

## П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

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

**Акционерное общество "Электромагистраль" (АО "Электромагистраль")**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

### I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Электромагистраль"  
 Сокращенное наименование АО "Электромагистраль"  
 Место нахождения 630007, г. Новосибирск, ул. Советская, д. 3а  
 Фактический адрес 630007, г. Новосибирск, ул. Советская, д. 3а  
 ИНН 5407466122  
 КПП 540701001  
 Ф.И.О. руководителя Камнев Олег Николаевич  
 Адрес электронной почты office@em-ens.ru  
 Контактный телефон (383) 202-78-00  
 Факс \_\_\_\_\_

### II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложение на 2021 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка <sup>1)</sup>	тыс. рублей	1 299 301	1 300 107	1 852 597
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	236 591	189	301 950
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	943 737	703 427	1 032 086
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	65 578	0	146 838
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	14,1%	0,01%	16,3%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность	МВт	1 160,434	1 133,230	1 143,817
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>2)</sup>	тыс. кВт·ч	x	x	x

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложение на 2021 год
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>2)</sup>	тыс. кВт·ч	x	x	x
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <sup>3)</sup>	процентов	x	2,23%	1,61%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена генеральным директором	Утверждена генеральным директором	Утверждена генеральным директором
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт·ч	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		1 299 301	1 300 107	1 852 597
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг; операционные (подконтрольные) расходы - всего	тыс. рублей	292 043	405 725	587 968
	в том числе:				
	оплата труда		117 705	217 991	347 697
	ремонт основных фондов <sup>4)</sup>		55 237	0	47 994
	материальные затраты		87 698	145 087	134 062
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1; неподконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	1 055 529	894 383	1 117 792
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0	146 838
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	691 986	703 427	738 411
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>5)</sup>		x	x	x
4.5.	Объем условных единиц	у.е.	9 302	9 335	9 220
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу	тыс. рублей (у.е.)	31,4	43,5	63,8
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	128	245	267
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	71	74	108
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы от 21.12.2018	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы от 21.12.2018	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы от 21.12.2018
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	146 471	x	x
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	86 545	x	x

<sup>1)</sup> Выручка по ставке тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

<sup>2)</sup> В соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утверждёнными Постановлением Правительства № 861, объём услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых потребителями по ставке, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии, определяется исходя из объёма нормативных технологических потерь.

<sup>3)</sup> Норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «Электромаршрут» на 2020 год утвержден приказом Минэнерго России №651 от 02.07.2019; на 2021 год утвержден приказом Минэнерго России №552 от 13.07.2020.

<sup>4)</sup> Отражены затраты на ремонт, выполняемый подрядным способом. Расходы на ремонт, выполняемый хозяйственным способом, учтены в составе статей необходимой валовой выручки.

<sup>5)</sup> Возможность утверждения инвестиционной программы в законодательно установленном порядке отсутствует, ввиду несоответствия АО «Электромаршрут» пункту 2 Критериев Постановления Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год		Показатели, утвержденные на 2020 год		Предложение на 2021 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт	93 305,64	93 305,64	93 305,64	97 904,04	97 904,04	172 039,64
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	x <sup>1)</sup>	x <sup>1)</sup>	x <sup>1)</sup>	x <sup>1)</sup>	x <sup>1)</sup>	x <sup>1)</sup>
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	x	x

<sup>1)</sup> Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС определена в виде формулы Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178.