В соответствии с п.45 п.47 постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» ООО «Энергокомфорт». Единая Карельская сбытовая компания» предоставляет следующую информацию:

В 2018 году **метод доходности инвестированного капитала** при государственном регулировании тарифов в отношении ООО «Энергокомфорт». Карелия» не применялся. (под.в п.9 Стандартов)

**Предложение о расчете сбытовой надбавки ООО «Энергокомфорт». Карелия» на 2019 год**:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  | |
|  |  | |
| **Раздел 1. Информация об организации** | | |
|  | |  |
| Полное наименование | | Общество с ограниченной ответственностью "Энергокомфорт". Единая Карельская сбытовая компания" |
|  | |  |
| Сокращенное наименование | | ООО "Энергокомфорт". Карелия" |
|  | |  |
| Место нахождения | | 185035 г.Петрозаводск ул.Гоголя д.60 |
|  | |  |
| Фактический адрес | | 185035 г.Петрозаводск ул.Гоголя д.60 |
|  | |  |
| ИНН | | 1001174763 |
|  | |  |
| КПП | | 100150001 |
|  | |  |
| ФИО руководителя | | Сафронов Александр Владимирович |
|  | |  |
| Адрес электронной почты | | [komfort@rks.karelia.ru](mailto:komfort@rks.karelia.ru) |
|  | |  |
| Контактный телефон | | (8142)33-26-21 |
|  | |  |
| Факс | | (8142)33-26-33 |

**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 |  | 772 994 | 787 369 | 773 861 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 1.1. | населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВт·ч | 332 507 | 340 100 | 332 325 |
| 1.1.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.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 332 507 | 340 100 | 332 325 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 180 557 | 180 310 | 180 041 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 151 950 | 159 790 | 152 284 |
|  | в том числе: | тыс. кВт·ч |  | 3 |  |
| 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 | 82 670 | 84 918 | 82 670 |
| 1.1.1.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0 | 0 | 0 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт·ч |  |  |  |
|  | второе полугодие | тыс. кВт·ч |  |  |  |
| 1.1.1.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 82 670 | 84 918 | 82 670 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 44 631 | 44 403 | 44 631 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 38 040 | 40 515 | 38 040 |
| 1.1.4. | население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками | тыс. кВт·ч | 183 694 | 187 142 | 183 512 |
| 1.1.4.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0 | 0 | 0 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт·ч |  |  |  |
|  | второе полугодие | тыс. кВт·ч |  |  |  |
| 1.1.4.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 183 694 | 187 142 | 183 512 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 100 690 | 100 682 | 100 174 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 83 005 | 86 460 | 83 339 |
| 1.1.5. | население, проживающее в сельских населенных пунктах | тыс. кВт·ч | 3 251 | 2 540 | 3 251 |
| 1.1.5.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0 | 0 | 0 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт·ч |  |  |  |
|  | второе полугодие | тыс. кВт·ч |  |  |  |
| 1.1.5.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 3 251 | 2 540 | 3 251 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 1 715 | 1 386 | 1 715 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 1 536 | 1 154 | 1 536 |
| 1.1.6. | потребители, приравненные к населению, - всего | тыс. кВт·ч | 62 891 | 65 500 | 62 891 |
| 1.1.6.А. | в пределах социальной нормы | тыс. кВт·ч | 0 | 0 | 0 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт·ч |  |  |  |
|  | второе полугодие | тыс. кВт·ч |  |  |  |
| 1.1.6.Б. | сверх социальной нормы | тыс. кВт·ч | 62 891 | 65 500 | 62 891 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 33 521 | 33 839 | 33 521 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 29 370 | 31 661 | 29 370 |
| 1.2. | потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. кВт·ч | 330 619 | 328 867 | 331 295 |
|  | менее 670 кВт | тыс. кВт·ч | 249 217 | 235 958 | 243 911 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 127 686 | 122 500 | 125 603 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 121 532 | 113 458 | 118 309 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. кВт·ч | 78 566 | 91 239 | 84 609 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 40 107 | 47 831 | 43 614 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 38 460 | 43 408 | 40 995 |
|  | не менее 10 МВт | тыс. кВт·ч | 2 835 | 1 670 | 2 775 |
|  | первое полугодие | тыс. кВт·ч | 1 476 | 739 | 1 451 |
|  | второе полугодие | тыс. кВт·ч | 1 359 | 932 | 1 323 |
| 1.3. | сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. кВт·ч | 109 869 | 118 402 | 110 241 |
|  | в первом полугодии | тыс. кВт·ч | 56 425 | 61 489 | 56 656 |
|  | во втором полугодии | тыс. кВт·ч | 53 444 | 56 913 | 53 585 |
| 2. | Количество обслуживаемых договоров - всего |  | 114.382 | 114.636 | 114.489 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 2.1. | с населением и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. штук | 111.493 | 111.646 | 111.602 |
| 2.2. | с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | тыс. штук | 2.885 | 2.986 | 2.883 |
|  | менее 670 кВт | тыс. штук | 2.855 | 2.953 | 2.852 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | тыс. штук | 0.029 | 0.032 | 0.03 |
|  | не менее 10 МВт | тыс. штук | 0.001 | 0.001 | 0.001 |
| 2.3. | с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях | тыс. штук | 0.004 | 0.004 | 0.004 |
| 3. | Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего |  | 125235 | 121706 | 125325 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
| 3.1. | по населению и приравненным к нему категориям потребителей | штук | 114 992 | 111 452 | 115 098 |
| 3.2. | по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям | штук | 10243 | 10254 | 10227 |
|  | менее 670 кВт | штук | 10 121 | 10 125 | 10 105 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | штук | 117 | 124 | 117 |
|  | не менее 10 МВт | штук | 5 | 5 | 5 |
| 4. | Количество точек подключения | штук | 17 125 | 17 125 | 17 129 |
| 5. | Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика | тыс. рублей | 132 151 | 98 248 | 699 672 |
| 6. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |  |  |  |  |
| 6.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 89.8 | 136.3 | 280.0 |
| 6.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 39 | 40 | 54 |
| 6.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  | № 22/17-19 от 28.12.2016 г. | № 22/17-19 от 28.12.2016 г. | № 22/17-19 от 28.12.2016 г. |
| 7. | Проценты по обслуживанию заемных средств | тыс. рублей | 3 286 | 7 104 | 14 552 |
| 8. | Резерв по сомнительным долгам | тыс. рублей | 34 561 | 14 102 | 54 844 |
| 9. | Необходимые расходы из прибыли | тыс. рублей | 599 |  | 195 460 |
| 10. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 1 226 | 4 152 | 221 546 |
| 11. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки) | процент | 0.9% | 4.2% | 3.7% |

**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 |
| 3. | Для гарантирующих поставщиков: |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1. | величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей | рублей/МВт·ч | 221.13 | 153.92 | 153.92 | 167.04 | 167.04 | 2 505.32 |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии | рублей/МВт·ч | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 10.00 | 6 147.63 |
| 3.3. | величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: | рублей/МВт·ч |  |  |  |  |  |  |
|  | менее 670 кВт | рублей/МВт·ч |  | 352.77 | 178.83 | 124.46 | 124.46 | 1 803.56 |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | рублей/МВт·ч |  | 214.26 | 86.69 | 54.43 | 54.43 | 709.91 |
|  | не менее 10 МВт | рублей/МВт·ч |  | 140.42 | 59.61 | 41.49 | 41.49 | 601.19 |

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

\*\*\_Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

\*\*\*\_Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

\*\*\*\*\_Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности)

Примечания:

1.\_Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях"

2.\_При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

**Тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и потребителям, приравненным к категории население, по Республике Карелия с 01 января 2019 года.**

Приложение N 1

к постановлению

Государственного комитета

Республики Карелия

по ценам и тарифам

от 21.12.2018 N 203

ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ

И ПРИРАВНЕННЫХ К НЕМУ КАТЕГОРИЙ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

ПО РЕСПУБЛИКЕ КАРЕЛИЯ НА 2019 ГОД

руб./кВт·ч (с НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Цена (тариф) с 01.01.2019 по 30.06.2019 | Цена (тариф) с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в [пунктах 2](#P83) и [3](#P116): | | |
| исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; | | |
| наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | |
| юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P334). | | |
| 1.1. | Одноставочный тариф | 3,44 | 3,52 |
| 1.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток |  |  |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,96 | 4,05 |
| Ночная зона | 0,75 | 0,88 |
| 1.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток |  |  |
| Пиковая зона | 4,13 | 4,22 |
| Полупиковая зона | 3,44 | 3,52 |
| Ночная зона | 0,75 | 0,88 |
| 2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: | | |
| исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; | | |
| наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | |
| юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P334). | | |
| 2.1. | Одноставочный тариф | 2,40 | 2,46 |
| 2.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток |  |  |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 2,76 | 2,83 |
| Ночная зона | 0,50 | 0,58 |
| 2.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток |  |  |
| Пиковая зона | 2,88 | 2,95 |
| Полупиковая зона | 2,40 | 2,46 |
| Ночная зона | 0,50 | 0,58 |
| 3. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей: | | |
| исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; | | |
| наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | |
| юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P334). | | |
| 3.1. | Одноставочный тариф | 2,40 | 2,46 |
| 3.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток |  |  |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 2,76 | 2,83 |
| Ночная зона | 0,50 | 0,58 |
| 3.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток |  |  |
| Пиковая зона | 2,88 | 2,95 |
| Полупиковая зона | 2,40 | 2,46 |
| Ночная зона | 0,50 | 0,58 |
| 4. | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P334). | | |
| 4.1. | Одноставочный тариф | 2,40 | 2,46 |
| 4.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток |  |  |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 2,76 | 2,83 |
| Ночная зона | 0,50 | 0,58 |
| 4.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток |  |  |
| Пиковая зона | 2,88 | 2,95 |
| Полупиковая зона | 2,40 | 2,46 |
| Ночная зона | 0,50 | 0,58 |
| 5. | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P334). | | |
| 5.1. | Одноставочный тариф | 3,44 | 3,52 |
| 5.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток |  |  |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,96 | 4,05 |
| Ночная зона | 0,75 | 0,8 |
| 5.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток |  |  |
| Пиковая зона | 4,13 | 4,22 |
| Полупиковая зона | 3,44 | 3,52 |
| Ночная зона | 0,75 | 0,88 |
| 6. | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P334). | | |
| 6.1. | Одноставочный тариф | 3,44 | 3,52 |
| 6.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток |  |  |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,96 | 4,05 |
| Ночная зона | 0,75 | 0,88 |
| 6.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток |  |  |
| Пиковая зона | 4,13 | 4,22 |
| Полупиковая зона | 3,44 | 3,52 |
| Ночная зона | 0,75 | 0,88 |
| 7. | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). | | |
| Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P334). | | |
| 7.1. | Одноставочный тариф | 3,44 | 3,52 |
| 7.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток |  |  |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 3,96 | 4,05 |
| Ночная зона | 0,75 | 0,88 |
| 7.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток |  |  |
| Пиковая зона | 4,13 | 4,22 |
| Полупиковая зона | 3,44 | 3,52 |
| Ночная зона | 0,75 | 0,88 |

Приложение N 2

к постановлению

Государственного комитета

Республики Карелия

по ценам и тарифам

от 21.12.2018 N 203

ПОНИЖАЮЩИЙ КОЭФФИЦИЕНТ,

ИСПОЛЬЗУЕМЫЙ ПРИ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ)

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ И ПРИРАВНЕННЫХ

К НЕМУ КАТЕГОРИЙ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО РЕСПУБЛИКЕ КАРЕЛИЯ

НА 2019 ГОД

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: | 0,7 | 0,7 |
| исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; |
| наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |
| юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P383). |
| 2. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей: | 0,7 | 0,7 |
| исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; |
| наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; |
| юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P383). |
| 3. | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. | 0,7 | 0,7 |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи категориям потребителей, приравненным к населению, указанным в данном пункте [<1>](#P383). |

<1> В объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

**Тарифы на услуги по передаче электрической энергии**

**по сетям Республики Карелия**

Постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам №213 от 29.12.2018г. «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Карелия на 2019 год».

Приложение

к постановлению

Государственного комитета

Республики Карелия

по ценам и тарифам

от 29 декабря 2018 года N 213

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ

РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ ПРОЧИМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ, НА 2019 ГОД

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | |
| Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1. | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | I полугодие | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| 1.1.1. | Ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес. | x | x | 1 613 633,69 | 1 616 693,70 | 1 644 082,22 | 1 675 352,03 |
| 1.1.2. | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | x | 57,91 | 94,51 | 204,14 | 530,37 |
| 1.2. | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | x | 1,80669 | 3,57985 | 3,57978 | 3,68860 |
| 1.3. | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 1 462 000,05 | 0,00 | 1 007 052,51 | 101 761,43 | 157 774,20 | 32 574,24 |
| 1.4. | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч | x | x | 1 305,14 | 2 081,51 | 732,75 | 434,02 |
| 2. | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | II полугодие | | | | | |
| 2.1. | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| 2.1.1. | Ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес. | x | x | 1 644 456,72 | 1 649 677,14 | 1 677 615,51 | 1 715 560,48 |
| 2.1.2. | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | x | 30,26 | 56,54 | 108,84 | 384,34 |
| 2.2. | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | x | 1,82476 | 3,61565 | 3,61558 | 3,72549 |
| 2.3. | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 1 444 206,18 | 0,00 | 989 543,87 | 96 827,19 | 102 509,71 | 939,05 |
| 2.4. | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч | x | x | 1 293,48 | 1 996,11 | 480,86 | 362,99 |

Примечание: Гарантирующие поставщики, сбытовые компании, а также потребители, заключившие с ними договоры купли-продажи электрической энергии (мощности), потребители - субъекты оптового рынка электрической энергии (мощности) оплачивают услуги по передаче электрической энергии (мощности) в адрес Филиала ПАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" по установленным единым (котловым) тарифам. Исключение: за услуги по передаче электрической энергии (мощности) для потребителей, присоединенных к сетям филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Карельское ПМЭС, гарантирующий поставщик АО «ТНС энерго Карелия» оплачивает услуги по передаче электрической энергии (мощности) в адрес филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - карельское ПМЭС по установленным единым (котловым) тарифам.

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ

РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ

К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, НА 2019 ГОД

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) | | | |
| 1.1. | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанных в [пунктах 1.2](#P184) и [1.3](#P194): | | | |
| исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P237). | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,48892 | 1,53804 |
| 1.2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P237). | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,62452 | 0,65471 |
| 1.3. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P237). | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,62452 | 0,65471 |
| 1.4. | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в [пункте 71(1)](consultantplus://offline/ref=2FCBFB7E7C644D7C529CE219066260DE57CB8FA9E7661E85F46B87EC0DD40C4D73FB47045Ai6DCM) Основ ценообразования: | | | |
| 1.4.1. | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. | | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P237). | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,62452 | 0,65471 |
| 1.4.2. | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P237). | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,48892 | 1,53804 |
| 1.4.3. | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P237). | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,48892 | 1,53804 |
| 1.4.4. | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи):  некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте [<1>](#P237). | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 1,48892 | 1,53804 |

--------------------------------

<1> В объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Приложение

к постановлению

Государственного комитета

Республики Карелия

по ценам и тарифам

от 29 декабря 2018 года N 213

РАЗМЕР ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ НА 2019 ГОД

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | |
| Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1. | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | **I полугодие** | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф: | | | | | | | |
| 1.1.1. | Ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес. | x | x | 406 983,92 | 655 523,86 | 1 321 043,69 | 1 577 553,42 |
| 1.1.2. | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | x | 57,91 | 94,51 | 204,14 | 530,37 |
| 1.2. | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | x | 0,50155 | 1,49834 | 2,84703 | 3,25458 |
| 2. | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | **II полугодие** | | | | | |
| 2.1. | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| 2.1.1. | Ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес. | x | x | 456 657,29 | 728 189,68 | 1 469 738,43 | 1 712 808,81 |
| 2.1.2. | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | x | 30,26 | 56,54 | 108,84 | 384,34 |
| 2.2. | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | x | 0,53128 | 1,61955 | 3,13472 | 3,36250 |

**Сбытовая надбавка.**

Постановление от 27 декабря 2018 г. N 205 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Карелия на 2019 год»

Приложение №4

к постановлению

Государственного комитета

Республики Карелия

по ценам и тарифам

от 27 декабря 2018 г. N 205

СБЫТОВАЯ НАДБАВКА

ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ ООО «ЭНЕРГОКОМФОРТ». КАРЕЛИЯ»

(тарифы указываются без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование организации | Сбытовая надбавка | | | | |
| тарифная группа "население" | Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп "население" и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» | | | тарифная группа «сетевые организации», покупающие электрическую энергию для компенсации потерь |
| потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт | потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт |
|  |  | руб./кВт·ч | руб./кВт·ч | | | руб./кВт·ч |
| 1 полугодие 2019 года | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | ООО "Энергокомфорт". Единая Карельская сбытовая компания" | 0,15392 | 0,17883 | 0,08669 | 0,05961 | 0,01 |
| 2 полугодие 2019 года | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  |  | 0,16704 | 0,12446 | 0,05443 | 0,04149 | 0,01 | | | | | | | |

1. **Инфраструктурные услуги**

1. Тариф на услуги коммерческого оператора составляет:

на 1-ое полугодие 2019 года – 1,121 руб./МВт**.**ч.;

на 2-ое полугодие 2019 года – 1,161 руб./МВт**.**ч.

Утвержден Приказом ФАС №1763/18 от 13.12.2018г. «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС», на 2019 год».

2. Тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике составляет:

на 1-ое полугодие 2019 года – 1,363 руб./МВт**.**ч.;

на 2-ое полугодие 2019 года – 1,417 руб./МВт**.**ч.

Утвержден Приказом ФАС №1853/18 от 25.12.2018г. «Об утверждении тарифов 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 и предельного максимального уровня 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, оказываемые АО «Системный оператор Единой энергетической системы».

3. С 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года размер платы за комплексную услугу АО «ЦФР» составляет 0,333 руб./МВт**.**ч. Утвержден Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 17 апреля 2017 года.

(Протокол № 7/2017 от 17.04.2017г. заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка»).

1. **Основные условия договора купли-продажи электрической энергии**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Основные условия договора купли-продажи электрической энергии** | 1 | Срок действия договора | Если иное не предусмотрено соглашением сторон, договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с гарантирующим поставщиком считается заключенным на неопределенный срок и может быть изменен или расторгнут по основаниям, предусмотренным гражданским законодательством Российской Федерации и настоящим документом.  Договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) с гарантирующим поставщиком, заключенный на определенный срок, считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за 30 дней до окончания срока его действия потребитель (покупатель) не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора. Если за 30 дней до окончания срока действия договора, заключенного на определенный срок, потребителем (покупателем) внесено предложение об изменении договора или заключении нового договора, то отношения сторон до изменения договора или до заключения нового договора регулируются в соответствии с условиями ранее заключенного договора. |
| 2 | Вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная) | Установление регулируемых тарифов (цен) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, осуществляется регулирующим органом - Государственным комитетом Республики Карелия по ценам и тарифам - в соответствии с целями и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике». Определение предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для потребителей, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, осуществляется в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442, Правилами определения и применения гарантирующим поставщиком нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179, и Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 №1172.  На 2019 год регулируемый тариф (цена) на электрическую энергию, поставляемую населению и потребителям, приравненным к категории «население», установлен постановлением Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 21.12.2018 №203.  На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, электрическая энергия (мощность) продается по нерегулируемым ценам, за исключением продажи электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей.  При этом гарантирующие поставщики продают электрическую энергию (мощность) по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, определяемых и применяемых в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии"  Предельные уровни нерегулируемых цен за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком по следующим ценовым категориям:  первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;  вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;  третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;  четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении;  пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;  шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.  Предельный уровень нерегулируемых цен для первой ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:  средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);  одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;  сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;  плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.  Предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:  дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;  одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;  сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;  плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.  Предельный уровень нерегулируемых цен для третьей ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:  дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;  средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;  одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;  сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;  плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.  Предельный уровень нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:  дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;  средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;  ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии;  ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии;  сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;  плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.  Предельный уровень нерегулируемых цен для пятой ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:  дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;  средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;  дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;  дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;  приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;  приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;  одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;  сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;  плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.  Предельный уровень нерегулируемых цен для шестой ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:  дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;  средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;  дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;  дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;  приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;  приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;  ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии;  ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии;  сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;  плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям. |
| 3 | Форма оплаты | Форма оплаты (юридические лица, предприниматели) – форма оплаты за потребленную электрическую энергию (безналичная) устанавливается соглашением сторон, платежным поручением Потребителя или на основании платежного требования с акцептом, выставленного гарантирующим поставщиком в банк плательщика;  Форма оплаты населением - по выставленным счетам, квитанциям.  Граждане, приобретающие электрическую энергию у гарантирующего поставщика, обязаны вносить в его адрес оплату стоимости потребленной за расчетный период электрической энергии (мощности) не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.  Исполнители коммунальной услуги обязаны вносить в адрес гарантирующего поставщика оплату стоимости поставленной за расчетный период электрической энергии (мощности) до 15-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, если соглашением с гарантирующим поставщиком не предусмотрен более поздний срок оплаты.  Покупатели, приобретающие электрическую энергию для ее поставки населению, обязаны оплачивать стоимость электрической энергии (мощности) в объеме потребления населения за расчетный период до 15-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.  Иные потребители (покупатели), за исключением указанных в абзацах 3,4,5 подраздела о форме оплаты, приобретающие электрическую энергию у гарантирующего поставщика, оплачивают электрическую энергию (мощность) гарантирующему поставщику в следующем порядке, кроме случаев, когда более поздние сроки установлены соглашением с гарантирующим поставщиком:  30 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 10-го числа этого месяца;  40 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится до 25-го числа этого месяца;  стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных потребителем (покупателем) в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается до 18-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае, если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма заcчитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.  В случае, если договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) заключается гарантирующим поставщиком с энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией, в нем предусматривается условие о предварительной оплате 50 процентов стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, до 1-го числа этого месяца, если иное не установлено договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)).  Соглашением между гарантирующим поставщиком и приобретающей у него электрическую энергию энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией указанное условие может быть заменено полностью или частично условием о предоставлении гарантирующему поставщику обеспечения исполнения обязательств по оплате по договору. |
| 4 | Форма обеспечения исполнения обязательств сторон по договору | законная неустойка |
| 5 | Зона обслуживания | город Петрозаводск, поселок Кварцитный Прионежского района |
| 6 | Условия расторжения договора | обращение потребителя по основаниям и в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации. |
| 7 | Ответственность сторон | в соответствии со статьей 547 ГК РФ. |
| 8 | Существенные условия договора энергоснабжения (купли-продажи) электрической энергии | предмет договора;  дата и время начала исполнения обязательств по договору;  обязанность потребителя (покупателя) урегулировать отношения по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств потребителя в соответствии с настоящим документом и [Правилами](consultantplus://offline/ref=53E76A3EC34CC9F7701532C847CAA989D5AF7661F3A9D9DBB7656C9990932847E3FFD2C57896D61B69n9H) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и уведомить гарантирующего поставщика о дате заключения такого договора оказания услуг по передаче электрической энергии, а также обязанность потребителя, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к возникновению угрозы жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, к необратимому нарушению непрерывных технологических процессов, передать гарантирующему поставщику не позднее 5 дней со дня согласования копию акта согласования технологической и (или) аварийной брони, составленного (измененного) и согласованного в установленном порядке с сетевой организацией после заключения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности);  точка (точки) поставки по договору;  требования к качеству поставляемой электрической энергии, которые должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации;  порядок определения объема покупки электрической энергии (мощности) по договору за расчетный период;  порядок определения стоимости поставленной по договору за расчетный период электрической энергии (мощности);  условия о порядке учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета и порядке взаимодействия сторон договора в процессе такого учета;  ответственность гарантирующего поставщика за нарушение условий поставки, в том числе, надежности электроснабжения и качества электрической энергии, ответственность потребителя (покупателя) за нарушение порядка оплаты, ответственность сторон договора за нарушение порядка полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;  следующие права потребителя (покупателя) по договору:  право выбора ценовой категории, условий почасового планирования потребления электрической энергии;  право досрочного расторжения или изменения договора с гарантирующим поставщиком;  право выбора любого лица для оборудования точек поставки по договору приборами учета электрической энергии;  обязанности гарантирующего поставщика по осуществлению действий, необходимых для реализации прав потребителя (покупателя);  существенные условия договора оказания услуг по передаче электрической энергии в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=53E76A3EC34CC9F7701532C847CAA989D5AF7661F3A9D9DBB7656C9990932847E3FFD2C57896D61B69n9H) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг;  условия о порядке определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии в случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, когда подлежат применению расчетные способы;  обязанность потребителя по обеспечению функционирования и реализации управляющих воздействий устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, средств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности, установленных в границах его балансовой принадлежности в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=53E76A3EC34CC9F7701532C847CAA989D5AF7661F3A9D9DBB7656C9990932847E3FFD2C57896D21B69n6H) технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, или [Правилами](consultantplus://offline/ref=53E76A3EC34CC9F7701532C847CAA989D5AF7661F3A9D9DBB7656C9990932847E3FFD2C57896D61B69n9H) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, а также обязанность потребителя по обеспечению своевременного выполнения диспетчерских команд (распоряжений) субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и соответствующих требований сетевой организации, а также ответственность за несоблюдение указанной обязанности;  порядок учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета и порядок взаимодействия сторон договора в процессе такого учета в том числе:  порядок допуска установленного прибора учета в эксплуатацию, порядок проверки прибора учета перед его демонтажем;  порядок определения прибора учета (приборов учета), показания которого (которых) в соответствии с настоящим документом используются при определении объемов потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии, за которые осуществляются расчеты по договору;  требования, предъявляемые к эксплуатации прибора учета, в том числе по обеспечению поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала, а также порядок определения лица, ответственного за эксплуатацию прибора учета;  требования, предъявляемые к обеспечению сохранности прибора учета;  порядок и периодичность передачи гарантирующему поставщику показаний приборов учета, если по условиям договора такая обязанность возложена на потребителя (покупателя);  порядок сообщения о выходе прибора учета из строя, его утрате;  срок восстановления учета в случае выхода из строя или утраты прибора учета, но не более 2 месяцев;  обязанность потребителя (покупателя) по обеспечению периодического (не чаще 1 раза в месяц) доступа к приборам учета представителей организаций, уполномоченных для их проверки и снятия показаний;  обязанность потребителя (покупателя) по обеспечению оборудования точек поставки приборами учета электрической энергии, в случае, если точки поставки на день заключения договора не оборудованы приборами учета, и условия о порядке определения объема потребления электрической энергии (мощности), оказанных услуг по передаче электрической энергии в случае отсутствия приборов учета и в иных случаях, когда подлежат применению расчетные способы. |

1. **Информация об инвестиционной программе**

Проект Инвестиционной программы ООО «Энергокомфорт. Карелия» на 2020 – 2022 гг размещена на официальном сайте ООО «Энергокомфорт. Карелия» по адресу:

<http://www.energokomfort-karelia.ru/raskrytie-informacii/investicionnye-programmy/>

1. **Информация об основаниях для введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии**

|  |  |
| --- | --- |
| № п/п | Основания для введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии |
| 1 | 2 |
|  | Ограничение режима потребления электрической энергии вводится при наступлении любого из обстоятельств, указанных в пункте 2 Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. №442, а именно:  а) соглашение сторон договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности));  б) нарушение своих обязательств потребителем, выразившееся в:  неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и (или) услуг по передаче электрической энергии, услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, в том числе обязательств по предварительной оплате в соответствии с установленными договором сроками платежа, если это привело к образованию задолженности потребителя перед гарантирующим поставщиком в размере, соответствующем денежным обязательствам потребителя не менее чем за один период между установленными договором сроками платежа, а для граждан-потребителей за 2 расчетных периода, либо к образованию задолженности потребителя перед энергосбытовой, энергоснабжающей организацией или производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке, в размере, установленном в договоре;  возникновении у потребителя услуг по передаче электрической энергии задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии, соответствующей одному периоду между установленными договором сроками платежа, а если потребителем является гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация, которая продает электрическую энергию сетевой организации для целей компенсации потерь электрической энергии) - в возникновении у него задолженности в указанном размере, рассчитанной за вычетом задолженности сетевой организации по оплате электрической энергии для компенсации потерь электрической энергии перед этим гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией);  выявлении факта осуществления потребителем безучетного потребления электрической энергии;  невыполнении потребителем условий договора, касающихся обеспечения функционирования устройств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, устройств компенсации реактивной мощности;  подключении потребителем к принадлежащим ему энергопринимающим устройствам электропотребляющего оборудования, повлекшем нарушение характеристик технологического присоединения, указанных в документах о технологическом присоединении;  в) удостоверение в установленном порядке неудовлетворительного состояния объектов электросетевого хозяйства, энергетических установок, энергопринимающих устройств потребителя, что создает угрозу жизни и здоровью людей и (или) угрозу возникновения технологических нарушений на указанных объектах, установках (устройствах), а также объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций;  г) возникновение (угроза возникновения) аварийных электроэнергетических режимов;  д) приостановление или прекращение исполнения обязательств потребителя по договору о присоединении к торговой системе оптового рынка электрической энергии и мощности;  е) прекращение обязательств по снабжению электрической энергией (мощностью) и (или) оказанию услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств по договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности)) и (или) договору оказания услуг по передаче электрической энергии (далее - прекращение обязательств сторон по договору), в том числе по причине смены собственника или владельца объектов электросетевого хозяйства, к которым технологически присоединены такие энергопринимающие устройства, если при этом в отношении таких энергопринимающих устройств не заключен и не вступил в силу новый договор, на основании которого осуществляется продажа электрической энергии (мощности) и (или) оказание услуг по передаче электрической энергии;  ж) выявление гарантирующим поставщиком факта ненадлежащего технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителя к объектам электросетевого хозяйства;  з) необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединены энергопринимающие устройства потребителя, либо необходимость проведения ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций (иных владельцев объектов электросетевого хозяйства) в случае, если проведение таких работ невозможно без ограничения режима потребления;  и) поступление от потребителя заявления о введении в отношении него ограничения режима потребления в случае, если у потребителя отсутствует техническая возможность введения ограничения самостоятельно;  к) нарушение потребителем введенного ранее в отношении него ограничения режима потребления при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для его введения. |