

Филиал публичного акционерного общества «Россети Центр» - "Тамбовэнерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

| | |
|--------------------------|--|
| Полное наименование | Филиал публичного акционерного общества «Россети Центр» - «Тамбовэнерго» |
| Сокращенное наименование | Филиал ПАО "Россети Центр". "Тамбовэнерго" |
| Место нахождения | г.Тамбов, ул. Моршанское шоссе, 23, 392680 |
| Фактический адрес | г.Тамбов, ул. Моршанское шоссе, 23, 392680 |
| ИНН | 6901067107 |
| КПП | 682902001 |
| Ф.И.О. руководителя | Филатов Александр Валерьевич |
| Адрес электронной почты | tambov@mrsk-1.ru |
| Контактный телефон | (4752) 56-96-85 |
| Факс | (4752) 56-94-48 |

II. Основные показатели деятельности организации

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2024 год | Показатели, утвержденные на 2025 год | Предложение на 2026 год | Предложение на 2027 год | Предложение на 2028 год | Предложение на 2029 год | Предложение на 2030 год |
|---|---|-------------------------|--|--------------------------------------|--|---|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| 1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации: | | | | | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 5 900 440 | 7 291 186 | 14 203 478 | 10 895 638 | 11 315 413 | 11 783 802 | 12 228 194 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж***** | тыс. рублей | 965 614 | x | x | x | x | x | x |
| 1.3. | ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)***** | тыс. рублей | 1 096 686 | x | x | x | x | x | x |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток)***** | тыс. рублей | 433 788 | x | x | x | x | x | x |
| 2. | Показатели рентабельности организации: | | | | | | | | |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более.***** | процентов | 16% | x | x | x | x | x | x |
| 3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации: | | | | | | | | |
| 3.1. | Заявленная мощность 3* | МВт | 33 | 379 | 380 | 378 | 378 | 378 | 378 |
| 3.2. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3 ** | тыс. кВт·ч | 2 817 625 | 2 800 600 | 2 810 277 | 2 787 994 | 2 787 994 | 2 787 994 | 2 787 994 |
| 3.3. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3** | тыс. кВт·ч | 460 028 | 494 174 | 461 000 | 461 000 | 461 000 | 461 000 | 461 000 |
| 3.4. | Уровень потерь электрической энергии | процентов | 1,67% Приказ УРТ Тамбовской области от 25.12.2020г. №189-У | | | 9,11% Предложение филиала на 2026-2030гг. | | | |
| 3.5. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3 | | 1.Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО "Россети Центр"- "Тамбовэнерго" на период 2023-2027гг. утверждена заместителем генерального директора филиала. 2.Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети Центр» на 2023– 2027 гг. утверждена Советом директоров ПАО "Россети Центр" от 23.06.2023 (выписка из протокола № 30/23) | | | | | | |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | | 5 900 440 | 7 291 186 | 14 203 478 | 10 895 638 | 11 315 413 | 11 783 802 | 12 228 194 |
| 4.1. | Операционные (подконтрольные расходы) 3 - всего: | тыс. рублей | 1 776 592 | 1 937 023 | 3 776 177 | 3 896 994 | 4 021 928 | 4 150 837 | 4 284 142 |
| | в том числе: | | | | | | | | |
| | оплата труда | тыс. рублей | 1 102 109 | x | 2 448 393 | x | x | x | x |
| | ремонт основных фондов*** | тыс. рублей | 46 051 | x | 68 801 | x | x | x | x |
| | материальные затраты | тыс. рублей | 284 612 | x | 772 624 | x | x | x | x |
| 4.2. | Неподконтрольные расходы 3 - всего: | тыс. рублей | 4 123 847 | 5 054 854 | 9 396 682 | 6 751 765 | 7 046 606 | 7 386 087 | 7 697 173 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | | 299 309 | 1 030 619 | 246 879 | 246 879 | 246 879 | 246 879 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников***** | тыс. рублей | 715 337 | 907 755 | 1 169 303 | 1 220 869 | 1 271 076 | 1 305 666 | 1 336 147 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | Приказ Минэнерго РФ от 05.12.2024 №26@ | | Проект ИПР направленный в Минэнерго от 29.04.2025 №МР1-ЦА/37-1/532 | | | | |
| 4.5. | Объем условных единиц 3 | у.е. | 95 565 | 94 888 | 98 293 | 98 598 | 98 912 | 99 226 | 99 549 |
| 4.6. | Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу 3 | тыс. рублей (у.е.) | 18,6 | 20,4 | 38,4 | 39,5 | 40,7 | 41,8 | 43,0 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности: | | | | | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 1 720 | x | x | x | x | x | x |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника***** | тыс. рублей на человека | 53,4 | x | x | x | x | x | x |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателская ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 20.04.2022) | | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2025-2027 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателская ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 25.12.2024) | | | | |
| 6 | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 4 221 794 | 4 221 794 | 4 221 794 | 4 221 795 | 4 221 796 | 4 221 797 | 4 221 798 |
| 7 | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств**** | тыс. рублей | | | | | | | |

1 Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

3 Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации*****

| с учетом балансовых показателей РСК | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|---|-------------------|--|---------------|--|---------------|--|---------------|--|---------------|--|---------------|--|---------------|--|---------------|
| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период | | Предложения на расчетный период регулирования (2026) | | Предложения на расчетный период регулирования (2027) | | Предложения на расчетный период регулирования (2028) | | Предложения на расчетный период регулирования (2029) | | Предложения на расчетный период регулирования (2030) | |
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 1. | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | | | | | | | |
| | двухставочный тариф | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | x | x | x | x | 2 769 589,64 | 2 876 698,98 | 2 052 752,88 | 2 097 442,93 | 2 131 038,92 | 2 177 433,32 | 2 219 383,67 | 2 267 701,40 | 2 301 928,13 | 2 352 042,92 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потери) | руб./МВт·ч | x | x | x | x | 461,04 | 479,09 | 522,27 | 542,26 | 543,68 | 564,49 | 565,97 | 587,63 | 589,18 | 611,73 |
| | одноставочный тариф | руб./МВт·ч | x | x | x | x | 4 957,50 | 5 151,60 | 3 834,96 | 3 981,74 | 3 982,71 | 4 135,14 | 4 147,57 | 4 306,31 | 4 303,99 | 4 468,71 |

По п. 3.1. в части факта отражена фактическая мощность использованная в расчетах по двухставочному тарифу. 2025 и 2026 указан отпуск мощности из эл.сетей филиала

По п. 3.2 указан отпуск электроэнергии из эл.сетей филиала

По строке "ремонт основных фондов" указаны расходы на услуги подрядных ремонтных организаций

Данный показатель не подлежит расчету, т.к. регулируемая организация является филиалом

В п. 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников отражена ИПР на услуги по передаче э/э .

Показатели в ТБР не утверждаются

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются котловые. Предложение на 2026 год направлено в регулирующие органы в границах филиала и может быть скорректировано в дальнейшем с учетом актуализации действующих нормативных правовых актов в сфере тарифного регулирования и в случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития РФ.

По п. 5.2 указана расчетная величина среднемесячной заработной платы на одного работника из себестоимости (оплата труда (п.4.2)/Среднесписочная численность персонала (п. 5.1)/12)