**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**АО «ЮЭСК»**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(наименование сетевой организации)

на 2019 год

**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 2019 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | Наименование ставки платы за технологическоеприсоединение к электрическим сетям | Единицаизмерения | Утверждено для постоянной схемы электроснабжения на 2018 год (без НДС) | Утверждено для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на 2018 год (без НДС) | Утверждено для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2018 год (без НДС) | Утверждено для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов на 2018 год (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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") всего, в том числе: | С1 | руб. за одно присоединение | 43 845 | 43 845 | 43 845 | 43 845 |
| 1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | С1.1 | руб. за одно присоединение | 9 181 | 9 181 | 9 181 | 9 181 |
| 1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем | С1.2 | руб. за одно присоединение | 34 664 | 34 664 | 34 664 | 34 664 |

**Стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям «последней мили» (С2, СЗ, С5) (в ценах периода регулирования) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2019 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | Наименование ставки | Единица измерения | Утверждено на 2018 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов | Утверждено на 2018 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий | С2 |  |  |  |
| 1.1. | Строительство воздушной линии, 0,4 кВ | руб./км |  |  |
| 1.1.1. | ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 | руб./км | 1 256 986 | 1 256 986 |
| 1.1.2. | ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 | руб./км | 1 358 349 | 1 358 349 |
| 1.1.3. | ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 | руб./км | 1 486 511 | 1 486 511 |
| 1.1.4. | ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 | руб./км | 1 503 858 | 1 503 858 |
| 1.1.5. | ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 | руб./км | 1 614 640 | 1 614 640 |
| 1.2. | Строительство воздушной линии, 0,4 кВ с переходами | руб./км |  |  |
| 1.2.1. | ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 300 975 | 1 300 975 |
| 1.2.2. | ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 402 258 | 1 402 258 |
| 1.2.3. | ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 522 937 | 1 522 937 |
| 1.2.4. | ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 546 987 | 1 546 987 |
| 1.2.5. | ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 652 677 | 1 652 677 |
| 1.2.6. | ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 342 946 | 1 342 946 |
| 1.2.7. | ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 444 222 | 1 444 222 |
| 1.2.8. | ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 553 903 | 1 553 903 |
| 1.2.9. | ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 588 912 | 1 588 912 |
| 1.2.10. | ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 688 999 | 1 688 999 |
| 1.2.11. | ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 387 003 | 1 387 003 |
| 1.2.12. | ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 488 286 | 1 488 286 |
| 1.2.13. | ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 592 019 | 1 592 019 |
| 1.2.14. | ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 632 969 | 1 632 969 |
| 1.2.15. | В Л 0,4 кВ, 120 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 719 952 | 1 719 952 |
| 1.2.16. | ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 399 340 | 1 399 340 |
| 1.2.17. | ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 500 655 | 1 500 655 |
| 1.2.18. | ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 603 895 | 1 603 895 |
| 1.2.19. | ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 645 313 | 1 645 313 |
| 1.2.20. | ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 731 230 | 1 731 230 |
| 1.3. | Строительство воздушной линии, 6-10 кВ | руб./км |  |  |
| 1.3.1. | ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 | руб./км | 1 423 056 | 1 423 056 |
| 1.3.2. | ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 | руб./км | 1 475 170 | 1 475 170 |
| 1.3.3. | ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 | руб./км | 1 543 539 | 1 543 539 |
| 1.3.4. | ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 | руб./км | 1 949 015 | 1 949 015 |
| 1.3.5. | ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 | руб./км | 2 088 458 | 2 088 458 |
| 1.4. | Строительство воздушной линии, 6-10 кВ с переходами | руб./км |  |  |
| 1.4.1. | ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 454 388 | 1 454 388 |
| 1.4.2. | ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 502 696 | 1 502 696 |
| 1.4.3. | ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 570 985 | 1 570 985 |
| 1.4.4. | ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 962 032 | 1 962 032 |
| 1.4.5. | ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 3 переходами | руб./км | 2 102 399 | 2 102 399 |
| 1.4.6. | ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 478 841 | 1 478 841 |
| 1.4.7. | ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 523 340 | 1 523 340 |
| 1.4.8. | ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 591 636 | 1 591 636 |
| 1.4.9. | ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 974 921 | 1 974 921 |
| 1.4.10. | ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 6 переходами | руб./км | 2 115 289 | 2 115 289 |
| 1.4.11. | ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 508 150 | 1 508 150 |
| 1.4.12. | ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 548 866 | 1 548 866 |
| 1.4.13. | В Л 6-10 кВ, 70 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 617 155 | 1 617 155 |
| 1.4.14. | ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 987 804 | 1 987 804 |
| 1.4.15. | ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 9 переходами | руб./км | 2 133 950 | 2 133 950 |
| 1.4.16. | ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 516 983 | 1 516 983 |
| 1.4.17. | ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 555 528 | 1 555 528 |
| 1.4.18. | ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 623 830 | 1 623 830 |
| 1.4.19. | ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 999 270 | 1 999 270 |
| 1.4.20. | ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 10 переходами | руб./км | 2 138 806 | 2 138 806 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий | С3 |  |  |  |
| 2.1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 1-ой кабельной линии |  |  |  |
| 2.1.1. | Строительство кабельной линии, 0,4 кВ | руб./км |  |  |
| 2.1.1.1. | КЛ 0,4 кВ, 50 мм2, в траншее | руб./км | 2 813 643 | 2 813 643 |
| 2.1.1.2. | КЛ 0,4 кВ, 70 мм2, в траншее | руб./км | 2 964 876 | 2 964 876 |
| 2.1.1.3. | КЛ 0,4 кВ, 95 мм2, в траншее | руб./км | 3 204 793 | 3 204 793 |
| 2.1.1.4. | КЛ 0,4 кВ, 120 мм2, в траншее | руб./км | 3 562 124 | 3 562 124 |
| 2.1.1.5. | КЛ 0,4 кВ, 240 мм2, в траншее | руб./км | 3 993 258 | 3 993 258 |
| 2.1.2. | Строительство кабельной линии, 6-10 кВ | руб./км |  |  |
| 2.1.2.1. | КЛ 6-10 кВ, 50 мм2, в траншее | руб./км | 2 890 683 | 2 890 683 |
| 2.1.2.2. | КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее | руб./км | 3 372 516 | 3 372 516 |
| 2.1.2.3. | КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее | руб./км | 3 576 391 | 3 576 391 |
| 2.1.2.4. | КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее | руб./км | 3 909 187 | 3 909 187 |
| 2.1.2.5. | KJI 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее | руб./км | 4 151 671 | 4 151 671 |
| 2.2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 2-х кабельных линий, СЗ | руб./км |  |  |
| 2.2.1. | Строительство 2-х кабельных линий, 0,4 кВ | руб./км |  |  |
| 2.2.1.1. | KЛ 0,4 кВ 50 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 5 051 430 | 5 051 430 |
| 2.2.1.2. | КЛ 0,4 кВ 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 5 353 235 | 5 353 235 |
| 2.2.1.3. | КЛ 0,4 кВ 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 5 817 480 | 5 817 480 |
| 2.2.1.4. | КЛ 0,4 кВ 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 6 210 583 | 6 210 583 |
| 2.2.1.5. | КЛ 0,4 кВ 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 7 189 224 | 7 189 224 |
| 2.2.2. | Строительство 2-х кабельных линий, 6-10 кВ | руб./км |  |  |
| 2.2.2.1. | КЛ 6-10 кВ, 50 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 5 206 672 | 5 206 672 |
| 2.2.2.2. | КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 6 170 245 | 6 170 245 |
| 2.2.2.3. | КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 6 578 294 | 6 578 294 |
| 2.2.2.4. | КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 7 558 683 | 7 558 683 |
| 2.2.2.5. | КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 7 729 671 | 7 729 671 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | С5 |  |  |  |
| 3.1. | строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ |  |  |  |
| 3.1.1. | Однотрансформаторная подстанция (ТП) |  |  |  |
| 3.1.1.1. | ТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА | руб./кВт | 60 803 | 60 803 |
| 3.1.1.2. | ТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА | руб./кВт | 12 945 | 12 945 |
| 3.1.1.3. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА | руб./кВт | 8 318 | 8 318 |
| 3.1.1.4. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА | руб./кВт | 16 832 | 16 832 |
| 3.1.1.5. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 400 кВА | руб./кВт | 11 041 | 11 041 |
| 3.1.1.6. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА | руб./кВт | 7 671 | 7 671 |
| 3.1.1.7. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА | руб./кВт | 5 667 | 5 667 |
| 3.1.2. | Двухтрансформаторная подстанция (ТП) |  |  |  |
| 3.1.2.1. | ТП - 10/0,4 кВ, 2\*63 кВА | руб./кВт | 66 424 | 66 424 |
| 3.1.2.2. | ТП - 10/0,4 кВ, 2\* 100 кВА | руб./кВт | 18 525 | 18 525 |
| 3.1.2.3. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\* 160 кВА | руб./кВт | 12 108 | 12 108 |
| 3.1.2.4. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 2\*250 кВА | руб./кВт | 21 193 | 21 193 |
| 3.1.2.5. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 2\*400 кВА | руб./кВт | 18 117 | 18 117 |
| 3.1.2.6. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*630 кВА | руб./кВт | 12 642 | 12 642 |
| 3.1.2.7. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 2\*1000 кВА | руб./кВт | 9 399 | 9 399 |

**Ставки за единицу максимальной мощности (C1maxN) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края (в ценах периода регулирования) на 2019 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | Наименование ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | Единица измерения | Утверждено для постоянной схемы электроснабжения на 2018 год (без НДС) | Утверждено для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на 2018 год (без НДС) | Утверждено для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2018 год (без НДС) | Утверждено для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов на 2018 год (без НДС) |
| 1 | Ставка платы за единицу максимальной мощности всего, в том числе: | C1maxN | руб./кВт | 1 187 | 1 187 | 1 187 | 1 187 |
| 1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | С 1.1 шах | руб./кВт | 248 | 248 | 248 | 248 |
| 1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем | С 1.2 шах | руб./кВт | 938 | 938 | 938 | 938 |

**Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края (в ценах периода регулирования) на 2019 год\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | Наименование ставки | Единица измерения | Утверждено на 2018 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов | Утверждено на 2018 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов |
| 1. | Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 кВт | C2(0,4)maxN | руб./кВт | 16 660 | 12 430  |
| 2. | Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10 кВ в расчете на 1 кВт | C2(6-10)maxN | руб./кВт | 6 783 | 4 466 |
| 3. | Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 кВт | C3(0,4)maxN | руб./кВт | 13 309  | 6 168 |
| 4. | Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10 кВ в расчете на 1 кВт | C3(6-10)maxN | руб./кВт | 4 907 | 4 580 |
| 5. | Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | C5maxN |  |  |  |
| 5.1. | строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ |  |  |  |
| 5.1.1. | Однотрансформаторная подстанция (ТП) |  |  |  |
| 5.1.1.1. | ТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА | руб./кВт | 60 803 | 60 803 |
| 5.1.1.2. | ТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА | руб./кВт | 12 945 | 12 945 |
| 5.1.1.3. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА | руб./кВт | 8 318 | 8 318 |
| 5.1.1.4. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 250 кВА | руб./кВт | 16 832 | 16 832 |
| 5.1.1.5. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА | руб./кВт | 11 041 | 11 041 |
| 5.1.1.6. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 630 кВА | руб./кВт | 7 671 | 7 671 |
| 5.1.1.7. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА | руб./кВт | 5 667 | 5 667 |
| 5.1.2. | Двухтрансформаторная подстанция (ТП) |  |  |  |
| 5.1.2.1. | ТП - 10/0,4 кВ, 2\*63 кВА | руб./кВт | 66 424 | 66 424 |
| 5.1.2.2. | ТП - 10/0,4 кВ, 2\*100 кВА | руб./кВт | 18 525 | 18 525 |
| 5.1.2.3. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*160 кВА | руб./кВт | 12 108 | 12 108 |
| 5.1.2.4. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 2\*250 кВА | руб./кВт | 21 193 | 21 193 |
| 5.1.2.5. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*400 кВА | руб./кВт | 18 117 | 18 117 |
| 5.1.2.6. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*630 кВА | руб./кВт | 12 642 | 12 642 |
| 5.1.2.7. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*1000 кВА | руб./кВт | 9 399 | 9 399 |

Дата формирования: 01.03.2020 г.

Исп.: Владимиров С.А.