Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 30 декабря 2022 г.)

СКОРРЕКТИРОВАННОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа)) на 2024 год

(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "МЭК"

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Мордовская электросетевая компания"
Сокращенное наименование	АО "МЭК"
Место нахождения	431449, Республика Мордовия, г. Рузаевка, ул.Луначарского, 179 а
Фактический адрес	431449, Республика Мордовия, г. Рузаевка, ул.Луначарского, 179 а
ИНН	1324134775
КПП	132401001
Ф. И. О. руководителя	Ковалев Эдуард Владимирович
Адрес электронной почты	metsk@yandex.ru
Контактный телефон	(83451) 2-16-07
Факс	(83451) 2-20-51

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период[1]	Предложения на расчетный период регулирования
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	тыс. рублей	331 836	405 151	433 333
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-24 385	26 133	86 912
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-24 385	26 133	86 912
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	-7,35%	6,45%	20,06%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами[2]	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности[2]	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность[3]	МВт	22	26	23
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего[3]	тыс. кВт·ч	172 438,02	168 188,47	171 522,49
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей[3]	тыс. кВт·ч	32 247,16	33 316,52	33 938,84
3.6.	Уровень потерь электрической энергии[3]	процентов	9,20%	11,30%	11,34%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)[3]		Утверждена генеральным директором 01.04.2022г. на период 2020-2024 г.г.	Утверждена генеральным директором 31.03.2023г. на период 2020-2024 г.г.	Утверждена генеральным директором 31.03.2023г. на период 2020-2024 г.г.

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Наименование показателей		Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период[1]	Предложения на расчетный период регулирования
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии[4]	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		309 569	346 974	433 333
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг[2, 4]; операционные (подконтрольные) расходы[3] — всего	тыс. рублей	95 693	106 448	121 036
	в том числе:				
	оплата труда		62 702	x	x
	ремонт основных фондов		5 563	x	x
	материальные затраты		5 495	x	x
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1[2, 4]; неподконтрольные расходы[3] — всего[3]	тыс. рублей	153 425	121 067	126 758
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	17 904	77 379
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	16 667	24 366	23 548
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ РСТ РМ от 29.10.2021г. № 141	Приказ РСТ РМ от 07.09.2022г. №107	Проект корректировки ИП к приказу РСТ РМ от 07.09.2022г. №107 направленный 04.04.2023г. №11-04/23
4.5.	Объем условных единиц[3]	у. е.	4 642,58	4 622,24	4 642,58
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу[3]	тыс. рублей (у. е.)	21,6	23,0	25,9
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	126	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,4	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Наименование показателей		Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период[1]	Предложения на расчетный период регулирования
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	100	100	100
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей		x	x
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего				
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Наименование показателей		Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период[1]	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Наименование показателей		Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период[1]	Предложения на расчетный период регулирования
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч			
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего				
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук			
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук			
	менее 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего				
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук			

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Наименование показателей		Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период[1]	Предложения на расчетный период регулирования
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук			
	менее 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей			
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн кВт·ч			

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Наименование показателей		Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период[1]	Предложения на расчетный период регулирования
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч			
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн рублей			
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
8.	Топливо — всего в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство — всего	млн рублей			
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Наименование показателей		Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период[1]	Предложения на расчетный период регулирования
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей		Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период[1]	Предложения на расчетный период регулирования	
			первое полугодие	второе полугодие	год	первое полугодие	второе полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:						
1.1.	услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:						
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проекти-рования развития электро-энергетических систем, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/ МВт в месяц					
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/ МВт·ч					

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Наименование показателей		Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период[1]	Предложения на расчетный период регулирования	
			первое полугодие	второе полугодие	год	первое полугодие	второе полугодие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф:						
	ставка на содержание сетей						
		рублей/ МВт в месяц	958 780,05	1 119 291,09	1 936 911,13	162 586,36	162 586,36
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	357,94	343,63	603,82	545,42	712,86
	одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	1 855,86	1 988,74	2 408,91	2 474,57	2 576,45
2.	Для коммерческого оператора	рублей/ МВт·ч					
3.	Для гарантирующих поставщиков:						
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/ МВт·ч					
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/ МВт·ч					
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/ МВт·ч					
	менее 670 кВт	рублей/ МВт·ч					
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/ МВт·ч					
	не менее 10 МВт	рублей/ МВт·ч					
4.	Для генерирующих объектов:						
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч					
	в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч					
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/ МВт в месяц					
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал					
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал					
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал					
	1,2—2,5 кг/см^2	рублей/Гкал					
	2,5—7,0 кг/см^2	рублей/Гкал					
	7,0—13,0 кг/см^2	рублей/Гкал					
	>13 кг/см^2	рублей/Гкал					
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал					
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию						

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Наименование показателей		Единица измере-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период[1]	Предложения на расчетный период регулирования	
			первое полугодие	второе полугодие	год	первое полугодие	второе полугодие
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/ Гкал/ч в месяц					
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал					
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр					
	вода	рублей/ куб. метр					
	пар	рублей/ куб. метр					

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

[2] Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

[4] Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.