

Приложение №1  
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и  
розничных рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ от 09.08.2014 № 787)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2019 год**

Публичное акционерное общество "Томская энергосбытовая компания" ПАО "Томскэнергосбыт"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

**Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование Публичное акционерное общество «Томская энергосбытовая компания»

Сокращенное наименование ПАО «Томскэнергосбыт»

Место нахождения г. Томск, ул. Котовского,19,634034

Фактический адрес г. Томск, ул. Котовского,19, 634034

ИНН 7017114680

КПП 701701001

Ф.И.О. руководителя Кодин Александр Викторович

Адрес электронной почты [secretar@ensb.tomsk.ru](mailto:secretar@ensb.tomsk.ru)

Контактный телефон +7(3822)48-47-00,48-47-76

Факс +7(3822)48-47-16, 48-47-77

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	тыс. кВт·ч	4 284 356	4 322 750	4 229 356
	в том числе:				
1.1.	<b>населению и приравненным к нему категориям потребителей</b>	<b>тыс. кВт·ч</b>	<b>1 240 827</b>	<b>1 285 570</b>	<b>1 249 830</b>
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 240 827	1 285 570	1 249 830
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	638 791	667 090	645 793
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	602 036	618 480	604 037
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	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	94 247	97 645	94 930
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	94 247	97 645	94 930
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	49 761	51 555	50 122
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	44 486	46 090	44 809
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	564 054	584 393	568 146

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	564 054	584 393	568 146
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	296 456	307 146	298 607
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	267 597	277 247	269 539
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	378 083	391 716	380 826
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	378 083	391 716	380 826
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	198 097	205 240	199 534
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	179 986	186 476	181 292
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	204 444	211 816	205 927
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	204 444	211 816	205 927

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	94 477	103 149	97 530
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	109 967	108 667	108 397
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.2.	<b>потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям</b>	<b>тыс. кВт·ч</b>	<b>2 453 280</b>	<b>2 419 754</b>	<b>2 415 152</b>
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	589 931	442 301	593 163
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	307 523	224 037	317 637
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	282 408	218 264	275 526
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	470 083	364 180	462 896
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	241 561	184 467	239 942
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	228 522	179 713	222 954
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	574 559	693 544	575 805
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	282 739	348 106	280 844
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	291 820	345 438	294 961
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	818 707	919 729	783 288
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	393 865	472 529	379 051
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	424 842	447 201	404 237
1.3.	<b>сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях</b>	<b>тыс. кВт·ч</b>	<b>590 248</b>	<b>617 426</b>	<b>564 375</b>
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	272 061	293 745	272 057
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	318 187	323 681	292 317
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	442	449	456
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	431	438	444
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым	тыс. штук	10,755	11,191	11,644
	менее 150 кВт	тыс. штук	9,668	10,055	10,457
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	0,974	1,023	1,074
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,106	0,106	0,106

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,007	0,007	0,007
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,011	0,011	0,011
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	477 812	485 858	494 061
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	441 493	448 115	454 837
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым	штук	36 319	37 743	39 224
	менее 150 кВт	штук	31 830	33 103	34 427
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	3 654	3 800	3 952
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	742	747	752
	не менее 10 МВт	штук	93	93	93
4.	Количество точек подключения	штук	916	917	922
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 462 986	1 345 215	1 557 877
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	621,0	**	**
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	65,98	**	**
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы (с изменениями на 20 ноября 2014 года) (редакция, действующая с 7 ноября 2014 года) (действие продлено с 1 января 2016 года до 31 декабря 2018 года включительно)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы (с изменениями на 20 ноября 2014 года) (редакция, действующая с 7 ноября 2014 года) (действие продлено с 1 января 2016 года до 31 декабря 2018 года включительно)	**
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	15 599	160 481	155 039

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	244 898	239 931	254 991
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	64 522	125 514	129 118
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	857	**	**
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	4,41%	**	**
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа ПАО «Томскэнергосбыт» не утверждена ДТР ТО	Инвестиционная программа ПАО «Томскэнергосбыт» не утверждена ДТР ТО	Подлежит утверждению ДТР ТО согласно ПП РФ №977 от 01.12.2009 г.

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

\*\* Показатели не предусмотрены Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 №1554/17

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	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 полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
	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	240,13	252,14	252,14	305,30	305,30	369,22



№ 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
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	212,00	412,10	412,10	452,46	452,46	541,08
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	20,34%	20,65%	20,65%	**	**	**
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	19,33%	19,45%	19,45%	**	**	**
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	12,39%	12,34%	12,34%	**	**	**
	не менее 10 МВт	процент	6,75%	6,66%	6,66%	**	**	**
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						

№ 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
	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						
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.

\*\* Показатели не предусмотрены Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 №1554/17