Таблица 3.1

Стандартизированные тарифные ставки

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального предприятия города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» <1>

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение № 1  к приказу министерства конкурентной политики  Калужской области  от 27.12.2016 № 397-РК |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки руб./кВт (без НДС) |
| 1. | С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе | 1 305,27 |
| 1.1. | С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | 599,98 |
| 1.2. | С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | 75,63 |
| 1.3. | С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2> | 11,76 |
| 1.4. | С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») | 617,90 |

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте платы за технологическое присоединение:

- для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение № 1  к приказу министерства конкурентной политики  Калужской области  от 27.12.2016 № 397-РК |

**Стандартизированные тарифные ставки**

**для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области,** **без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства <1>**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки руб./кВт (без НДС) |
| 1. | С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе | 1 305,27 |
| 1.1. | С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | 599,98 |
| 1.2. | С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | 75,63 |
| 1.3. | С 1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <2> | 11,76 |
| 1.4. | С 1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») | 617,90 |

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчёте платы за технологическое присоединение:

- для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 27.12.2016 № 397-РК

**Стандартизированные тарифные ставки**

**для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**

**территориальных сетевых организаций Калужской области <1>**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Стандартизированные тарифные ставки** | **Объем максимальный мощности** | | | | | | | | | | | |
| **Уровень напряжения 0,4 кВ** | | | | | | **Уровень напряжения 6-10 кВ** | | | | | **Уровень напряжения 35 -110 кВ** |
| **до 150 кВт (включительно)** | | | **более 150 кВт** | | | **до 150 кВт (включительно)** | | | | **более 150 кВт** | **более 150 кВт** |
| **с 01.01.2017 г. по 30.09.2017 г.** | **с 01.10.2017 г. по 31.12.2017** | | **с 01.01.2017 г. по 30.09.2017 г.** | **с 01.10.2017 г. по 31.12.2017** | | |
| 2. | С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи,  (в ценах 2001 г. без НДС) | х | х | | х | | | х | х | | | х | х |
| 2.1 | Строительство ВЛ на ж/б опорах, руб./км | | | | | | | | | | | |  |
| 2.1.1 | сечение жилы 16 мм2 | 138 549,00 | 0 | | 277 098,00 | | | - | - | | | - | - |
| 2.1.2 | сечение жилы 25 мм2 | 142 819,00 | 0 | | 285 638,00 | | | - | - | | | - | - |
| 2.1.3 | сечение жилы 35 мм2 | 147 349,00 | 0 | | 294 698,00 | | | 150 126,50 | 0 | | | 300 253,00 | - |
| 2.1.4 | сечение жилы 50 мм2 | 154 007,50 | 0 | | 308 015,00 | | | 155 670,00 | 0 | | | 311 340,00 | - |
| 2.1.5 | сечение жилы 70 мм2 | 166 001,50 | 0 | | 332 003,00 | | | 163 012,50 | 0 | | | 326 025,00 | - |
| 2.1.6 | сечение жилы 95 мм2 | 174 411,50 | 0 | | 348 823,00 | | | 172 670,00 | 0 | | | 345 340,00 | - |
| 2.1.7 | сечение жилы 120 мм2 | 179 844,00 | 0 | | 359 688,00 | | | 181 191,50 | 0 | | | 362 383,00 | - |
| 3. | С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи,  (в ценах 2001 г. без НДС) | х | х | | х | | | х | х | | | х | х |
| 3.1 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами, руб./км | | | | | | | | | | | |  |
| 3.1.1 | сечение жилы 70 мм2 | - | - | | - | | | 245 335,00 | 0 | | | 490 670,00 | - |
| 3.1.2 | сечение жилы 95 мм2 | 191 394,50 | 0 | | 382 789,00 | | | 262 946,20 | 0 | | | 525 892,39 | - |
| 3.1.3 | сечение жилы 120 мм2 | 200 158,50 | 0 | | 400 317,00 | | | 282 051,09 | 0 | | | 564 102,17 | 1 198 811,00 |
| 3.1.4 | сечение жилы 150 мм2 | 212 325,00 | 0 | | 424 650,00 | | | - | - | | | - | 1 297 233,00 |
| 3.1.5 | сечение жилы 185 мм2 | - | - | | - | | | - | - | | | - | 1 363 191,00 |
| 3.1.6 | сечение жилы 240 мм2 | 247 343,50 | 0 | | 494 687,00 | | | 346 634,79 | 0 | | | 693 269,57 | 1 599 639,00 |
| 3.1.7 | сечение жилы 300 мм2 | - | - | | - | | | 376 986,00 | 0 | | | 753 972,00 | - |
| 3.1.8 | сечение жилы 400 мм2 | - | - | | - | | | 395 020,50 | 0 | | | 790 041,00 | - |
| 3.1.9 | сечение жилы 500 мм2 | - | - | | - | | | 503 962,00 | 0 | | | 1007 924,00 | - |
| 3.2 | Подземная прокладка в траншее двух кабеля с алюминиевыми жилами, руб./км | | | | | | | | | | | |  |
| 3.2.1 | сечение жилы 70 мм2 | - | 0 | | - | | | 425 126,50 | 0 | | | 850 253,00 | - |
| 3.2.2 | сечение жилы 95 мм2 | 275 536,00 | 0 | | 551 072,00 | | | 422 128,80 | 0 | | | 877 257,60 | - |
| 3.2.3 | сечение жилы 120 мм2 | 290 556,50 | 0 | | 581 113,00 | | | 476 412,06 | 0 | | | 952 824,12 | - |
| 3.2.4 | сечение жилы 150 мм2 | 314 464,50 | 0 | | 628 929,00 | | | - | - | | | - | - |
| 3.2.5 | сечение жилы 240 мм2 | 383 352,50 | 0 | | 766 705,00 | | | 602 659,77 | 0 | | | 1 205 319,54 | - |
| 3.2.6 | сечение жилы 300 мм2 | - | - | | - | | | 688 614,00 | 0 | | | 1 377 228,00 | - |
| 3.2.7 | сечение жилы 400 мм2 | - | - | | - | | | 722 788,00 | 0 | | | 1 445 576,00 | - |
| 3.2.8 | сечение жилы 500 мм2 | - | - | | - | | | 935 488,50 | 0 | | | 1 870 977,00 | - |
| 3.3 | Подземная прокладка в траншее с закрытыми переходами через препятствия методом горизонтального направленного бурения одного кабеля с алюминиевыми жилами, руб./км | | | | | | | | | | | | |
| 3.3.1 | сечение жилы 70 мм2 | - | 0 | | - | | | 665 104,50 | | 0 | | 1 330 209,00 | - |
| 3.3.2 | сечение жилы 95 мм2 | 284 923,00 | 0 | | 569 846,00 | | | 518 332,56 | | 0 | | 1 036 665,12 | - |
| 3.3.3 | сечение жилы 120 мм2 | 291 062,50 | 0 | | 582 125,00 | | | 535 650,10 | | 0 | | 1 071 300,19 | - |
| 3.3.4 | сечение жилы 150 мм2 | 302 759,50 | 0 | | 605 519,00 | | | - | | - | | - | - |
| 3.3.5 | сечение жилы 240 мм2 | 333 706,00 | 0 | | 667 412,00 | | | 599 375,87 | | 0 | | 1 198 751,74 | - |
| 3.3.6 | сечение жилы 300 мм2 | - | - | | - | | | 795 229,00 | | 0 | | 1 590 458,00 | - |
| 3.3.7 | сечение жилы 400 мм2 | - | - | | - | | | 813 091,00 | | 0 | | 1 626 182,00 | - |
| 3.3.8 | сечение жилы 500 мм2 | - | - | | - | | | 915 176,00 | | 0 | | 1 830 352,00 | - |
| 3.4 | Подземная прокладка в траншее с закрытыми переходами через препятствия методом горизонтального направленного бурения двух кабелей с алюминиевыми жилами, руб./км | | | | | | | | | | | | |
| 3.4.1 | сечение жилы 70 мм2 | - | - | | - | | | 1 257 574,50 | | 0 | | 2 515 149,00 | - |
| 3.4.2 | сечение жилы 95 мм2 | 499 497,50 | 0 | | 998 995,00 | | | 970 522,095 | | 0 | | 1 941 044,19 | - |
| 3.4.3 | сечение жилы 120 мм2 | 516 589,50 | 0 | | 1 033 179,00 | | | 1 008 102,80 | | 0 | | 2 016 205,59 | - |
| 3.4.4 | сечение жилы 150 мм2 | 540 225,50 | 0 | | 1 080 451,00 | | | - | | - | | - | - |
| 3.4.5 | сечение жилы 240 мм2 | 608 341,00 | 0 | | 1 216 682,00 | | | 1 135 119,93 | | 0 | | 2 279 239,86 | - |
| 3.4.6 | сечение жилы 300 мм2 | - | - | | - | | | 1 522 098,00 | | 0 | | 3 044 196,00 | - |
| 3.4.7 | сечение жилы 400 мм2 | - | - | | - | | | 1 557 589,50 | | 0 | | 3 115 179,00 | - |
| 3.3.8 | сечение жилы 500 мм2 | - |  | | - | | | 1 771 958,00 | | 0 | | 3 543 916,00 | - |
| 3.5 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 110 мм | | | | | | | | | | | | |
| 3.5.1 | сечение жилы 70 мм2 (АПвП) | 1 032 490,50 | 0 | | | 2 064 981,00 | | 1 032 490,50 | | 0 | | 2 064 981,00 | - |
| 3.5.2 | сечение жилы 95 мм2 (АПвП) | 1 057 791,00 | 0 | | | 2 115 582,00 | | 1 057 791,00 | | 0 | | 2 115 582,00 | - |
| 3.5.3 | сечение жилы 120 мм2 (АПвП) | 1 086 460,00 | 0 | | | 2 172 920,00 | | 1 086 460,00 | | 0 | | 2 172 920,00 | - |
| 3.5.4 | сечение жилы 95 мм2 (АСБ) | 455 746,50 | 0 | | | 911 493,00 | | 455 746,50 | | 0 | | 911 493,00 | - |
| 3.5.5 | сечение жилы 120 мм2 (АСБ) | 464 373,00 | 0 | | | 928 746,00 | | 464 373,00 | | 0 | | 928 746,00 | - |
| 3.6 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 160 мм | | | | | | | | | | | | |
| 3.6.1 | сечение жилы 240 мм2 (АПвП) | 1 305 298,50 | 0 | | | 2 610 597,00 | | 1 305 298,50 | | 0 | | 2 610 597,00 | - |
| 3.6.2 | сечение жилы 300 мм2 (АПвП) | 1 317 667,00 | 0 | | | 2 635 334,00 | | 1 317 667,00 | | 0 | | 2 635 334,00 | - |
| 3.6.3 | сечение жилы 400 мм2 (АПвП) | 1 335 067,50 | 0 | | | 2 670 135,00 | | 1 335 067,50 | | 0 | | 2 670 135,00 | - |
| 3.6.4 | сечение жилы 500 мм2 (АПвП) | 1 440 159,00 | 0 | | | 2 880 318,00 | | 1 440 159,00 | | 0 | | 2 880 318,00 | - |
| 3.6.5 | сечение жилы 240 мм2 (АСБ) | 579 524,00 | 0 | | | 1 159 048,00 | | 579 524,00 | | 0 | | 1 159 048,00 | - |
| 4. | С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, (в ценах 2001 г. без НДС) | х | х | | | х | | х | | х | | х | х |
| 4.1 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций с одним трансформатором (КТПт), руб./кВт | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1 | мощностью 1 х 63 кВА | 686,22 | 0 | | | 1 372,43 | | 686,22 | | 0 | | 1 372,43 | - |
| 4.1.2 | мощностью 1 х 100 кВА | 456,71 | 0 | | | 913,41 | | 456,71 | | 0 | | 913,41 | - |
| 4.1.3 | мощностью 1х 160 кВА | 316,40 | 0 | | | 632,80 | | 316,40 | | 0 | | 632,80 | - |
| 4.1.4 | мощностью 1 х 250 кВА | 221,23 | 0 | | | 442,45 | | 221,23 | | 0 | | 442,45 | - |
| 4.1.5 | мощностью 1 х 400 кВА | 165,06 | 0 | | | 330,11 | | 165,06 | | 0 | | 330,11 | - |
| 4.1.6 | мощностью 1 х 630 кВА | 136,82 | 0 | | | 273,63 | | 136,82 | | 0 | | 273,63 | - |
| 4.1.7 | мощностью 1 х 1 000 кВА | 92,57 | 0 | | | 185,13 | | 92,57 | | 0 | | 185,13 | - |
| 4.2 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций с одним трансформатором (КТПп), руб./кВт | | | | | | | | | | | | |
| 4.2.1 | мощностью 1 х 63 кВА | 863,85 | 0 | | | 1 727,69 | | 863,85 | | 0 | 1 727,69 | | - |
| 4.2.2 | мощностью 1 х 100 кВА | 569,29 | 0 | | | 1 138,58 | | 569,29 | | 0 | 1 138,58 | | - |
| 4.2.3 | мощностью 1х 160 кВА | 374,68 | 0 | | | 749,36 | | 374,68 | | 0 | 749,36 | |  |
| 4.2.4 | мощностью 1 х 250 кВА | 254,68 | 0 | | | 509,36 | | 254,68 | | 0 | 509,36 | | - |
| 4.2.5 | мощностью 1 х 400 кВА | 210,41 | 0 | | | 420,81 | | 210,41 | | 0 | 420,81 | | - |
| 4.2.6 | мощностью 1 х 630 кВА | 164,25 | 0 | | | 328,49 | | 164,25 | | 0 | 328,49 | | - |
| 4.2.7 | мощностью 1 х 1 000 кВА | 108,93 | 0 | | | 217,86 | | 108,93 | | 0 | 217,86 | | - |
| 4.3 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (КТПт), руб./кВт | | | | | | | | | | | | |
| 4.3.1 | мощностью 2 х 100 кВА | 521,73 | | 0 | | | 1 043,46 | 521,73 | | 0 | 1 043,46 | | - |
| 4.3.2 | мощностью 2х 160 кВА | 343,78 | | 0 | | | 687,55 | 343,78 | | 0 | 687,55 | | - |
| 4.3.3 | мощностью 2 х 250 кВА | 234,66 | | 0 | | | 469,31 | 234,66 | | 0 | 469,31 | | - |
| 4.3.4 | мощностью 2 х 400 кВА | 163,06 | | 0 | | | 326,12 | 163,06 | | 0 | 326,12 | | - |
| 4.3.5 | мощностью 2 х 630 кВА | 133,14 | | 0 | | | 266,27 | 133,14 | | 0 | 266,27 | | - |
| 4.4 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (КТПп), руб./кВт | | | | | | | | | | | | |
| 4.4.1 | мощностью 2 х 100 кВА | 573,78 | | 0 | | | 1 147,55 | 573,78 | | 0 | 1 147,55 | | - |
| 4.4.2 | мощностью 2х 160 кВА | 376,3 | | 0 | | | 752,60 | 376,3 | | 0 | 752,60 | | - |
| 4.4.3 | мощностью 2 х 250 кВА | 255,74 | | 0 | | | 511,48 | 255,74 | | 0 | 511,48 | | - |
| 4.4.4 | мощностью 2 х 400 кВА | 176,24 | | 0 | | | 352,47 | 176,24 | | 0 | 352,47 | | - |
| 4.4.5 | мощностью 2 х 630 кВА | 142,16 | | 0 | | | 284,32 | 142,16 | | 0 | 284,32 | | - |
| 4.5 | Строительство мачтовых трансформаторных подстанций с одним трансформатором (МТП), руб./кВт | | | | | | | | | | | | |
| 4.5.1 | мощностью 1 х 63 кВА | 443,00 | | 0 | | | 886,00 | 443,00 | | 0 | 886,00 | | - |
| 4.5.2 | мощностью 1 х 100 кВА | 292,74 | | 0 | | | 585,48 | 292,74 | | 0 | 585,48 | | - |
| 4.5.3 | мощностью 1х 160 кВА | 203,42 | | 0 | | | 406,83 | 203,42 | | 0 | 406,83 | | - |
| 4.5.4 | мощностью 1 х 250 кВА | 149,09 | | 0 | | | 298,18 | 149,09 | | 0 | 298,18 | | - |
| 4.6 | Строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (БКТП), руб./кВт | | | | | | | | | | | | |
| 4.6.1 | мощностью 2 х 250 кВА | 335,59 | | 0 | | | 671,18 | 335,59 | | 0 | 671,18 | | - |
| 4.6.2 | мощностью 2х 400 кВА | 279,72 | | 0 | | | 559,44 | 279,72 | | 0 | 559,44 | | - |
| 4.6.3 | мощностью 2 х 630 кВА | 274,09 | | 0 | | | 548,17 | 274,09 | | 0 | 548,17 | | - |
| 4.6.4 | мощностью 2 х 1000 кВА | 216,81 | | 0 | | | 433,61 | 216,81 | | 0 | 433,61 | | - |
| 4.6.5 | мощностью 2 х 1600 кВА |  | |  | | |  |  | |  |  | |  |
| 4.7 | Строительство РТП 2х1000 кВА, руб./кВт | 640,30 | | 0 | | | 1 280,59 | 640,30 | | 0 | 1 280,59 | | - |
| 4.8 | Строительство РП (9 ячеек), руб./кВт | 249,5 | | 0 | | | 499,00 | 249,5 | | 0 | 499,00 | | - |
| 4.9 | Строительство ТП 2х1000 кВА, руб./кВт | 341,06 | | 0 | | | 682,12 | 341,06 | | 0 | 682,12 | | - |
| 4.10 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | | - | | | - | - | | - | - | | - |

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области

Примечание.

Величина стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктами 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

- с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.