ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на передачу электрической энергии , долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 годы

(вид цены (тарифа)) (расчетный период регулирования)

Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» / Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Тамбовэнерго»
Сокращенное наименование	Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго»
Место нахождения	г. Тамбов, ул. Моршанское шоссе, 23, 392680
Фактический адрес	г. Тамбов, ул. Моршанское шоссе, 23, 392680
ИНН	6901106707
КПП	682902001
Ф.И.О. руководителя	Богомолов Николай Валерьевич
Адрес электронной почты	tambov@mrsk-1.ru
Контактный телефон	(4752) 569685
Факс	(4752) 569448

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 2019 год	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложение на 2021 год	Предложение на 2022 год	Предложение на 2023 год	Предложение на 2024 год	Предложение на 2025 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации:								
1.1.	выручка	тыс. рублей	4 499 413	**4 517 783**	7 025 387	5 921 614	5 884 413	6 108 971	6 350 319
1.2.	прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	662 031	x	x	x	x	x	x
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 144 887	x	x	x	x	x	x
1.4.	чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	**262 890**	x	x	x	x	x	x
2.	Показатели рентабельности организации:			x	x	x	x	x	x
2.1.	рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) *нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	**14,7%**	x	x	x	x	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации:								
3.1.	заявленная мощность *	МВт	51,67	374,47	371,04	372,11	373,24	374,37	375,50
3.2.	объем полезного отпуска электроэнергии - всего **	тыс. кВт·ч	2 736 292	2 745 620	2 725 355	2 733 235	2 741 495	2 749 779	2 758 089
3.3.	объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	868 945	878 000	873 745	876 366	878 995	881 632	884 277
3.4.	норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)[3]	процент	Приказ Минэнерго России от 29.03.2012 № 127 - 8,05%		Предложение на ДПР-7,75%				
3.5.	реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО "МРСК Центра" на 2017-2022 года, утверждена Советом директоров ПАО "МРСК Центра" (протокол №29/17 от 22.12.2017)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО "МРСК Центра" на 2017-2022 года, утверждена Советом директоров ПАО "МРСК Центра" (протокол №29/17 от 22.12.2017)					
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		4 499 413	4 517 783	7 025 387	5 921 614	5 884 413	6 108 971	6 350 319
4.1.	подконтрольные расходы - всего:	тыс. рублей	1 392 352	1 160 824	2 183 849	2 246 752	2 314 755	2 384 495	2 455 404
	в том числе:								
	оплата труда	тыс. рублей	789 042	x	x				
	ремонт основных фондов***	тыс. рублей	25 914	x	x				
	материальные затраты	тыс. рублей	226 870	x	x				
4.2.	неподконтрольные расходы - всего:	тыс. рублей	3 107 061	3 058 412	4 349 761	3 271 232	3 426 392	3 570 577	3 740 894
4.3.	выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	298 547	491 776	403 630	143 265	153 898	154 022
4.4.	инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	576 599	548 824	609 981	604 295	1 468 486	1 339 027	854 391
4.4.1.	реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго РФ 14.12.2017г. № 17@.	Приказ Минэнерго РФ 24.12.2018г. № 29@.	Проект ИПР, направленный в Минэнерго РФ письмом ПАО «МРСК Центра» от 07.07.2020 №МР1-ЦА/37/1024 на рассмотрение и утверждение				
	Справочно:								
	Объем условных единиц	у.е.	95 549	95 497	96 051	96 075	96 158	96 224	96 241
	Операционные расходы на условную единицу	тыс. рублей	14,6	12,2	22,7	23,4	24,1	24,8	25,5
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:								
5.1.	среднесписочная численность персонала	человек	1 920	x	x	x	x	x	x
5.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	34,2	x	x	x	x	x	x
5.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		2019-2021 - Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодательская ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 21.12.2018)						
	Справочно:								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 221 794	4 221 794	4 221 794	4 221 794	4 221 794	4 221 794	4 221 794
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств****	тыс. рублей	x	x	x	x	x	x	x

_____[1] Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

_____[3] Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования (**2021**)		Предложения на расчетный период регулирования (2022)		Предложения на расчетный период регулирования (2023)		Предложения на расчетный период регулирования (2024)		Предложения на расчетный период регулирования (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															
1.1.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)															
	двухставочный тариф															
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	1 394 731,86	1 436 573,81	1 115 916,89	1 200 528,88	1 094 977,90	1 185 119,51	1 139 263,75	1 220 733,50	1 134 282,93	1 312 063,06
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	261,08	268,91	268,91	278,36	278,36	288,09	288,09	298,17	298,17	308,60
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	x	x	x	x	2 539,69	2 615,88	2 093,35	2 239,69	2 068,60	2 224,25	2 150,73	2 292,51	2 152,72	2 452,15

* По п. 3.1. в части факта **2019** года отражена фактическая мощность использованная в расчетах по двухставочному тарифу

** По п. 3.2 указан отпуск электроэнергии из эл.сетей филиала

*** По строке "ремонт основных фондов" указаны расходы на услуги подрядных ремонтных организаций

**** Данный показатель не подлежит расчету, т.к. регулируемая организация является филиалом

***** В п. 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников отражено финансирование ИПР (без НДС) с учетом собственных и заемных средств .

******

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются котловые. Предложение на **2021** год направлено в регулирующие органы в границах филиала и может быть скорректировано в дальнейшем в случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития РФ и с учетом актуализации действующих нормативных правовых актов в сфере тарифного регулирования.