п. Волжский, к/н 30:03:000000:1216, Енотаевский р-н, Астраханская обл. (ориентировочная протяженность ВЛ-10 кВ – 0,414 км)	-	0,47
АЭ	Строительство 2ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП 1700 ф. № 50, 55 ПС 110/10 кВ Кири-Кили для электроснабжения детского сада, расположенного по адресу: ул. 8-я Железнодорожная, (к/н 30:12:020105:377), г. Астрахань (ориентировочная протяженность: КЛ-0,4 кВ -2x0,285 км)	-	0,57
АЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ, установка ТП-10/0,4 кВ ф.15 ПС 110/10 кВ Рождественка для электроснабжения электронасосной станции расположенной в с. Болхуны, Ахтубинский р-н, Астраханская обл. (к/н 30:01:020201) (ориентировочная протяженность ЛЭП-10 кВ: ВЛ-10 кВ – 0,06 км, КЛ-10 кВ - 0,027 км, ориентировочная мощность – 1,0 МВА)	1,00	0,09
АЭ	Строительство ЛЭП-10 кВ, установка ТП-10/0,4 кВ ф.22 ПС 110/10 кВ Рождественка для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства расположенного по адресу: Астраханская область, Ахтубинский район, 3,5-11 км северо-восточнее с. Болхуны, (к/н 30:01:020301:296) (ориентировочная протяженность ЛЭП-10кВ: ВЛ-10 кВ – 0,235 км, КЛ-10 кВ - 0,015 км, ориентировочная мощность – 1,0 МВА)	1,00	0,25
ВОЛГОГРАДЭНЕРГО		6,52	36,47
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	1,67	22,03
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	2,46	9,20
ВЭ	«Строительство двух ЛЭП-6 кВ (ориентировочной протяженностью 2x2,300 км) от резервных ячеек 6 кВ на разных секциях шин РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Ельшанская» для электроснабжения многоэтажной жилой застройки (многоквартирного дома), расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Тормосиновская, в границах, указанных в Едином государственном реестре недвижимости, для реализации масштабного инвестиционного проекта «Жилой комплекс «Видный», Городской РЭС» (34-1-21-00579417 – заявитель ООО «Специализированный застройщик «МЕТЕО-КОМФОРТ»)	-	4,41
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,08 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №21 ПС 110/10 кВ «Западная» для электроснабжения насосной станции, расположенной в Волгоградской области, Ленинский район, с. Заплавное, Среднеахтубинский РЭС» (34-1-19-00445781)	-	0,08

ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,315 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №5 ПС 35/10 кВ «Тростянка», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 160 кВА) и ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,01 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта: «Производственная база», расположенного в Волгоградской области, Еланский район, территория Тростянского сельского поселения, Еланский РЭС» (34-1-21-00569135)	0,16	0,30
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,045 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №9 ПС 110/35/10 кВ «Серафимович», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 400 кВА), ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,010 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства, расположенного в Волгоградской области, Серафимовичский район, х. Бобровский-2, ул. Ярская дом 2, Серафимовичский РЭС» (34-1-21-00583129 – заявитель ООО «Имени Куйбышева»)	0,16	0,02
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,030 км) отпайкой от ВЛ-10кВ № 24 ПС 110/35/10 кВ «Серафимович», КТП-10/0,4кВ (ориентировочной мощностью 250 кВА) и ВЛИ-0,4кВ (ориентировочной протяженностью 0,010 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства, расположенного в Волгоградской области, Серафимовичском районе, территория администрации Буерак-Поповского сельского поселения, Серафимовичского РЭС» (34-1-21-00608997 заявитель – АО «Имени Калинина»)	0,25	0,01
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,030 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №3 ПС 110/35/10 кВ «Вязовка», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 250 кВА) и ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,005 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства, расположенного в Волгоградской области, Еланский район, территория Большеорецкого сельского поселения, Еланский РЭС» (34-1-22-00649513 – заявитель ООО «Большой Морец»)	0,25	0,03
ВЭ	«Реконструкция ВЛ-10 кВ №15 ПС «Развилка-2» Городского РЭС с выносом участка от опоры №8 до опоры №10 (ориентировочной протяженностью 0,072 км) для создания условий по снятию ограничений на использование земельных участков, расположенных в Волгоградской области, г. Волгоград, Кировский район, ул. Пожарского» (заявка МУ «Комдорстрой» на создание условий по снятию ограничений на использование земельных участков ПАО «МРСК Юга» от 13.09.2019 №ВлгЭ/1400/7272)	-	0,04

ВЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ №9 ПС 35 кВ Тростянка с демонтажем участка линии ВЛ-10 кВ №9 ПС 35 кВ Тростянка (ориентировочной протяженностью 0,220 км) и строительством участка ЛЭП-10 кВ от оп.41 ВЛ-10 кВ №19 ПС 35 кВ Тростянка до оп. №40 по ВЛ-10 кВ №9 ПС 35 кВ Тростянка (ориентировочной протяженностью 0,115 км) для создания условий по снятию ограничений на использование земельных участков для селекционно-семеноводческого центра по производству семян сельскохозяйственных культур, расположенного по адресу: Волгоградская обл., Еланский район, Тростянское сельское поселение филиала ПО "Камышинские электрические сети" ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»	-	0,12
ВЭ	Переустройство (перекладка) участков ВЛ-0,38 кВ №1 от ТП №23 ВЛ-10 кВ №6 ПС 35/10 "Савинка" в пролете опор основной магистрали №№6-7 (ориентировочной протяженностью - 0,043км), участков ВЛ-10 кВ №6 ПС 35/10 "Савинка" в пролете опор основной магистрали №№74-75 (ориентировочной протяженностью - 0,059км), в пролете опор №75 основной магистрали - № 1 отпайки №4 и опор №№2-3 отпайки №4 (ориентировочной протяженностью - 0,117км) в местах пересечения с автомобильной дорогой в зоне планируемой застройки по адресу: п. Заливной, Палласовский муниципальный район, Волгоградской области.	-	0,22
ВЭ	Реконструкция ТП-6/0,4 № 2246 по ВЛ-6 кВ №7 ПС 110/6 кВ "Сибирь-Гора" с заменого силового трансформатора 630 кВА на 630 кВА, расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Двинская, Городской РЭС	1,26	-
ВЭ	Реконструкция КТП-2229 от ВЛ-10кВ №5-2 ПС 110 кВ Тепикинская с заменого силового трансформатора 250 кВА на 250 кВА, Урюпинского района, Волгоградской области	0,25	-
ВЭ	Реконструкция КТП-718 от ВЛ-10кВ №1 ПС 35 кВ Первомайская с заменого силового трансформатора 63 кВА на 63 кВА, Урюпинского района, Волгоградской области	0,06	-
КАЛМЭНЕРГО		0,27	23,70
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,23	14,86
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	0,04	1,66

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

КЭ	Строительство ЛЭП-10кВ от ячейки 10 кВ № 6 ПС 35 кВ ЭПТФ, установка пункта коммерческого учета, до границы зем.участка малоэтажной жилой застройки южнее ГРС заявителя МКУ «Управление строительства г. Элиста» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 7 км, комплект системы учета (ПКУ) – 1 шт.)	-	7,08
КЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от ячейки 10 кВ № 5 ПС 35 кВ Загиста, установка системы учета электроэнергии (мощности), до границы зем.участка объекта ЖКХ скважина-2 заявителя МУП «Элиставодоканал» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,1 км, комплект системы учета – 1 шт.)	-	0,10
РОСТОВЭНЕРГО		45,40	215,43
РЭ	Реконструкция участков ВЛ 110 кВ «Зимовники - Наримановская», «Зимовники – НСЗ» и ВЛ-10 кВ №16 ПС «Василевская» по договору на создание условий снятия ограничений на использование земельных участков с выполнением переноса (перекладки) объектов электросетевого хозяйства в Зимовниковском районе, Ростовской области (ориентировочно протяжённость КЛ 10 кВ - 0,127 км. ВЛ 110 кВ – 0,426 км)	-	0,17
РЭ	Реконструкция ПС 110 кВ Р27 в части замены оборудования по факту аварийного повреждения (мощность трансформатора - 25 МВА)	25,00	-
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	5,63	131,40
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	13,38	33,56
РЭ	«Строительство двух КВЛ 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ Чалтырь для технологического присоединения водоочистных сооружений Заявителя: (Администрация Мясниковского района), по адресу: Мясниковский район, юго-западная окраина х. Мокрый Чалтырь (ориентировочная протяженность ЛЭП 14 км)»	-	16,67

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Строительство двух КЛ 6 кВ от резервных ячеек 6 кВ ТП 6/0,4 кВ №103 по КЛ кВ №37-07, №37-10 ПС 110 кВ Р37 для электроснабжения многоквартирных жилых домов в г. Ростов-на-Дону, ул. 26-я линия (ориентировочная протяжённость каждой ЛЭП 0,53 км)	-	1,30
РЭ	Строительство ЛЭП 10 кВ от опоры №8-231 ВЛ 10 №105Н ПС 110/10/6 кВ НС-1и установка системы учета электрической энергии (мощности) на границе земельного участка для электроснабжения малоэтажной жилой застройки заявителя Мазина В.Г, х. Усть-Койсуг, Азовский р-н, Ростовская область, к.н. 61:01:0030901:1574(ориентировочная протяженность ЛЭП– 0,246 км)	-	0,11
РЭ	Строительство ВЛ 10 кВ от опоры № 2/110/73 по ВЛ 10 кВ №5 ПС 110/10кВ «Дёгтевская», строительство ПКУ на границе балансовой принадлежности, для технологического присоединения объекта торговли, Заявитель ООО «МАК-Лоджистик»., расположенного в Ростовской области, Миллеровский р-н, с северной стороны от х. Грай - Воронец (61:22:0600006:1204), (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,005 км.)	-	0,01
РЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ №6 ПС «Мальчевская», ВЛ-10 кВ №7 ПС «Мальчевская», ВЛ-0,4 кВ № 1 КТП 10/0,4 кВ № 421 по ВЛ-10 кВ № 7 ПС «Мальчевская», ВЛ-0,4 кВ № 3 КТП 10/0,4 кВ № 422 по ВЛ-10 кВ № 7 ПС «Мальчевская», ВЛ-0,4 кВ № 1 КТП 10/0,4 кВ № 597 по ВЛ-10 кВ № 3 ПС «Промзона», при реализации проекта: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования г. Миллерово – ст. Мальчевская Миллеровского района Ростовской области» (ориентировочная протяженность реконструируемых участков ЛЭП – 0,775 км)	-	0,78
РЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ Л-8 Ново-Егорлыкская, вынос ВЛ-10 кВ Л-8 с территории кладбища от опоры №8-00/20 до опоры №8-00/28 по адресу Ростовская область, Сальский район, с. Новый Егорлык к.н. 61:34:0600013:2174 (Ориентировочная протяженность ЛЭП - 0,9 км)	-	0,90
РЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ № 808 К ПС «БОС» в интересах АО «ОРТК «Южный Хаб» в г. Батайске (ориентировочная протяженность ЛЭП – 2,397км)	-	2,69
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП № 115 с заменой КТП № 115, с. Советский Дар Азовский район, Ростовская область (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,741 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,100 МВА)	0,10	0,74
РЭ	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП № 31 с заменой КТП № 31, ст. Кировская Кагальницкий район, Ростовская область (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,786 км, ориентировочная трансформаторная мощность – 0,1 МВА)	0,10	0,79
РЭ	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ КТП №423 и КТП №423 по ВЛ 10 кВ №6 ПС Покровская (ориентировочная протяженность ЛЭП 2,758 км, ориентировочная мощность силового трансформатора 250 кВА)	0,25	2,76

РЭ	Реконструкция (вынос) ВЛ 0,4 кВ №1, №2, №3, №4, ТП № 206, ВЛ 10 кВ №3 ПС 35 кВ Б. Салы, расположенных по адресу: Ростовская область, Аксайский район, п. Темерницкий, земельный участок с к.н. 61:02:0000000:6794 (ориентировочная протяженность 1,5 км, мощность ТП – 0,16 МВА)	0,16	1,59
РЭ	Реконструкция участка ВЛ 10кВ от опоры №93 до опоры № 113 по ВЛ 10 кВ №7 ПС Несмеяновская в интересах ООО «Донсельхозводстрой» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 1,2 км)	-	1,08
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 527 ВЛ 10 кВ № 7 ПС 110/35/10 кВ Самбек, Ростовская обл., Неклиновский район с. Вареновка, территория СНТ "Петровская Гавань")ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,100 МВА)	0,10	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10 кВ (отпайка) на КТП 10/0,4 № 527 от ВЛ 10 кВ № 7 ПС 110/35/10 кВ "Самбек", Ростовская обл., Неклиновский район с. Вареновка, территория СНТ "Петровская Гавань")ПО ЮЗЭС (протяженность-0,013 км)	-	0,01
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1 КТП 10/0,4 кВ № 527 ВЛ 10 кВ № 7 ПС 110/35/10 кВ "Самбек"Ростовская обл., Неклиновский район с. Вареновка, территория СНТ "Петровская Гавань")ПО ЮЗЭС (протяженность-1,97 км)	-	1,97
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 408м ПО ВЛ 10 кВ № 6 ПС 35/10 кВ Русский Колодец, Ростовская обл., Неклиновский район х. Русский Колодец, территория СНТ "Прогресс")ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,100 МВА)	0,10	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10 кВ (отпайка) на КТП 10/0,4 кВ № 408м от ВЛ 10 кВ № 6 ПС 35/10 кВ "Русский Колодец"Ростовская обл., Неклиновский район х. Русский Колодец, территория СНТ "Прогресс")ПО ЮЗЭС (протяженность-0,015 км)	-	0,02
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 408м по ВЛ 10 кВ № 6 ПС 35/10 кВ "Русский Колодец", Ростовская обл., Неклиновский район х. Русский Колодец, территория СНТ "Прогресс")ПО ЮЗЭС (протяженность-8,39 км)	-	8,39

РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 482 по ВЛ 10 кВ № 3 ПС 110/10 кВ "Лиманная" Ростовская обл., Неклиновский район х. Золотарево, территория СНТ "Красная рябина-1") ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,160 МВА)	0,16	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10 кВ (отпайка) на КТП 10/0,4 кВ № 482 от ВЛ 10 кВ № 3 ПС 110/10кВ "Лиманная"Ростовская обл., Неклиновский район х. Золотарево, территория СНТ "Красная рябина-1")ПО ЮЗЭС (протяженность-0,035 км)	-	0,04
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №482 по ВЛ 10 кВ № 3 ПС 110/10 кВ "Лиманная"Ростовская обл., Неклиновский район х. Золотарево, территория СНТ "Красная рябина-1")ПО ЮЗЭС (протяженность-1,38 км)	-	1,38
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 592 по ВЛ 10 кВ № 7 ПС 110/10 кВ "Самбек"Ростовская обл., Неклиновский район х. Мержаново, территория СНТ "Приазовье" станция "Морская")ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,320 МВА)	0,32	-
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 10 кВ (отпайка) на КТП 10/0,4 кВ № 592 от ВЛ 10 кВ № 7 ПС 110/10 кВ "Самбек"Ростовская обл., Неклиновский район х. Мержаново, территория СНТ "Приазовье" станция "Морская")ПО ЮЗЭС (протяженность-0,460 км)	-	0,46
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1 на КТП 10/0,4 кВ № 592 по ВЛ 10 кВ № 7 ПС 110/10 кВ "Самбек"Ростовская обл., Неклиновский район х. Мержаново, территория СНТ "Приазовье" станция "Морская")ПО ЮЗЭС (протяженность-4,27 км)	-	4,27
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (ВЛ 0,4 кВ № 1,2 КТП 10/0,4 кВ № 3/20А, ВЛ 0,4 кВ № 1 КТП 10/0,4 кВ № 3/21А по ВЛ 10 кВ № 3 ПС Синявская Ростовская обл., Неклиновский район х. Мержаново, территория СНТ "Голубые ели")ПО ЮЗЭС (протяженность-4,37 км)	-	4,37
РЭ	Приобретение бесхозного электросетевого имущества (КТП 10/0,4 кВ № 389м по ВЛ 10 кВ №2 ПС "Таганрогская", Ростовская область, Неклиновский район, пос. Приазовский 15 м на север от ул. Лесной, 2 (район башни Рожновского) ПО ЮЗЭС (трансформаторная мощность-0,100 МВА)	0,10	-

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

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