

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

пункт 9 «г»

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2019 год

Муниципальное унитарное предприятие городского округа город Нововоронеж « Городские электрические сети»
(МУП «Горэлектросети» , г. Нововоронеж)

Приложение N 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование : **Муниципальное унитарное предприятие городского округа город Нововоронеж «Городские электрические сети»**

Сокращенное наименование : **МУП « Горэлектросети» ,г. Нововоронеж**

Место нахождения : **396070,г. Нововоронеж , Воронежская область, Заводской проезд,9**

Фактический адрес: **396070,г. Нововоронеж , Воронежская область, Заводской проезд,9**

ИНН 3651002525

КПП 365101001

Ф.И.О. руководителя : **Директор Беспалова Лидия Михайловна**

Адрес электронной почты : **gorelseti@list.ru**

Контактный телефон (47364)21713 (директор) ,20426 (экономист)

Факс (47364)50942

Абонентский номер (47364)50942

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций,
относящихся к субъектам естественных монополий электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 г	Показатели, утвержденные на базовый период <1> 2018г.	Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	83363,58	87415,53	92709,10
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	4508,57	4036,44	3868,51
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток) (на соц. развитие и капвложения)	тыс. рублей	2140,70	2204,64	2234,7
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	5,41	4,84	4,17
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Заявленная мощность	МВт	15,26	16,46	15,89
3.2.	Объем полезного отпуска электроэнергии -	тыс. кВт·ч	80804,3	82598,88	83811

	всего				
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	32718	32820	32900
3.4.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент	11,42	11,42	11,42.
3.5.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ от 25.08.2016 г. №38/1 2017-2021гг	Приказ от 25.08.2016 г. №38/1 2017-2021гг	Приказ от 25.08.2016 г. №38/1 2017-2021гг
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		83363,58	87415,53	92709,10
4.1.	Подконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	39533,64	37103,98	42631,00
	в том числе:				
	оплата труда		24479,30	25185,50	29846,5
	ремонт основных фондов		2059,3	4731,76	4796,3
	материальные затраты		2143,9	1790,83	1815,2
4.2.	Неподконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	21898,60	21374,50	22007,48
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		716,68	936,02
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (прибыль на капвложения)	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Управления ЖКХ и энергетики Воронежской	-	-

			области от 14.08.2014г. № 143		
	Справочно:				
	Объем условных единиц	у.е.	2380,995	2396,6837	2401,579
	Операционные расходы на условную единицу	тыс. рублей (у.е.)	16,6	15,48	17,76
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	82	89	89
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	24,877	23,582	30,052
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	3395	3395	3395
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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

Приложение N5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 г.		Показатели, утвержденные на базовый период <*> 2018 г.		Предложения на расчетный период регулирования 2019 г.	
			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							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф	-	-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
	Одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1014,02	1024,19	1044,01	1072,62	1180,89	1213,31

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.