

Приложение №1 к предложению о
размере цен (тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2020 год

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Федеральное казенное предприятие "Самарский завод "Коммунар"
Сокращенное наименование	ФКП "Самарский завод "Коммунар"
Место нахождения	Самарская область, Волжский район, пгт.Петра-Дубрава, ул.Коммунаров, д.3
Фактический адрес	Самарская область, Волжский район, пгт.Петра-Дубрава, ул.Коммунаров, д.3
ИНН	6367080065
КПП	633001001
Ф.И.О. руководителя	Галимова Марина Марсовна
Адрес электронной почты	info@fkp-kommunar.ru
Контактный телефон	8(846)920-27-77, 920-28-88
Факс	8(846)920-28-87

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования
(ПП РФ от 21.01.2004г. №24)

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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (<5>)	тыс. рублей	3 182,1	4 765,0	9 132,7
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-4 828,0	13,7	754,1
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-4 653,9	187,8	928,2
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-4 828,0	13,7	754,1
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	%	-151,72%	0,29%	9,00%
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	1,915	2,013	2,013
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	13 734,240	14 944,000	14 944,000
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	1 001,910	124,000	124,000
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	%	3,72	3,72	3,72
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 (<6>)	тыс. рублей	8 010,2	4 751,3	8 378,6
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	5 527,5	3 666,3	5 781,8
	в том числе:				0,0
	оплата труда		4 896,6	2 352,5	5 121,8
	ремонт основных фондов		0,0	0,0	0,0
	материальные затраты		575,8	439,4	602,3
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	2 482,6	1 041,9	2 596,8

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
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.	426,49	426,49	426,49
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	18,782	11,141	19,646
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	19	18,40	19,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	30,91	10,65	32,33
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).
 - <5> Выручка указана с учетом действующей схемы "котлообразования" за минусом оплаченных услуг по передаче ээ смежным ТСО и затрат на компенсацию потерь ээ
 - <6> Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего - указана без учета затрат на оплату услуг ТСО

Директор

М.М. Галимова



Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам
деятельности организации ФКП "Самарский завод "Коммунар"

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2018 год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2019 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2020 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
			<*>	<*>				
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	Филиал ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети" - ФКП "Самарский завод "Коммунар"							Смежные сетевые организации для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ФКП "Самарский завод "Коммунар".
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	66 526,53	74 234,08	65 974,27	69 387,88		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	44,63	43,87	42,3	53,35		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,14765	0,16850	0,14592	0,16997		
	АО "Самарская сетевая компания" - ФКП "Самарский завод "Коммунар"							1) Филиал ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети"
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	66 526,53	74 234,08	65 974,27	69 387,88		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	44,63	43,87	42,3	53,35		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,14764	0,16859	0,14535	0,16992		2) АО "ССК"
	АО "Электросеть-Волга" - ФКП "Самарский завод "Коммунар"							3) АО "Электросеть-Волга"
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	-	-	65 974,27	69 387,88		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	-	-	42,3	53,35		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	-	-	0,15629	0,1723		

Директор

М.М. Галимова

