Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Приложение 1

Предложение о размере цен (тарифов)

на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ПАО "СУЭНКО", с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке на территории Уватского муниципального района, не объединенного в ценовые зоны оптового рынка

(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 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 653,28	7 007	8 803
	выручка по установленным тарифам		1 653,28	2 001	будет рассчитана после утверждения тарифов для населения на 2016 год
	государственные субсидии: разница между экономически обоснованными тарифами и тарифами, установленными для населения		0	5 006	будет рассчитана после утверждения тарифов для населения на 2016 год
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-5996	10	будет рассчитана после утверждения тарифов для населения на 2016 год
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-5996	10	будет рассчитана после утверждения тарифов для населения на 2016 год
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	0	0	0
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	0,0331	0,0325	0,0331
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего [3]	тыс. кВт·ч	181,22	187,25	181,83

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	137,22	139,10	137,77
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)[3]	процент	12,97	12,97	12,97
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)[3]				
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				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией [2, 4]; подконтрольные расходы [3] - всего	тыс. рублей	6 313,26	5 957,62	7 430,09

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
	в том числе:				
	оплата труда		2 299,95	1 997,22	2 873,70
	ремонт основных фондов		45,65	451,56	0,00
	материальные затраты		93,95	368,90	415,10
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 [2, 4]; неподконтрольные расходы [3] - всего [3]	тыс. рублей	1 288,75	1 039,41	1 368,72
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	4 412,72	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц [3]	у.е.	244,8	244,8	244,8
	Операционные расходы на условную единицу [3]	тыс. рублей (у.е.)	25,79	24,34	30,35

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	5	5	5
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38 332,56	31 923,00	47 894,93
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

[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 № 4
к Предложению о размере цен (тарифов)
(долгосрочных параметров регулирования)

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
1	Установленная мощность	МВт	0,4	0,4	0,4
2	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	0,4	0,4	0,4
3	Производство электрической энергии	млн. кВтч	0,21221	0,22851	0,20892
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВтч	0,20821	0,22451	0,18183
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0	0	0
6	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0	0	0
7	**Необходимая валовая выручка, всего:**	млн. руб.	6,35817	5,78793	7,20143
7.1	**относимая на электрическую энергию**	млн. руб.	3,43101	3,12879	4,10937
7.2	**относимая на электрическую мощность**	млн. руб.	2,92716	2,65914	3,09206
7.3	**относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников**	млн. руб.	0	0	0
8.1	топливо на э/э	млн. руб.	3,42951	3,12474	4,10771
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на э/э	г./кВтч	651,24	488,50	651,24

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
8.2	топливо на т/э	млн. руб.			
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на т/э	кг/Гкал			
	Реквизиты решения по УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии			Приказ Минэнерго РФ от 26.12.2012 № 655	
9	Амортизация	млн. руб.	0,05534	0,00000	0,00713
10	**Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности**				
10.1	Среднесписочная численность персонала	чел.	5	5	5
10.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.	38,33	31,92	47,89
9.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11	**Расходы на производство, в т.ч.**	**млн. руб.**	6,35517	5,77983	7,19811
11.1	относимые на электрическую энергию	млн. руб.	3,42951	3,12474	4,10771
11.2	относимые на электрическую мощность	млн. руб.	2,92566	2,65509	3,09040
11.3	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.			
12	**Объем перекрестного субсидирования, всего, в том числе:**	**млн. руб.**			
12.1	- от производства тепловой энергии	млн. руб.			
12.2	- от производства электрической энергии	млн. руб.			
13	**Необходимые расходы из прибыли, в т.ч.**	**млн. руб.**	**0,00240**	**0,00648**	**0,00266**
13.1	относимые на электрическую энергию	млн. руб.	0,00120	0,00324	0,00133

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за 2014 год	Показатели, утвержденные на 2015 год	Предложения на 2016 год
13.2	относимые на электрическую мощность	млн. руб.	0,00120	0,00324	0,00133
13.3	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.			
4	**Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль), в т.ч.**	**млн. руб.**			
14.1	относимые на электрическую энергию	млн. руб.			
14.2	относимые на электрическую мощность	млн. руб.			
14.3	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.			
15	**Чистая прибыль (убыток)**	млн. руб.	0,00	0,00	0,00
16	**Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)**	%			
17	**Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа/решения, Интернет-адрес размещения)**				

[1] Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Примечание:

1. Предложение о размере цен (тарифов) ОАО «Концерн Росэнергоатом» заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

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 2014 год		Показатели, утвержденные на 2015 год		Предложения на 2016 год	
			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)							
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
4.	Для генерирующих объектов							
5.	Для ЭСО, осуществляющих производство и поставку электрической энергии (мощности) на розничном рынке, на территории, не объединенного в ценовые зоны оптового рынка							

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2014 год		Показатели, утвержденные на 2015 год		Предложения на 2016 год	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
	Прочие потребители							
5.1.	одноставочный тариф	руб./кВт*ч	32,39744	32,39744	32,39744	42,41064	0,0424106	0,0540923
5.1.1.	одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток							
	- ночная зона	руб./кВт*ч			24,49924	25,18645		
	- полупиковая зона	руб./кВт*ч			32,39744	42,41064		
	- пиковая зона	руб./кВт*ч			46,04641	72,17595		
5.1.2.	одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток							
	- ночная зона	руб./кВт*ч			24,49924	25,18645		
	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт*ч			37,13636	52,74516		
5.2.	двухставочный тариф							
5.2.1.	ставка стоимости единицы мощности	руб./кВт*мес.	7,76478	7,76478				
5.2.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт*ч	16,22536	16,22536				

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.