

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.03.2020 № 246)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика на 2022 год
(расчетный период регулирования)

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

Регион: Санкт-Петербург

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 | 20 109 555 | 21 015 798 | 21 447 700 |
| | в том числе: | | | | |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | 5 364 207 | 5 262 200 | 5 519 700 |
| 1.1.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 5 364 207 | 5 262 200 | 5 519 700 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 2 766 792 | 2 709 182 | 2 850 622 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 2 597 414 | 2 553 018 | 2 669 078 |
| 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 | 2 056 287 | 2 017 184 | 2 115 893 |
| 1.1.1.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 2 056 287 | 2 017 184 | 2 115 893 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 1 065 171 | 1 038 524 | 1 092 743 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 991 116 | 978 660 | 1 023 150 |
| 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 | 2 125 686 | 2 085 264 | 2 187 304 |
| 1.1.4.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 2 125 686 | 2 085 264 | 2 187 304 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 1 085 550 | 1 073 574 | 1 129 622 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 1 040 136 | 1 011 690 | 1 057 682 |
| 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 | 1 182 234 | 1 159 752 | 1 216 503 |
| 1.1.6.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 1 182 234 | 1 159 752 | 1 216 503 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 616 071 | 597 084 | 628 257 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 566 162 | 562 668 | 588 246 |
| 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 | 12 009 282 | 13 102 956 | 13 188 000 |
| | менее 670 кВт | тыс. кВт·ч | 4 371 596 | 4 780 085 | 4 939 323 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 2 165 245 | 2 431 853 | 2 459 388 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 2 206 351 | 2 348 231 | 2 479 935 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт·ч | 5 353 580 | 5 923 284 | 5 730 452 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 2 645 859 | 2 986 889 | 2 806 808 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 2 707 721 | 2 936 395 | 2 923 645 |
| | не менее 10 МВт | тыс. кВт·ч | 2 284 106 | 2 399 588 | 2 518 225 |
| | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 1 126 215 | 1 132 146 | 1 253 875 |
| | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 1 157 891 | 1 267 442 | 1 264 350 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт·ч | 2 736 066 | 2 650 641 | 2 740 000 |
| | в первом полугодии | тыс. кВт·ч | 1 348 486 | 1 365 223 | 1 350 425 |
| | во втором полугодии | тыс. кВт·ч | 1 387 580 | 1 285 418 | 1 389 575 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего ** | | 2 362,4 | 2 463,0 | 2 500,2 |
| | в том числе: | | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------------|--|--|---|
| 2.1. | с населением и приравненными к нему категориями потребителей | тыс. штук | 2 323,0 | 2 416,0 | 2 452,8 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | 39,3 | 47,0 | 47,4 |
| | менее 670 кВт | тыс. штук | 38,1 | 45,6 | 46,0 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. штук | 1,2 | 1,3 | 1,3 |
| | 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 | | 2 524 937 | 2 587 329 | 2 625 437 |
| | в том числе: | | | | |
| 3.1. | по населению и приравненными к нему категориями потребителей | штук | 2 411 020 | 2 468 936 | 2 502 259 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | 113 917 | 118 393 | 123 178 |
| | менее 670 кВт | штук | 107 492 | 112 288 | 116 688 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | штук | 5 889 | 5 578 | 5 962 |
| | не менее 10 МВт | штук | 537 | 527 | 528 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 2 497 762 | 2 585 197 | 2 617 857 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | 4 999 276 | 6 604 785 | 7 690 180 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 741 | показатель не утверждён | показатель не утверждается |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 95,1 | 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 | 3 076 | 79 377 | 78 410 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | 54 079 | 595 300 | 595 300 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей | 40 445 | 839 827 | 892 906 |
| 10. | Чистая прибыль (убыток)*** | тыс. рублей | 2 068 215 | 0 | 0 |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | 1 | 13 | 12 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|--|-------------------|--|--|--|
| 12. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения) | | Программа на 2018-2020 года утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 115-р от 01.11.2017 (в редакции распоряжения от 30.10.2020 № 118-р) https://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhennyye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/psk/ | Программа на 2021-2024 года утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 118-р от 30.10.2020 https://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhennyye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/psk/ | Программа на 2021-2024 года утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 118-р от 30.10.2020 https://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/ip/utverzhennyye-investicionnye-programmy/elektroenergetika/psk/ |

* 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 2020 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 | 452,6 | 452,6 | 452,6 | 724,82 | 654,36 | 654,36 |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт·ч | 148,9 | 148,9 | 148,9 | 380,31 | 348,77 | 348,77 |
| 3.3. | величина сбытовой надбавки для прочих потребителей | руб./МВт·ч | | | | | | |
| | менее 670 кВт | руб./МВт·ч | 271,21 | 271,21 | 271,21 | 379,16 | 333,80 | 333,81 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | руб./МВт·ч | 142,63 | 142,63 | 142,63 | 199,4 | 199,40 | 214,63 |
| | не менее 10 МВт | руб./МВт·ч | 94,54 | 94,54 | 94,54 | 132,18 | 113,87 | 113,88 |
| 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.