



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

04.05.2022 № 69

г. Петропавловск-Камчатский

О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2021 № 349 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2022 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», 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 04.05.2021 № 16

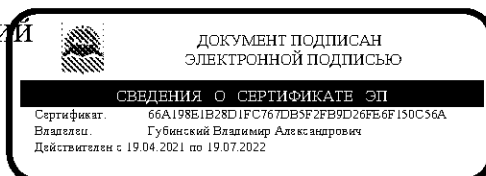
ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 20.12.2021 № 349 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для энергоснабжающих

организаций Камчатского края на 2022 год» изменения, изложив приложения 1-3 в редакции приложений 1-3 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования.

Временно исполняющий
обязанности руководителя



В.А. Губинский

Приложение 1
к протоколу заседания Правления Региональной
службы по тарифам и ценам Камчатского края
от 04.05.2022 № 69

«Приложение 1
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края от
20.12.2021 № 349

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 2022 год

| Условное обозначение | Наименование ставки | Единица измерения | Величина ставки для постоянной схемы электроснабжения | | Величина ставки для временной схемы электроснабжения | |
|----------------------|--|----------------------------|--|---|--|---|
| | | | Для организаций, применяющих общую систему налогообложения (без НДС) | Для организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения (НДС не облагается) | Для организаций, применяющих общую систему налогообложения (без НДС) | Для организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения (НДС не облагается) |
| С1 | 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 всего, в том числе: | руб. за одно присоединение | 31 544* | 37 853* | 31 544* | 37 853* |
| | | | 39 668** | 47 602** | 39 668** | 47 602** |
| С1.1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу технических условий заявителю | руб. за одно присоединение | 8 851 | 10 621 | 8 851 | 10 621 |
| С1.2.1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 | руб. за одно присоединение | 22 693 | 27 232 | 22 693 | 27 232 |

| | | | | | | |
|--------|--|----------------------------|--------|--------|--------|--------|
| | Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | | | | | |
| 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 | 36 981 | 30 817 | 36 980 |

* 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 протоколу заседания Правления
Региональной службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 04.05.2022 № 69

«Приложение 2
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края от
20.12.2021 № 349

Перечень стандартизированных тарифных ставок

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Размер ставки | |
|---|--|--|-------------------|--|---|
| | | | | Для организаций, применяющих общую систему налогообложения (без НДС) | Для организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения (НДС не облагается) |
| I. Для территорий городских населенных пунктов | | | | | |
| I.2.1.1.3.2.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 | 2 925 793 |
| I.2.1.1.4.1.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 | 2 798 935 |
| | $C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 2.1.1.4.1.1 | | | 3 599 963 | 4 319 955 |
| I.2.1.1.4.2.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 | 2 484 287 |
| | $C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 2.1.1.4.2.1 | | | 3 592 994 | 4 311 593 |
| I.3.1.2.1.1.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 | 6 082 935 |
| I.3.1.2.1.2.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 | 5 858 397 |
| | $C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ 3.1.2.1.2.1 | | | 3 502 778 | 4 203 334 |
| I.3.1.2.1.3.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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 | рублей/км | 5 671 351 | 6 805 622 |

| | | | | | |
|---------------|---|--|-----------------------|-----------|-----------|
| | | одним кабелем в траншее | | | |
| I.3.1.2.1.3.2 | С _{город} , 0,4 кВ и ниже 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 | 3 742 324 |
| | С _{город} , 1–10 кВ 3.1.2.1.3.2 | | | 5 284 710 | 6 341 652 |
| I.3.1.2.1.4.1 | С _{город} , 0,4 кВ и ниже 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 | 6 343 282 |
| I.3.1.2.1.4.2 | С _{город} , 1–10 кВ 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 | 6 004 627 |
| I.3.1.2.2.1.1 | С _{город} , 1–10 кВ 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 | 4 690 121 |
| I.5.1.2.1 | С _{город} , 6/0,4 кВ 5.1.2.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 17 092 | 20 510 |
| I.5.1.3.2 | С _{город} , 6/0,4 кВ 5.1.3.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шка-фного или киоскового типа | рублей/кВт | 34 326 | 41 191 |
| I.5.2.3.2 | С _{город} , 6/0,4 кВ 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 | 14 812 |
| I.5.2.5.2 | С _{город} , 6/0,4 кВ 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 | 6 917 |
| I.5.2.6.2 | С _{город} , 6/0,4 кВ 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 | 10 554 |
| | С _{город} , 10/0,4 кВ 5.2.6.2 | | | 15 694 | 18 832 |
| I.8.1.1 | С _{город} , 0,4 кВ и ниже 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 23 797 | 28 556 |
| I.8.2.1 | С _{город} , 0,4 кВ и ниже 8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 28 460 | 34 152 |
| I.8.2.2 | С _{город} , 0,4 кВ и ниже 8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии | рублей за точку учета | 38 383 | 46 059 |

| | | | | | |
|--|---|--|--------------------------|-----------|-----------|
| | | (мощности) трехфазные полукошвенного включения | | | |
| I.8.2.3 | С _{не город, 1–20 кВ} 8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные кошвенного включения | рублей за точку учета | 384 536 | 461 444 |
| II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам | | | | | |
| II.2.1.1.4.1.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1 | воздушные линии на дере- вянных опорах изолирован-ным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 3 274 375 | 3 929 250 |
| | С _{не город, 1–20 кВ} 2.1.1.4.1.1 | | | 3 077 018 | 3 692 422 |
| II.2.1.1.4.2.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 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 | 2 408 099 |
| | С _{не город, 1–20 кВ} 2.1.1.4.2.1 | | | 2 120 968 | 2 545 161 |
| II.2.1.1.4.3.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 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 | 2 565 898 |
| II.3.1.2.1.1.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 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 | 5 106 607 |
| II.3.1.2.1.1.2 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 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 | 4 457 188 |
| II.3.1.2.1.2.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 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 | 3 741 123 |
| | С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.1.2.1 | | | 3 430 814 | 4 116 977 |
| II.3.1.2.1.2.2 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 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 | 3 228 008 |
| II.3.1.2.1.3.4 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 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 | 4 015 707 |
| II.3.1.2.2.1.1 | С _{не город, 1–10 кВ} 3.1.2.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изо- ляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 6 567 249 | 7 880 699 |
| II.3.1.2.2.2.1 | С _{не город, 1–10 кВ} 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 | рублей/км | 2 967 651 | 3 561 181 |

| | | | | | |
|---------------|---|---|-----------------------|-----------|-----------|
| | | в траншее | | | |
| П.3.1.2.2.3.1 | Сне город, 1–10 кВ 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 | 5 383 856 |
| П.3.1.2.1.4.1 | Сне город, 0,4 кВ и ниже 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 | 5 566 336 |
| П.4.1.1 | Сне город, 35 кВ 4.1.1 | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт | 3 259 103 | 3 910 924 |
| П.5.1.1.1 | Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 17 460 | 20 952 |
| П.5.1.2.1 | Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.2.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 21 354 | 25 624 |
| П.5.1.2.2 | Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.2.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 15 444 | 18 532 |
| П.5.1.3.1 | Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.3.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 10 284 | 12 341 |
| | Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.3.1 | | | 7 577 | 9 092 |
| П.5.1.3.2 | Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.3.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6 142 | 7 371 |
| П.5.1.4.1 | Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.4.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 6 757 | 8 108 |
| П.5.1.6.2 | Сне город, 6/0,4 кВ 5.1.6.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 3 072 | 3 686 |
| П.5.2.5.2 | Сне город, 10/0,4 кВ 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 | 15 229 |
| П.8.1.1 | Сне город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 15 620 | 18 744 |

| | | | | | |
|---------|-----------------------------------|---|-----------------------|---------|---------|
| П.8.2.1 | Сне город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 26 946 | 32 336 |
| П.8.2.2 | Сне город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 22 112 | 26 534 |
| П.8.2.3 | Сне город, 1–20 кВ 8.2.3 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 385 453 | 462 543 |

».

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Региональной службы по тарифам и ценам
Камчатского края от 04.05.2022 № 69

«Приложение 3
к постановлению Региональной службы по
тарифам и ценам Камчатского края от
20.12.2021 № 349

Перечень ставок за 1 кВт максимальной мощности

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Размер ставки | |
|-------|-----------------|--|-------------------|--|---|
| | | | | Для организаций, применяющих общую систему налогообложения (без НДС) | Для организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения (НДС не облагается) |
| 1 | C_{maxN1} | 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* | 731* |
| | | | | 766** | 919** |
| 1.1 | $C_{maxN1.1}$ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 171 | 205 |
| 1.2.1 | $C_{maxN1.2.1}$ | 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 | рублей/кВт | 597 | 716 |

| | | | | | |
|---|--|--|------------|--------|--------|
| | | присоединение к электрическим сетям | | | |
| 1.2.2 | $C_{maxN1.2.2}$ | 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 | 714 |
| I. Для территорий городских населенных пунктов | | | | | |
| I.2.1.1.3.2.1 | $C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.1.1.3.2.1}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 14 873 | 17 847 |
| I.2.1.1.4.1.1 | $C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.1.1.4.1.1}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 12 732 | 15 279 |
| | $C_{город, 1-20 \text{ кВ}}_{maxN2.1.1.4.1.1}$ | | | 63 299 | 75 959 |
| I.2.1.1.4.2.1 | $C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.1.1.4.2.1}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 10 159 | 12 191 |
| | $C_{город, 1-20 \text{ кВ}}_{maxN2.1.1.4.2.1}$ | | | 76 052 | 91 262 |
| I.3.1.2.1.1.1 | $C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN3.1.2.1.1.1}$ | 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 | 39 876 |
| I.3.1.2.1.2.1 | $C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN3.1.2.1.2.1}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмас- | рублей/кВт | 10 732 | 12 878 |

| | | | | | |
|---------------|---|--|------------|--------|--------|
| | $C_{город, 1-10 \text{ кВ}}$ <i>maxN</i> 3.1.2.1.2.1 | совой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | | 28 110 | 33 732 |
| I.3.1.2.1.3.1 | $C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ <i>maxN</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 | 6 913 |
| I.3.1.2.1.3.2 | $C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ <i>maxN</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 | 1 173 |
| | $C_{город, 1-10 \text{ кВ}}$ <i>maxN</i> 3.1.2.1.3.2 | | | 15 465 | 18 558 |
| I.3.1.2.1.4.1 | $C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ <i>maxN</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 | 3 610 |
| I.3.1.2.1.4.2 | $C_{город, 1-10 \text{ кВ}}$ <i>maxN</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 | 9 679 |
| I.3.1.2.2.1.1 | $C_{город, 1-10 \text{ кВ}}$ <i>maxN</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 | 61 347 |
| I.5.1.2.1 | $C_{город, 6/0,4 \text{ кВ}}$ <i>maxN</i> 5.1.2.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 17 092 | 20 510 |
| I.5.1.3.2 | $C_{город, 6/0,4 \text{ кВ}}$ <i>maxN</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 | 41 191 |
| I.5.2.3.2 | $C_{город, 6/0,4 \text{ кВ}}$ <i>maxN</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 | 14 812 |

| | | | | | |
|--|---|---|------------|--------|--------|
| I.5.2.5.2 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $maxN5.2.5.2$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 5 764 | 6 917 |
| I.5.2.6.2 | $C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $maxN5.2.6.2$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 8 795 | 10 554 |
| | $C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $maxN5.2.6.2$ | | | 15 694 | 18 832 |
| I.8.1.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN8.1.1$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей/кВт | 1 256 | 1 507 |
| I.8.2.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN8.2.1$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей/кВт | 1 897 | 2 277 |
| I.8.2.2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN8.2.2$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей/кВт | 219 | 262 |
| I.8.2.3 | $C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ $maxN8.2.3$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей/кВт | 468 | 562 |
| II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам | | | | | |
| II.2.1.1.4.1.1 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN2.1.1.4.1.1$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 21 666 | 26 000 |
| | $C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ $maxN2.1.1.4.1.1$ | | | 9 042 | 10 850 |
| II.2.1.1.4.2.1 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN2.1.1.4.2.1$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 12 862 | 15 435 |
| | $C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ $maxN2.1.1.4.2.1$ | | | 25 399 | 30 479 |
| I.2.1.1.4.3.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN2.1.1.4.3.1$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/кВт | 2 780 | 3 336 |
| II.3.1.2.1.1.1 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN3.1.2.1.1.1$ | 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 | 26 331 |

| | | | | | |
|---------------|--|---|------------|--------|--------|
| П.3.1.2.1.1.2 | $C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ $maxN3.1.2.1.1.2$ | 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 | 8 112 |
| П.3.1.2.1.2.1 | $C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ $maxN3.1.2.1.2.1$ | 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 | 4 450 |
| | $C_{не город, 1-10 кВ}$ $maxN3.1.2.1.2.1$ | | | 9 624 | 11 549 |
| П.3.1.2.1.2.2 | $C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ $maxN3.1.2.1.2.2$ | 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 | 7 891 |
| П.3.1.2.1.3.4 | $C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ $maxN3.1.2.1.3.4$ | 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 | 21 255 |
| П.3.1.2.2.1.2 | $C_{не город, 1-10 кВ}$ $maxN3.1.2.2.1.2$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/кВт | 18 494 | 22 192 |
| П.3.1.2.2.2.1 | $C_{не город, 1-10 кВ}$ $maxN3.1.2.2.2.1$ | 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 | 11 396 |
| П.3.1.2.2.3.1 | $C_{не город, 1-10 кВ}$ $maxN3.1.2.2.3.1$ | 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 | 45 502 |
| П.3.1.2.1.4.1 | $C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ $maxN3.1.2.1.4.1$ | 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 | 18 665 |
| П.5.1.1.1 | $C_{не город, 10/0,4 кВ}$ $maxN5.1.1.1$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 17 460 | 20 952 |

| | | | | | |
|-----------|--|---|------------|--------|--------|
| П.5.1.2.1 | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.2.1$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 21 354 | 25 624 |
| П.5.1.2.2 | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.2.2$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 15 444 | 18 532 |
| П.5.1.3.1 | $C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.3.1$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 10 284 | 12 341 |
| | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.3.1$ | | | 7 577 | 9 092 |
| П.5.1.3.2 | $C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.3.2$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 6 142 | 7 371 |
| П.5.1.4.1 | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.4.1$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 6 757 | 8 108 |
| П.5.1.6.2 | $C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.6.2$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 3 072 | 3 686 |
| П.5.2.5.2 | $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.5.2$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 12 691 | 15 229 |
| П.8.1.1 | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN8.1.1$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей/кВт | 2 111 | 2 533 |
| П.8.2.1 | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN8.2.1$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей/кВт | 1 131 | 1 357 |
| П.8.2.2 | $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN8.2.2$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей/кВт | 184 | 221 |

*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.

».