

Приложение  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)  
(форма)

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

на

2018 - 2022

год

(расчетный период регулирования)

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

### Раздел 1. Информация об организации

1. Полное наименование	Публичное акционерное общество "Сибирско-Уральская энергетическая компания"
2. Сокращенное наименование	ПАО "СУЭНКО"
3. Место нахождения	625023, г. Тюмень, ул. Одесская, 14
4. Фактический адрес	625023, г. Тюмень, ул. Одесская, 14
5. ИНН	7205011944
6. КПП	720301001
7. Ф.И.О. руководителя	Анучин Данил Иванович
8. Адрес электронной почты	<a href="mailto:oo@suenco.ru">oo@suenco.ru</a> ; <a href="mailto:office@suenco.ru">office@suenco.ru</a>
9. Контактный телефон	+7 (3452) 53-60-11, 53-60-12
10. Факс	+7 (3452) 53-60-98

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования				
			2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	6 865 922,2						
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 158 158,4						
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 333 942,7						
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	988 661,0						
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	16,87						
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт							
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч							
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	458,402	467,141	462,187	463,538	464,899	466,275	467,665
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	3 458 324,0	3 502 476,5	3 492 830,1	3 500 942,1	3 509 135,1	3 517 410,1	3 525 767,1

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования				
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	776 122,7	754 122,1	768 533,1	776 645,1	784 838,1	793 113,1	801 470,1
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	-	-	-	-	-	-	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Приказ АО "Курганэнерго" от 06.04.2015г. №ПР-КЭ-0058	Приказ АО "Курганэнерго" от 06.04.2015г. №ПР-КЭ-0058	-	-	-	-	-
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч							
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		6 509 219	7 121 075	7 525 555	7 910 551	8 307 085	8 725 274	9 338 883
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	2 021 581	2 685 652	2 754 496	2 817 635,59	2 881 290,66	2 943 295,27	3 010 103,29
	в том числе:								
	оплата труда		880 801	1 080 339	1 363 985	1 395 250	1 426 771	1 457 475	1 490 558
	ремонт основных фондов								
	материальные затраты		534 650	709 869	637 372	651 982	666 712	681 059	696 518
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	1 403 626	1 545 353	1 699 472	1 607 328	1 671 539	1 741 604	1 853 668
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования				
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	446 009	915 908	721 673	727 354	732 367	745 366	754 633
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Постановление Департамента промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области от 30 сентября 2015 года № 01-04/14	Постановление Департамента промышленности, транспорта, связи и энергетики Курганской области от 30 сентября 2015 года № 01-04/14					
	<i>Справочно:</i>								
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	141 341,5	142 000,9	141 826,4	142 517,0	143 149,4	143 583,8	144 240,9
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	14,3	18,9	19,4	19,8	20,1	20,5	20,9
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2741,5	2723	2741,5	2741,5	2741,5	2741,5	2741,5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	26 773,70	33 062,14	41 461,02	42 411,41	43 369,55	44 302,85	45 308,46
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.	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.				
	<i>Справочно:</i>								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	9 436 351						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования				
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-4 296 646						

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).



№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования									
			2016		2017		2018		2019		2020		2021		2022	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
3.	Для гарантирующих поставщиков															
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч														
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч														
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент														
	менее 150 кВт	процент														
	от 150 кВт до 670 кВт	процент														
	от 670 кВт до 10 МВт	процент														
	не менее 10 МВт	процент														
4.	Для генерирующих объектов	процент														
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч														
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч														
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.														
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал														
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал														
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал														
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал														
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал														
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал														
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал														
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал														
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию															
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц														
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал														
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра														
	вода	руб./куб. метра														
	пар	руб./куб. метра														

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.