

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

Общество с ограниченной ответственностью "Мордовская сетевая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Мордовская сетевая компания"

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Мордовская сетевая компания"
Сокращенное наименование	ООО "Мордовская сетевая компания"
Место нахождения	430031, Республика Мордовия, г. Саранск, шоссе Северо-Восточное, 15
Фактический адрес	431449, Республика Мордовия, г. Рузаевка, ул.Луначарского, 179 а
ИНН	1326220846
КПП	132801001
Ф.И.О. руководителя	Николенко Валерий Николаевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:mskooo@bk.ru">mskooo@bk.ru</a>
Контактный телефон	(83451) 2-16-07
Факс	(83451) 2-20-51

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 - 2019 г.	Показатели, утвержденные на базовый период - 2020 г.	Предложения на расчетный период регулирования - 2021 г.
1.	<b>Показатели эффективности деятельности организации</b>				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	93 341,9	95 540,3	141 828,4
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	5 400,3	0,0	36 378,0
1.3.	ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	5 400,3	0,0	36 378,0
2.	<b>Показатели рентабельности организации</b>				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	5,8	0,0	25,6
3.	<b>Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	9,7	8,7	9,1
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	48 699,7	49 718,5	51 008,2
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	4 876,7	5 296,4	6 696,9
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	4,34	2,88	3,26
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Утверждена директором на период 2017-2021 г.г.	Утверждена директором на период 2017-2021 г.г.	Утверждена директором на период 2017-2021 г.г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт·ч	-	-	-
4.	<b>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего</b>		<b>49 976,2</b>	<b>46 380,8</b>	<b>88 249,3</b>
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. руб.	21 179,6	25 056,8	26 128,8
	в том числе:				
	оплата труда		16 335,9	18 705,2	19 505,5
	ремонт основных фондов		1 732,4	2 081,0	2 170,1
	материальные затраты		138,1	630,3	657,2
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2, 4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. руб.	28 796,6	21 323,9	35 595,3
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.	-	-	26 525,2
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена РСТ РМ от 31.10.2019 г. № 106	Утверждена РСТ РМ от 31.10.2019 г. № 106	Утверждена РСТ РМ от 31.10.2019 г. № 106
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>4</sup>	у. е.	1 226,89	1 212,73	1 238,17
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. руб. (у. е.)	17,26	20,66	21,10
5.	<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>		<b>16 335,90</b>	<b>18 705,24</b>	<b>19 505,49</b>
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	20,0	20,0	20,0
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка + (недостатка -) собственных оборотных средств	тыс. руб.			

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).

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019г.		Показатели, утвержденные на базовый период*2020г.		Предложения на расчетный период регулирования 2021г.	
			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 на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
1.1.	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
1.2.1.	уровень напряжения ВН:							
1.2.1.1.	Прочие потребители (без НДС)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	919 657,41	966 560,71	966 560,71	965 032,00	965 032,00	1 254 541,60
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	119,39	132,52	132,52	139,94	139,94	153,79
	одноставочный тариф	руб./МВт ч	1 706,50	1 790,12	1 790,12	1 790,12	1 790,12	3 562,34
1.2.1.2.	Население и приравненные к нему категории потребителей(с НДС)							
	одноставочный тариф							
1.2.2.	уровень напряжения СН2:							
1.2.2.1.	Прочие потребители (без НДС)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 023 474,94	1 075 703,21	1 075 703,21	1 097 217,28	1 097 217,28	1 152 078,14
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	344,01	381,86	381,86	403,24	403,24	447,60
	одноставочный тариф	руб./МВт ч	2 892,03	3 033,74	3 033,74	3 983,27	3 983,27	6 154,44
1.2.3.	уровень напряжения НН:							
1.2.3.1.	Прочие потребители (без НДС)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 115 625,28	1 115 625,28	1 115 625,28	1 171 406,55	1 171 406,55	1 229 976,88
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	833,99	833,99	833,99	880,69	880,69	977,57
	одноставочный тариф	руб./МВт ч	3 806,63	3 806,63	3 806,63	3 983,27	3 983,27	7 927,51
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./тыс. кВт ч	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Г кал	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019г.		Показатели, утвержденные на базовый период* 2020г.		Предложения на расчетный период регулирования 2021г.	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	>13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
		в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

\* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.