

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на сетях АО "СУЭНКО" (вид цены (тарифа) на 2026 год (расчетный период регулирования))

Акционерное общество "Сибирско-Уральская энергетическая компания" (АО "СУЭНКО")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Акционерное общество "Сибирско-Уральская энергетическая
Полное наименование 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 office@suenco.ru
Контактный телефон (3452) 65-23-59
Факс (3452) 65-23-37

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024 г.	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2026 г.
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	9 305 787	9 810 314	11 099 427
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3 602 321	3 724 997	4 317 228
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4 482 845	4 965 894	5 660 088
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 115 726	2 604 998	3 406 334
2. Показатели рентабельности организации				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024 г.	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2026 г.
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	39%	38%	39%
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	453,27	416,93	436,63
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	3 024 105	2 780 957	2 954 509
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	1 760 484		
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	10,55%	12,00%	12,00%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "СУЭНКО" на 2023-2027 гг. согласована РЭК Тюменской обл., ХМАО, ЯНАО в составе тарифного дела на 2023г.		Проект ПЭиПЭЭ, направленный в составе проекта инвестиционной программы в ДЖКХ Тюменской области 29.04.2025 г. (исх. №И-С-2025-6301)
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	7 861 174	7 943 504	9 005 126
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 357 421	2 507 728	2 725 105
в том числе:				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024 г.	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2026 г.
оплата труда		819 810	823 205	894 563
ремонт основных фондов				
материальные затраты		1 024 631	1 278 964	1 389 828
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **· ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	1 847 409	1 240 159	1 280 082
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-66 810	38 062	26 984
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 500 172	1 500 000	2 000 000
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа АО "СУЭНКО" на период 2023-2027 г.г. утверждена Департаментом ЖКХ Тюменской области Приказ № 464-од от 21.09.2022г, с изменениями по Приказу ДЖКХ ТО №0154-ОД от 30.10.2024		Проект инвестиционной программы, направленный в ДЖКХ Тюменской области 29.04.2025 г. (исх. №И-С-2025-6301)
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	62 208,74	63 112,44	64 835,75
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	37,90	39,73	42,03
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	715	660	715
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	95 559	103 940	104 273
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			

<*> 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).

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024 г.		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2026 г.	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
Индивидуальный двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	905 478,91	905 531,99	1 587 707,20	1 587 707,20	1 718 699,04	1 718 699,04
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	320,88	320,89	671,28	671,28	708,85	708,85
Индивидуальный одноставочный тариф:							
ЕКТ двухставочный:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
ВН		1 322 629,02	1 415 122,35	-	-	-	-
СН - I		1 803 336,46	1 929 204,59	-	-	-	-
СН - II		2 044 106,70	2 216 752,48	-	-	-	-
НН		799 109,01	804 703,24	-	-	-	-
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
ВН		87,89	106,95	-	-	-	-
СН - I		194,57	237,53	-	-	-	-
СН - II		244,95	298,69	-	-	-	-
НН		519,07	632,80	-	-	-	-
ЕКТ одноставочный	рублей/МВт·ч						
ВН		1 905,08	2 078,36	-	-	-	-
СН - I		3 111,23	3 394,25	-	-	-	-
СН - II		3 333,72	3 636,88	-	-	-	-
НН		3 516,97	3 836,78	-	-	-	-

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.