

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2023 гг.
по ООО "Заволжская сетевая компания"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Заволжская сетевая компания»
Сокращенное наименование	ООО «Заволжская сетевая компания»
Место нахождения	432066, Ульяновск г, Шигаева ул, дом 28, корпус 1
Фактический адрес	432066, Ульяновск г, Шигаева ул, дом 28, корпус 1
ИНН	7327058153
КПП	732701001
Ф.И.О. руководителя	Харьков Александр Васильевич
Адрес электронной почты	https://zavolset.ru/about
Контактный телефон	: 88002221668
Факс	79372753545

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 2021	Показатели, утвержденные на базовый период (1*) 2022	Предложения на расчетный период регулирования 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025	Предложения на расчетный период регулирования 2026	Предложения на расчетный период регулирования 2027
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка (5*)	тыс.рублей	17 050,46	15 385,18	287 443,12	298 738,89	306 314,77	314 248,62	322 347,99
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей	483,62	954,39	2 081,84	2 119,62	2 151,36	2 184,03	2 217,66
1.3.	ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей	1 804,36	2 044,43	4 203,48	4 203,48	4 203,48	4 203,48	4 203,48
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей	9,23	85,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	2,84%	6,20%	0,72%	0,71%	0,70%	0,69%	0,69%
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	0,85	1,09	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)	тыс.кВт.ч.	5 103,42	6 516,06	40 588,54	40588,54	40588,54	40588,54	40588,54
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)	тыс.кВт.ч.	1 337,67	1 033,00	6 898,96	6898,96	6898,96	6898,96	6898,96
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (3*)	процент	6,03%	5,29%	6,02%	6,02%	6,02%	6,02%	6,02%
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*)								
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией (2*,4*); подконтрольные расходы (3*) - всего	тыс.рублей	11 708,11	11 542,49	222 504,89	230 633,00	237 459,73	244 488,54	251 725,40
	оплата труда		8 882,39	9 091,93	131 010,97	135 796,81	139 816,39	143 954,96	148 216,02
	ремонт основных фондов		391,18		25 318,49	26 243,37	27 020,18	27 819,97	28 643,45
	материальные затраты		1 174,07	1 396,05					
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего	тыс.рублей	4 211,38	4 436,93	57 492,56	58 461,28	59 274,91	60 179,95	61 042,46
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей	0,00	-1 844,55	-1 747,52	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (7*)	тыс.рублей	0,00	0,00	0,00	2 702,80	2 702,80	2 702,80	2 702,80
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)								
	<i>Справочно:</i>								
	Объем условных единиц (3*)	у.е	483,88	483,88	3 202,22	3 202,22	3 202,22	3 202,22	3 202,22
	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей (у.е.)	24,20	23,85	69,48	72,02	74,15	76,35	78,61
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	19	19	107	107,00	107,00	107,00	107,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	38,96	39,88	102,03	105,76	108,89	112,11	115,43
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
	<i>Справочно:</i>								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.рублей		x	x	x	x	x	x

Примечание:

(1*) Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

Приложение №3 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Приложение №3 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021		Показатели, утвержденные на базовый период* 2022		Предложения на расчетный период регулирования 2023 год		Предложения на расчетный период регулирования 2024 год		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования 2026 год		Предложения на расчетный период регулирования 2027 год	
			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-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 месяц	1 561 640,20	1 561 640,20	1 080 647,55	1 080 647,55	3 427 463,47	3 427 463,47	3 561 279,87	3 561 279,87	3 655 399,57	3 655 399,57	3 753 134,72	3 753 134,72	3 852 908,76	3 852 908,76
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт.ч.	219,80	219,80	191,88	191,88	226,95	226,95	237,62	237,62	236,03	236,03	236,03	236,03	236,03	236,03
	одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	3 340,99	3 340,99	2 361,12	2 361,12	7 081,88	7 081,88	7 360,18	7 360,18	7 546,83	7 546,83	7 742,30	7 742,30	7 941,85	7 941,85

Примечание:

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

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd) час	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi) шт	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			млн. руб.	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Заволжская сетевая компания»	2023	222,505	1%	0,75	6,02%	4,39782	0,98387	1,0000
		2024	X	1%	0,75	X	4,33185	0,96911	1,0000
		2025	X	1%	0,75	X	4,26687	0,95457	1,0000
		2026	X	1%	0,75	X	4,20287	0,94025	1,0000
		2027	X	1%	0,75	X	4,13983	0,92615	1,0000