

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
(вид цены (тарифа) на 2022 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	Общество с ограниченной ответственностью "Омская энергосбытовая компания"
Сокращенное наименование	ООО "ОЭК"
Место нахождения	644042, г. Омск, пр. Карла Маркса,41/15
Фактический адрес	644042, г. Омск, пр. Карла Маркса,41/15
ИНН 5503248039	
КПП 550401001	
Ф.И.О. руководителя	Баранов Юрий Алексеевич
Адрес электронной почты	info@omesc.ru
Контактный телефон	(3812) 29-33-29
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		5 623 838	5 912 873	5 911 704
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 918 380	1 892 300	2 045 904
1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 918 380	1 892 300	2 045 904
первое полугодие	тыс. кВт·ч	993 201	1 047 288	1 080 151
второе полугодие	тыс. кВт·ч	925 179	895 845	965 753
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	897 473	882 084	957 107
1.1.1.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	897 473	882 084	957 107
первое полугодие	тыс. кВт·ч	455 085	460 950	494 889
второе полугодие	тыс. кВт·ч	442 388	421 134	462 218
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	404 809	405 244	431 965
1.1.2.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	404 809	405 244	431 965
первое полугодие	тыс. кВт·ч	208 917	217 073	227 226

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	195 892	188 171	204 738
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			
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
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			
1.1.4.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
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	507 065	506 322	540 686
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	507 065	506 322	540 686
первое полугодие	тыс. кВт·ч	275 927	270 614	300 053
второе полугодие	тыс. кВт·ч	231 138	235 708	240 633
1.1.5.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	109 033	98 651	116 146
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	109 033	98 651	116 146
первое полугодие	тыс. кВт·ч	53 272	50 833	57 982
второе полугодие	тыс. кВт·ч	55 761	47 818	58 164
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	2 820 569	2 985 821	2 824 213
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 735 899	1 782 184	1 845 162
первое полугодие	тыс. кВт·ч	870 299	913 547	962 276
второе полугодие	тыс. кВт·ч	865 600	868 636	882 886
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	885 772	958 464	800 420
первое полугодие	тыс. кВт·ч	432 672	491 309	408 288
второе полугодие	тыс. кВт·ч	453 100	467 155	392 132
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	198 899	245 173	178 631
первое полугодие	тыс. кВт·ч	89 659	125 676	84 027
второе полугодие	тыс. кВт·ч	109 240	119 497	94 604
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	884 888	1 034 752	1 041 588
в первом полугодии	тыс. кВт·ч	399 235	530 412	513 365
во втором полугодии	тыс. кВт·ч	485 654	504 339	528 222
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		915	915	921
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	896	896	902

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	19	19	19
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		969 767	962 788	980 228
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	903 772	895 263	913 963
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	65 995	67 525	66 265
менее 670 кВт	штук	64 826	66 367	65 104
от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 091	1 080	1 077
не менее 10 МВт	штук	78	78	84
4. Количество точек подключения	штук	988 108	987 667	994 660
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика*	тыс. рублей	1 998 178	2 073 139	3 296 924
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек	863	870	863
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	53,139	56,875	57,883

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	0	173 143	136 508
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	175 860	347 056	321 645
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	19 719	199 239	267 983
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	0%	10%	8%
12. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Программа не утверждалась	Программа утверждена РЭК Омской области (Выписка из протокола заседания правления РЭК Омской области от 29.10.2020г. за № 68)	Программа утверждена РЭК Омской области (Приказ РЭК Омской области от 28.10.2021г. за № 322/76)

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	358,65	528,27	464,76	464,76	464,761	1 105,060
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	206,96	206,96	206,96	248,16	248,163	530,580
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч	356,58	466,59	434,62	434,63	434,630	786,580
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	136,84	155,82	155,1	155,06	155,060	273,002
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	136,51	155,53	144,87	144,88	144,880	262,190
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, предшествую- щий 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

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