

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 2016 год
(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"
ОАО "Петербургская сбытовая компания"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Регион: Ленинградская область

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"
Сокращенное наименование	ОАО "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	office@pesc.ru
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				
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	1 757 195	1 755 260	1 828 190
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 757 195	1 755 260	1 695 959
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	895 455	895 458	946 648
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	861 740	859 802	749 311
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	132 231
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	132 231
	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	161 315	175 378	183 300
1.1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	161 315	175 378	169 818
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	82 837	89 592	93 418
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	78 478	85 786	76 400
1.1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	13 482
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	13 482
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
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	17 214	38 813	37 700
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	17 214	38 813	34 924
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	8 824	19 801	19 191
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	8 390	19 012	15 733
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	2 776
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	2 776
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	761 133	969 649	944 890
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	761 133	969 649	877 637
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	397 285	494 673	496 538
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	363 848	474 976	381 099
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	67 253
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	67 253
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	817 533	571 420	662 300
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	817 533	571 420	613 580
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	406 508	291 392	337 501
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	411 024	280 028	276 079
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	48 720
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	48 720
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	5 004 308	4 606 187	4 305 230
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	568 644	386 262	361 011
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	298 594	193 555	180 902
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	270 049	192 707	180 109

	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	758 384	513 071	479 530
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	397 759	258 306	241 420
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	360 625	254 765	238 110
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	1 543 790	1 515 263	1 416 205
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	769 009	765 394	715 357
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	774 781	749 870	700 848
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	2 133 490	2 191 591	2 048 484
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 039 068	1 085 816	1 015 741
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 094 421	1 105 775	1 032 743
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	1 412 572	1 280 229	1 280 344
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	645 491	692 521	693 295
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	767 081	587 708	587 049
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего **		448,2	450,0	451,8
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	441,0	442,6	444,2
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	7,2	7,3	7,5
	менее 150 кВт	тыс. штук	5,5	5,7	5,8
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	1,3	1,4	1,4
	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		473 261	474 925	476 600
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	448 779	450 282	451 800
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	24 482	24 643	24 800
	менее 150 кВт	штук	17 532	17 650	17 770
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	5 266	5 294	5 320
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 405	1 419	1 430
	не менее 10 МВт	штук	279	280	280
4.	Количество точек подключения	штук	456 639	458 989	461 300

5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	961 949	896 975	1 682 258
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	553	424	387
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	46,9	45,1	55,3
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	60 585	80 525	192 923
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	0	100 089	381 442
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	22 924	26 030	74 550
10.	Чистая прибыль (убыток)***	тыс. рублей	307 561	0	0
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	2	3	4
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Протокол Правления Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20.12.2013 № 33	Программа на стадии согласования	Программа на стадии согласования

* 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 2014 год (год, предшествующий базовому периоду регулирования) указан в соответствии с данными бухгалтерской отчетности ОАО "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.						

	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	105,52	109,52	109,52	120,79	120,79	257,4
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	720,46	720,46	366,24	366,24	366,24	312,63
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент	15,36	14,92	14,92	15,51	15,51	15,47

	от 150 кВт до 670 кВт	процент	14,25	13,84	13,84	14,38	14,38	14,35
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	9,79	9,51	9,51	9,89	9,89	9,87
	не менее 10 МВт	процент	5,79	5,62	5,62	5,84	5,84	5,83
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 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.