

ООО "ТольяттиЭнергоСбыт" публикует информацию в соответствии со "Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии", утвержденными Постановлением Правительства РФ от 21 января 2004г. № 24
Информация в полном объеме размещена на официальном сайте компании - www.tltes.ru

Приложение к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2016 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "ТольяттиЭнергоСбыт"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "ТЭС"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ТольяттиЭнергоСбыт»
Сокращенное наименование	ООО «ТЭС»
Место нахождения	445020, г. Тольятти, ул. Белорусская, 33
Фактический адрес	445020, г. Тольятти, ул. Белорусская, 33
ИНН	6321144460
КПП	632401001
ФИО руководителя	Лыткин Игорь Васильевич
Адрес электронной почты	info-es@tltes.ru
Контактный телефон	(8482) 63-76-66, 63-84-44
Факс	(8482) 63-75-60

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		397 352	360 815	358 977
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	66 780	66 700	66 699
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч		56 695	56 605
	первое полугодие	тыс. кВт·ч		27 134	27 090
	второе полугодие	тыс. кВт·ч		29 561	29 514
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	66 780	10 005	10 094
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	32 546	4 788	4 831
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	34 234	5 217	5 263
	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	17 090		17 896
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			15 188
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			7 655
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			7 533
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	17 090		2 708
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	8 538		1 365
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	8 552		1 343
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	3 920		2 222
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			1 886
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			993
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			893
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	3 920		336
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 138		177
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 781		159
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	2 335		2 448
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			2 077
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			1 105
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			972
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 335		370
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	498		197
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 837		173
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	43 435		44 133

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			37 454
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			17 338
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			20 116
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	43 435		6 679
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	21 372		3 092
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	22 063		3 587
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	288 468	250 735	246 956
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	88 640		37 686
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	44 630		18 783
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	44 010		18 903
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	72 178		54 622
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	40 486		26 609
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	31 692		28 013
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	127 650		154 648
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	58 029		76 606
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	69 621		78 043
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	42 104	43 380	45 322
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	20 503	21 717	22 352
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	21 601	21 663	22 970
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		16,303		16,573
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	14,950		15,100
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	1,350		1,470
	менее 150 кВт	тыс. штук	0,850		0,950
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,470		0,470
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,030		0,050
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,003		0,003
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		18 000		18 500
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	14 900		15 100
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	3 100		3 400
	менее 150 кВт	штук	1 900		2 000
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	1 000		1 100
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	200		300
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук	931		
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	58 616	40 237	74 697

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		26 636	17 225	35 935
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	62		68
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	35,8		44,0
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в ЖКХ от 01.10.2013г., пер № 230/14-15		ОТС в ЖКХ от 01.10.2013г., пер № 230/14-15
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	2 504	3 088	5 850
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	1 229	1 304	2 852
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-4 616	1 630	3 752
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент		4,2%	5,0%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели и за год,		Показатели, утвержденные на		Предложения на расчетный период	
			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.						
	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)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.						
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч						
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч						
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	0,06864	0,04004	0,04004	0,11517	0,011517	0,30648
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	0,1152	0,09189	0,09189	0,14834	0,14834	0,18535
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	15,48	15,64	15,64	15,18	15,18	17,63
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	14,23	14,37	14,37	13,95	13,95	16,20
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	9,69	9,79	9,79	9,5	9,5	11,04
	не менее 10 МВт	процент	5,62	5,68	5,68	5,51	5,51	6,40
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.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год,		Показатели, утвержденные на		Предложения на расчетный период	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
4.3.	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						
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						