

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2021-2022год  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Заволжская сетевая компания" (ООО  
"ЗСК")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Заволжская сетевая компания"
Сокращенное наименование	ООО "ЗСК"
Место нахождения	432066, г.Ульяновск, ул. Шигаева, д.28, кор.1
Фактический адрес	432066, г.Ульяновск, ул. Шигаева, д.28, кор.2
ИНН	7327058153
КПП	732701001
Ф.И.О. руководителя	Харьков Александр Васильевич
Адрес электронной почты	zsk_173@mail.ru
Контактный телефон	88002221668
Факс	-



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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели и за год, предшествующий базовому периоду*	Показатели, утвержденные на базовый период <1>	Предложения на расчетный период регулирования	
					2021	2022
1.	Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. руб.	10907,32	16333	17126,81	17010,14
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	-2165,97	76,00	77,04	78,09
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	330,65	2219,04	2545,62	2546,67
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-2664,85	-1027,00	-86,29	-85,24
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	-19,86%	0,47%	0,45%	0,46%
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	0,996	1,171	1,086	1,086
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	5975,02	7024,83	6516,06	6516,06
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	1033,54	1098,00	1033,00	1033,00
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	процент	6,33%	5,29%	5,29%	5,29%

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	тыс. руб.	12324,49	15091,75	15923,58	15770,81
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. руб.	7 734,58	10 310,31	10 451,05	10 593,70
	в том числе:					
	оплата труда	тыс. руб.	6 235,89	8 121,35	8 232,21	8 344,58
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	236,27	499,28	506,10	513,00
	материальные затраты	тыс. руб.	516,64	748,45	758,67	769,02
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. руб.	4589,91	4 781,44	5 142,95	5 177,11
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет; корректировки по итогам фактической деятельности	тыс. руб.		0,00	329,58	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)					
	Справочно:					
	Объем условных единиц <3>	у.е.	426,86	426,86	426,86	426,86
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. руб. (у.е.)	18,12	24,15	24,48	24,82
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	19	18	19	19
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб. на чел.	27,35	37,60	36,11	36,60
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)					
	Справочно:					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	10	10	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.	10291			

\* В 2018 году деятельность не осуществлялась

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

<2> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в

<3> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической

<4> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии



Приложение N 5  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам  
деятельности организации  
2019-2022

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019)		<u>Показатели.</u> <u>утвержденные на</u> <u>базовый период &lt;*&gt;</u>		Предложения на расчетный период регулирования (2021г)		Предложения на расчетный период регулирования (2022г)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	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)									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	813309,684	841734,703	1065558,05	1082786,94	1221870,72	1246308,14	1210148,87	1234351,84
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	42,46	42,76	170,15	183,29	184,66	188,35	190,20	194,00
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	449,12	463,62	2301,26	2348,87	2 628,40	2680,97	2610,49	2662,70

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



**Долгосрочные параметры регулирования**

(при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки)

ООО "ЗСК"

№ п/п	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн.руб.	Показатели уровня надёжности оказываемых услуг			Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)
			Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии %	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	
1	2	3	4	5	6	7
2	2021	10,45	5,29%	4,4783	1,00187	1
3	2022	10,59	5,29%	4,46479	0,99875	1

