

**ДАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СИСТЕМЫ**

Дата и номер версии шаблона	20.07.2022/14.5
Код системы	ЭЭС
Сокращенное официальное наименование организации по ИНН	ООО «ЭЭС» 7709927493
Отрасль ЖКХ	Электроэнергетика
Вид деятельности	Передача электрической энергии по электрическим сетям ТСО
Метод регулирования	Метод индексации
Год регулирования (заявки)	2023
Период долгосрочной индексации	2021 -2025
Адрес оказания услуг (системы)	X
#ССЫЛКА!	Московская область
Режим налогообложения НДС	НДС облагается
Покупает услуги у других регулируемых обществ по	X
Поставляет населению	X
#ССЫЛКА!	Нет

**Цветовая кодировка ячеек:**

Ячейки заполняются вручную
Расчетные величины
Данные из файла "Типовые расшивки"

Для обновления данных из файла "Типовые расшивки" нажмите кнопку "ОБНОВИТЬ" на листе "Импорт данных"

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 услуги по передаче электроэнергии на 2023 год**  
**(расчетный период регулирования)**

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗАГОРОДНЫЕ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИЕ СИСТЕМЫ»

(Полное наименование)  
ООО «ЭЭС»  
(Сокращенное наименование)

**I. Информация об организации**

Полное наименование	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЗАГОРОДНЫЕ ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИЕ СИСТЕМЫ»
Сокращенное наименование	ООО «ЭЭС»
Место нахождения	109316, МОСКВА ГОРОД, ПРОСПЕКТ ВОЛГОГРАДСКИЙ, ДОМ 1, СТРОЕНИЕ 1, ЭТ ПОДВАЛ ПОМ II КОМ 14
Фактический адрес	109316, МОСКВА ГОРОД, ПРОСПЕКТ ВОЛГОГРАДСКИЙ, ДОМ 1, СТРОЕНИЕ 1, ЭТ ПОДВАЛ ПОМ II КОМ 14
ИНН	7709927493
КПП	770901001
Ф.И.О. руководителя	Меняйло Анатолий Васильевич
Адрес электронной почты	info@z-e-s.ru
Контактный телефон	8(495) 642-03-83
Факс	

**II. Основные показатели деятельности организации**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>					
1	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка ****	тыс. рублей	141 071,00	123 207,78	138 899,59
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	4 724,30	0,00	0,00
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0	0	0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	7 217,30	0,00	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	%	3,3%	0,0%	0,0%
3	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт ч			
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	17,4617	16,9137	18,6170
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт ч	104,7701	101,4810	111,7019
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт ч	104,7701	101,4810	111,7019
3.6.	Уровень потерь электрической энергии***	%	6,3273	6,3273	5,5464
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа утверждена генеральным директором, приказ от 25.09.2017 № 16	Программа утверждена генеральным директором, приказ от 25.09.2017 № 16	Программа от 26.11.2019 с изм.-ями, внес-ными Приказом от 10.02.2020 № 2
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		143 197,85	123 216,99	141 324,92
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг****, операционные (подконтрольные) расходы**** - всего	тыс. рублей	36 976,96	26 535,76	29 727,85
	в том числе:				
	оплата труда		33 432,51	24 192,65	27 102,87
	в том числе АУП		13 098,60	10 315,67	11 566,58
	ремонт основных фондов		0,00	0,00	0,00
	материальные затраты		1 940,78	1 514,20	1 696,34
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 **, ****, неподконтрольные расходы *** - всего	тыс. рублей	89 497,57	74 498,23	93 727,12
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				

	Справочно:				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	2 723,68	2 610,59	2 723,68
4.6.	Операционные(подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	13,58	10,16	10,91
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	0,00		
	в том числе АУП		9,50	9,50	9,50
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0,00	0,00	0,00
	в том числе АУП		114 900,00	94 639,04	106 023,52
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2021 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	
			Первое полугодие	Второе полугодие	Первое полугодие	Второе полугодие	Первое полугодие	Второе полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес	579 298,67	579 315,44	500 233,48	500 301,71	531 376,83	531 376,83
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт ч	184,09	191,76	218,58	208,89	210,15	194,71
	одноставочный тариф	руб./МВт ч	1,34	1,35	1,22	1,21	1,27	1,26

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

\*\* Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

\*\*\* Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

\*\*\*\* Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

\*\*\*\*\* Все источники финансирования ИПР (без НДС)

(руководитель)

А.В. Меньяло  
(ФИО руководителя)