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

(наименование сетевой организации)

на 2018 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 2018 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 | 39 855 | 39 855 | 39 855 | 39 855 |
| 1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | С1.1 | руб. за одно присоединение | 8 341 | 8 341 | 8 341 | 8 341 |
| 1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем | С1.2 | руб. за одно присоединение | 31 513 | 31 513 | 31 513 | 31 513 |

**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 2018 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 | 1 197 038  | 1 197 038  |
| 1.1.2. | ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 | руб./км | 1 293 566  | 1 293 566  |
| 1.1.3. | ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 | руб./км | 1 415 616  | 1 415 616  |
| 1.1.4. | ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 | руб./км | 1 432 135  | 1 432 135  |
| 1.1.5. | ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 | руб./км | 1 537 634  | 1 537 634  |
| 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 | 1 238 929  | 1 238 929  |
| 1.2.2. | ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 335 381  | 1 335 381  |
| 1.2.3. | ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 450 305  | 1 450 305  |
| 1.2.4. | ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 473 208  | 1 473 208  |
| 1.2.5. | ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 573 857  | 1 573 857  |
| 1.2.6. | ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 278 897  | 1 278 897  |
| 1.2.7. | ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 375 344  | 1 375 344  |
| 1.2.8. | ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 479 794  | 1 479 794  |
| 1.2.9. | ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 513 133  | 1 513 133  |
| 1.2.10. | ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 608 447  | 1 608 447  |
| 1.2.11. | ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 320 853  | 1 320 853  |
| 1.2.12. | ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 417 306  | 1 417 306  |
| 1.2.13. | ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 516 092  | 1 516 092  |
| 1.2.14. | ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 555 089  | 1 555 089  |
| 1.2.15. | В Л 0,4 кВ, 120 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 637 924  | 1 637 924  |
| 1.2.16. | ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 332 602  | 1 332 602  |
| 1.2.17. | ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 429 085  | 1 429 085  |
| 1.2.18. | ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 527 401  | 1 527 401  |
| 1.2.19. | ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 566 844  | 1 566 844  |
| 1.2.20. | ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 648 663  | 1 648 663  |
| 1.3. | Строительство воздушной линии, 6-10 кВ | руб./км |  |  |
| 1.3.1. | ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 | руб./км | 1 355 187  | 1 355 187  |
| 1.3.2. | ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 | руб./км | 1 404 815  | 1 404 815  |
| 1.3.3. | ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 | руб./км | 1 469 924  | 1 469 924  |
| 1.3.4. | ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 | руб./км | 1 856 062  | 1 856 062  |
| 1.3.5. | ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 | руб./км | 1 988 855  | 1 988 855  |
| 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 | 1 385 025  | 1 385 025  |
| 1.4.2. | ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 431 029  | 1 431 029  |
| 1.4.3. | ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 496 061  | 1 496 061  |
| 1.4.4. | ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 868 458  | 1 868 458  |
| 1.4.5. | ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 3 переходами | руб./км | 2 002 131  | 2 002 131  |
| 1.4.6. | ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 408 312  | 1 408 312  |
| 1.4.7. | ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 450 688  | 1 450 688  |
| 1.4.8. | ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 515 727  | 1 515 727  |
| 1.4.9. | ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 880 732  | 1 880 732  |
| 1.4.10. | ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 6 переходами | руб./км | 2 014 406  | 2 014 406  |
| 1.4.11. | ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 436 222  | 1 436 222  |
| 1.4.12. | ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 474 997  | 1 474 997  |
| 1.4.13. | В Л 6-10 кВ, 70 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 540 029  | 1 540 029  |
| 1.4.14. | ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 893 001  | 1 893 001  |
| 1.4.15. | ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 9 переходами | руб./км | 2 032 177  | 2 032 177  |
| 1.4.16. | ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 444 635  | 1 444 635  |
| 1.4.17. | ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 481 341  | 1 481 341  |
| 1.4.18. | ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 546 386  | 1 546 386  |
| 1.4.19. | ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 903 920  | 1 903 920  |
| 1.4.20. | ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 10 переходами | руб./км | 2 036 801  | 2 036 801  |
| 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 | 2 679 660  | 2 679 660  |
| 2.1.1.2. | КЛ 0,4 кВ, 70 мм2, в траншее | руб./км | 2 823 691  | 2 823 691  |
| 2.1.1.3. | КЛ 0,4 кВ, 95 мм2, в траншее | руб./км | 3 052 183  | 3 052 183  |
| 2.1.1.4. | КЛ 0,4 кВ, 120 мм2, в траншее | руб./км | 3 392 499  | 3 392 499  |
| 2.1.1.5. | КЛ 0,4 кВ, 240 мм2, в траншее | руб./км | 3 803 103  | 3 803 103  |
| 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 | 2 753 031  | 2 753 031  |
| 2.1.2.2. | КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее | руб./км | 3 211 920  | 3 211 920  |
| 2.1.2.3. | КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее | руб./км | 3 406 087  | 3 406 087  |
| 2.1.2.4. | КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее | руб./км | 3 723 035  | 3 723 035  |
| 2.1.2.5. | KJI 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее | руб./км | 3 953 972  | 3 953 972  |
| 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 | 4 810 886  | 4 810 886  |
| 2.2.1.2. | КЛ 0,4 кВ 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 5 098 319  | 5 098 319  |
| 2.2.1.3. | КЛ 0,4 кВ 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 5 540 458  | 5 540 458  |
| 2.2.1.4. | КЛ 0,4 кВ 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 5 914 841  | 5 914 841  |
| 2.2.1.5. | КЛ 0,4 кВ 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 6 846 880  | 6 846 880  |
| 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 | 4 958 735  | 4 958 735  |
| 2.2.2.2. | КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 5 876 424  | 5 876 424  |
| 2.2.2.3. | КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 6 265 042  | 6 265 042  |
| 2.2.2.4. | КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 7 198 746  | 7 198 746  |
| 2.2.2.5. | КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 7 361 591  | 7 361 591  |
| 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 | 57 927  | 57 927  |
| 3.1.1.2. | ТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА | руб./кВт | 12 333  | 12 333  |
| 3.1.1.3. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА | руб./кВт | 7 925  | 7 925  |
| 3.1.1.4. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА | руб./кВт | 16 036  | 16 036  |
| 3.1.1.5. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 400 кВА | руб./кВт | 10 519  | 10 519  |
| 3.1.1.6. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА | руб./кВт | 7 309  | 7 309  |
| 3.1.1.7. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА | руб./кВт | 5 399  | 5 399  |
| 3.1.2. | Двухтрансформаторная подстанция (ТП) |  |  |  |
| 3.1.2.1. | ТП - 10/0,4 кВ, 2\*63 кВА | руб./кВт | 63 283  | 63 283  |
| 3.1.2.2. | ТП - 10/0,4 кВ, 2\* 100 кВА | руб./кВт | 17 649  | 17 649  |
| 3.1.2.3. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\* 160 кВА | руб./кВт | 11 535  | 11 535  |
| 3.1.2.4. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 2\*250 кВА | руб./кВт | 20 191  | 20 191  |
| 3.1.2.5. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 2\*400 кВА | руб./кВт | 17 260  | 17 260  |
| 3.1.2.6. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*630 кВА | руб./кВт | 12 044  | 12 044  |
| 3.1.2.7. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 2\*1000 кВА | руб./кВт | 8 954  | 8 954  |

**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 2018 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 | 1 105  | 1 105 | 1 105 | 1 105 |
| 1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | С 1.1 шах | руб./кВт | 231 | 231 | 231 | 231 |
| 1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем | С 1.2 шах | руб./кВт | 874 | 874 | 874 | 874 |

**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 2018 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 | 15 271  | 9 010  |
| 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 | 150 596  | 3 718  |
| 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 | 12 639  | 13 003  |
| 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 | 12 270  | 536 |
| 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 | 57 927  | 57 927  |
| 5.1.1.2. | ТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА | руб./кВт | 12 333  | 12 333  |
| 5.1.1.3. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА | руб./кВт | 7 925  | 7 925  |
| 5.1.1.4. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 250 кВА | руб./кВт | 16 036  | 16 036  |
| 5.1.1.5. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА | руб./кВт | 10 519  | 10 519  |
| 5.1.1.6. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 630 кВА | руб./кВт | 7 309  | 7 309  |
| 5.1.1.7. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА | руб./кВт | 5 399  | 5 399  |
| 5.1.2. | Двухтрансформаторная подстанция (ТП) |  |  |  |
| 5.1.2.1. | ТП - 10/0,4 кВ, 2\*63 кВА | руб./кВт | 63 283  | 63 283  |
| 5.1.2.2. | ТП - 10/0,4 кВ, 2\*100 кВА | руб./кВт | 17 649  | 17 649  |
| 5.1.2.3. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*160 кВА | руб./кВт | 11 535  | 11 535  |
| 5.1.2.4. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 2\*250 кВА | руб./кВт | 20 191  | 20 191  |
| 5.1.2.5. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*400 кВА | руб./кВт | 17 260  | 17 260  |
| 5.1.2.6. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*630 кВА | руб./кВт | 12 044  | 12 044  |
| 5.1.2.7. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*1000 кВА | руб./кВт | 8 954  | 8 954  |

Дата формирования: 28.02.2019 г.

Исп.: Владимиров С.А.