

ПРЕДЛОЖЕНИЕ**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2021 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		0	6 006 230	5 906 000
в том числе:				
1.1. населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	0	1 936 000	1 892 300
1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	1 936 000	1 892 300
первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	1 065 353	999 470
второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	922 414	892 830
1.1.Б. 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	0	902 705	882 084
1.1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	902 705	882 084
первое полугодие	тыс. кВт·ч		468 720	460 950
второе полугодие	тыс. кВт·ч		433 985	421 134
1.1.1.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
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	0	404 511	405 244
1.1.2.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	404 511	405 244
первое полугодие	тыс. кВт·ч		215 247	217 073
второе полугодие	тыс. кВт·ч		189 264	188 171
1.1.2.B. 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.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.B. 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.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.B. 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	0	527 733	506 322
1.1.5.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	527 733	506 322
первое полугодие	тыс. кВт·ч		280 336	270 614
второе полугодие	тыс. кВт·ч		247 397	235 708
1.1.5.B. 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	0	101 051	98 651
1.1.6.A. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	101 051	98 651
первое полугодие	тыс. кВт·ч		51 767	50 833
второе полугодие	тыс. кВт·ч		49 284	47 818
1.1.6.B. 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	0	3 024 558	2 978 350
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	0	1 848 693	1 778 075
первое полугодие	тыс. кВт·ч		936 732	915 267
второе полугодие	тыс. кВт·ч		911 960	862 808
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	0	961 345	956 050
первое полугодие	тыс. кВт·ч		487 113	492 128
второе полугодие	тыс. кВт·ч		474 231	463 922
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	0	214 521	244 225
первое полугодие	тыс. кВт·ч		108 698	125 715
второе полугодие	тыс. кВт·ч		105 823	118 510

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	0	1 045 672	1 035 350
в первом полугодии	тыс. кВт·ч		529 546	513 910
во втором полугодии	тыс. кВт·ч		516 125	521 440
2. Количество обслуживаемых договоров - всего		0	908	908
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук		889	889
2.2. с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0	19	19
менее 670 кВт	тыс. штук		19	19
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук		0	0
не менее 10 МВт	тыс. штук		0	0
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук		0	0
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		0	978 671	978 671
в том числе:				
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук		910 646	910 646
3.2. по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	0	68 025	68 025
менее 670 кВт	штук		66 697	66 697
от 670 кВт до 10 МВт	штук		1 249	1 249
не менее 10 МВт	штук		79	79
4. Количество точек подключения	штук		961 227	963 616
5. Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика*	тыс. рублей		1 892 878	2 701 950
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднесписочная численность персонала	человек		908	894
6.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека		54,741	57,444
6.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7. Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей		205 753	189 487
8. Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей		338 190	347 657
9. Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей		188 396	216 957
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 направлена в адрес РЭК Омской области (Заместителю председателя Вичкуткиной Л.А.) на согласование письмом зарегистрирована за № ВХ-20/РЭК-2079 от 15.04.2020

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
--------------------------	-------------------	--	--	---

* Отражен размер НВВ ГП без учета выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемых при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организации на расчетный период регулирования (i) (Выпi) на основании п. 56 МУ по расчету сбытовых надбавок ГП с использованием метода сравнения аналогов. С учетом выпадающих доходов размер НВВ ГП на 2020 год составит 1 998 178 тыс. рублей.

* Отражен размер НВВ ГП без учета выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемых при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организации на расчетный период регулирования (i) (Выпi) на основании п. 56 МУ по расчету сбытовых надбавок ГП с использованием метода сравнения аналогов. С учетом выпадающих доходов размер НВВ ГП на 2021 год составит 3 220 351 тыс. рублей.

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 полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
		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:							
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	528,266	1 180,438
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч			206,96	206,96	206,960	1 085,463
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч			356,58	466,59	438,720	439,089
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч			136,84	155,82	155,820	163,383
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч			136,51	155,53	146,240	146,363
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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						
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).