Приложение 1

Предложение о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на сетях ПАО "СУЭНКО"

(вид цены (тарифа))
на 2016 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	office@suenco.ru
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 2014 г.	Показатели, утвержденные на базовый период 1 2015 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2016 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс.руб.	3 096 517	3 576 014	
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	1 281 032	1 192 284	
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.руб.	1 170 950	1 718 253	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	399 781	385 983	Будет посчитано после утверждения Единых
2.	Показатели рентабельности организации				(котловых) тарифов, в том числе по населению

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014 г.	Показатели, утвержденные на базовый период 1 2015 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2016 г.	
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	41%	33%		
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт				
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт∙ч				
3.3.	Заявленная мощность 3	МВт	362,89	390,01	367,67	
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс.кВт-ч	2 458 823	2 333 196	2 369 935	
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс.кВт∙ч	1 411 232	1 406 875	1 450 690	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014 г.	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2015 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2016 г.				
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	14,1% (Приказ Минэнерго №358 от 18.08.11 г.)						
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		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 4	МВт∙ч							
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		2 367 411	3 022 869	3 854 451				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс.руб.	863 591	1 062 981	1 220 347				
	в том числе:								

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014 г.	Показатели, утвержденные на базовый период 1 2015 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2016 г.	
	оплата труда		188 979	317 035	363 970	
	ремонт основных фондов		139 438	213 035	244 573	
	материальные затраты		318 015	180 405	207 112	
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте $4.1^{2,4}$; неподконтрольные расходы 3 - всего 3	тыс.руб.	506 822	565 410	640 861	
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.руб.	151 344	142 272	146 267	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс.руб.	677 647	1 019 762	1 473 493	
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			а ОАО "СУЭНКО" на период 2010-2012 г.г. утверж, КХ Тюменской области №205-од от 16.04.2012 г.		
	Справочно:					
	Объем условных единиц ³	y.e.	41 047,37	41 209,72	41 670	
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс.руб./у.е.	21,04	25,79	29,29	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014 г.	Предложения на расчетный период регулирования 2016 г.			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	523	657			
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.руб.на человека	37 382	40 243	46 201		
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)						
	Справочно:						
	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.					

 $^{^{1}\,}$ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

⁴ 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 2014 г.		Показатели, утвержденные на базовый период * 2015 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2016 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							
	двухставочный тариф							
	- ставка на содержание сетей							
	ВН	руб./кВт.мес.	653,78094	653,78094	653,04985	748,53772	-	-
	CH - I	руб./кВт.мес.	1030,0716	1030,0716	1018,1547	1131,5036	-	-
	CH - II	руб./кВт.мес.	1131,6992	1131,6992	1123,0089	1278,5183	-	-
	НН	руб./кВт.мес.	647,184	647,184	641,11188	659,83418	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014 г.		Показатели, утвержденные на базовый период * 2015 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2016 г.	
			1-е полу-	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 (по	герь)						
	ВН	руб./кВт.ч	0,04793	0,04793	0,04741	0,05952	-	-
	CH - I	руб./кВт.ч	0,13513	0,13513	0,13359	0,16785	-	-
	CH - II	руб./кВт.ч	0,15274	0,15274	0,15196	0,19063	-	-
	НН	руб./кВт.ч	0,30629	0,30629	0,30587	0,38294	-	-
	одноставочный тариф							
	ВН	руб./кВт.ч	0,97717	0,97717	0,97717	1,08924	-	-
	СН - І	руб./кВт.ч	1,64076	1,64076	1,64076	1,78405	-	-
	CH - II	руб./кВт.ч	1,781	1,781	1,781	1,93653	-	-
	НН	руб./кВт.ч	1,83188	1,83188	1,83188	1,99186	-	-
1.2.2.	Население и приравненные к нему категории потреб	бителей						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,16132	0,16132	0,16132	0,97725	-	-
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
4.	Для генерирующих объектов	процент						

^{*} Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.