

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

вид цены (тарифа) на 2025 год

(расчетный период регулирования)

Муниципальное унитарное предприятие "Комэнерго"

(МУП "Комэнерго") ДЭС Талая

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Муниципальное унитарное предприятие "Комэнерго"

Сокращенное наименование (МУП "Комэнерго")

Место нахождения Магаданская область, пос. Палатка, улица Ленина, 5

Фактический адрес Магаданская область, пос. Палатка, улица Ленина, 5

ИНН 4907000955

КПП 490701001

Ф.И.О. руководителя Кравцов Василий Андреевич

Адрес электронной почты comenergo11@mail.ru

Контактный телефон (41342) 9-24-55

Факс (41342) 9-25-07

Раздел 2. Основные показатели деятельности организации

1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных

№	Единица	Фактические	Показатели,
измерения	показатели	утвержденные	на расчетный

Наименование показателей		год, пред- шествующий базовому периоду	на базовый период ¹	период регулирования
п/п				
1.	Показатели эффективности деятельности организации			
1.1.	Выручка	тыс. рублей		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей		
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		
2.	Показатели рентабельности организации			
2.1.	Рентабельность продаж (процент прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации			
3.1.	Расчетный объем услуг ² в части управления технологическими режимами	МВт		
3.2.	Расчетный объем услуг ² в части обеспечения надежности	МВт		
3.3.	Заявленная мощность ³			МВт

3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего	тыс. кВт·ч	10610,48
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнер- гии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	418,59
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент	6,18
3.7.	Реквизиты программы энергоэффек- тивности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт·ч	
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности		

организации — всего		тыс. рублей	365 513,06	837196,29
4.1.	Расходы, связанные с производством			
и реализацией	2, 4		; подконтрольные	
расходы	3		— всего	
				347 281,95
в том числе:				
оплата труда		35 489,06	28 567,04	29 469,1
ремонт основных фондов		13 592,58	230,21	237,4
материальные затраты		298 200,31	786 351,87	1 001 460,8
4.2.	Расходы, за исключением указанных			
в подпункте 4.1	2, 4		; неподконтрольные	
расходы	3		— всего	
			3	
4.3.	Выпадающие, излишние		тыс. рублей	
(расходы) прошлых лет				
4.4.	Инвестиции, осуществляемые		тыс. рублей	

тарифных источников

4.4.1. Реквизиты инвестиционной

программы (кем утверждена, дата
утверждения, номер приказа)

Справочно:

Объем условных единиц у. е.

Операционные расходы на рублевую

единицу ³ (у. е.)

5. Показатели численности персонала и

фонда оплаты труда по регулируемым
видам деятельности

5.1. Среднесписочная численность

персонала	человек	29,9	31,5
-----------	---------	------	------

5.2. Среднемесячная заработная плата

на одного работника	на человека	98 910,65	75 616,91
---------------------	-------------	-----------	-----------

5.3. Реквизиты отраслевого тарифного

соглашения (дата утверждения, срок
действия)

Справочно:

Уставный капитал (складочный ка-
питал, уставный фонд, вклады товарищей)

Анализ финансовой устойчивости

по величине излишка (недостатка)

собственных оборотных средств