

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2023 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 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложение на 2023 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 ¹⁾	тыс. рублей	818 546	1 067 261	3 001 848
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-457 342	-450 010	918 526
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	263 774	270 902	1 620 793
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-385 619	-574 471	887 802
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	-40,9%	-42,16%	30,6%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами	МВт	х	х	х
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт·ч	х	х	х
3.3.	Заявленная мощность	МВт	1 153,465	1 136,270	1 253,588
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ²⁾	тыс. кВт·ч	х	х	х

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложение на 2023 год
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ²⁾	тыс. кВт·ч	х	х	х
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³⁾	процентов	1,61%	1,58%	1,58%
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	х	х	х
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		818 546	1 067 261	3 001 848
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг; операционные (подконтрольные) расходы - всего	тыс. рублей	458 609	588 307	1 114 737
	в том числе:				
	оплата труда		193 678	248 727	415 864
	ремонт основных фондов ⁴⁾		23 535	149 904	289 802
	материальные затраты		132 688	137 941	314 497
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1; неподконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	847 765	1 053 425	999 310
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-574 471	887 802
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁵⁾	тыс. рублей	237 341	725 144	732 991
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ⁵⁾		х	х	х
4.5.	Объем условных единиц	у.е.	9 224	9 219	9 115
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу	тыс. рублей (у.е.)	49,7	63,8	122,3
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	236	257	260
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	74	81	133
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 2022-2024 годы от 20.04.2022
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	146 471	х	х
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	219 992	х	х

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

²⁾ 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.

³⁾ Норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям АО «Электромаршрут» на 2021 год утвержден приказом Минэнерго России №552 от 13.07.2020, на 2022 год утвержден приказом Минэнерго России №409 от 31.05.2021, на 2023 год утвержден приказом Минэнерго России №432 от 18.05.2022.

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

⁵⁾ 28.05.2022 вступило в действие Постановление Правительства Российской Федерации от 18.05.2022 № 898, в соответствии с которым согласно п. 2 Критериев, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Постановление № 977), прочие владельцы ЕНЭС отнесены к субъектам электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Пунктом 3 Правил утверждения инвестиционных программ, утвержденных Постановлением № 977, установлена возможность утверждения в 2022 году инвестиционной программы АО «Электромаршрут» начиная с 2022 года в связи с отсутствием ранее утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти инвестиционной программы.

30.09.2022 вступило в законную силу Постановление Правительства № 1723 от 29.09.2022, в соответствии с которым предусмотрен особый порядок утверждения инвестиционных программ в 2022 году, позволяющий АО «Электромаршрут» вступить в процедуру и утвердить ИП на период 2022-2024 годы уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

На дату формирования актуализированного тарифного предложения на 2023 год инвестиционная программа на 2022 год не утверждена.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год		Показатели, утвержденные на 2022 год		Предложение на 2023 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	59 136,73	59 136,73	59 136,73	97 407,79	97 407,79	301 693,08
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	х ¹⁾	х ¹⁾	х ¹⁾	х ¹⁾	х ¹⁾	х ¹⁾
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	х	х	х	х	х	х

¹⁾ 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.