

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика на 2020 год
(расчетный период регулирования)

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

Регион: Ленинградская область

I. 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	Кропачев Сергей Николаевич
Адрес электронной почты	office@pesc.ru
Контактный телефон	(812) 303-69-69
Факс	(812) 327-07-03

II. 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	8 562 282	8 617 403	8 797 150
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 440 706	2 600 000	2 802 290
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 440 706	2 600 000	2 802 290
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 282 479	1 336 783	1 473 458
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 158 227	1 263 217	1 328 832
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	224 849	239 524	258 160
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	224 849	239 524	258 160
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	112 843	123 151	135 742
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	112 006	116 373	122 418
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
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

№ 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.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	32 277	34 384	37 059
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	32 277	34 384	37 059
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	15 405	17 678	19 486
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	16 872	16 706	17 573
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	1 030 964	1 098 250	1 183 698
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 030 964	1 098 250	1 183 698
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	553 163	564 662	622 394
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	477 801	533 588	561 304
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	1 152 617	1 227 842	1 323 373
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 152 617	1 227 842	1 323 373
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	601 069	631 292	695 836
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	551 548	596 550	627 537
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	4 657 818	4 525 544	4 503 000
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	1 512 243	1 633 886	1 633 886
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	811 170	811 170	811 170
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	701 073	822 716	822 716
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 237 250	1 142 411	1 119 758
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	617 169	567 169	556 515
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	620 081	575 242	563 243
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 908 325	1 749 247	1 749 356
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	916 174	868 443	898 895
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	992 150	880 804	850 461
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 463 757	1 491 859	1 491 860
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	755 537	765 912	770 043
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	708 220	725 946	721 817

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего **		526,0	538,8	587,2
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	516,6	529,1	577,2
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	9,4	9,7	10,0
	менее 670 кВт	тыс. штук	9,0	9,3	9,6
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,3	0,4	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		552 222	671 407	615 610
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	524 296	641 297	584 812
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	27 926	30 110	30 798
	менее 670 кВт	штук	26 766	28 750,0	29 545
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	950	1 110,0	1 008
	не менее 10 МВт	штук	210	250,0	245
4.	Количество точек подключения	штук	548 035	575 673	611 491
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	1 318 529	1 435 627	2 749 481
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	73,0	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	3 251	92 236	110 290
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	496 202	248 787	243 887
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	21 213	290 565	328 272
10.	Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	1 372 455	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
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	2	20	12
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		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) http://power.lenobl.ru/programm/investprogramm/proect	Программа на 2019-2021 года утверждена распоряжением Комитета по ТЭК Ленинградской области № 71-р от 29.10.2018 http://power.lenobl.ru/deiatelnost/osnovnye_napravleniya/elektroenergetika-i-tehnologicheskoe-prisoedinenie-k-elektricheskim-se/investicionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/proekty/informaciya-o-proektah-investicionnyh-programm-proektah-izmenenij-vnos/akcionernoe-obshchestvo-peterburgskaya-sbytovaya-kompaniya/	Программа на 2019-2021 года утверждена распоряжением Комитета по ТЭК Ленинградской области № 71-р от 29.10.2018 http://power.lenobl.ru/deiatelnost/osnovnye_napravleniya/elektroenergetika-i-tehnologicheskoe-prisoedinenie-k-elektricheskim-se/investicionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/proekty/informaciya-o-proektah-investicionnyh-programm-proektah-izmenenij-vnos/akcionernoe-obshchestvo-peterburgskaya-sbytovaya-kompaniya/

* 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 2018 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

III. 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.						
	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						

№ 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
1.2.	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	183	244,18	244,18	332,79	332,79	1 235,74
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	34,66	168,13	168,13	182,98	147,72	147,72
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	руб./МВт·ч						
	менее 670 кВт	руб./МВт·ч		247,87	153,59	153,59	141,23	141,23
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч		90,00	77,29	77,29	74,08	74,08
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч		84,57	51,29	51,29	47,43	47,43
4.	Для генерирующих объектов							

№ 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
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 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.