

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 2019 год  
(расчетный период регулирования)

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

Регион: Санкт-Петербург

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	20 864 106	20 758 293	20 638 490
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	5 277 056	5 384 000	5 332 000
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	5 277 056	5 384 000	5 332 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 664 581	2 773 632	2 733 444
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 612 475	2 610 368	2 598 557
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	2 204 673	2 249 352	2 227 628
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 204 673	2 249 352	2 227 628
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 122 064	1 158 781	1 141 991
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 082 609	1 090 571	1 085 637
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
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	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.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	1 773 638	1 809 582	1 792 105
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 773 638	1 809 582	1 792 105
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	899 797	932 228	918 721
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	873 841	877 354	873 384
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	0	0	0
1.1.5.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
1.1.5.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	1 298 745	1 325 066	1 312 267
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 298 745	1 325 066	1 312 267
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	642 719	682 623	672 732
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	656 026	642 443	639 536
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	12 430 580	12 331 223	12 263 490
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	2 251 522	2 237 280	2 251 522
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 128 956	1 115 647	1 143 876
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 122 566	1 121 634	1 107 646
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	2 410 596	2 351 081	2 410 596
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 193 969	1 172 395	1 220 382
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 216 627	1 178 686	1 190 214
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	5 609 295	5 550 152	5 259 296
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	2 818 300	2 612 124	2 650 668
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	2 790 996	2 938 028	2 608 628

№ 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. кВт·ч	2 159 166	2 192 710	2 342 076
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 086 542	1 093 421	1 129 128
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 072 624	1 099 289	1 212 947
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	3 156 469	3 043 071	3 043 000
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	1 704 199	1 504 625	1 642 936
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	1 452 270	1 538 446	1 400 064
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего **		2 109,3	2 157,6	2 206,0
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	2 074,1	2 120,1	2 166,1
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	35,1	37,5	39,9
	менее 150 кВт	тыс. штук	30,4	32,7	35,0
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	3,6	3,7	3,7
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	1,2	1,1	1,1
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,1	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		2 213 828	2 278 450	2 343 040
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	2 117 874	2 165 200,0	2 212 500
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	95 955	113 250	130 540
	менее 150 кВт	штук	79 359	95 900,0	112 400
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	10 839	11 100,0	11 400
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	5 098	5 500,0	5 900
	не менее 10 МВт	штук	660	750,0	840
4.	Количество точек подключения	штук	2 248 384	2 356 148	2 360 699
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	3 735 237	4 401 373	5 673 124
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	820	показатель не утверждён	показатель не утверждается
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	62,4	показатель не утверждён	показатель не утверждается

№ 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)		Компания не является участником ОТС	Компания не является участником ОТС	Компания не является участником ОТС
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	60 929	399 165	273 582
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	269 277	1 196 299	1 553 313
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	77 754	718 729	758 494
10.	Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	1 267 803	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	2	16	13
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Программа утверждена решением Совета директоров (протокол 2016-25 от 29.12.2016)	Программа на 2018-2020 года утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 115-р от 01.11.2017 <a href="http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhennye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/">http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhennye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/</a>	Программа на 2018-2020 года утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 115-р от 01.11.2017 <a href="http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhennye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/">http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhennye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/</a>

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

\*\* Общее количество заключенных с потребителями электроэнергии договоров меньше значения, указанного по строке 2. Расхождение обусловлено тем обстоятельством, что договор энергоснабжения (купли-продажи) может быть заключен в отношении нескольких энергопринимающих устройств, принадлежащих одному юридическому лицу и имеющих различные признаки и характеристики.

\*\*\* Показатель чистой прибыли (убытка) организации за 2017 год (год, предшествующий базовому периоду регулирования) указан в соответствии с данными бухгалтерской отчетности АО "Петербургская сбытовая компания", учитывающей финансовый результат по совокупности всей финансово-хозяйственной деятельности компании с учетом всех регионов присутствия и всех видов деятельности

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	360	380	380	360	360	640,55

№ 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	80	180	180	100	100	122,48
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	15,01	14,84	14,84			
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	13,92	13,76	13,76			
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	9,47	9,37	9,37			
	не менее 10 МВт	процент	5,60	5,53	5,53			
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.