

Приложение №1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
На передачу электрической энергии на 2024 год
(расчетный период регулирования)

Муниципального унитарного предприятия «Йошкар-олинская теплоэлектроцентраль
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
№1» муниципального образования «Город Йошкар-Ола»

I. Информация об организации

Полное наименование: Муниципальное унитарное предприятие «Йошкар-Олинская теплоэлектроцентраль №1» муниципального образования «Город Йошкар-Ола»

Сокращенное наименование: МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»

Место нахождения: 424003, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Лобачевского, д.12

Фактический адрес: 424003, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Лобачевского, д.12

ИНН 1215011170

КПП 121550001

Ф.И.О. руководителя: Бондарчук Игорь Леонидович

Адрес электронной почты: teplo@yolatec1.ru

Контактный телефон: (8362) 42-51-10

Факс: (8362) 41-26-69

II. 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	Показатели, утвержденные	Предложения
			за год, предшествующий базовому периоду	на базовый период ¹	на расчетный период регулирования
			2022 год факт	2023 год тариф	2024 год предложение
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	597 320,8	616 556,3	666 107,1
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	98 336,9	36 843,4	53 707,1
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	174 986,2	101 687,4	124 303,9
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	16,5%	6,0%	8,1%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	83,995	80,630	80,849
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (пропущено по сетям) ³	млн. кВт·ч	541,5	519,4	521,4
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент			
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Постановление Правительства Республики Марий Эл от 01.11.2012 N 406 О государственной программе Республики Марий Эл Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на 2013 - 2025 годы" в редакции постановления Правительства Республики Марий Эл от 26.05.2021 N 205 О внесении изменений в постановление Правительства Республики Марий Эл от 1 ноября 2012 г. N 406	Постановление Правительства Республики Марий Эл от 01.11.2012 N 406 О государственной программе Республики Марий Эл Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на 2013 - 2025 годы" в редакции постановления Правительства Республики Марий Эл от 11.04.2022 N 175 О внесении изменений в постановление Правительства Республики Марий Эл от 1 ноября 2012 г. N 406	Постановление Правительства Республики Марий Эл от 01.11.2012 N 406 О государственной программе Республики Марий Эл Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на 2013 - 2025 годы" в редакции постановления Правительства Республики Марий Эл от 30.03.2023 N 137 О внесении изменений в постановление Правительства Республики Марий Эл от 1 ноября 2012 г. N 406
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		424 263,2	382 563,1	417 831,5
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	224 779,3	220 295,1	231 040,3
	в том числе:				
	оплата труда		166 882,4	192 535,3	201 926,4
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		18 085,0	17 574,5	18 431,7
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	109 908,0	97 770,3	91 263,1
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,0	-20 956,3	4 041,3
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	89 576,0	85 454,0	91 486,8

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена приказом Министерства промышленности, экономического развития и торговли РМЭ от 30 мая 2022 года № 138	Утверждена приказом Министерства промышленности, экономического развития и торговли РМЭ от 30 мая 2022 года № 138	Утверждена приказом Министерства промышленности, экономического развития и торговли РМЭ от 13 июня 2023 года № 141
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	16 427	16 464	16 427
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	25,8	23,2	25,4
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	381	428	428
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	36,501	37,487	39,316
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Дополнительное соглашение от 07.12.2018 (рег. №22/17-19 от 15.01.2019) к Отрасловому тарифному соглашению в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы (рег. №8/17-19 от 14.04.2017)	Федеральное отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы (рег. №12/23-25 от 07.07.2022)	Федеральное отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы (рег. №12/23-25 от 07.07.2022)
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	40 000	40 000	40 000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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).

III. Цены (тарифы) по передаче электрической энергии по сетям МУП "Йошкар-Олинская ТЭЦ-1"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			2022 год		2023 год		2024 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	375 200,37	376,389,27	395 389,29	395 389,29	430 669,83	430 669,83
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	375,2030	426,9290	450,4840	450,4840	476,1641	476,1641
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,073419	1,128945	1,186994	1,186994	1,277517	1,277517

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.