

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА

ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПРОЕКТ ПОСТАНОВЛЕНИЯ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [Дата регистрации] | № | [Номер документа] |

г. Петропавловск-Камчатский

|  |
| --- |
| Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2023 год |

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Правилами 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 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от ХХ.ХХ.2022 № ХХ

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2023 год:

1) стандартизированную тарифную ставку (С1) 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания № 1135/17) (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение) (в ценах периода регулирования) согласно приложению 1;

2) ставки по мероприятиям «последней мили» (C2, C3, C5, C8) (в ценах периода регулирования) согласно приложению 2;

3) ставки за 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) согласно   
приложению 3;

4) выпадающие доходы энергоснабжающим организациям Камчатского края на 2023 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение согласно приложению 5.

2. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Камчатского края на 2023 год для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 3000 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности с учетом НДС.

3. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Камчатского края на 2023 год, в случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, с учетом особенностей, определенных абзацами восьмым – десятым пункта 17 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, в размере 3000 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности с учетом НДС.

4. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Камчатского края на 2023 год, для объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малообеспеченной семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Камчатском крае, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона   
«О ветеранах», статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска, Указе Президента Российской Федерации от 5.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей», в случае предоставления заявителем документов, подтверждающих соответствие заявителя соответствующей категории, в размере 1000 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности с учетом НДС.

5. Плата за технологическое присоединение заявителей, указанных в пунктах 1 – 3 настоящего постановления определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям, утвержденной пунктами 1 ‑ 3 настоящего постановления.

6. Установить, что действие положений пунктов 2 - 5 настоящего постановления распространяется на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».»

7. С 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более   
50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым – двадцать шестым пункта 17 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

8. В отношении энергопринимающих устройств заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

8. Настоящее постановление вступает в силу c 1 января 2023 года.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Временно исполняющий обязанности руководителя | [горизонтальный штамп подписи 1] | В.А. Губинский |

|  |
| --- |
| Приложение 1  к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от ХХ.ХХ.2022 № ХХ |

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 подпункта «б») (в ценах периода регулирования) на территориях городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к городским населенным пунктам Камчатского края

на 2023 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Условное обозначение** | **Наименование ставки** | **Единица измерения** | **Величина ставки для постоянной схемы электроснабжения**  **(без НДС)** | **Величина ставки для временной схемы электроснабжения**  **(без НДС)** |
| С1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присо-единение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным ли-цам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем всего, в том числе: | руб. за одно присоединение | 31 544\* | 31 544\* |
| 39 668\*\* | 39 668\*\* |
| С1.1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу технических условий заявителю | руб. за одно присоединение | 8 851 | 8 851 |
| C1.2.1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | руб. за одно присоединение | 22 693 | 22 693 |
| C1.2.2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | руб. за одно присоединение | 30 817 | 30 817 |

\* для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

\*\* для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

|  |
| --- |
| Приложение 2  к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от ХХ.ХХ.2022 № ХХ |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Перечень стандартизированных тарифных ставок | | | | |
| **№ п/п** | **Обозначение** | **Наименование** | **Единица измерения** | **размер ставки  (без НДС)** |
| **I. Для территорий городских населенных пунктов** | | | | |
| I.2.1.1.3.2.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 438 161 |
| I.2.1.1.4.1.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 332 446 |
|  | 3 599 963 |
| I.2.1.1.4.2.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 070 240 |
|  | 3 592 994 |
| I.3.1.2.1.1.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 5 069 113 |
| I.3.1.2.1.2.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 4 881 998 |
|  | 3 502 778 |
| I.3.1.2.1.3.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 5 671 351 |
| I.3.1.2.1.3.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 3 118 604 |
|  | 5 284 710 |
| I.3.1.2.1.4.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 5 286 069 |
| I.3.1.2.1.4.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 5 003 856 |
| I.3.1.2.2.1.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 908 434 |
| I.5.1.2.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 17 092 |
| I.5.1.3.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 34 326 |
| I.5.2.3.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 12 343 |
| I.5.2.5.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 5 764 |
| I.5.2.6.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 8 795 |
|  | 15 694 |
| I.8.1.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 23 797 |
| I.8.2.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 28 460 |
| **II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам** | | | | |
| II.2.1.1.4.1.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 3 274 375 |
|  | 3 077 018 |
| II.2.1.1.4.2.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 006 749 |
|  | 2 120 968 |
| II.2.1.1.4.3.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 138 248 |
| II.3.1.2.1.1.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 4 255 506 |
| II.3.1.2.1.1.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 3 714 324 |
| II.3.1.2.1.2.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 3 117 603 |
|  | 3 430 814 |
| II.3.1.2.1.2.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 690 007 |
| II.3.1.2.1.3.4 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 3 346 422 |
| II.3.1.2.2.1.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 6 567 249 |
| II.3.1.2.2.2.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 967 651 |
| II.3.1.2.2.3.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 4 486 547 |
| II.3.1.2.1.4.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 4 638 613 |
| II.5.1.1.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 17 460 |
| II.5.1.2.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 21 354 |
| II.5.1.2.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 15 444 |
| II.5.1.3.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 10 284 |
| II.5.1.3.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6 142 |
| II.5.2.3.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 13 300 |
| II.5.2.5.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/к Вт | 12 691 |
| II.5.1.5.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6 456 |
| II.6.1.4 |  | распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 5 677 |
| II.8.1.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 15 620 |
| II.8.2.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 26 946 |
| II.8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 22 112 |
| II.8.2.3 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 385 453 |

|  |
| --- |
| Приложение 3  к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от ХХ.ХХ.2022 № ХХ |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Перечень ставок за 1 кВт максимальной мощности** | | | | |
| **№ п/п** | **Обозначение** | **Наименование** | **Единица измерения** | **размер ставки  (без НДС)** |
| 1 |  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | рублей/кВт | 609\* |
| 766\*\* |
| 1.1 |  | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 171 |
| 1.2.1 |  | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей/кВт | 597 |
| I.8.1.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей/кВт | 1 256 |
| I.8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей/кВт | 219 |
| I.8.2.3 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей/кВт | 468 |
| 1.2.2 |  | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым настоящего пункта 24 Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17) | рублей/кВт | 595 |
| **I. Для территорий городских населенных пунктов** | | | | |
| I.2.1.1.3.2.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 14 873 |
| I.2.1.1.4.1.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 12 732 |
|  | 63 299 |
| I.2.1.1.4.2.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 10 159 |
|  | 76 052 |
| I.3.1.2.1.1.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 33 230 |
| I.3.1.2.1.2.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 10 732 |
|  | 28 110 |
| I.3.1.2.1.3.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 5 761 |
| I.3.1.2.1.3.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | 977 |
|  | 15 465 |
| I.3.1.2.1.4.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 3 008 |
| I.3.1.2.1.4.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | 8 066 |
| I.3.1.2.2.1.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 51 122 |
| I.5.1.2.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 17 092 |
| I.5.1.3.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 34 326 |
| I.5.2.3.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 12 343 |
| I.5.2.5.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 5 764 |
| I.5.2.6.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 8 795 |
|  | 15 694 |
| I.8.2.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей/кВт | 1 897 |
| I.8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 38 383 |
| I.8.2.3 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 384 536 |
| **II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам** | | | | |
| II.2.1.1.4.1.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 21 666 |
|  | 9 042 |
| II.2.1.1.4.2.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 12 862 |
|  | 25 399 |
| I.2.1.1.4.3.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 2 780 |
| II.3.1.2.1.1.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 21 942 |
| II.3.1.2.1.1.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | 6 760 |
| II.3.1.2.1.2.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 3 708 |
|  | 9 624 |
| II.3.1.2.1.2.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | 6 576 |
| II.3.1.2.1.3.4 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/кВт | 17 712 |
| II.3.1.2.2.1.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | 18 494 |
| II.3.1.2.2.2.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 9 496 |
| II.3.1.2.2.3.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 37 918 |
| II.3.1.2.1.4.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/кВт | 15 554 |
| II.5.1.1.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 17 460 |
| II.5.1.2.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 21 354 |
| II.5.1.2.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 15 444 |
| II.5.1.3.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 10 284 |
| II.5.1.3.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6 142 |
| II.5.2.3.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 13 300 |
| II.5.2.5.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 12 691 |
| II.5.1.5.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6 456 |
| II.6.1.4 |  | распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 5 677 |
| II.8.1.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей/кВт | 2 111 |
| II.8.2.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей/кВт | 1 131 |
| II.8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей/кВт | 184 |
| II.8.2.3 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей/кВт | 305 |

Примечание: «\*для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

\*\* для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.»

Приложение 4

к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от ХХ.ХХ.2022 № ХХ

Выпадающие доходы ПАО «Камчатскэнерго», АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский», ООО «41 Электрическая сеть», Акционерное общество «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова», АО «Южные электрические сети Камчатки», АО «Корякэнерго», на 2023 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации | Размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб. | Размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб. | Итого выпадающие доходы на 2023 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб. |
| 1. | ПАО «Камчатскэнерго» | 0 | 103393 | **103 393** |
| 2. | АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» | 3 971 | 163 | **4 135** |
| 3. | ООО «41 Электрическая сеть»\* | 3755 | 25991 | **29 739** |
| 4. | Акционерное общество «Камчатские электрические сети им. И.А. Пискунова» | 184 | 0 | **184** |
| 5. | АО «Южные электрические сети Камчатки» | 14 642 | 23 417 | **38 059** |
| 6. | АО «Корякэнерго» | 621 | 2 086 | **2 707** |

\* Предприятие не является плательщиком НДС.