

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 2016 года

Открытое акционерное общество "Томская энергосбытовая компания" ОАО "Томскэнергосбыт"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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

Раздел I. Информация об организации

Полное наименование Открытое акционерное общество «Томская энергосбытовая компания»

Сокращенное наименование ОАО «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	5 194 854	5 004 730	5 546 326
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 225 914	1 273 930	1 310 575
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	0		
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 225 914	1 273 930	1 310 575

№ 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	635 412	664050	680684
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	590 502	609880	629891
	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	137 292	130 658	124 833
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	137 292	130 658	124 833
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	70 334	67 200	63 816
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	66 958	63 458	61 017

№ 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.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	0		
1.1.2.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.3.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	723 047	746 806	761 186
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	723 047	746 806	761 186
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	372 707	387346	393 162
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	350 340	359460	368 024
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	344 759	370 676	393 737
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	344 759	370 676	393 737
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	182 623	196724	208 296
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	162 137	173952	185 440
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	20 816	25 790	30 820
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	20 816	25 790	30 820
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	9 749	12780	15410
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	11 068	13010	15410
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	3 279 126	3 003 530	3 545 937
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	672 406	401 531	439 643
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	354 478	186 062	233 737
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	317 928	215 469	205 906
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	482 098	331 086	360 217
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	248 821	174 087	187 528
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	233 277	156 998	172 689
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	657 325	637 782	674 468

№ 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	326 122	329 222	337 924
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	331 203	308 559	336 544
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 467 297	1 633 132	2 071 609
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	730 618	809 918	1 047 968
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	736 678	823 213	1 023 641
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	689 814	727 270	689 814
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	340 316	382690	340316
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	349 499	344580	349499
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	429,200	444,987	449,337
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	414,850	430,756	435,008

№ 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	14,331	14,212	14,316
	менее 150 кВт	тыс. штук	10,658	10,604	10,722
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	3,566	3,502	3,488
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,101	0,101	0,101
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,006	0,005	0,005
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,019	0,019	0,013
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	455634	471937	476449
	в том числе:				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	416109	432009	436174
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	39525	39928	40275
	менее 150 кВт	штук	29353	29664	29935
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	9091	9183	9263
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	791	791	791
	не менее 10 МВт	штук	290	290	286
4.	Количество точек подключения	штук	724	724	724
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	933 705	1 064 291	1 519 896

№ 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				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	677,3	596,5	677,5
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,6	42,0	55,8
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.	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.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	68 287,3	157 331,6	266 547,2
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	112 300,7	136 083,8	261 036,4
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	78 672,7	58 212,7	61 618,7
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	981	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	8,43%	5,47%	4,05%
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		В соответствии с законодательством РФ инвестиционная программа ОАО "Томскэнергосбыт" не подлежит утверждению	В соответствии с законодательством РФ инвестиционная программа ОАО "Томскэнергосбыт" не подлежит утверждению	Инвестиционная программа ОАО "Томскэнергосбыт" на текущий момент не утверждена

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Примечание:

1. Общее количество договоров Общества меньше чем в сумме по пункту 2, в связи с тем, что по части договоров отпуск осуществляется по двум и более подгруппам.
2. В случае наличия в договоре нескольких точек поставки, относящихся к разным подгруппам, договор как единица отражен во всех таких подгруппах.

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	212,0	212,12	212,12	226,97	226,97	242,4
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	311,71	208,8	208,8	161,3	161,3	385,4
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	22,02%	21,79%	21,79%	20,88%	20,88%	20,77%
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	20,73%	20,51%	20,51%	19,66%	19,66%	19,74%
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	13,15%	13,02%	13,02%	12,47%	12,47%	12,65%
	не менее 10 МВт	процент	7,10%	7,02%	7,02%	6,73%	6,73%	6,89%
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.