

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2017 год
(расчетный период регулирования)

ОАО "Облкоммунэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество коммунальных электрических сетей Саратовской области "Облкоммунэнерго"	
Сокращенное наименование	ОАО "Облкоммунэнерго"	
Место нахождения	г.Саратов, ул. Московская, 66	
Фактический адрес	г.Саратов, ул. Московская, 66	
ИНН	6454038461	
КПП	645001001	
Ф.И.О. руководителя	Ойкин Вадим Геннадьевич	
Адрес электронной почты	secretariat@oke64.ru	
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 2015	Показатели, утвержденные на базовый период 2016	Предложения на расчетный период регулирования 2017
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 457 925,34	976 661,56	1 566 850,64
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	141 260,85	96 610,38	107 131,25
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	171 685,32	160 807,37	178 319,29
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	33 243,57	32 094,31	35 589,38
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	9,69	9,89	6,84
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	208,949	208,949	211,671
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	1 303,11	1 366,50	1 349,98
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнер-	тыс. кВт·ч	609,65	614,15	614,15

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015	Показатели, утвержденные на базовый период 2016	Предложения на расчетный период регулирования 2017
	гии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³				
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	17,94	17,94	14,27
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Генеральным директором Общества 1 апреля 2014 г.	Генеральным директором Общества 1 апреля 2014 г.	Генеральным директором Общества 1 апреля 2014 г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		1 089 888,49	976 661,56	1 082 982,30
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	697 926,30	560 305,99	702 373,17
	в том числе:				
	оплата труда		469 955,50	393 642,20	479 569,80
	ремонт основных фондов		80 554,14	30 363,50	64 895,30
	материальные затраты		63 289,90	67 199,00	66 528,30
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	398 798,70	416 355,57	380 609,13
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	22 510,00	49 325,00	40 206,60

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015	Показатели, утвержденные на базовый период 2016	Предложения на расчетный период регулирования 2017
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	52 296,00	59 100,00	30 762,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 16.05.2013 №5-р	Распоряжение министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 16.05.2013 №5-р	Распоряжение министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 16.05.2013 №5-р
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у. е.	56 950,82	56 776,18	56 873,62
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	12,25	9,87	12,35
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1585	1570	1585
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	24 708,49	20 893,96	25 213,97
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			

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015	Показатели, утвержденные на базовый период 2016	Предложения на расчетный период регулирования 2017
----------	--------------------------	----------------------	---	---	--

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015		Показатели, утвержденные на базовый период 2016		Предложения на расчетный период регулирования 2017	
			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 2015		Показатели, утвержденные на базовый период 2016		Предложения на расчетный период регулирования 2017	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	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						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	434 670,86	434 670,86	289 513,53	289 513,53	426 362,26	426 362,26
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	378,83	378,83	426,48	426,48	358,43	358,43
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1215,2	1215,2	1 141,20	1 141,20	1160,65	1160,65
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015		Показатели, утвержденные на базовый период 2016		Предложения на расчетный период регулирования 2017	
			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 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 ²	руб./Гкал						
	2,5—7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0—13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	>13 кг/см ²	руб./Гкал						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015		Показатели, утвержденные на базовый период 2016		Предложения на расчетный период регулирования 2017	
			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 пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч 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.