

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче
электрической энергии по электрическим сетям
на 2020 год

(расчетный период регулирования)

Публичное акционерное общество «Сибирско-уральская энергетическая компания» (ПАО "СУЭНКО")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество "Сибирско-Уральская энергетическая компания"
Сокращенное наименование	ПАО "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 (2018 год)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)
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	7 387 013,0	
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 034 986,0	
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 595 336,0	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	552 230,0	
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	14,01	
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	461,513	466,164	475,500
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего***	тыс. кВт·ч	3 542 292,4	3 515 104,8	3 565 795,8
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	818 543,5	796 304,0	828 994,0
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процент	-	-	-
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		5 767 047	5 847 981	6 023 416
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные)	тыс. рублей	2 114 121	2 676 291	2 759 169
	в том числе:				
	оплата труда		958 647	1 286 906	1 326 758
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		606 354	801 339	826 155
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные	тыс. рублей	1 316 581	1 508 669	1 483 352
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	721 673	727 355	732 367
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Департамента промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области от 26.10.2017г. № 254-р с учетом изменений, внесенных распоряжением от 08.08.2018г. № 209-р	Распоряжение Департамента промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области от 26.10.2017г. № 254-р с учетом изменений, внесенных распоряжением от 08.08.2018г. № 209-р	Распоряжение Департамента промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области от 26.10.2017г. № 254-р с учетом изменений, внесенных распоряжением от 08.08.2018г. № 209-р
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	143 039,4	143 474,1	143 840,3

4.б.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	14,8	18,7	19,2
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2699	2741,5	2741,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29 598,82	39 118,05	40 329,43
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2018 годов от 22.12.2014г.	Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2018 годов от 22.12.2014г.	
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	-7 157 833		

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей		Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2019 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2020 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		1 152 958,26	1 203 495,53	1 195 459,81	1 213 093,90	-	-
	СН1		2 187 173,35	2 251 213,98	2 242 103,00	2 278 589,83	-	-
	СНП		2 064 613,94	2 128 014,27	2 116 907,67	2 152 553,64	-	-
	НН		1 608 217,11	1 657 274,29	1 655 224,34	1 682 559,28	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч						
	ВН		155,60	177,79	139,56	139,92	-	-
	СН1		371,71	385,61	311,62	316,34	-	-
	СНП		364,17	390,70	381,30	374,31	-	-
	НН		700,49	815,39	815,39	863,38	-	-
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
	ВН		1 835,18	1 890,24	1 890,24	1 890,24	-	-
	СН1		3 375,34	3 476,60	3 476,60	3 476,60	-	-
	СНП		3 446,70	3 550,10	3 550,10	3 550,10	-	-
	НН		3 267,28	3 365,30	3 365,30	3 365,30	-	-
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						

Наименование показателей		Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2019 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2020 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
	> 13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
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).