

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
(вид цены (тарифа) на 2023 год**

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Омская энергосбытовая компания"
ООО "ОЭК"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Регион: Омская область

I. Информация об организации

Полное наименование	<u>Общество с ограниченной ответственностью "Омская энергосбытовая компания"</u>
Сокращенное наименование	<u>ООО "ОЭК"</u>
Место нахождения	<u>644042, г. Омск, пр. Карла Маркса,41/15</u>
Фактический адрес	<u>644042, г. Омск, пр. Карла Маркса,41/15</u>
ИНН 5503248039	
КПП 550401001	
Ф.И.О. руководителя	<u>Баранов Юрий Алексеевич</u>
Адрес электронной почты	<u>info@omesc.ru</u>
Контактный телефон	<u>(3812) 29-33-29</u>
Факс (3812) 29-33-29	

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков				
1. Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		5 912 873	5 911 704	5 643 478
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 892 300	2 045 904	2 107 561
1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 892 300	2 045 904	2 107 561
первое полугодие	тыс. кВт·ч	999 470	1 138 315	1 101 903
второе полугодие	тыс. кВт·ч	892 830	965 571	1 005 658
1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
в том числе:	тыс. кВт·ч			
1.1.1. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	882 084	957 107	958 308
1.1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	882 084	957 107	958 308
первое полугодие	тыс. кВт·ч	460 950	494 889	494 710
второе полугодие	тыс. кВт·ч	421 134	462 218	463 598
1.1.1.B. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	405 244	431 965	462 794
1.1.2.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	405 244	431 965	462 794
первое полугодие	тыс. кВт·ч	217 073	227 226	244 550

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
второе полугодие	тыс. кВт·ч	188 171	204 738	218 243
1.1.2.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			97
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			97
первое полугодие	тыс. кВт·ч			50
второе полугодие	тыс. кВт·ч			47
1.1.3.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			402
1.1.4.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			402
первое полугодие	тыс. кВт·ч			204
второе полугодие	тыс. кВт·ч			198
1.1.4.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	506 322	540 686	557 885
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	506 322	540 686	557 885
первое полугодие	тыс. кВт·ч	270 614	300 053	297 046
второе полугодие	тыс. кВт·ч	235 708	240 633	260 840
1.1.5.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6. потребители, приравненные к населению, всего	тыс. кВт·ч	98 651	116 146	128 075
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	98 651	116 146	128 075
первое полугодие	тыс. кВт·ч	50 833	57 982	65 344
второе полугодие	тыс. кВт·ч	47 818	58 164	62 731
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	2 985 821	2 819 852	2 710 359

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 782 184	1 746 485	1 679 169
первое полугодие	тыс. кВт·ч	913 547	885 817	866 229
второе полугодие	тыс. кВт·ч	868 636	860 668	812 939
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	958 464	876 793	821 589
первое полугодие	тыс. кВт·ч	491 309	444 709	410 213
второе полугодие	тыс. кВт·ч	467 155	432 084	411 375
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	245 173	196 574	209 601
первое полугодие	тыс. кВт·ч	125 676	99 702	93 791
второе полугодие	тыс. кВт·ч	119 497	96 871	115 810
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 034 752	1 045 949	825 558
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	530 412	530 505	394 022
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	504 339	515 444	431 536
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		915	915	931
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	896	896	911
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	19	19	20
менее 670 кВт	тыс. штук	19	19	19
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0	0	0
не менее 10 МВт	тыс. штук	0	0	0
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0	0	0
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		962 788	980 904	998 370
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	895 263	914 886	930 257
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	67 525	66 018	68 113
менее 670 кВт	штук	66 367	64 846	66 863
от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 080	1 093	1 166

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
не менее 10 МВт	штук	78	79	84
4. Количество точек подключения	штук	987 667	987 667	1 005 253
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика*	тыс. рублей	2 073 139	2 567 787	4 259 443
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	870	853	861
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	56,875	56,873	59,703
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	173 143	143 328	414 986
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	347 056	321 645	383 995
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	199 239	215 560	237 445
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	10%	8%	6%
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ Региональной энергетической комиссии Омской области "Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью "Омская энергосбытовая компания" на 2021-2023 годы" от 29.10.2020г. за № 258/68.	Приказ Региональной энергетической комиссии Омской области "О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 29.10.2020 года за № 258/68" от 28.10.2021г. За № 322/76.	Программа направлена в адрес РЭК Омской области (Председателю Вичкуткиной Л.А.) на согласование письмом, зарегистрирована за № ВХ-22/РЭК-2604 от 14.04.2022г.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	464,761	464,761	464,761	672,08	672,080	1 136,487
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	206,96	248,163	177,33	177,338	177,338	558,264
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	434,62	434,63	434,63	732,64	732,630	1 149,360
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	155,1	155,06	155,06	251,36	251,360	791,980
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	144,87	144,88	144,88	244,21	244,210	383,120
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
вода	рублей/ куб. метр						
пар	рублей/ куб. метр						

* 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).