

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на сетях
АО "СУЭНКО"
(вид цены (тарифа) на 2024 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 2022 г.	Показатели, утвержденные на базовый период * 2023 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2024 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	6 489 967	7 950 514	Будет посчитано после
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 504 571	2 976 745	
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 310 162	3 742 698	

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022 г.	Показатели, утвержденные на базовый период * 2023 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2024 г.
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	790 743	2 311 723	утверждения Единых (котловых) тарифов, в том числе по населению
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	23%	37%	
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	391,58	369,88	397,02
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	2 603 172	2 497 714	2 661 142
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	1 601 929	1 612 367	1 660 724
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	12,00%	12,00%	12,00%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "СУЭНКО" на 2018-2022 гг. согласована РЭК Тюменской обл., ХМАО, ЯНАО в составе тарифного дела на 2018г.	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "СУЭНКО" на 2023-2027 гг. согласована РЭК Тюменской обл., ХМАО, ЯНАО в составе тарифного дела на 2023г.	
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	5 606 556	6 556 089	7 378 573

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022 г.	Показатели, утвержденные на базовый период * 2023 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2024 г.
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **· ****·; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 124 519	2 160 280	2 277 764
в том числе:				
оплата труда		724 677	709 149	747 716
ремонт основных фондов		645 122	616 575	650 107
материальные затраты		382 363	1 101 762	511 573
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **· ****·; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	1 678 531	1 065 086	1 365 075
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-248 938	0	149 200
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	750 010	1 500 000	1 500 000
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа АО "СУЭНКО" на период 2018-2022 г.г. утверждена Департаментом ЖКХ Тюменской области Приказ № 388-од от 14.08.2019г.	Инвестиционная программа АО "СУЭНКО" на период 2023-2027 г.г. утверждена Департаментом ЖКХ Тюменской области Приказ № 464-од от 21.09.2022г.	
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	59 186,48	58 235,08	61 918,09
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	35,90	37,10	36,79
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	679	660	680
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	88 939	89 539	91 632
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 измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022 г.		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования 2024 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:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
ВН		1 119 076,75	1 218 469,41	1 322 629,02	1 322 629,02	-	-
СН - I		1 569 735,17	1 656 649,18	1 803 336,46	1 803 336,46	-	-
СН - II		1 787 699,55	1 877 371,79	2 044 106,70	2 044 106,70	-	-
НН		859 411,38	999 315,03	799 109,01	799 109,01	-	-
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
ВН		77,29	87,44	87,89	87,89	-	-
СН - I		167,04	192,96	194,57	195,57	-	-
СН - II		199,96	258,82	244,95	244,95	-	-
НН		451,71	529,97	519,07	519,07	-	-
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
ВН		1 633,44	1 747,78	1 905,08	1 905,08	-	-
СН - I		2 667,61	2 854,34	3 111,23	3 112,23	-	-
СН - II		2 859,37	3 058,46	3 333,72	3 333,72	-	-
НН		3 015,50	3 226,58	3 516,97	3 516,97	-	-

* 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).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.