

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 2023 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](mailto: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 <sup>1</sup>	на расчетный период регулирования
			2021 год факт	2022 год тариф	2023 год предложение
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	574 381,3	581 546,8	573 986,9
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	108 255,8	46 850,7	57 716,7
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	172 464,5	111 852,2	122 561,1
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	18,8%	8,1%	10,1%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	89,401	86,355	80,630
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (пропущено по сетям) <sup>3</sup>	млн. кВт·ч	575,3	528,1	519,4
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент			
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		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 30.04.2020 N 183 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 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 26.05.2021 N 205 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		413 343,3	369 769,4	353 738,4
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	228 556,7	217 428,3	216 138,9
	в том числе:				
	оплата труда		157 816,7	190 029,7	188 902,8
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		21 294,7	17 345,8	17 242,9
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	111 044,1	116 858,2	124 784,8
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,0	-49 997,6	-72 639,8
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	73 742,5	85 480,5	85 454,4

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	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 17 августа 2021 года № 215	Утверждена приказом Министерства промышленности, экономического развития и торговли РМЭ от 17 августа 2021 года № 215	Утверждена приказом Министерства промышленности, экономического развития и торговли РМЭ от 17 августа 2021 года № 215
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	16 464	17 024	16 464
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	25,1	21,7	21,5
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	396	414	414
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	33,211	38,251	38,024
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)	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)	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)
	<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			

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> 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	
			2021 год		2022 год		2023 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.	367 150,97	368 353,60	375 200,37	376 389,27	365 598,35	365 598,35
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	336,0000	336,0000	375,2030	426,9290	424,0225	424,0225
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,010304	1,031965	1,073419	1,128945	1,105040	1,105040

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.