

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год
(пол. цены (тарифы)) (расчетный период регулирования)

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

I. Информация об организации

Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества «Россети Центр» - «Костромаэнерго»
Сокращенное наименование	Филиал ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго»
Место нахождения	пр.Мира, 53, г. Кострома, Россия. 156961
Фактический адрес	пр.Мира, 53, г. Кострома, Россия. 156961
ИНН	6901067107
КПП	440102001
Ф.И.О. руководителя	Самойлов Андрей Григорьевич
Адрес электронной почты	kostromaenergo@mrsk-1.ru
Контактный телефон	(4942) 39-63-59
Факс	(4942) 55-87-43

II. Основные показатели деятельности организаций

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2024 год	Показатели, утвержденные на 2025 год	Предложение на 2026 год
I. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий					
1.	Показатели эффективности деятельности организации:				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	6 110 516	6 962 480	10 422 507
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж*****	тыс. рублей	554 277	x	x
1.3.	ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)*****	тыс. рублей	1 065 476	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)*****	тыс. рублей	53 251	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	9,07%	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации:				
3.1.	Заявленная мощность 3*	МВт	49	332	332
3.2.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3 **	тыс. кВт·ч	2 324 068	2 344 237	2 316 878
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3**	тыс. кВт·ч	651 124	630 875	645 921
3.4.	Уровень потерь электрической энергии	процентов	9,88% Постановление ДПРЦиТ Костромской области от 28.11.2022 №22/494		
3.5.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3		Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности филиала ПАО "Россети Центр" - "Костромаэнерго на 2023-2027 годы", подписана первым заместителем директора - главным инженером филиала	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности филиала ПАО "Россети Центр" - "Костромаэнерго на 2024-2028 годы", подписана первым заместителем директора - главным инженером филиала	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности филиала ПАО "Россети Центр" - "Костромаэнерго на 2025-2029 годы", подписана первым заместителем директора - главным инженером филиала
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		6 110 516	6 962 480	10 422 507
4.1.	Операционные (подконтрольные расходы) 3 - всего:	тыс. рублей	2 149 735	2 175 394	2 566 498
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	1 288 502	x	x
	ремонт основных фондов***	тыс. рублей	96 169	x	x
	материальные затраты	тыс. рублей	324 819	x	x
4.2.	Неподконтрольные расходы 3 - всего:	тыс. рублей	3 960 782	4 416 390	7 391 730
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		370 697	464 278
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	994 065	859 425	860 798
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго РФ от 05.12.2024 № 26@		Проект изменений в инвестиционную программу ПАО "Россети Центр" на 2025-2030гг.
4.5.	Объем условных единиц 3	у.е.	95 698	96 039	96 601
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	22,5	22,7	26,6
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 681	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника*****	тыс. рублей на человека	63,9	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
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)*****	
			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	2 234 674,72	2 238 592,90
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	665,89	653,16
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	x	x	x	x	4 510,33	4 502,58

* 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
***** 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)
***** Предложения на расчетный период регулирования (2026) отражено с учетом календарной разбивки на периоды с 1 января 2026 по 30 сентября 2026 и с 1 октября 2026 по 31 декабря 2026