

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2021 год**  
(расчетный период регулирования)

**АО "Облкоммунэнерго"**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество коммунальных электрических сетей Саратовской области "Облкоммунэнерго"
Сокращенное наименование	АО "Облкоммунэнерго"
Место нахождения	г.Саратов, ул. Московская, 6б
Фактический адрес	г.Саратов, ул. Московская, 6б
ИНН	6454038461
КПП	645001001
Ф.И.О. руководителя	Грачев Сергей Евгеньевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:secretariat@oke64.ru">secretariat@oke64.ru</a>
Контактный телефон	8 (845) 2394844
Факс	8 (845) 2394949

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019	Показатели, утвержденные на базовый период 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 632 431,65	1 703 554,40	2 028 071,55
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	48 619,22	44 265,97	56 217,78
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до налогообложения, проценты к уплате и амортизация)	тыс. рублей	173 077,94	164 080,51	208 382,25
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	38 825,02	32 100,17	40 767,22
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	процент	2,98	2,60	2,77
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	223,723	223,723	223,723
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	1 269,82	1 364,50	1 346,79

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019	Показатели, утвержденные на базовый период 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	14,27	14,27	14,27
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Генеральным директором Общества "12" декабря 2017 г.	Генеральным директором Общества "12" декабря 2017 г.	Генеральным директором Общества "12" декабря 2017 г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		1 280 402,41	1 071 531,04	1 393 539,90
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	815 314,39	683 720,99	884 280,96
	в том числе:				
	оплата труда		544 835,94	470 953,55	628 933,42
	ремонт основных фондов		86 205,48	50 397,78	59 024,98
	материальные затраты		86 827,76	72 358,72	92 741,60
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	465 088,02	413 321,64	509 258,93
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	51 959,79	41 844,97	43 393,23

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019	Показатели, утвержденные на базовый период 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	36 238,00	37 440,00	38 825,28
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 28.10.2016 №5-р	Распоряжение министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 28.10.2016 №5-р	Распоряжение министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 28.10.2016 №5-р
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	57 123,74	57 123,74	57 124,87
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	14,27	11,97	15,48
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1581	1585	1585
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	рублей на человека	28 717,90	24 760,97	33 066,95
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	127 317,00	127 317,00	127 317,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

## Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019		Показатели, утвержденные на базовый период 2020		Предложения на расчетный период регулирувания 2021	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся							
	к субъектам естественных монополий							
1.1.	на 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 открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019		Показатели, утвержденные на базовый период 2020		Предложения на расчетный период регулирования 2021	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электро- энергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обес- печению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по форми- рованию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч						
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	476 929,96	476 929,96	399 128,62	399 128,62	519 071,91	519 071,91
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	323,937	323,937	463,19	463,19	471,143	471,143
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 285,57	1 285,57	1 248,48	1 248,48	1 474,03	1 474,03
	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
	Для гарантирующих поставщиков							
	3.							

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019		Показатели, утвержденные на базовый период 2020		Предложения на расчетный период регулирования 2021	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	>13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019		Показатели, утвержденные на базовый период 2020		Предложения на расчетный период регулирования 2021	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный	руб./Гкал						
	пар							
4.4.	двухставочный тариф на тепловую							
	энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой	руб./Гкал/ч						
	мощности	в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

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