ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на передачу электрической энергии , долгосрочных параметров регулирования на 2021 год

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

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая
Сокращенное наименование	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая
Место нахождения	г. Тверь, ул. Бебеля д.1
Фактический адрес	г. Тверь, ул. Бебеля д.1
ИНН	6901067107
КПП	695002001
Ф.И.О. руководителя	И.о. заместителя генерального директора – директора филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» - Корнилов А.А.
Адрес электронной почты	tverenergo@mrsk-1.ru
Контактный телефон	8422320715
Факс	8422347415

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
1.	Показатели эффективности деятельности организации:				
1.1.	выручка	тыс. рублей	8 621 020	8 839 023	13 165 939
1.2.	прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	790 266	x	x
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 466 637	x	x
1.4.	чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-253 485	x	x
2.	Показатели рентабельности организации:			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	9,17%		
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации:			x	x
3.1.	заявленная мощность 3*	МВт	111,88	679,92	694,90
3.2.	объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3 **	тыс. кВт·ч	4 650 512	4 893 940	4 810 618
3.3.	объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3	тыс. кВт·ч	690 328	754 254	690 328
3.4.	норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)3	процент	15,81% Приказ ГУ РЭК Тверской области от 29.12.2017 № 590 - нп		
3.5.	реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3		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		8 621 020	8 839 023	13 165 939
4.1.	подконтрольные расходы 3 - всего:	тыс. рублей	2 474 703	2 685 704	2 757 009
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	1 502 541	1 704 236	x
	ремонт основных фондов***	тыс. рублей	68 398	136 368	x
	материальные затраты	тыс. рублей	338 672	257 933	x
4.2.	неподконтрольные расходы 3 - всего: *******	тыс. рублей	6 399 802	6 064 852	8 033 688
4.3.	выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	88 467	2 375 242
4.4.	инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	323 291	913 941	289 138
4.4.1.	реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго РФ №29@ от 24.12.2018	Приказ Минэнерго РФ № 35@ от 26.12.2019	Доработанный проект ИПР ПАО "МРСК Центра", направлен в Минэнерго РФ на рассмотрение и утверждение письмом от 07.07.2020 №МР1-ЦА/37/1024
	Справочно:				
	Объем условных единиц 3	у.е.	201 713	201 915	202 154
	Операционные расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	12,3	13,3	13,6
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
5.1.	среднесписочная численность персонала	человек	3 223	x	x
5.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,8	x	x
5.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2018 - 2021 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общественным объединением "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
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств****	тыс. рублей			

[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****

с учетом балансовых показателей РСК

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования (**2021**)	
			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	805 929,69	1 745 834,43
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	528,81	563,64
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	x	x	x	x	1 982,62	3 491,12

* 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

****** Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются котловые. Предложение на 2021 год направлено в регулирующие органы в границах филиала и можен 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.