

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

### О долгосрочных параметрах регулирования на 2025-2029 гг. ПКГУП «СКЭС»

	Показатель	Ед. изм.	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Базовый уровень подконтрольных расходов	млн. руб.	312,5499	-	-	-	-
2.	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1	1	1	1	1
3.	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов		-	0,75	0,75	0,75	0,75
4.	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	%	25,05	25,05	25,05	25,05	25,05
5.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню ВН (Psaifi)	шт.	-	-	-	-	-
6.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню ВН (Psaidi)	час.	-	-	-	-	-
7.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню СН 1 (Psaifi)	шт.	0,56439	0,55592	0,54758	0,53937	0,53128
8.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню СН 1(Psaidi)	час.	2,33098	2,29601	2,26157	2,22765	2,19423
9.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню СН 2 (Psaifi)	шт.	0,56439	0,55592	0,54758	0,53937	0,53128
10.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню СН 2 (Psaidi)	час.	2,33098	2,29601	2,26157	2,22765	2,19423
11.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню НН (Psaifi)	шт.	0,56439	0,55592	0,54758	0,53937	0,53128
12.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки по уровню НН (Psaidi)	час.	2,33098	2,29601	2,26157	2,22765	2,19423
13.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)		1	1	1	1	1

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

### О размере цен (тарифов) на 2025-2029 гг. ПКГУП «СКЭС»

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей <*>	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей <*>	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
Филиал ПАО "Россети Урал" - "Пермэнерго" - Пермское краевое государственное унитарное предприятие "Северные краевые электрические сети"	2025 год					
	1183571,62	1100,53	3,38646097	1183927,80	1115,75	3,38063757
	2026 год					
	1210233,43	1152,33	3,47918168	1210233,43	1152,33	3,47918168
	2027 год					
	1238858,68	1198,42	3,58031112	1238858,68	1198,42	3,58031112
	2028 год					
1272965,81	1246,36	3,69382400	1272965,81	1246,36	3,69382400	
2029 год						
1303310,75	1296,21	3,80202101	1303310,75	1296,21	3,80202101	