

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2021-2025 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Симбирсксетьсервис"

(ООО "Симбирсксетьсервис")

(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 "Симбирсксетьсервис"
Сокращенное наименование	ООО "Симбирсксетьсервис"
Место нахождения	432006, г.Ульяновск, ул. Локомотивная, д.16
Фактический адрес	432006, г.Ульяновск, ул. Локомотивная, д.16
ИНН	7326049847
КПП	732601001
Ф.И.О. руководителя	Морозков Валентин Николаевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:setiservis73@mail.ru">setiservis73@mail.ru</a>
Контактный телефон	9 800 700 94 73
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 за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <1>	Предложения на расчетный период регулирования				
					2021	2022	2023	2024	2025
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	12184,39	10137,19	38535,61	42067,15	42519,95	42168,73	42719,88
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1232,72	275,27	148,00	150,02	152,07	154,14	156,25
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2161,36	709,25	1719,97	1854,12	1840,43	1664,27	1666,90
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1173,62	275,27					
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	10,12%	2,72%	0,38%	0,36%	0,36%	0,37%	0,37%
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	1,751	1,979	2,086	2,086	2,086	2,086	2,086
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	10507	11873	12519	12519	12519	12519	12519
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	875	1528	1635	1635	1635	1635	1635
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	процент	6,44%	4,85%	6,44%	6,44%	6,44%	6,44%	6,44%
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		9174,16	8542,70	36195,30	39656,63	40037,12	39611,41	40085,84
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	5 699,72	6 532,14	28 500,89	28 889,93	29 284,27	29 684,00	30 089,19
	в том числе:								
	оплата труда		2 283,02	4 566,53	15 900,00	16 117,04	16 337,03	16 560,03	16 786,08
	ремонт основных фондов		1799,62	704,65	4036,26	4 091,36	4 147,21	4 203,82	4 261,20
	материальные затраты		769,05	764,67	4955,73	5 023,37	5 091,94	5 161,45	5 231,90
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	3474,43	4 216,97	10 327,38	9 986,71	10 037,85	9 927,41	9 996,66
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет; корректировки по результатам деятельности	тыс. рублей	0,00	-2692,43	-3402,97	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	486,02	770,00	780,00	715,00	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)								
	Справочно:								
	Объем условных единиц <3>	у.е.	363,45	437,65	465,84	465,84	465,84	465,84	465,84
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	15,68	14,93	61,18	62,02	62,86	63,72	64,59
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	7	10	32	32	32	32	32
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	27,18	38,05	41,41	41,97	42,54	43,13	43,71
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
	Справочно:								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10	10	10	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-3835						

<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

<4> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменени я	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019)		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования (2020)		Предложения на расчетный период регулирования (2020)		Предложения на расчетный период регулирования (2020)		Предложения на расчетный период регулирования (2020)		Предложения на расчетный период регулирования (2020)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	2021		2022		2023		2024		2025	
			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 услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф															
1.2.	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	399286,75	594546,57	356864,23	362634,39	1445656,08	1489025,76	1583903,30	1631420,40	1599100,18	1647073,19	1582097,20	1629560,11	1601046,14	1649077,53
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт· ч	133,85	197,58	129,30	139,29	186,95	192,55	192,55	198,33	198,33	204,28	204,28	210,41	210,41	216,72
	одноставочный тариф	руб./МВт· ч	932,52	1386,67	843,03	864,56	3 078,26	3170,61	3 360,36	3461,17	3 396,53	3498,43	3 368,47	3469,53	3 412,50	3514,88

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

**Долгосрочные параметры регулирования**

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

ООО "Симбирсксетьсервис"

№ п/п	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Показатели уровня надёжности оказываемых услуг		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов
		млн.руб.	%	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Псаид)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Псаиф)			
1	2	3	4				%	%
1	2021	28,50	6,44%	4,50546	0,78503	1	3	0,75
2	2022	28,89	6,44%	4,49046	0,77003	1	3	0,75
3	2023	29,28	6,44%	4,47546	0,75503	1	3	0,75
4	2024	29,68	6,44%	4,46046	0,74003	1	3	0,75
5	2025	30,09	6,44%	4,44546	0,72503	1	3	0,75