

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: Ленинградская 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	8 364 480	8 089 760	8 179 400
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 270 968	2 433 000	2 600 000
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 270 968	2 433 000	2 600 000
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 191 293	1 228 574	1 336 783
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 079 675	1 204 426	1 263 217
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	194 628	208 515	222 827
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	194 628	208 515	222 827
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	98 933	105 292	114 566
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	95 696	103 223	108 261
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	25 452	27 268	29 139
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	25 452	27 268	29 139
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	13 113	13 769	14 982
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	12 339	13 499	14 157
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	962 922	1 031 626	1 102 436
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	962 922	1 031 626	1 102 436
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	514 459	520 933	566 815
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	448 463	510 693	535 621
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	1 087 966	1 165 591	1 245 598
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 087 966	1 165 591	1 245 598
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	564 789	588 580	640 420
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	523 177	577 011	605 178
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	4 628 593	4 192 875	4 114 600
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	657 321	652 219	657 321
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	331 046	331 697	345 632
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	326 274	320 522	311 689

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	842 566	848 142	842 566
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	430 802	431 337	451 957
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	411 764	416 805	390 609
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 234 186	1 241 065	1 092 186
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	631 145	631 164	561 054
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	603 041	609 901	531 132
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 894 520	1 451 448	1 522 527
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	874 414	738 158	656 968
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 020 107	713 290	865 560
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 464 919	1 463 885	1 464 800
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	779 302	718 327	779 300
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	685 616	745 558	685 500
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего **		498,3	518,5	538,8
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	489,3	509,2	529,1
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	8,9	9,3	9,7
	менее 150 кВт	тыс. штук	6,9	7,3	7,7
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	1,7	1,7	1,7
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,3	0,3	0,4
	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		522 916	555 984	671 417
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	496 222	527 624	641 297
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	26 694	28 360	30 120
	менее 150 кВт	штук	20 140	21 700	23 300
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	5 349	5 300	5 460
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	980	1 110	1 110
	не менее 10 МВт	штук	225	250	250
4.	Количество точек подключения	штук	519 485	554 760	668 079

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 267 050	1 300 551	1 449 162
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	464	показатель не утверждён	показатель не утверждается
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	57,9	показатель не утверждён	показатель не утверждается
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	29 645	43 226	110 027
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	252 014	229 695	209 151
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	38 935	259 402	271 405
10.	Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	1 267 803	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	3	20	19
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 Комитетом по ТЭК Ленинградской области (письмо Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 30.06.2017 № 03-1949/17-0-1) <a href="http://power.lenobl.ru/programm/investprogramm/proect">http://power.lenobl.ru/programm/investprogramm/proect</a>	Программа на 2018-2020 года утверждена Комитетом по ТЭК Ленинградской области (письмо Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 30.06.2017 № 03-1949/17-0-1) <a href="http://power.lenobl.ru/programm/investprogramm/proect">http://power.lenobl.ru/programm/investprogramm/proect</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 2016 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	181,52	183	183	244,18	244,18	396,55

№ 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	78,99	34,66	34,66	168,13	127,65	127,65
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	15,15	14,98	14,98			
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	14,05	13,90	13,90			
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	9,66	9,55	9,55			
	не менее 10 МВт	процент	5,71	5,65	5,65			
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.