**Сведения о размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2016 год**

На основании Приказа Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 30 декабря 2015 года № 175 «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2016 год», опубликованного в газете «Известия Мордовии» от 30 декабря 2015 г. № 148-67, ООО «Электротеплосеть» раскрывает следующую информацию:

**1.Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Электротеплосеть» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт**

(без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №   п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения,  0,4кВ | Уровень напряжения,  6-10 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 214,82 | 214,82 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной  документации по строительству "последней мили" | 6 428,42 | 6 428,42 |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | Х | Х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 56 163,55 | 46 670,64 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 46 375,79 | 59 885,60 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 \* | Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 \* |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 \* | Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 \* |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 \* | Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 \* |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 171,36 | 171,36 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя \*\* | 6,43 | 6,43 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств к электрической сети | 127,02 | 127,02 |

\*- Рассчитанная плата приводится к ценам 2016 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

\*\* - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

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

- заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств 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) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом 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.

**2.Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «Электротеплосеть»**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Перечень ставок | Обозна  чение | Уровень напряжения | | Размер ставок |  |
| 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, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт максимальной мощности\* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам: | С1 | (0,4 кВ и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ) | | 519,63 |  |
| при постоянной схеме энергоснабжения | | |  | |  |
| Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт) | С1.1 | (0,4 кВ и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ) | | 214,82 |  |
| Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт) | С1.2 | (0,4 кВ и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ) | | 171,36 |  |
| Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств\*\*, (руб./кВт) | С1.3 | (0,4 кВ и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ) | | 6,43 |  |
| Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт) | С1.4 | (0,4 кВ и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ) | | 127,02 |  |
| при временной схеме энергоснабжения\* | | |  | |  |
| Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт) | С1.1 | (0,4 кВ и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ) | | 214,82 |  |
| Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт) | С1.2 | (0,4 кВ и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ) | | 171,36 |  |
| Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств\*\*, (руб./кВт) | С1.3 | (0,4 кВ и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ) | | 6,43 |  |
| Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт) | С1.4 | (0,4 кВ и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ) | | 127,02 |  |

\* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

\*\*- Стандартизированная тарифная ставка С1.3 не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

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

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств 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) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом 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.

**3.Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Перечень ставок | | Обозна  чение | Уровень напряжения | Размер ставок |  |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий, (руб./км) | | С2 | х | х |  |
| 1 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x16мм2+1x25 мм1 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 364 216,67 |  |
| 2 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x25мм2+1x35 мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 372 633,33 |  |
| 3 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x35мм2+1x50 мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 384 150,00 |  |
| 4 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x50мм2+1x50мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 395 525,44 |  |
| 5 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x50мм2+1x70мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 403 937,72 |  |
| 6 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x70мм2+1x70мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 419 092,11 |  |
| 7 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x70мм2+1x95мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 429 101,75 |  |
| 8 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x95мм2+1x95мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 443 934,21 |  |
| 9 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х120мм2+1х95мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 461 777,19 |  |
| 10 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35 мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 324 158,42 |  |
| 11 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50 мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 334 033,16 |  |
| 12 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70 мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 346 857,89 |  |
| 13 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95 мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 359 692,98 |  |
| 14 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x70мм2+1x70мм2 (совместная подвеска) | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 177 724,56 |  |
| 15 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x95мм2+1x95мм2 (совместная подвеска) | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 198 116,94 |  |
| 16 | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х35мм1 | С2 | (6-10 кВ) | 370 355,26 |  |
| 17 | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х50мм2 | С2 | (6-10 кВ) | 380 149,12 |  |
| 18 | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х70мм2 | С2 | (6-10 кВ) | 403 797,37 |  |
| 19 | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х95мм2 | С2 | (6-10 кВ) | 433 349,12 |  |
| 20 | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х120мм2 | С2 | (6-10 кВ) | 456 855,26 |  |
| 21 | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х70мм2 (совместная подвеска) | С2 | (6-10 кВ) | 308 924,57 |  |
| 22 | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х95мм2 (совместная подвеска) | С2 | (6-10 кВ) | 336 608,70 |  |
| 23 | одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95 | С2 | (35 кВ) | 563 522,46 |  |
| 24 | одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120 | С2 | (35 кВ) | 718 909,82 |  |
| 25 | двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95 | С2 | (35 кВ) | 585 662,98 |  |
| 26 | двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120 | С2 | (35 кВ) | 758 501,93 |  |
| 27 | одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95 | С2 | (110 кВ) | 713 599,82 |  |
| 28 | одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120 | С2 | (110 кВ) | 735 409,12 |  |
| 29 | двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95 | С2 | (110 кВ) | 910 173,33 |  |
| 30 | двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120. | С2 | (110 кВ) | 949 734,39 |  |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (без прокола), (руб./км) | | С3 | х | х |  |
| 1 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х50мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 406 221,72 |  |
| 2 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х70 мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 428 552,07 |  |
| 3 | КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 3х95 мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 441 403,45 |  |
| 4 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х120 мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 457 399,66 |  |
| 5 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х150 мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 477 075,52 |  |
| 6 | КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х50 мм2 |  | (0,4 и ниже кВ) | 319 468,41 |  |
| 7 | КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х70 мм2 |  | (0,4 и ниже кВ) | 314 078,84 |  |
| 8 | КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х95 мм2 |  | (0,4 и ниже кВ) | 340 145,42 |  |
| 9 | КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х120 мм2 |  | (0,4 и ниже кВ) | 366 212,01 |  |
| 10 | КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х150 мм2 |  | (0,4 и ниже кВ) | 415 383,09 |  |
| 11 | КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х185 мм2 |  | (0,4 и ниже кВ) | 470 495,29 |  |
| 12 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х50мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 381 180,74 |  |
| 13 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х70мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 407 866,59 |  |
| 14 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х95мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 427 934,13 |  |
| 15 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х120мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 451 169,56 |  |
| 16 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х150мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 473 371,22 |  |
| 17 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х185мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 503 729,13 |  |
| 18 | КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х120мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 768 770,99 |  |
| 19 | КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х150мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 885 009,27 |  |
| 20 | КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х185мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 990 611,18 |  |
| 21 | КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х120 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 412 189,66 |  |
| 22 | КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х150 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 474 134,48 |  |
| 23 | КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х185 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 504 289,66 |  |
| 24 | КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х240 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 543 868,97 |  |
| 25 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х120мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 463 685,37 |  |
| 26 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х150мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 484 877,76 |  |
| 27 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х185мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 509 888,47 |  |
| 28 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х240мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 545 717,24 |  |
| 29 | КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х120 | С3 | (6-10 кВ) | 502 313,79 |  |
| 30 | КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х150 | С3 | (6-10 кВ) | 561 879,31 |  |
| 31 | КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х185 | С3 | (6-10 кВ) | 628 789,66 |  |
| 32 | КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х240 | С3 | (6-10 кВ) | 710 679,31 |  |
| 33 | КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х70 мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 475 970,69 |  |
| 34 | КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х95 мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 499 224,83 |  |
| 35 | КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х120 мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 513 323,79 |  |
| 36 | КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х240 мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 611 752,76 |  |
| 37 | КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм² | С3 | (35 кВ) | 534 600,00 |  |
| 38 | КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм² | С3 | (35 кВ) | 596 741,38 |  |
| 39 | КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 185 мм² | С3 | (110 кВ) | 3 143 079,31 |  |
| 40 | КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 240 мм² | С3 | (110 кВ) | 2 525 327,59 |  |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с устройством переходов методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 100 м. линий, (руб./100 м) | | С3 | х | х |  |
| 1 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х50мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 171 925,80 |  |
| 2 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х70мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 174 363,85 |  |
| 3 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х95мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 176 299,17 |  |
| 4 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х120мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 178 491,80 |  |
| 5 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х150мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 180 645,42 |  |
| 6 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х185мм3 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 183 675,62 |  |
| 7 | КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х120мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 210 238,76 |  |
| 8 | КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х150мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 221 808,80 |  |
| 9 | КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х185мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 234 340,07 |  |
| 10 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х120мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 179 554,58 |  |
| 11 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х150мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 181 497,98 |  |
| 12 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х185мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 183 996,91 |  |
| 13 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х240мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 187 507,97 |  |
| 14 | КЛ-10 кВ ААБл-10 3х70 мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 117 194,48 |  |
| 15 | КЛ-10 кВ ААБл-10 3х95 мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 121 891,03 |  |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов), (руб./кВт) | | С4 | х | х |  |
| 1 | пункт секционирования 10 кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями | С4 | (6-10 кВ) | 5 117,30 |  |
| 2 | распределительный пункт 10 (6) кВ | С4 | (6-10 кВ) | 1 548,25 |  |
| 3 | распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х400 кВА) | С4 | (6-10 кВ) | 5 043,41 |  |
| 4 | распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х630 кВА) | С4 | (6-10 кВ) | 3 278,41 |  |
| 5 | распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1000 кВА) | С4 | (6-10 кВ) | 2 106,41 |  |
| 6 | распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный | С4 | (6-10 кВ) | 3 025,25 |  |
| 7 | распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1000 кВА) | С4 | (6-10 кВ) | 3 705,83 |  |
| 8 | распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1600 кВА) | С4 | (6-10 кВ) | 2 384,34 |  |
| 9 | распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1600 кВА) | С4 | (6-10 кВ) | 1 384,70 |  |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт) | | С4 | х | х |  |
| 1 | КТП 63 кВА-10/0,4кВ | С4 | (6-10 кВ) | 4 549,57 |  |
| 2 | КТП 1600 кВА-10/0,4кВ | С4 | (6-10 кВ) | 990,06 |  |
| 3 | КТП 2000 кВА-10/0,4кВ | С4 | (6-10 кВ) | 838,43 |  |
| 4 | КТП 2500 кВА-10/0,4кВ | С4 | (6-10 кВ) | 717,07 |  |
| 5 | мачтовая КТП 25-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 4 838,36 |  |
| 6 | мачтовая КТП-40-10/0,4 кВ | С4 | (6-10 кВ) | 3 192,45 |  |
| 7 | мачтовая КТП-63-10/0,4 кВ | С4 | (6-10 кВ) | 2 119,05 |  |
| 8 | КТП киоскового типа 100-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 815,45 |  |
| 9 | КТП киоскового типа 160-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 260,91 |  |
| 10 | КТП киоскового типа 250-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 933, 62 |  |
| 11 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 250-10/0,4 (однотрансформаторная) | С4 | (6-10 кВ) | 4 182,93 |  |
| 12 | КТП киоскового типа 400-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 740,28 |  |
| 13 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 400-10/0,4(однотрансформаторная) | С4 | (6-10 кВ) | 2 671,72 |  |
| 14 | КТП киоскового типа 630-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 605,40 |  |
| 15 | строительство КТП блочного типа в бетонной оболочке 630-10/0,4(однотрансформаторная) | С4 | (6-10 кВ) | 1 758,70 |  |
| 16 | КТП киоскового типа 1000-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 626,48 |  |
| 17 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 1000-10/0,4(однотрансформаторная) | С4 | (6-10 кВ) | 1 209,35 |  |
| 18 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 1250-10/0,4 (однотрансформаторная) | С4 | (6-10 кВ) | 1 033,37 |  |
| 19 | КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа)2х63кВА | С4 | (6-10 кВ) | 4 065,99 |  |
| 20 | КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х100кВА | С4 | (6-10 кВ) | 2 658,24 |  |
| 21 | КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х160кВА | С4 | (6-10 кВ) | 1 722,26 |  |
| 22 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х160кВА | С4 | (6-10 кВ) | 7 838,17 |  |
| 23 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х160кВА | С4 | (6-10 кВ) | 7 815,12 |  |
| 24 | двухтрансформаторная КТП 250-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 5 490,38 |  |
| 25 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х250-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 5 088,56 |  |
| 26 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х250-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 5 073,95 |  |
| 27 | двухтрансформаторная КТП 400 -10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 3 636,50 |  |
| 28 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х400-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 3 277,77 |  |
| 29 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х400-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 3 268,55 |  |
| 30 | двухтрансформаторная КТП 630-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 2 716,63 |  |
| 31 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х630-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 2 213,82 |  |
| 32 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х630-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 2 208,00 |  |
| 33 | двухтрансформаторная КТП 1000-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 976,34 |  |
| 34 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1000-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 566,04 |  |
| 35 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1000-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 896,99 |  |
| 36 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1250-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 189,84 |  |
| 37 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1250-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 429,59 |  |
| 38 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1600-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 840,94 |  |
| 39 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1600-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 224,68 |  |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт) | | С4 | х | х |  |
| 1 | открытая однотрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 КВА | С4 | (35 кВ) | 5 551,15 |  |
| 2 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*630 КВА | С4 | (35 кВ) | 11 139,23 |  |
| 3 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*630 КВА | С4 | (35 кВ) | 12 895,05 |  |
| 4 | открытая однотрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 3 526,07 |  |
| 5 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 7 075,42 |  |
| 6 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 8 337,37 |  |
| 7 | открытая однотрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 2 280,40 |  |
| 8 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 4 414,90 |  |
| 9 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 5 197,74 |  |
| 10 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 7 302,28 |  |
| 11 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 14 949,99 |  |
| 12 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 16 400,55 |  |
| 13 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 22 188,93 |  |
| 14 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 4 577,89 |  |
| 15 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 9 371,58 |  |
| 16 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 10 272,23 |  |
| 17 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 13 893,73 |  |
| 18 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 КВА | С4 | (35 кВ) | 2 992,36 |  |
| 19 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*2500 КВА | С4 | (35 кВ) | 6 124,90 |  |
| 20 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*2500 КВА | С4 | (35 кВ) | 6 701,67 |  |
| 21 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 КВА | С4 | (35 кВ) | 5 635,61 |  |
| 22 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 КВА | С4 | (35 кВ) | 1 897,45 |  |
| 23 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*4000 КВА | С4 | (35 кВ) | 3 878,04 |  |
| 24 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*4000 КВА | С4 | (35 кВ) | 4 238,51 |  |
| 25 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 КВА | С4 | (35 кВ) | 5 685,54 |  |
| 26 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 КВА | С4 | (35 кВ) | 1 234,35 |  |
| 27 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*6300 КВА | С4 | (35 кВ) | 2 524,34 |  |
| 28 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*6300 КВА | С4 | (35 кВ) | 2 753,21 |  |
| 29 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 КВА | С4 | (35 кВ) | 3 678,22 |  |
| 30 | открытая однотрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА | С4 | (110 кВ) | 1 947,01 |  |
| 31 | открытая однотрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА | С4 | (110 кВ) | 1 274,95 |  |
| 32 | открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2\*6300 кВА | С4 | (110 кВ) | 6 527,14 |  |
| 33 | открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2\*10000 кВА | С4 | (110 кВ) | 4 208,76 |  |
| 34 | открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2\*6300 кВА | С4 | (110 кВ) | 7 049,06 |  |
| 35 | открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2\*10000 кВА | С4 | (110 кВ) | 4 537,57 |  |
| 36 | открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2\*6300 кВА | С4 | (110 кВ) | 9 072,91 |  |
| 37 | открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2\*10000 кВА | С4 | (110 кВ) | 5 812,60 |  |

**4. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Перечень ставок | | Обозна  чение | Уровень напряжения | Размер ставок |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий, (руб./км) | | С2 | х | х |
| 1 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x16мм2+1x25 мм1 | С2 | (0,4 и ниже кВ) | 182 071,91 |
| 2 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x25мм2+1x35 мм2 | С2 | (0,4 и ниже кВ) | 186 279,40 |
| 3 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x35мм2+1x50 мм2 | С2 | (0,4 и ниже кВ) | 192 036,59 |
| 4 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x50мм2+1x50мм2 | С2 | (0,4 и ниже кВ) | 197 723,17 |
| 5 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x50мм2+1x70мм2 | С2 | (0,4 и ниже кВ) | 201 928,47 |
| 6 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x70мм2+1x70мм2 | С2 | (0,4 и ниже кВ) | 209 504,15 |
| 7 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x70мм2+1x95мм2 | С2 | (0,4 и ниже кВ) | 214 507,96 |
| 8 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x95мм2+1x95мм2 | С2 | (0,4 и ниже кВ) | 221 922,71 |
| 9 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х120мм2+1х95мм2 | С2 | (0,4 и ниже кВ) | 230 842,42 |
| 10 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35 мм2 | С2 | (0,4 и ниже кВ) | 162 046,79 |
| 11 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50 мм2 | С2 | (0,4 и ниже кВ) | 166 983,18 |
| 12 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70 мм2 | С2 | (0,4 и ниже кВ) | 173 394,26 |
| 13 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95 мм2 | С2 | (0,4 и ниже кВ) | 179 810,52 |
| 14 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x70мм2+1x70мм2 (совместная подвеска) | С2 | (0,4 и ниже кВ) | 88 844,51 |
| 15 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x95мм2+1x95мм2 (совместная подвеска) | С2 | (0,4 и ниже кВ) | 99 038,66 |
| 16 | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х35мм1 | С2 | (6-10 кВ) | 185 140,59 |
| 17 | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х50мм2 | С2 | (6-10 кВ) | 190 036,55 |
| 18 | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х70мм2 | С2 | (6-10 кВ) | 201 858,31 |
| 19 | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х95мм2 | С2 | (6-10 кВ) | 216 631,23 |
| 20 | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х120мм2 | С2 | (6-10 кВ) | 228 381,94 |
| 21 | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х70мм2 (совместная подвеска) | С2 | (6-10 кВ) | 154 431,39 |
| 22 | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х95мм2 (совместная подвеска) | С2 | (6-10 кВ) | 168 270,69 |
| 23 | одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95 | С2 | (35 кВ) | 281 704,88 |
| 24 | одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120 | С2 | (35 кВ) | 359 383,02 |
| 25 | двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95 | С2 | (35 кВ) | 292 772,92 |
| 26 | двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120 | С2 | (35 кВ) | 379 175,11 |
| 27 | одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95 | С2 | (110 кВ) | 356 728,55 |
| 28 | одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120 | С2 | (110 кВ) | 367 631,02 |
| 29 | двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95 | С2 | (110 кВ) | 454 995,65 |
| 30 | двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120. | С2 | (110 кВ) | 474 772,22 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (без прокола), (руб./км) | | С3 | х | х |
| 1 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х50мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 203 070,24 |
| 2 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х70 мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 214 233,18 |
| 3 | КЛ-0,4 кВ, ААБЛ-1 3х95 мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 220 657,58 |
| 4 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х120 мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 228 654,09 |
| 5 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х150 мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 238 490,05 |
| 6 | КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х50 мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 159 702,26 |
| 7 | КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х70 мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 157 008,01 |
| 8 | КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х95 мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 170 038,70 |
| 9 | КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х120 мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 183 069,38 |
| 10 | КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х150 мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 207 650,01 |
| 11 | КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х185 мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 235 200,60 |
| 12 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х50мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 190 552,25 |
| 13 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х70мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 203 892,51 |
| 14 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х95мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 213 924,27 |
| 15 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х120мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 225 539,66 |
| 16 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х150мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 236 638,27 |
| 17 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х185мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 251 814,19 |
| 18 | КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х120мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 384 308,62 |
| 19 | КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х150мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 442 416,13 |
| 20 | КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х185мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 495 206,53 |
| 21 | КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х120 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 206 053,61 |
| 22 | КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х150 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 237 019,83 |
| 23 | КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х185 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 252 094,40 |
| 24 | КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х240 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 271 880,10 |
| 25 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х120мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 231 796,32 |
| 26 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х150мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 242 390,39 |
| 27 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х185мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 254 893,25 |
| 28 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х240мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 272 804,05 |
| 29 | КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х120 | С3 | (6-10 кВ) | 251 106,66 |
| 30 | КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х150 | С3 | (6-10 кВ) | 280 883,47 |
| 31 | КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х185 | С3 | (6-10 кВ) | 314 331,95 |
| 32 | КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х240 | С3 | (6-10 кВ) | 355 268,59 |
| 33 | КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х70 мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 237 937,75 |
| 34 | КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х95 мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 249 562,49 |
| 35 | КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х120 мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 256 610,56 |
| 36 | КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х240 мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 305 815,20 |
| 37 | КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм² | С3 | (35 кВ) | 267 246,54 |
| 38 | КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм² | С3 | (35 кВ) | 298 311,02 |
| 39 | КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 185 мм² | С3 | (110 кВ) | 1 571 225,35 |
| 40 | КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 240 мм² | С3 | (110 кВ) | 1 262 411,26 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с устройством переходов методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 100 м. линий, (руб./100 м) | | С3 | х | х |
| 1 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х50мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 85 945,71 |
| 2 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х70мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 87 164,49 |
| 3 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х95мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 88 131,96 |
| 4 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х120мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 89 228,05 |
| 5 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х150мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 90 304,65 |
| 6 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х185мм3 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 91 819,44 |
| 7 | КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х120мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 105 098,36 |
| 8 | КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х150мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 110 882,22 |
| 9 | КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х185мм2 | С3 | (0,4 и ниже кВ) | 117 146,60 |
| 10 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х120мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 89 759,33 |
| 11 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х150мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 90 730,84 |
| 12 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х185мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 91 980,06 |
| 13 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х240мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 93 735,23 |
| 14 | КЛ-10 кВ ААБл-10 3х70 мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 58 585,52 |
| 15 | КЛ-10 кВ ААБл-10 3х95 мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 60 933,33 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов), (руб./кВт) | | С4 | х | х |
| 1 | пункт секционирования 10 кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями | С4 | (6-10 кВ) | 2 558,14 |
| 2 | распределительный пункт 10 (6) кВ | С4 | (6-10 кВ) | 773,97 |
| 3 | распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х400 кВА) | С4 | (6-10 кВ) | 2 521,20 |
| 4 | распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х630 кВА) | С4 | (6-10 кВ) | 1 637,88 |
| 5 | распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1000 кВА) | С4 | (6-10 кВ) | 1 052,99 |
| 6 | распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный | С4 | (6-10 кВ) | 1 512,32 |
| 7 | распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1000 кВА) | С4 | (6-10 кВ) | 1 852,54 |
| 8 | распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1600 кВА) | С4 | (6-10 кВ) | 1 191,93 |
| 9 | распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1600 кВА) | С4 | (6-10 кВ) | 692,21 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт) | | С4 | х | х |
| 1 | КТП 63 кВА-10/0,4кВ | С4 | (6-10 кВ) | 2 274,33 |
| 2 | КТП 1600 кВА-10/0,4кВ | С4 | (6-10 кВ) | 494,93 |
| 3 | КТП 2000 кВА-10/0,4кВ | С4 | (6-10 кВ) | 419,13 |
| 4 | КТП 2500 кВА-10/0,4кВ | С4 | (6-10 кВ) | 358,46 |
| 5 | мачтовая КТП 25-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 2 418,70 |
| 6 | мачтовая КТП-40-10/0,4 кВ | С4 | (6-10 кВ) | 1 595,91 |
| 7 | мачтовая КТП-63-10/0,4 кВ | С4 | (6-10 кВ) | 1 059,31 |
| 8 | КТП киоскового типа 100-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 907,54 |
| 9 | КТП киоскового типа 160-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 630,33 |
| 10 | КТП киоскового типа 250-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 466,72 |
| 11 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 250-10/0,4 (однотрансформаторная) | С4 | (6-10 кВ) | 2 091,05 |
| 12 | КТП киоскового типа 400-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 370,07 |
| 13 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 400-10/0,4 (однотрансформаторная) | С4 | (6-10 кВ) | 1 335,59 |
| 14 | КТП киоскового типа 630-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 302,64 |
| 15 | строительство КТП блочного типа в бетонной оболочке 630-10/0,4 (однотрансформаторная) | С4 | (6-10 кВ) | 879,17 |
| 16 | КТП киоскового типа 1000-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 313,18 |
| 17 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 1000-10/0,4 (однотрансформаторная) | С4 | (6-10 кВ) | 604,55 |
| 18 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 1250-10/0,4 (однотрансформаторная) | С4 | (6-10 кВ) | 516,58 |
| 19 | КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х63кВА | С4 | (6-10 кВ) | 2 032,59 |
| 20 | КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х100кВА | С4 | (6-10 кВ) | 1 328,85 |
| 21 | КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х160кВА | С4 | (6-10 кВ) | 860,96 |
| 22 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х160кВА | С4 | (6-10 кВ) | 3 918,30 |
| 23 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х160кВА | С4 | (6-10 кВ) | 3 906,78 |
| 24 | двухтрансформаторная КТП 250-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 2 744,64 |
| 25 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х250-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 2 543,77 |
| 26 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х250-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 2 536,47 |
| 27 | двухтрансформаторная КТП 400 -10//0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 817,89 |
| 28 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х400 -10//0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 638,56 |
| 29 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х400 -10//0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 633,95 |
| 30 | двухтрансформаторная КТП 630-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 358,04 |
| 31 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х 630-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 106,69 |
| 32 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х 630-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 103,78 |
| 33 | двухтрансформаторная КТП 1000-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 987,97 |
| 34 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1000-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 782,86 |
| 35 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1000-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 948,31 |
| 36 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1250-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 594,80 |
| 37 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1250-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 714,65 |
| 38 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1600-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 920,29 |
| 39 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1600-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 612,22 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт) | | С4 | х | х |
| 1 | открытая однотрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 КВА | С4 | (35 кВ) | 2 775,02 |
| 2 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*630 КВА | С4 | (35 кВ) | 5 568,50 |
| 3 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*630 КВА | С4 | (35 кВ) | 6 446,24 |
| 4 | открытая однотрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 1 762,68 |
| 5 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 3 537,00 |
| 6 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 4 167,85 |
| 7 | открытая однотрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 1 139,97 |
| 8 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 2 207,01 |
| 9 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 2 598,35 |
| 10 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 3 650,41 |
| 11 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 7 473,50 |
| 12 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 8 198,63 |
| 13 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 11 092,25 |
| 14 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 2 288,49 |
| 15 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 4 684,85 |
| 16 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 5 135,09 |
| 17 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 6 945,48 |
| 18 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 КВА | С4 | (35 кВ) | 1 495,88 |
| 19 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*2500 КВА | С4 | (35 кВ) | 3 061,84 |
| 20 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*2500 КВА | С4 | (35 кВ) | 3 350,16 |
| 21 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 КВА | С4 | (35 кВ) | 2 817,24 |
| 22 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 КВА | С4 | (35 кВ) | 948,54 |
| 23 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*4000 КВА | С4 | (35 кВ) | 1 938,63 |
| 24 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*4000 КВА | С4 | (35 кВ) | 2 118,83 |
| 25 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 КВА | С4 | (35 кВ) | 2 842,20 |
| 26 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 КВА | С4 | (35 кВ) | 617,05 |
| 27 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*6300 КВА | С4 | (35 кВ) | 1 261,92 |
| 28 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*6300 КВА | С4 | (35 кВ) | 1 376,33 |
| 29 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 КВА | С4 | (35 кВ) | 1 838,74 |
| 30 | открытая однотрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА | С4 | (110 кВ) | 973,31 |
| 31 | открытая однотрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА | С4 | (110 кВ) | 637,35 |
| 32 | открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2\*6300 кВА | С4 | (110 кВ) | 3 262,92 |
| 33 | открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2\*10000 кВА | С4 | (110 кВ) | 2 103,96 |
| 34 | открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2\*6300 кВА | С4 | (110 кВ) | 3 523,83 |
| 35 | открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2\*10000 кВА | С4 | (110 кВ) | 2 268,33 |
| 36 | открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2\*6300 кВА | С4 | (110 кВ) | 4 535,55 |
| 37 | открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2\*10000 кВА | С4 | (110 кВ) | 2 905,72 |

|  |
| --- |
|  |

**5. Формулы платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям**

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата за технологическое присоединение (Ti) определяется по формуле, как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя мероприятия «последний мили» (С1) и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по следующей формуле:

Ti (без «последней мили») = C1× Ni (руб.) (без НДС) (1)

2. Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то плата за технологическое присоединение (Ti) определяется по формуле, как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки (С1) и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных линий (С3) электропередачи на i-м уровне напряжения, и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Li) на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км) по следующей формуле:

при прокладке ВЛ

Ti (вл) = (C1 × Ni) + Σ(C2 i× Z изм. ст × Li) (руб.) (без НДС) (2)

при прокладке KЛ

Ti (кл) = (C1 × Ni) + Σ(C3i × Z изм. ст × Li) (руб.) (без НДС) (3)

3. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то плата за технологическое присоединение (Ti) определяется по формуле, как сумма расходов, определенных по формуле (2) или (3) и произведения ставки C4, и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по следующей формуле:

ВЛ + КТП

Ti (вл + ктп) = (C1 × Ni) + Σ(C2i × Z изм. ст × Li) + (C4i × Z изм. ст × Ni) (руб.) (без НДС) (4)

КЛ + КТП

Ti (кл + ктп) = (C1 × Ni) + Σ(C3i× Z изм. ст × Li) + (C4i × Z изм. ст × Ni)

(руб.) (без НДС) (5)

ВЛ + КЛ + КТП

Ti (кл +вл+ ктп) = (C1 × Ni) + Σ(C2i× Z изм. ст × Li) + Σ(C3i× Z изм. ст × Li) + (C4i × Z изм. ст × Ni) (руб.) (без НДС) (6)

4. В случае если срок выполнения мероприятий, указанных в пункте 3 предусмотрен на период больше одного года:

ВЛ + КТП

Ti (вл + ктп) = (C1 × Ni) + (0,5 × (Σ(C2i × Z изм. ст × Li) + (C4i × Z изм. ст × Ni)) × ×) + (0,5 × (Σ(C2i × Z изм. ст × Li) + (C4i × Z изм. ст × Ni)) × ) (руб.) (без НДС) (7)

КЛ + КТП

Ti (кл + ктп) = (C1 × Ni) + (0,5 × (Σ(C3i× Z изм. ст × Li) + (C4i × Z изм. ст × Ni)) ×

×) + (0,5 × (Σ(C3i× Z изм. ст × Li) + (C4i × Z изм. ст × Ni)) × ) (руб.) (без НДС) (8)

ВЛ + КЛ + КТП

Ti (кл +вл+ ктп) = (C1 × Ni) + (0,5 × (Σ(C2i× Z изм. ст × Li) + Σ(C3i× Z изм. ст × Li) + (C4i × Z изм. ст × Ni)) × ) + (0,5 × (Σ(C2i× Z изм. ст × Li) + Σ(C3i× Z изм. ст × Li) + (C4i × Z изм. ст × Ni)) × ) (руб.) (без НДС) (9)

где:

i – уровень напряжения;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

Ni – объем максимальной мощности, указанной в заявке;

Li – протяжённость ВЛ (КЛ) на i-томуровне напряжения;

C1 – стандартизированнаятарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающим в себя мероприятия «последней мили», (руб./кВт);

C2i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения, (руб./км);

C3i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения, (руб./км);

C4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций электропередачи на i-том уровне напряжения, (руб./кВт);

Z изм. ст. – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

–произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

 –произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы .

**6. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт**

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата за технологическое присоединение (Ti) определяется по формуле, как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя мероприятия «последний мили» (С1) и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующей формуле:

Ti (без «последней мили») = C1× Ni (руб.) (без НДС) (1)

2. Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то плата за технологическое присоединение (Ti) определяется по формуле, как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки (С1) и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2(150 кВт)) и (или) кабельных линий (С3(150 кВт)) электропередачи на i-м уровне напряжения, и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Li) на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км) по следующей формуле:

при прокладке ВЛ

Ti (вл 150 кВт) = (C1 × Ni) + Σ(C2 i (150 кВт)× Z изм. ст × Li) (руб.) (без НДС) (2)

при прокладке KЛ

Ti (кл 150 кВт) = (C1 × Ni) + Σ(C3i (150 кВт)× Z изм. ст × Li) (руб.) (без НДС) (3)

3. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то плата за технологическое присоединение (Ti) определяется по формуле, как сумма расходов, определенных по формуле (2) или (3) и произведения ставки C4(150кВт), и объема максимальной мощности (Ni), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующей формуле:

ВЛ + КТП

Ti (вл 150 кВт + ктп 150 кВт) = (C1 × Ni) + Σ(C2i(150 кВт)× Z изм. ст × Li) + (C4i (150 кВт)× Z изм. ст × Ni)

(руб.) (без НДС) (4)

КЛ + КТП

Ti (кл 150 кВт + ктп 150 кВт) = (C1 × Ni) + Σ(C3i(150 кВт)× Z изм. ст × Li) + (C4i(150 кВт)× Z изм. ст × Ni)

(руб.) (без НДС) (5)

ВЛ + КЛ + КТП

Ti (кл 150 кВт+ вл 150 кВт+ ктп 150 кВт) = (C1 × Ni) + Σ(C2i(150 кВт)× Z изм. ст × Li) +

+ Σ(C3i(150 кВт)× Z изм. ст × Li) + (C4i(150 кВт)× Z изм. ст × Ni) (руб.) (без НДС) (6)

4. В случае если срок выполнения мероприятий, указанных в пункте 3 предусмотрен на период больше одного года:

ВЛ + КТП

Ti (вл 150 кВт + ктп 150 кВт) = (C1 × Ni) + (0,5 × (Σ(C2i(150 кВт)× Z изм. ст × Li) + (C4i(150 кВт)× Z изм. ст × ×Ni)) ×) + (0,5 × (Σ(C2i(150 кВт)× Z изм. ст × Li) + (C4i(150 кВт)× Z изм. ст × Ni)) × )

(руб.) (без НДС) (7)

КЛ + КТП

Ti (кл 150 кВт + ктп 150 кВт) = (C1 × Ni) + (0,5 × (Σ(C3i(150 кВт)× Z изм. ст × Li) + (C4i(150 кВт)× Z изм. ст × × Ni)) × ) + (0,5 × (Σ(C3i(150 кВт)× Z изм. ст × Li) + (C4i(150 кВт)× Z изм. ст × Ni)) × )

(руб.) (без НДС) (8)

ВЛ + КЛ + КТП

Ti (кл 150 кВт + вл 150 кВт + ктп 150 кВт) = (C1 × Ni) + (0,5 × (Σ(C2i(150 кВт)× Z изм. ст × Li) +

+ Σ(C3i(150 кВт)× Z изм. ст × Li) + (C4i (150 кВт)× Z изм. ст × Ni)) × ) +

+ (0,5 × (Σ(C2i(150 кВт)× Z изм. ст × Li) + Σ(C3i(150 кВт)× Z изм. ст × Li) +

+ (C4i(150 кВт)× Z изм. ст × Ni)) × ) (руб.) (без НДС) (9)

где:

i – уровень напряжения;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

Ni – объем максимальной мощности, указанной в заявке;

Li – протяжённость ВЛ (КЛ) на i-томуровне напряжения;

C1– стандартизированнаятарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающим в себя мероприятия «последней мили», (руб./кВт);

C2i(150 кВт)– стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./км);

C3i(150 кВт)– стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./км);

C4i(150 кВт)- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций электропередачи на i-том уровне напряжения для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./кВт);

Z изм. ст. – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

–произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

 –произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы .

**7.** Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) составляет 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего 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 до 20 кВ включительно 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.

Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения стандартизированных тарифных ставок или ставок за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Размер платы за технологическое присоединение, указанный в [абзаце первом](#Par0) настоящего пункта, не может быть применен в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения стандартизированных тарифных ставок или ставок за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

**8.** В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения ( технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется следующим образом:

, (руб)

где:

Р - расходы на технологическое присоединение связанные с проведением мероприятий, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с законодательством по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с законодательством по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

Указанные расходы могут быть рассчитаны с применением стандартизированных тарифных ставок.

В случае если заявитель при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение Робщ(150 кВт) определяется следующим образом:

Робщ (150 кВт) = Р + 0,4999 × (Рист1 + Рист2), руб.