

## Приложение 1

**Предложение о размере цен (тарифов)**  
**на услуги по передаче электрической энергии на сетях ПАО "СУЭНКО"**  
(вид цены (тарифа))  
на 2017 год  
(расчетный период регулирования)

**Публичное акционерное общество "Сибирско-Уральская энергетическая компания" (ПАО "СУЭНКО")**  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**Приложение № 1**  
к Предложению о размере цен (тарифов)  
(долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование	Публичное акционерное общество "Сибирско-Уральская энергетическая компания"
Сокращенное наименование	ПАО "СУЭНКО"
Юридический адрес	625023, г. Тюмень, ул.Одесская, 14
Фактический адрес	625023, г. Тюмень, ул.Одесская, 14
ИНН	7205011944
КПП	720350001
Ф.И.О. руководителя	Фрумкин Константин Игоревич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:office@suenco.ru">office@suenco.ru</a>
Контактный телефон	(3452) 53-60-11, 53-60-12
Факс	(3452) 53-60-11

Приложение № 2  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

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 2015 г.	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> 2016 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2017 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс.руб.	3 700 046	4 113 018	Будет посчитано после утверждения Единых (котловых) тарифов, в том числе по населению
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	1 175 518	959 102	
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.руб.	1 859 143	1 795 398	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	472 946	245 224	
2.	Показатели рентабельности организации				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015 г.	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> 2016 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2017 г.
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	32%	23%	
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	406,22	367,67	403,61
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс.кВт·ч	2 487 153	2 463 224	2 471 778
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс.кВт·ч	1 425 434	1 434 177	1 448 123

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015 г.	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> 2016 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2017 г.
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	14,1% (Приказ Минэнерго №358 от 18.08.11 г.)		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО "СУЭНКО" на 2012-2017 г.г. согласована РЭК Тюменской обл., ХМАО, ЯНАО (Заключение №04/585 от 30.03.2012 г.)		
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		3 123 513	3 457 470	4 505 591
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс.руб.	1 072 085	1 338 481	1 535 967
	в том числе:				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015 г.	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> 2016 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2017 г.
	оплата труда		231 062	399 228	458 132
	ремонт основных фондов		147 437	268 248	307 827
	материальные затраты		420 290	153 439	176 078
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс.руб.	592 590	627 488	814 941
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.руб.	87 180	134 957	104 264
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.руб.	1 088 240	955 843	1 672 375
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ОАО "СУЭНКО" на период 2010-2012 г.г. утверждена Приказом ГУС и ЖКХ Тюменской области №205-од от 16.04.2012 г.		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	41 901,13	41 650,92	42 092
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс.руб./у.е.	25,59	32,14	36,49

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015 г.	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> 2016 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2017 г.
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	475	655	655
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	руб. на человека	40 520	50 785	58 278
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.руб.	3 072 518		
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.руб.			

<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).

Приложение № 5  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015 г.		Показатели, утвержденные на базовый период * 2016 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2017 г.	
			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.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
1.2.1.	Прочие потребители							
	<b>двухставочный тариф</b>							
	- ставка на содержание сетей							
	ВН	руб./кВт.мес.	653,04985	748,53772	744,31106		-	-
	СН - I	руб./кВт.мес.	1018,1547	1131,5036	1110,287		-	-
	СН - II	руб./кВт.мес.	1123,0089	1278,5183	1237,5454		-	-
	НН	руб./кВт.мес.	641,11188	659,83418	513,71651		-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015 г.		Показатели, утвержденные на базовый период * 2016 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2017 г.	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
	- ставка на оплату технологического расхода (потерь)							
	ВН	руб./кВт.ч	0,04741	0,05952	0,05942		-	-
	СН - I	руб./кВт.ч	0,13359	0,16785	0,16944		-	-
	СН - II	руб./кВт.ч	0,15196	0,19063	0,19077		-	-
	НН	руб./кВт.ч	0,30587	0,38294	0,38294		-	-
	<b>одноставочный тариф</b>							
	ВН	руб./кВт.ч	0,97717	1,08924	1,08571		-	-
	СН - I	руб./кВт.ч	1,64076	1,78405	1,77919		-	-
	СН - II	руб./кВт.ч	1,781	1,93653	1,93176		-	-
	НН	руб./кВт.ч	1,83188	1,99186	1,98659		-	-
1.2.2.	Население и приравненные к нему категории потребителей							
1.2.2.1.	одноставочный тариф за исключением населения, указанного в п.1.2.2.3. (без пониж. коэф-та)	руб./кВт.ч	0,16132	0,97725	1,22435	X	-	-
	в пределах соц.нормы	руб./кВт.ч	X	X	X	0,15759	-	-
	свыше соцнормы	руб./кВт.ч	X	X	X	0,79245	-	-
1.2.2.2.	одноставочный тариф для городского населения с электроплитами и сельского населения (с пониж. коэф-том)	руб./кВт.ч	0,16132	0,02624	0,18659	X	-	-
	в пределах соц.нормы	руб./кВт.ч	X	X	X	0,23019	-	-
2.	свыше соцнормы	руб./кВт.ч	X	X	X	0,23977	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков							
4.	Для генерирующих объектов	процент						

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