**В соответствии с Пунктом 11 Раздела II Постановления Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»**

**Акционерное общество «Петрозаводские коммунальные системы»**

**представляет следующую информацию за 2016 год:**

**Подпункт «а»:**

Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары (работы, услуги)), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов:

1. ***Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Республики Карелия, утвержденные Постановлением ГК РК по ценам и тарифам от 30 декабря 2015 года № 312***

***Источник опубликования газета «Карелия» № 1 (2682) от 14.01.2016г.***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии |
| руб./кВт. мес. | руб./кВтч | руб./кВтч |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года** | | | |
| Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» - АО «Петрозаводские коммунальные системы» | 57,43832 | 0,25147 | 0,88554 |
| АО «Петрозаводские коммунальные системы» - ООО «Электросетевая компания. Карелия» | 3117,16821 | 0,07988 | 0,39018 |
| **с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года** | | | |
| Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» - АО «Петрозаводские коммунальные системы» | 57,43832 | 0,25608 | 1,01629 |
| АО «Петрозаводские коммунальные системы» - ООО «Электросетевая компания. Карелия» | 3117,16821 | 0,06505 | 0,38646 |

1. ***Затраты АО «ПКС» на покупку потерь в собственных сетях, утвержденные Протоколом ГК РК по ценам и тарифам от 30 декабря 2015 года № 268.***

***Данный документ не публикуется.***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **c 01 января по 30 июня 2016 года** | | |
| Наименование организации | Объем потерь, МВтч | Тариф руб./ МВтч | Затраты на покупку потерь, тыс. руб. |
| АО «ТНС энерго Карелия» | 3,1581 | 2478,35 | 7826,86 |
| ООО «Энергокомфорт».Карелия» | 44,9929 | 1772,47 | 79748,34 |
| Всего: | 48,1510 |  | 87575,21 |
|  | **c 01 июля по 31 декабря 2016 года** | | |
| Наименование организации | Объем потерь, МВтч | Тариф руб./МВтч | Затраты на покупку потерь, тыс. руб. |
| АО «ТНС энерго Карелия» | 2,9782 | 1703,69 | 5073,94 |
| ООО "Энергокомфорт".Карелия" | 65,4051 | 1060,69 | 69374,79 |
| Всего: | 68,3833 |  | 74448,73 |

1. ***Постановление Государственного комитета Республике Карелия по ценам и тарифам от 04.12.2015г. № 219 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Петрозаводские коммунальные системы» на 2016 год»***

***Источник опубликования газета «Карелия» № 120 (2678) от 22.12.2015г.***

Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам постановляет:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Петрозаводские коммунальные системы» для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что в границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, не более одного раза в течение 3 лет, и расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства, необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.
2. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям АО «Петрозаводские коммунальные системы» для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.
3. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям АО «Петрозаводские коммунальные системы» для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.
4. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям АО «Петрозаводские коммунальные системы» для религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.
5. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Петрозаводские коммунальные системы» на территории Республики Карелия на 2016 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.
6. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Петрозаводские коммунальные системы» на территории Республики Карелия на 2016 год согласно приложениям № 2.1, 2.2 к настоящему постановлению.
7. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Петрозаводские коммунальные системы» исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.
8. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), к электрическим сетям АО «Петрозаводские коммунальные системы» на 2016 год составляет 21586,48 тыс. руб.
9. Размер выпадающих доходов АО «Петрозаводские коммунальные системы» от технологического присоединения всего планового объема мощности энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2016 год составляет 21557,12 тыс. руб.
10. Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, составляет 10015,69 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Приложение № 1 к постановлению Госкомитета РК по ценам и тарифам от 04.12.2015 № 219 | | | |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |  |  | |  |  |
| **Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО "Петрозаводские коммунальные системы"**  **на 2016 год** | | | | | | |
|  |  |  |  |  | |  |  |
| С1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), расчете на 1 кВт максимальной мощности | | Ставка (С1), руб/кВт, в ценах 2016 года, без учета НДС | | | |
| постоянная схема электроснабжения | | временная схема электроснабжения | |
| 683 | | 574 | |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1) | | 338 | | 338 | |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2) | | 135 | | 135 | |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя (С1.3) | | 109 | | - | |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети (С1.4) | | 101 | | 101 | |
| С2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий, руб./км | | | | | |
| Напряжение ВЛ, кВ | Тип провода, количество цепей | Ставка (С2), руб./км, в ценах 2001 года, без учета НДС | | | |
| до 150 кВт | | | более 150 кВт |
|
| 0,4 | СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь | 190 512 | | | 381 025 |
| 6 (10) | СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь | 189 962 | | | 379 924 |
| С3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий, руб./км | | | | | |
| Напряжение КЛ, кВ | Количество цепей КЛ в траншее | Ставка (С3), руб./км, в ценах 2001 года, без учета НДС | | | |
| до 150 кВт | | | более 150 кВт |
|
| 0,4 | 1 | 249 392 | | | 498 784 |
| 2 | 396 230 | | | 792 461 |
| 6 (10) | 1 | 318 494 | | | 636 989 |
| 2 | 608 035 | | | 1 216 071 |
| С4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям на i-м уровне напряжения, руб./кВт | | | | | |
| Наименование оборудования | Мощность, кВА | Ставка (С4), руб./кВт, в ценах 2001 года, без учета НДС | | | |
| до 150 кВт | | | более 150 кВт |
|
| КТП | 16 | 4 537 | | | 9 074 |
| 63 | 1 133 | | | 2 266 |
| 100 | 984 | | | 1 968 |
| 160 | 576 | | | 1 152 |
| 250 | 878 | | | 1 756 |
| 400 | 1 868 | | | 3 737 |
| 630 | 151 | | | 303 |
| 1250 | 269 | | | 538 |
| 2КТП | 63 | 1 577 | | | 3 155 |
| 100 | 1 781 | | | 3 562 |
| 160 | 824 | | | 1 648 |
| 250 | 564 | | | 1 128 |
| 400 | 409 | | | 818 |
| 630 | 478 | | | 956 |
| 1000 | 521 | | | 1 043 |
| 1250 | 466 | | | 933 |
| 1600 | 467 | | | 935 |
| РП-ТП | 1000 | 876 | | | 1 753 |
| Переключательный пункт | - | 184 | | | 369 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Приложение № 2.1 к постановлению Госкомитета РК по ценам и тарифам от 04.12.2015 № 219 | | |
|  |
|  |  | |  |
| **Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО "Петрозаводские коммунальные системы" на 2016 год заявителей с мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно** | | | |
|  |  | |  |
| Наименование мероприятий | Ставка в ценах 2016 года, руб./кВт, без учета НДС | | |
| постоянная схема электроснабжения | временная схема электроснабжения | |
| Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 338 | 338 | |
| Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 135 | 135 | |
| Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя | 109 | - | |
| Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 101 | 101 | |
| Выполнение сетевой организацией мероприятий «последней мили» | Ставка в ценах 2016 года, руб./кВт, без учета НДС | | |
|
|
| Строительство воздушных линий 0,4 кВ | 8 320 | | |
| Строительство воздушных линий 6 (10) кВ | 5 150 | | |
| Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 1 цепь | 4 699 | | |
| Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 2 цепи | 4 028 | | |
| Строительство кабельных линий 6(10) кВ, 1 цепь | 6 887 | | |
| Строительство кабельных линий 6(10) кВ, 2 цепи | 5 368 | | |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22)16 кВА | 31 985 | | |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 63 кВА | 7 987 | | |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 100 кВА | 6 937 | | |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 160 кВА | 4 060 | | |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 250 кВА | 6 189 | | |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 400 кВА | 13 172 | | |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 630 кВА | 1 068 | | |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 1250 кВА | 1 896 | | |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 63 кВА | 11 122 | | |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 100 кВА | 12 556 | | |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 160 кВА | 5 809 | | |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 250 кВА | 3 976 | | |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 400 кВА | 2 883 | | |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 630 кВА | 3 369 | | |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1000 кВА | 3 676 | | |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1250 кВА | 3 288 | | |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1600 кВА | 3 295 | | |
| Строительство РП-ТП-10/0,4(0,22) 1000 кВА | 6 179 | | |
| Переключательный пункт | 1 300 | | |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Приложение № 2.2 к постановлению Госкомитета РК по ценам и тарифам от 04.12.2015 № 219 | | |
|  |  | |  |
| **Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО "Петрозаводские коммунальные системы" на 2016 год заявителей с мощностью энергопринимающих устройств более 150 кВт** | | | |
|  |  | |  |
| Наименование мероприятий | Ставка в ценах 2016 года, руб./кВт, без учета НДС | | |
| постоянная схема электроснабжения | временная схема электроснабжения | |
| Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 338 | 338 | |
| Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 135 | 135 | |
| Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя | 109 | - | |
| Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 101 | 101 | |
| Выполнение сетевой организацией мероприятий «последней мили» | Ставка в ценах 2016 года, руб./кВт, без учета НДС | | |
|
|
| Строительство воздушных линий 0,4 кВ | 16 641 | | |
| Строительство воздушных линий 6 (10) кВ | 10 300 | | |
| Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 1 цепь | 9 400 | | |
| Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 2 цепи | 8 057 | | |
| Строительство кабельных линий 6(10) кВ, 1 цепь | 13 775 | | |
| Строительство кабельных линий 6(10) кВ, 2 цепи | 10 736 | | |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22)16 кВА | 63 972 | | |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 63 кВА | 15 975 | | |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 100 кВА | 13 874 | | |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 160 кВА | 8 122 | | |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 250 кВА | 12 380 | | |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 400 кВА | 26 346 | | |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 630 кВА | 2 136 | | |
| Строительство КТП-6(10)/0,4(0,22) 1250 кВА | 3 793 | | |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 63 кВА | 22 246 | | |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 100 кВА | 25 112 | | |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 160 кВА | 11 618 | | |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 250 кВА | 7 952 | | |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 400 кВА | 5 767 | | |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 630 кВА | 6 740 | | |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1000 кВА | 7 353 | | |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1250 кВА | 6 578 | | |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1600 кВА | 6 592 | | |
| Строительство РП-ТП-10/0,4(0,22) 1000 кВА | 12 359 | | |
| Переключательный пункт | 2 601 | | |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Приложение № 3 к постановлению Госкомитета РК  по ценам и тарифам от 04.12.2015 № 219 | |
|  |  |  |  |
| **Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения** | | | |
|  |  |  |  |
| № п/п | Способ технологического присоединения | Формулы | Описание переменных формул |
| 1 | Отсутствие необходимости реализации мероприятий "последней мили" | Р = С1 \* Ni | Р - плата за технологическое присоединение |
| С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт); |
| Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт). |
| 2 | Предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий | Р = С1 \* Ni + (С2 \* Lвлi \*Zизм.ст.вл)+ (С3 \* Lклi  \* Zизм.ст.кл) | С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км); |
| Lвлi - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км); |
| С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км); |
| 3 | Предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | Р = С1\* Ni + (С2\*Lвлi \*Zизм.ст.вл)+ (С3\*Lклi \*Zизм.ст.кл)+(С4\* Ni\* Zизм. ст.тп) | Lклi - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км); |
| С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт); |
| Zизм. ст. (кл, вл, тп) - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором заключается договор на технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности. |
|  |  |  |  |
| Примечание: плата за технологическое присоединение определяется по формулам, с учетом мероприятий согласно выданным техническим условиям. | | | |