

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**

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика на 2017 год  
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"  
АО "Петербургская сбытовая компания"  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Регион: Омская область

к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

### Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"
Сокращенное наименование	АО "Петербургская сбытовая компания"
Место нахождения	г.Санкт-Петербург, ул. Михайлова, 11
Фактический адрес	г.Санкт-Петербург, ул. Михайлова, 11
ИНН	7841322249
КПП	780401001
Ф.И.О. руководителя	Шаскольский Максим Алексеевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:office@pesc.ru">office@pesc.ru</a>
Контактный телефон	(812) 336-69-69
Факс	(812) 494-36-11

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	6 239 325	6 240 153	6 211 850
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 821 687	1 797 499	1 858 120
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 821 687	1 797 499	1 858 120
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	938 196	937 817	956 950
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	883 491	859 682	901 170
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	900 174	888 222	918 177
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	900 174	888 222	918 177
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	461 892	455 759	471 129
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	438 282	432 463	447 048
1.1.1.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
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.2.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
1.1.2.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

№ 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.	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	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
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	291 332	287 464	297 159
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	291 332	287 464	297 159
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	157 947	155 850	161 106
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	133 385	131 614	136 053
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	448 509	442 554	457 479
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	448 509	442 554	457 479
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	235 795	232 664	240 511
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	212 714	209 890	216 968
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	181 672	179 259	185 305
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	181 672	179 259	185 305
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	82 562	93 544	84 204
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	99 109	85 715	101 101
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	3 273 512	3 304 967	3 209 600

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	1 006 589	1 011 320	982 138
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	523 734	509 859	499 374
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	482 855	501 461	482 764
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	869 466	869 206	844 125
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	439 480	438 212	429 200
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	429 986	430 994	414 925
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 159 864	1 199 703	1 165 085
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	591 428	604 833	592 394
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	568 436	594 870	572 691
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	237 593	224 738	218 253
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	110 644	113 302	110 972
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	126 949	111 436	107 281
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 144 126	1 137 687	1 144 130
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	544 339	558 523	546 710
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	599 788	579 163	597 420
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего **		838,8	839,8	840,8
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	818,9	819,9	821,0
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	19,8	19,8	19,8
	менее 150 кВт	тыс. штук	17,7	17,7	17,7
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	1,8	1,8	1,8
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,3	0,3	0,3
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,0	0,0	0,0
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,0	0,0	0,0
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		942 397	944 460	946 510
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	874 210	876 262	878 300
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	68 187	68 198	68 210

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	менее 150 кВт	штук	61 673	61 681	61 690
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	5 288	5 291	5 290
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 158	1 158	1 160
	не менее 10 МВт	штук	68	68	70
4.	Количество точек подключения	штук	892 626	893 201	893 800
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 020 529	999 287	1 900 749
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	841	824	832
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	37,2	41,4	48,9
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Компания не является участником ОТС	Компания не является участником ОТС	Компания не является участником ОТС
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	10 195	26 713	258 412
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	166 486	131 332	310 094
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	9 653	6 600	8 622
10.	Чистая прибыль (убыток)**	тыс. рублей	513 574	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	1	1	0
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Программа не утверждалась	Программа на стадии согласования	Программа на стадии согласования

\* 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							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	159,92	227,54	227,54	215,17	215,17	433,53



№ 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
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	85,60	141,00	141,00	223,20	223,20	490,78
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	18,63	19,27	19,27	20,34	20,34	20,34
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	17,71	18,32	18,32	19,33	19,33	19,34
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	11,34	11,73	11,73	12,39	12,39	12,39
	не менее 10 МВт	процент	6,18	6,39	6,39	6,75	6,75	6,75
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 <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						

№ 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
	> 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.