

**Предложение о размере цен (тарифов)**  
на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка определенными указанным приложением субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей.

(вид цены (тарифа))

**на 2022 год**

(расчетный период регулирования)

**Государственное энергетическое, энергоснабжающее и электrorаспределительное  
предприятие Вологодской области «Вологдаоблкоммунэнерго»  
(ГЭП «Вологдаоблкоммунэнерго»)**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**Приложение №1**

к Предложению о размере цен (тарифов)  
(долгосрочных параметров регулирования)

### Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	<b>Государственное энергетическое, энергоснабжающее и электrorаспределительное предприятие Вологодской области «Вологдаоблкоммунэнерго»</b>
Сокращенное наименование	<b>ГЭП «Вологдаоблкоммунэнерго»</b>
Юридический адрес	160012, г. Вологда, ул. Яшина, 3а, оф.2
Фактический адрес	160012, г. Вологда, ул. Яшина, 3а, оф.2
ИНН	3525014344
КПП	352501001
ФИО руководителя	Екимов Василий Анатольевич
Адрес электронной почты	info@voce.ru

Контактный телефон	(8172) 76-81-21
Факс	(8172) 75-50-08

**Приложение №4**  
к Предложению о размере цен (тарифов)  
(долгосрочных параметров регулирования)

**Раздел 2 Основные показатели деятельности генерирующих объектов**

**Красавинская ГТ ТЭЦ**

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период (1)	Предложения на расчетный период регулирования
1	Установленная мощность	МВт		63,8	63,80
2	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт		60,61	60,29
3	Производство электрической энергии	млн.кВтч		348,91	361,77
4	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч		339,52	347,40
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал		41,85	40,00
6	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал		41,51	39,65
<b>7</b>	<b>Необходимая валовая выручка всего:</b>	млн. руб.			-
<b>7.1.</b>	<b>относимая на электрическую энергию</b>	млн. руб.		486,74	584,6

7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. руб.		-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.		X	X
8.1.	топливо на э/э	млн. руб.		391,8	552,6
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на э/э.	г./кВтч		281,4	310,2
8..2.	топливо на т/э	млн. руб.		26,7	31,5
	УРУТ (удельный расход условного топлива) на т/э.	кг./Гкал		155,60	155,60
	Реквизиты решения по УРУТ на отпуск тепловой и электрической энергии				-
9	Амортизация	млн. руб.			
10	<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>				
10.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.			
10.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.			
9.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11	<b>Расходы на производство в т.ч.</b>	<b>млн. руб.</b>			
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.		0,42	0,48
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.			

<b>12</b>	<b>Объем перекрестного субсидирования всего, в том числе:</b>	<b>млн. руб.</b>			
12.1.	- от производства тепловой энергии	млн. руб.			
12.2.	- от производства электрической энергии	млн. руб.			
<b>13</b>	<b>Необходимые расходы из прибыли, в т.ч.</b>	<b>млн. руб.</b>			
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.			
<b>14</b>	<b>Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль), в т.ч.</b>	<b>млн. руб.</b>			
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. руб.			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. руб.			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. руб.			
<b>15</b>	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>млн. руб.</b>			
<b>16</b>	<b>Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки).</b>	<b>%</b>			
<b>17</b>	<b>Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа/решения, Интернет-адрес размещения)</b>				-

(1) базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования