**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 2014 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. ***Единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные Постановлением ГК РК по ценам и тарифам от 20 декабря 2013 года № 375 «О внесении изменений в Постановление ГК РК по ценам и тарифам от 23.12.2011г № 318».***

***Источник опубликования газета «Карелия» № 101(2451) от 26.12.2013г.***

***Постановлением ГК РК по ценам и тарифам от 31 марта 2014 года № 32 «О внесении изменений в Постановление ГК РК по ценам и тарифам от 23.12.2011г № 318».***

***Источник опубликования газета «Карелия» № 24 (2476) от 01.04.2014г.***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | Диапазоны напряжения |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
|  | **с 1 января по 30 июня 2014 года** |
| 1. | Прочие потребители |
| 1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт•ч | 1,12014 | 3,38337 | 3,45179 | 3,64874 |
| 1.2. | Двухставочный тариф |
| 1.2.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./кВт• месяц | 915,78451 | 1451,08467 | 1475,08164 | 1557,46144 |
| 1.2.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт•ч | 0,09447 | 0,18246 | 0,35284 | 0,64460 |
| 2. | Население и потребители, приравненные к населению |
| 2.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт•ч | 0,42 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | Диапазоны напряжения |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
|  | **с 1 июля по 30 ноября 2014 года** |
| 1. | Прочие потребители |
| 1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт•ч | 1,12014 | 3,38337 | 3,45179 | 3,64874 |
| 1.2. | Двухставочный тариф |
| 1.2.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./кВт• месяц | 915,78451 | 1451,08467 | 1475,08164 | 1557,46144 |
| 1.2.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт•ч | 0,09447 | 0,18246 | 0,35284 | 0,64460 |
| 2. | Население и потребители, приравненные к населению  |
| 2.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт•ч | 0,42 |

1. ***Единые котловые тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные Постановлением ГК РК по ценам и тарифам от 20 ноября 2014 года № 130 «О внесении изменений в Постановление ГК РК по ценам и тарифам от 23.12.2011г № 318».***

***Источник опубликования газета «Карелия» № 97(2549) от 27.11.2014г.***

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | Диапазоны напряжения |
| ВН | СН1 | СН2 | НН |
|  | **с 1 декабря по 31 декабря 2014 года** |
| 1. | Прочие потребители |
| 1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт•ч | 1,16457 | 3,52205 | 3,58605 | 3,77889 |
| 1.2. | Двухставочный тариф |
| 1.2.1. | - ставка за содержание электрических сетей | руб./кВт• месяц | 955,45983 | 1513,95126 | 1538,98787 | 1624,93668 |
| 1.2.2. | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт•ч | 0,09447 | 0,18246 | 0,35284 | 0,64460 |
| 2. | Население и потребители, приравненные к населению  |
| 2.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт•ч | 0,42 |

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 25 декабря 2013 года № 384***

***Источник опубликования газета «Карелия» № 102 (2452) от 31.12.2013г.***

***Постановлением ГК РК по ценам и тарифам от 31 марта 2014 года № 33***

***Источник опубликования газета «Карелия» № 24 (2476) от 01.04.2014г.***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./кВт.месяц | руб./кВт.ч | руб./кВт.ч |
| **с 1 января 2014 года по 30 июня 2014 года** |
| ОАО "Петрозаводские коммунальные системы" - ОАО "Прионежская сетевая компания" | 10 456,18981 | 4,12395 | 21,03874 |
| ОАО "Петрозаводские коммунальные системы" - филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" | 42,57405 | 0,00165 | 0,06722 |
| ОАО "Петрозаводские коммунальные системы" - Структурное подразделение "Трансэнерго" - филиал ОАО "РЖД" Октябрьской дирекции по энергообеспечению | 987,00 | 0,125 | 1,45116 |
| Филиал "Северо-Западный" ОАО "Оборонэнерго" - ОАО "Петрозаводские коммунальные системы" | 376,21723 | 0,44357 | 1,32597 |
| ЗАО "Карелия-сети" - ОАО "Петрозаводские коммунальные системы" | 1 754,82262 | 0,20736 | 3,19403 |

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 20 ноября 2014 года № 131***

***Источник опубликования газета «Карелия» № 97 (2549) от 27.11.2014г.***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии |
| руб./кВт в месяц | руб./кВт.ч | руб./кВт.ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **С 1 декабря 2014 года по 31 декабря 2014 года** |
| ОАО "Петрозаводские коммунальные системы" - ОАО "Прионежская сетевая компания" | 5 214,77698 | 4,12395 | 13,46614 |
| ОАО "Петрозаводские коммунальные системы" - Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Карелэнерго" | 379,06737 | 0,00165 | 0,58515 |
| ОАО "Петрозаводские коммунальные системы" - Структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО "РЖД" Октябрьской дирекции по энергообеспечению | 987,00 | 0,125 | 2,43797 |
| Филиал "Северо-Западный" ОАО "Оборонэнерго" - ОАО "Петрозаводские коммунальные системы" | 376,21723 | 0,44357 | 1,41068 |
| ЗАО "Карелия-сети" - ОАО "Петрозаводские коммунальные системы" | 1 754,82262 | 0,20736 | 3,19354 |

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 07 июля 2014 года № 68***

***Источник опубликования газета «Карелия» № 58 (2510) от 17.07.2014г.***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь)  |
| руб./кВт в месяц | руб./кВтч | руб./кВтч |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **с 10 июля 2014 года по 30 ноября 2014 года** |
| ООО «Электросетевая компания. Карелия» - ОАО «Петрозаводские коммунальные системы»  | 33,38621 | 0,36626 | 1,83978 |

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 20 ноября 2014 года № 132***

***Источник опубликования газета «Карелия» № 97 (2549) от 27.11.2014г.***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь)  |
| руб./кВт в месяц | руб./кВтч | руб./кВтч |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **с 1 декабря 2014 года по 31 декабря 2014 года** |
| ООО «Электросетевая компания. Карелия» - ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» | 36,42372 | 0,36626 | 1,97384» |

1. ***Затраты ОАО «ПКС» на покупку потерь в собственных сетях, утвержденные Протоколом ГК РК по ценам и тарифам от 25 декабря 2013 года № 293.***

***Данный документ не публикуется.***

1. ***Протоколом ГК РК по ценам и тарифам от 20 ноября 2014 года № 140.***

***Данный документ не публикуется.***

|  |  |
| --- | --- |
|  | **c 01 января по 30 июня 2014 года** |
| Наименование организации | Объем потерь, МВтч | Тариф руб./ МВтч | Затраты на покупку потерь, тыс. руб. |
| ОАО "Карельская энергосбытовая компания" | 0,97 | 1 816,09 | 1 752,89 |
| ООО "Энергокомфорт".Карелия" | 55,81 | 876,09 | 48 895,47 |
| Всего: | 56,78 |  | 50 648,35 |
|  | **c 01 июля по 31 декабря 2014 года** |
| Наименование организации | Объем потерь, МВтч | Тариф руб./МВтч | Затраты на покупку потерь, тыс. руб. |
| ОАО "Карельская энергосбытовая компания" | 0,88 | 1 620,88 | 1 426,76 |
| ООО "Энергокомфорт".Карелия" | 50,90 | 1 295,88 | 65 958,16 |
| Всего: | 51,78 |  | 67 384,92 |

1. ***Постановление Государственного комитета Республике Карелия по ценам и тарифам № 372 от 20.12.2013г. «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петрозаводские коммунальные системы»***

***Источник опубликования газета «Карелия» № 102 от 31.12.2013г.***

Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам постановляет:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «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 открытого акционерного общества «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 открытого акционерного общества «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 открытого акционерного общества «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 ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петрозаводские коммунальные системы» согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.
6. Установить ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петрозаводские коммунальные системы» за единицу максимальной мощности согласно приложениям № 2.1 и № 2.2 к настоящему постановлению.
7. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петрозаводские коммунальные системы» исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения согласно приложениям № 1, № 2.1, № 2.2, № 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 открытого акционерного общества «Петрозаводские коммунальные системы» на 2014 год составляет 37 913,72 тыс. руб.
9. Размер выпадающих доходов открытого акционерного общества «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 2014 год составляет 37 651,36 тыс. руб.
10. Размер выпадающих доходов открытого акционерного общества «Петрозаводские коммунальные системы» от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, на 2014 год составляет 2 302,24 тыс. руб.

*Постановление Государственного комитета Республике Карелия по ценам и тарифам № 8 от 22.01.2014г. «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия от 20 декабря 2013 г. № 372»*

***Источник опубликования газета «Карелия» № 6 (2458) от 30.01.2014г.***

|  |
| --- |
| **Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» заявителей с мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно** |
|  |  |
| Наименование мероприятий  | Ставка в ценах 2014 года, руб. / кВт, без учета НДС |
|
| Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)  | 427 |
| Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ  | 260 |
| Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя | 12 |
| Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети  | 172 |
| Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»  | Ставка в ценах 2001 года, руб. / кВт, без учета НДС |
| Строительство воздушных линий 6(10) кВ  | 1 284 |
| Строительство воздушных линий 0,4 кВ  | 3 142 |
| Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 1 цепь  | 1 484 |
| Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 2 цепи  |  2 358 |
| Строительство кабельных линий 6 (10) кВ, 1 цепь  | 34 454 |
| Строительство кабельных линий 6 (10) кВ, 2 цепи  | 65 775 |
| Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 16 кВА | 5 614 |
| Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 25 кВА | 3 720 |
| Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 40 кВА | 2 445 |
| Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 63 кВА | 1 611 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 100 кВА | 1 057 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 160 кВА | 1 019 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 250 кВА | 712 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 400 кВА | 496 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 630 кВА | 347 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 1000 кВА | 421 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 1250 кВА | 359 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 1600 кВА | 342 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 160 кВА | 928 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 250 кВА | 628 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 400 кВА | 443 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 630 кВА | 336 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1000 кВА | 295 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1250 кВА | 319 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1600 кВА | 312 |
| Монтаж ячейки 0,4 кВ | 7 919 |
| Монтаж ячейки 6 (10) кВ | 10 861 |
| Переключательный пункт | 115 220» |
| «Приложение № 2.2к постановлению ГК РК по ценам и тарифамот 20.12.2013 № 372**Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» для заявителей с мощностью энергопринимающих устройств более 15 кВт**  |
|  |  |
| Наименование мероприятий  | Ставка в ценах 2014 года, руб. / кВт, без учета НДС |
|
| Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)  | 427 |
| Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ  | 260 |
| Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя | 12 |
| Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети  | 172 |
| Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»  | Ставка в ценах 2001 года, руб. / кВт, без учета НДС |
| Строительство воздушных линий 6(10) кВ  | 1 284 |
| Строительство воздушных линий 0,4 кВ  | 3 142 |
| Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 1 цепь  | 1 484 |
| Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 2 цепи  | 2 358 |
| Строительство кабельных линий 6 (10) кВ, 1 цепь  | 34 454 |
| Строительство кабельных линий 6 (10) кВ, 2 цепи  | 65 775 |
| Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 16 кВА | 5 614 |
| Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 25 кВА | 3 720 |
| Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 40 кВА | 2 445 |
| Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 63 кВА | 1 611 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 100 кВА | 1 057 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 160 кВА | 1 019 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 250 кВА | 712 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 400 кВА | 496 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 630 кВА | 347 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 1000 кВА | 421 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 1250 кВА | 359 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 1600 кВА | 342 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 160 кВА | 928 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 250 кВА | 628 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 400 кВА | 443 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 630 кВА | 336 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1000 кВА | 295 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1250 кВА | 319 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1600 кВА | 312 |
| Монтаж ячейки 0,4 кВ | 7 919 |
| Монтаж ячейки 6 (10) кВ | 10 861 |
| Переключательный пункт | 115 220» |

*Постановление Государственного комитета Республике Карелия по ценам и тарифам № 19 от 13.03.2014г. «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия от 20 декабря 2013 г. № 372».*

***Источник опубликования газета «Карелия» № 20 (2472) от 18.03.2014г.***

|  |
| --- |
| **Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Петрозаводские коммунальные системы»**  |
| 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"),в расчете на 1 кВт максимальной мощности | Ставка (С1), руб/кВт, в ценах 2014 года, без учета НДС |
| 871 |
| 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 | Ставка (С2), руб/км, в ценах 2001 г., без учета НДС |
| С2 | 0,4 | СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь | 284124 |
| 6(10)  | СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь | 283303 |
| 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 г., без учета НДС |
| С3 | 0,4 | 1 | 375850 |
| 2 | 597145 |
| 6 (10) | 1 | 479992 |
| 2 | 916349 |
| 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 | Мощность, кВт | Ставка (С4), руб/кВт, в ценах 2001 г., без учета НДС |
| С4 | КТП 16 кВА | 16 | 14 | 5614 |
| КТП 25 кВА | 25 | 22 | 3720 |
| КТП 40 кВА | 40 | 36 | 2445 |
| КТП 63 кВА | 63 | 56 | 1611 |
| КТП 100 кВА | 100 | 89 | 1057 |
| КТП 160 кВА | 160 | 143 | 1019 |
| КТП 250 кВА | 250 | 223 | 712 |
| КТП 400 кВА | 400 | 357 | 496 |
| КТП 630 кВА | 630 | 563 | 347 |
| КТП 1000 кВА | 1000 | 893 | 421 |
| КТП 1250 кВА | 1250 | 1116 | 359 |
| КТП 1600 кВА | 1600 | 1429 | 342 |
| 2КТП 160 кВА | 320 | 286 | 928 |
| 2КТП 250 кВА | 500 | 447 | 628 |
| 2КТП 400 кВА | 800 | 714 | 443 |
| 2КТП 630 кВА | 1260 | 1125 | 336 |
| 2КТП 1000 кВА | 2000 | 1786 | 295 |
| 2КТП 1250 кВА | 2500 | 2233 | 319 |
| 2КТП 1600 кВА | 3200 | 2858 | 312 |
| Монтаж ячейки 0,4 кВ |   |   | 113 |
| Монтаж ячейки 6 (10) кВ |   |   | 109 |
| Переключательный пункт |   |   | 230 |
|  |  |  |  |  |
| \* В ставку С1 включаются расходы на: |
| - подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование; |
| - проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ; |
| - участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств; |
| - фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети.» |

|  |
| --- |
| **Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» заявителей с мощностью энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно** |
|  |  |
| Наименование мероприятий  | Ставка в ценах 2014 года, руб. / кВт, без учета НДС |
|
| Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)  | 427 |
| Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ  | 260 |
| Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя | 12 |
| Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети  | 172 |
| Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»  | Ставка в ценах 2001 года, руб. / кВт, без учета НДС |
| Строительство воздушных линий 6(10) кВ  | 1 284 |
| Строительство воздушных линий 0,4 кВ  | 3 142 |
| Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 1 цепь  | 1 484 |
| Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 2 цепи  | 2 358 |
| Строительство кабельных линий 6 (10) кВ, 1 цепь  | 34 454 |
| Строительство кабельных линий 6 (10) кВ, 2 цепи  | 65 775 |
| Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 16 кВА | 5 614 |
| Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 25 кВА | 3 720 |
| Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 40 кВА | 2 445 |
| Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 63 кВА | 1 611 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 100 кВА | 1 057 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 160 кВА | 1 019 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 250 кВА | 712 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 400 кВА | 496 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 630 кВА | 347 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 1000 кВА | 421 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 1250 кВА | 359 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 1600 кВА | 342 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 160 кВА | 928 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 250 кВА | 628 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 400 кВА | 443 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 630 кВА | 336 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1000 кВА | 295 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1250 кВА | 319 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1600 кВА | 312 |
| Монтаж ячейки 0,4 кВ | 113 |
| Монтаж ячейки 6 (10) кВ | 109 |
| Переключательный пункт | 230» |

|  |
| --- |
| **Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Петрозаводские коммунальные системы» для заявителей с мощностью энергопринимающих устройств более 15 кВт**  |
|  |  |
| Наименование мероприятий  | Ставка в ценах 2014 года, руб. / кВт, без учета НДС |
|
| Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)  | 427 |
| Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ  | 260 |
| Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя | 12 |
| Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети  | 172 |
| Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»  | Ставка в ценах 2001 года, руб. / кВт, без учета НДС |
| Строительство воздушных линий 6(10) кВ  | 1 284 |
| Строительство воздушных линий 0,4 кВ  | 3 142 |
| Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 1 цепь  | 1 484 |
| Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 2 цепи  | 2 358 |
| Строительство кабельных линий 6 (10) кВ, 1 цепь  | 34 454 |
| Строительство кабельных линий 6 (10) кВ, 2 цепи  | 65 775 |
| Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 16 кВА | 5 614 |
| Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 25 кВА | 3 720 |
| Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 40 кВА | 2 445 |
| Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 63 кВА | 1 611 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 100 кВА | 1 057 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 160 кВА | 1 019 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 250 кВА | 712 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 400 кВА | 496 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 630 кВА | 347 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 1000 кВА | 421 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 1250 кВА | 359 |
| Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 1600 кВА | 342 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 160 кВА | 928 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 250 кВА | 628 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 400 кВА | 443 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 630 кВА | 336 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1000 кВА | 295 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1250 кВА | 319 |
| Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1600 кВА | 312 |
| Монтаж ячейки 0,4 кВ | 113 |
| Монтаж ячейки 6 (10) кВ | 109 |
| Переключательный пункт | 230» |