

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 сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на 2017 года

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 Козин Александр Викторович

Адрес электронной почты 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	5 439 270	5 411 033	5 351 460
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 208 098	1 220 864	1 225 390
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 208 098	1 220 864	1 225 390
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	619 666	626 214	635 810
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	588 432	594 650	589 580
1.1.B.	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	119 757	101 023	96 418
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	119 757	101 023	96 418
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	62 019	52 674	50 482
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	57 738	48 348	45 936
1.1.1.B.	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
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	0	0	0

№ 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	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
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	698 492	715 873	720 897
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	698 492	715 873	720 897
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	353 024	361 754	368 797
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	345 468	354 119	352 100
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	364 101	377 949	381 997
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	364 101	377 949	381 997
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	193 004	200 044	204 609
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	171 097	177 905	177 388
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

№ 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.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	25 748	26 020	26 078
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	25 748	26 020	26 078
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	11 619	11 742	11 922
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	14 129	14 278	14 156
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.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	3 614 509	3 555 142	3 508 980
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	615 730	423 643	418 101
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	318 889	223 737	220 251
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	296 841	199 906	197 850
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	466 909	351 217	346 638
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	240 679	182 528	179 684
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	226 230	168 689	166 954
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	572 843	680 039	671 226
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	290 835	343 464	338 113
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	282 008	336 574	333 113
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 959 028	2 100 244	2 073 016
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	990 637	1 062 650	1 046 093
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	968 390	1 037 594	1 026 923
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	616 662	635 027	617 090
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	299 774	311 983	305 150
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	316 888	323 043	311 940
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	428	429	432
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	416,020	416,780	419,419

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	12,258	12,442	12,797
	менее 150 кВт	тыс. штук	9,698	9,729	9,879
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	2,451	2,600	2,800
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,101	0,106	0,111
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,008	0,007	0,007
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,015	0,015	0,015
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	470 908	473 977	476 502
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	430 201	432 000	434 085
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	40 707	41 977	42 417
	менее 150 кВт	штук	29 018	29 811	29 927
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	10 950	11 397	11 697
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	631	661	687
	не менее 10 МВт	штук	108	108	106
4.	Количество точек подключения	штук	724	724	724
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 044 300	1 127 590	1 975 351
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	600,2	532,6	699,9
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	46 171	52 604	65 289

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы, утвержденное 18.03.2013 г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы, утвержденное 18.03.2013 г., Продлено на период 2016-2018 годов в рамках соглашения "О порядке, условиях и продлении срока действия отраслевого соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы" от 22.12.2014 г.	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы, утвержденное 18.03.2013 г., Продлено на период 2016-2018 годов в рамках соглашения "О порядке, условиях и продлении срока действия отраслевого соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 годы" от 22.12.2014 г.
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	8 134	213 513	200 040
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	40 113	230 825	240 048
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	214 089	29 564	307 954
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	74 305	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	20,50%	2,62%	15,59%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Протокол заседания Совета директоров №168 от 29.05.2015	Протокол заседания Совета директоров №168 от 29.05.2015	Подлежит утверждению ДТР ТО согласно ПП РФ №977 от 01.12.2009 г.

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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 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							

№ 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
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	212,12	226,97	226,97	240,13	240,13	259,3
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	208,8	181,03	181,03	212,00	212,00	593,6
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	21,79%	20,88%	20,88%	20,34%	20,34%	20,13%
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	20,51%	19,66%	19,66%	19,33%	19,33%	19,13%
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	13,02%	12,47%	12,47%	12,39%	12,39%	12,26%
	не менее 10 МВт	процент	7,02%	6,73%	6,73%	6,75%	6,75%	6,68%
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						

№ 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
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						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.