

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год

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

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

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Орелэнерго»
Сокращенное наименование	Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Орелэнерго"
Место нахождения	РФ, 302030, г. Орел, площадь Мира, д.2
Фактический адрес	РФ, 302030, г. Орел, площадь Мира, д.2
ИНН	6901067107
КПП	575102001
Ф.И.О. руководителя	Алёшин Сергей Александрович
Адрес электронной почты	orelenergo@mrsk-1.ru
Контактный телефон	(4862) 54-30-98
Факс	(4862) 47-06-76

II. Основные показатели деятельности организаций

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложение на 2022 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий					
1.	Показатели эффективности деятельности организации:				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	3 664 571	3 885 094	4 284 791
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж*****	тыс. рублей	235 997	х	х
1.3.	ЕВПТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)*****	тыс. рублей	559 119	х	х
1.4.	Чистая прибыль (убыток)******	тыс. рублей	12 740	х	х
2.	Показатели рентабельности организации:			х	х
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более.*****	процентов	6,44%	х	х
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации:				
3.1.	Заявленная мощность 3*	МВт	57,37	347,03	346,02
3.2.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3 **	тыс. кВт·ч	2 157 302	2 179 098	2 179 716
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3**	тыс. кВт·ч	242 813	233 593	243 346
3.4.	Уровень потерь электрической энергии	процентов	10,48% Приказ УТиЦП Орловской области от 29.12.2017 №498-г (в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 30.09.2014 №674 и п.40(1) Основ ценообразования, утв. Постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178)		
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		3 664 571	3 885 094	4 284 791
4.1.	Операционные (подконтрольные расходы) 3 - всего:	тыс. рублей	1 373 214	1 252 723	1 277 640
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	743 527	х	х
	ремонт основных фондов***	тыс. рублей	71 368	х	х
	материальные затраты	тыс. рублей	204 895	х	х
4.2.	Неподконтрольные расходы 3 - всего:	тыс. рублей	2 291 357	2 527 579	2 766 231
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	104 792	240 920
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	344 323	456 997	470 806
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго РФ от 24.12.2018 №29@	Приказ Минэнерго РФ от 14.12.2020 № 11@	Скорректированная ИПР утверждена решением Совета директоров ПАО "МРСК Центра" (Протокол от 25.02.2021 №04/21) и направлена 29.03.2021 (письмо №МР1-ЦА/37-1/427) в Минэнерго РФ на рассмотрение и утверждение
4.5.	Объем условных единиц 3	у.е.	82 411	82 357	83 671
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	16,7	15,2	15,3
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 632	х	х
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,0	х	х
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		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)		
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 221 794	4 221 794	4 221 794
7	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.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организаций*****

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 (2022)	
			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.	х	х	х	х	791 878,18	879 686,44
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	х	х	х	х	367,65	380,53
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	х	х	х	х	1 878,75	2 062,34

* По п. 3.1. в части факта отражена фактическая мощность использованная в расчетах по двухставочному тарифу. 2021 и 2022 указан отпуск мощности из эл.сетей филиала

** 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 отражена ИПР на услуги по передаче э/э всего с учетом собственных и заемных средств.

***** Показатели в ТБР не утверждаются

***** Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются котловые. Предложение на 2022 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.