

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2015 год
(расчетный период регулирования))

Государственного унитарного предприятия коммунальных электрических сетей

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Оренбургской области «Оренбургкоммунэлектросеть»

ГУП «Оренбургкоммунэлектросеть»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Государственное унитарное предприятие коммунальных электрических сетей Оренбургской области
«Оренбургкоммунэлектросеть»

Сокращенное наименование ГУП «Оренбургкоммунэлектросеть»

Место нахождения 460021, г.Оренбург, ул.60 лет Октября, 30а

Фактический адрес 460021, г.Оренбург, ул.60 лет Октября, 30а

ИНН 5611001494

КПП 561350001

Ф.И.О. руководителя Астафьев Юрий Викторович

Адрес электронной почты clerk@okes.ru

Контактный телефон (3532) 70-70-60

Факс (3532) 70-35-85

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	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1762511,0	1780688,4	2014577,2
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	309437,0	226373,2	255851,3
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	440382,7	376087,7	435587,3
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	194249	151551	155699,3
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	17,6	12,7	12,7

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
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	222,740	228,120	237,942
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	1034771	990280	1035005
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	490025	512887	540021
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	12,06	12,82	12,04 (Приказ Минэнерго России от 26.06.14г. №373)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения на 2011-2014гг., утвержденная Приказом ГУП "ОКЭС" от 19.01.2010г. №19	Программа энергосбережения на 2011-2014гг., утвержденная Приказом ГУП "ОКЭС" от 19.01.2010г. №19	Программа энергосбережения на 2015-2019гг., утвержденная Приказом ГУП "ОКЭС" от 20.01.2014г. №12
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		1434470	1348264	1570567
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	787937,7	792544,9	859785,4
	в том числе:				
	оплата труда		514674,9	481847,5	541269,8
	ремонт основных фондов		-	-	-
	материальные затраты		130829,2	148051,8	142392

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	263466,3	200657	306575,3
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	97260	63285,4	63285,3
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	285806	291776,7	340921
	Инвестиции, осуществляемые за счет амортизации		166549	203511	248507
	Инвестиции, осуществляемые за счет прибыли		119257	88265,7	92414
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждено Министерством строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области 15.01.2013г.	Утверждено с учетом изменений приказом Минэкономразвития Оренбургской области от 09.06.2014г. №41/а	Утверждено приказом Минэкономразвития Оренбургской области от 30.04.2014г. №24/а
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	24816,54	24816,54	25954,67
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	31,75	31,94	33,13

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1845	1860	1878
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	23246	21588,2	24018,2
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Тарифное соглашение в ЖКХ на 2011-2013гг. от 04.09.2008г. №105/08-10	Тарифное соглашение в ЖКХ на 2014-2016гг. от 10.10.2013г. №230/14-16	Тарифное соглашение в ЖКХ на 2014-2016гг. от 10.10.2013г. №230/14-16
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1274816	1274816	1274816
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	237531	242300	251200

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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 изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
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 изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			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 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) (котловые тарифы)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	прочие							
	ВН		755 962,72	831 558,99	889 768,12	889 768,12	889 768,12	920 910,00
	СН1		915 099,59	1 006 609,55	1 077 072,22	1 077 072,22	1 077 072,22	1 114 769,75
	СН2		799 187,46	879 106,21	940 643,64	940 643,64	940 643,64	973 566,17
	НН		1 145 594,09	1 260 153,00	1 348 364,25	1 348 364,25	1 348 364,25	1 395 557,00
	население		-	-	-	-	-	-
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	прочие							

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	ВН		56,95	62,65	67,04	67,04	67,04	69,39
	СН1		141,54	155,69	166,59	166,59	166,59	172,42
	СН2		204,17	224,59	240,31	240,31	240,31	248,72
	НН		570,95	628,05	672,01	672,01	672,01	695,53
	население		-	-	-	-	-	-
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
	прочие							
	ВН		1 082,12	1 190,33	1 273,65	1 273,65	1 273,65	1 318,23
	СН1		1 596,61	1 756,27	1 879,21	1 879,21	1 879,21	1 944,98
	СН2		1 758,11	1 933,92	2 069,29	2 069,29	2 069,29	2 141,72
	НН		2 222,74	2 445,01	2 616,16	2 616,16	2 616,16	2 707,73
	население		158,91	127,27	127,27	66,38	66,38	68,70
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
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						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
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	процент						
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 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						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
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.