

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на 2025 год

(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Сибирско-уральская энергетическая компания» (АО "СУЭНКО")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Сибирско-Уральская энергетическая компания"
Сокращенное наименование	АО "СУЭНКО"
Место нахождения	625023, г. Тюмень, ул. Одесская, 27
Фактический адрес	625023, г. Тюмень, ул. Одесская, 27
ИНН	7205011944
КПП	785150001
Ф.И.О. руководителя	Анучин Данил Иванович
Адрес электронной почты	oo@suenco.ru ; office@suenco.ru
9. Контактный телефон	+7 (3452) 65-23-59, 65-24-59
10. Факс	+7 (3452) 65-23-37

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
		2023	2024	2025
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	8 956 218,6		
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 263 097,2		
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 626 801,3		
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	461 419,8		
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	14,10		
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами**	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности**	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность***	МВт	464,244	490,824	490,034
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего***	тыс. кВт·ч	3 500 448,0	3 477 149,1	3 576 929,2
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	916 057,2	948 828,9	971 066,5
3.6. Уровень потерь электрической энергии***	процент	12,62	12,52	12,52

3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		-	-	-
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		6 533 735	6 759 809	7 730 764
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ***; операционные (подконтрольные)	тыс. рублей	2 750 960	3 273 649	3 376 460
	в том числе:				
	оплата труда		1 395 288	1 744 416	1 799 200
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		791 279	863 084	890 189
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ***; неподконтрольные	тыс. рублей	1 907 090	1 720 302	2 105 145
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-298 768	128 118
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	987 896	1 000 638	993 286
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказы Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 10 августа 2022 г. № 575, от 18.07.2023 г. № 536		
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	141 141,6	141 183,2	141 205,6
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	19,5	23,2	23,9
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 547,54	2702	2702
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45 641,73	53 800,14	55 489,76
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	9 436 351		
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2024 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	
		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. на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
двухставочный тариф							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
ВН		1 322 629,02	1 322 629,02	1 322 629,02	1 415 122,35	-	-
СН1		1 803 336,46	1 803 336,46	1 803 336,46	1 929 204,59	-	-
СНП		2 044 106,70	2 044 106,70	2 044 106,70	2 216 752,48	-	-
НН		799 109,01	799 109,01	799 109,01	804 703,24	-	-
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
ВН		87,89	87,89	87,89	106,95	-	-
СН1		194,57	194,57	194,57	237,53	-	-
СНП		244,95	244,95	244,95	298,69	-	-
НН		519,07	519,07	519,07	632,80	-	-
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
ВН		1 905,08	1 905,08	1 905,08	2 078,36	-	-
СН1		3 111,23	3 111,23	3 111,23	3 394,25	-	-
СНП		3 333,72	3 333,72	3 333,72	3 636,88	-	-
НН		3 516,97	3 516,97	3 516,97	3 836,78	-	-
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Г кал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Г кал						

Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2024 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)	
		1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Т кал						
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Т кал						
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Т кал						
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Т кал						
> 13 кг/см ²	рублей/Т кал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Т кал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Т кал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Т кал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						
вода	рублей/куб. метр						
пар	рублей/куб. метр						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).