**Сведения о размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2015 год**

 На основании Приказа Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 29 декабря 2014 года № 118 «Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 год», опубликованного в газете «Известия Мордовии» от 30 декабря 2014 г. № 169-70, 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"  | 5353,04 | 5353,04 |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"  | Х | Х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 35 046,31 | 35 046,31 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 53 597,41 | 53 597,41 |
| 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 2015 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 | Обозначение | 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 ООО «Электротеплосеть»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Перечень ставок | Обозначение | 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) | 359 069,73 |  |
| 2 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x25мм2+1x35 мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 367 367,46 |  |
| 3 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x35мм2+1x50 мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 378 721,38 |  |
| 4 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x50мм2+1x50мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 389 936,06 |  |
| 5 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x50мм2+1x70мм2   | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 398 229,47 |  |
| 6 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x70мм2+1x70мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 413 169,70 |  |
| 7 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x70мм2+1x95мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 423 037,90 |  |
| 8 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x95мм2+1x95мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 437 660,75 |  |
| 9 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х120мм2+1х95мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 455 251,58 |  |
| 10 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35 мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 319 577,57 |  |
| 11 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50 мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 329 312,76 |  |
| 12 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70 мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 341 956,27 |  |
| 13 | ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95 мм2 | С2 | (0,4 кВ и ниже) | 354 609,97 |  |
| 14 | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х35мм1 | С2 | (6-10 кВ) | 365 121,58 |  |
| 15 | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х50мм2 | С2 | (6-10 кВ) | 374 777,04 |  |
| 16 | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х70мм2 | С2 | (6-10 кВ) | 398 091,10 |  |
| 17 | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х95мм2 | С2 | (6-10 кВ) | 427 225,24 |  |
| 18 | ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х120мм2 | С2 | (6-10 кВ) | 450 399,20 |  |
| 19 | одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95 | С2 | (35 кВ) | 555 559,03 |  |
| 20 | одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120 | С2 | (35 кВ) | 577 386,68 |  |
| 21 | двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95 | С2 | (35 кВ) | 708 750,54 |  |
| 22 | двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120 | С2 | (35 кВ) | 747 783,15 |  |
| 23 |  одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95 | С2 | (110 кВ) | 703 515,58 |  |
| 24 | одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120 | С2 | (110 кВ) | 725 016,68 |  |
| 25 |  двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95 | С2 | (110 кВ) | 897 311,20 |  |
| 26 |  двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120. | С2 | (110 кВ) | 936 313,20 |  |
| 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-0,38 кВ, ААБл-1 3х50мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 400 977,08 |  |
| 2 | КЛ-0,38 кВ, ААБл-1 3х70 мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 423 019,12 |  |
| 3 | КЛ-0,38 кВ, ААБЛ-1 3х95 мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 435 704,58 |  |
| 4 | КЛ-0,38 кВ, ААБл-1 3х120 мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 451 494,26 |  |
| 5 | КЛ-0,38 кВ, ААБл-1 3х150 мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 470 916,09 |  |
| 6 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х50мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 376 259,39 |  |
| 7 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х70мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 402 600,70 |  |
| 8 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х95мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 422 409,15 |  |
| 9 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х120мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 445 344,60 |  |
| 10 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х150мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 467 259,62 |  |
| 11 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х185мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 497 225,59 |  |
| 12 | КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х120мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 758 845,54 |  |
| 13 | КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х150мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 873 583,10 |  |
| 14 | КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х185мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 977 821,60 |  |
| 15 | КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х120 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 406 867,96 |  |
| 16 | КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х150 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 468 013,03 |  |
| 17 | КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х185 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 497 778,87 |  |
| 18 | КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4х240 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 536 847,18 |  |
| 19 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х120мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 475 178,40 |  |
| 20 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х150мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 478 617,61 |  |
| 21 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х185мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 503 305,40 |  |
| 22 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х240мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 538 671,60 |  |
| 23 | КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х120 | С3 | (6-10 кВ) | 495 828,52 |  |
| 24 | КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х150 | С3 | (6-10 кВ) | 554 625,00 |  |
| 25 | КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х185 | С3 | (6-10 кВ) | 620 671,48 |  |
| 26 | КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3х240 | С3 | (6-10 кВ) | 701 503,87 |  |
| 27 | КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х70 мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 469 825,53 |  |
| 28 | КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х95 мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 492 779,44 |  |
| 29 | КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х120 мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 506 696,37 |  |
| 30 | КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х240 мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 603 854,54 |  |
| 31 | КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм² | С3 | (35 кВ) | 527 697,89 |  |
|  32 | КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм² | С3 | (35 кВ) | 589 036,97 |  |
| 33 |  КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 185 мм² | С3 | (110 кВ) | 3 102 499,65 |  |
| 34 |  КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 240 мм² | С3 | (110 кВ) | 2 492 723,59 |  |
| 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) | 169 706,10 |  |
| 2 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х70мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 172 112,68 |  |
| 3 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х95мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 174 023,00 |  |
| 4 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х120мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 176 187,32 |  |
| 5 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х150мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 178 313,15 |  |
| 6 | КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х185мм3 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 181 304,23 |  |
| 7 | КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х120мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 207 524,41 |  |
| 8 | КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х150мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже) | 218 945,07 |  |
| 9 | КЛ-0,4 кВ, ВБбШвнг 4х185мм2 | С3 | (0,4 кВ и ниже)  | 231 314,55 |  |
| 10 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х120мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 177 236,38 |  |
| 11 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х150мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 179 154,69 |  |
| 12 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х185мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 181 621,36 |  |
| 13 | КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х240мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 185 087,09 |  |
| 14 | КЛ-10 кВ ААБл-10 3х70 мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 115 681,41 |  |
| 15 | КЛ-10 кВ ААБл-10 3х95 мм2 | С3 | (6-10 кВ) | 120 317,32 |  |
| 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) | 5 049,57 |  |
| 2 | распределительный пункт 10 (6) кВ | С4 | (6-10 кВ) | 1 527,76 |  |
| 3 | распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х400 кВА) | С4 | (6-10 кВ) | 4 976,66 |  |
| 4 | распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х630 кВА) | С4 | (6-10 кВ) | 3 233,05 |  |
| 5 | распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1000 кВА) | С4 | (6-10 кВ) | 2 078,53 |  |
| 6 | распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный | С4 | (6-10 кВ) | 2 985,21 |  |
| 7 | распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1000 кВА)  | С4 | (6-10 кВ) | 3 656,78 |  |
| 8 | распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1600 кВА)  | С4 | (6-10 кВ) | 2 352,78 |  |
| 9 | распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2х1600 кВА)  | С4 | (6-10 кВ) | 1 366,37 |  |
| 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) | 4 489,36 |  |
| 2 | КТП 1600 кВА-10/0,4кВ | С4 | (6-10 кВ) | 976,96 |  |
| 3 | КТП 2000 кВА-10/0,4кВ | С4 | (6-10 кВ) | 827,34 |  |
| 4 | КТП 2500 кВА-10/0,4кВ | С4 | (6-10 кВ) | 707,58 |  |
| 5 | мачтовая КТП 25-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 4 774,32 |  |
| 6 | мачтовая КТП-40-10/0,4 кВ | С4 | (6-10 кВ) | 3 150,20 |  |
| 7 | мачтовая КТП-63-10/0,4 кВ | С4 | (6-10 кВ) | 2 091,01 |  |
| 8 | КТП киоскового типа 100-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 791,43 |  |
| 9 | КТП киоскового типа 160-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 244,23 |  |
| 10 | КТП киоскового типа 250-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 921,26 |  |
| 11 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 250-10/0,4 (однотрансформаторная) | С4 | (6-10 кВ) | 4 127,56 |  |
| 12 | КТП киоскового типа 400-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 730,48 |  |
| 13 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 400-10/0,4(однотрансформаторная) | С4 | (6-10 кВ) | 2 636,36 |  |
| 14 | КТП киоскового типа 630-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 597,39 |  |
| 15 | строительство КТП блочного типа в бетонной оболочке 630-10/0,4(однотрансформаторная) | С4 | (6-10 кВ) | 1 735,42 |  |
| 16 | КТП киоскового типа 1000-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 618,18 |  |
| 17 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 1000-10/0,4(однотрансформаторная) | С4 | (6-10 кВ) | 1 193,34 |  |
| 18 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 1250-10/0,4 (однотрансформаторная) | С4 | (6-10 кВ) | 1 019,69 |  |
| 19 | КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа)2х63кВА | С4 | (6-10 кВ) | 4 012,17 |  |
| 20 | КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х100кВА | С4 | (6-10 кВ) | 2 623,05 |  |
| 21 | КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х160кВА | С4 | (6-10 кВ) | 1 699,47 |  |
| 22 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х160кВА | С4 | (6-10 кВ) | 7 734,43 |  |
| 23 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х160кВА | С4 | (6-10 кВ) | 7 711,68 |  |
| 24 | двухтрансформаторная КТП 250-10/0,4  | С4 | (6-10 кВ) | 5 417,71 |  |
| 25 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х250-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 5 021,21 |  |
| 26 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х250-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 5 006,79 |  |
| 27 | двухтрансформаторная КТП 400 -10/0,4  | С4 | (6-10 кВ) | 3 588,37 |  |
| 28 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х400-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 3 234,39 |  |
| 29 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х400-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 3 225,29 |  |
| 30 | двухтрансформаторная КТП 630-10/0,4  | С4 | (6-10 кВ) | 2 680,67 |  |
| 31 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х630-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 2 184,52 |  |
| 32 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х630-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 2 178,78 |  |
| 33 | двухтрансформаторная КТП 1000-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 950,18 |  |
| 34 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1000-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 545,32 |  |
| 35 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1000-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 871,88 |  |
| 36 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1250-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 174,09 |  |
| 37 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1250-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 410,67 |  |
| 38 | КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1600-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 816,58 |  |
| 39 | КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1600-10/0,4 | С4 | (6-10 кВ) | 1 208,47 |  |
| 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) | 5 477,68 |  |
| 2 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*630 КВА | С4 | (35 кВ) | 10 991,79 |  |
| 3 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*630 КВА | С4 | (35 кВ) | 12 724,38 |  |
| 4 | открытая однотрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 3 479,40 |  |
| 5 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 6 981,78 |  |
| 6 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 8 227,02 |  |
| 7 | открытая однотрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 2 250,22 |  |
| 8 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 4 356,46 |  |
| 9 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 5 128,95 |  |
| 10 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 7 205,63 |  |
| 11 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 14 752,12 |  |
| 12 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 16 183,48 |  |
| 13 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 КВА | С4 | (35 кВ) | 21 895,24 |  |
| 14 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 4 517,30 |  |
| 15 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 9 247,55 |  |
| 16 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 10 136,27 |  |
| 17 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 КВА | С4 | (35 кВ) | 13 709,84 |  |
| 18 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 КВА | С4 | (35 кВ) | 2 952,76 |  |
| 19 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*2500 КВА | С4 | (35 кВ) | 6 043,84 |  |
| 20 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*2500 КВА | С4 | (35 кВ) | 6 612,97 |  |
| 21 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 КВА | С4 | (35 кВ) | 5 561,02 |  |
| 22 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 КВА | С4 | (35 кВ) | 1 872,34 |  |
| 23 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*4000 КВА | С4 | (35 кВ) | 3 826,71 |  |
| 24 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*4000 КВА | С4 | (35 кВ) | 4 182,41 |  |
| 25 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 КВА | С4 | (35 кВ) | 5 610,29 |  |
| 26 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 КВА | С4 | (35 кВ) | 1 218,02 |  |
| 27 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2\*6300 КВА | С4 | (35 кВ) | 2 490,93 |  |
| 28 | открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2\*6300 КВА | С4 | (35 кВ) | 2 716,77 |  |
| 29 | открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 КВА | С4 | (35 кВ) | 3 629,53 |  |
| 30 | открытая однотрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА | С4 | (110 кВ) | 1 921,24 |  |
| 31 | открытая однотрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА | С4 | (110 кВ) | 1 258,07 |  |
| 32 |  открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2\*6300 кВА | С4 | (110 кВ) | 6 440,75 |  |
| 33 |  открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2\*10000 кВА | С4 | (110 кВ) | 4 153,05 |  |
| 34 |  открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2\*6300 кВА | С4 | (110 кВ) | 6 955,76 |  |
| 35 |  открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2\*10000 кВА | С4 | (110 кВ) | 4 477,51 |  |
| 36 |  открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2\*6300 кВА | С4 | (110 кВ) | 8 952,83 |  |
| 37 |  открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2\*10000 кВА | С4 | (110 кВ) | 5 735,67 |  |

**3. 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)) ×

(ИПЦt+1 × ИПЦt+0,5f)) + (0,5 × (Σ(C2i × Z изм. ст × Li) + (C4i × Z изм. ст × Ni )) ×

(ИПЦt+1 × ИПЦt+2... × ИПЦt+f )) (руб.) (без НДС) (7)

КЛ + КТП

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

 (ИПЦt+1 × ИПЦt+0,5f)) + (0,5 × (Σ(C3i× Z изм. ст × Li) + (C4i × Z изм. ст × Ni)) ×

 (ИПЦt+1 × ИПЦt+2... × ИПЦt+f )) (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)) × (ИПЦt+1 × ИПЦt+0,5f)) + (0,5 × (Σ(C2i × Z изм. ст × Li) + Σ(C3i× Z изм. ст ×

Li) + (C4i × Z изм. ст × Ni)) × (ИПЦt+1 × ИПЦt+2... × ИПЦt+f )) (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 регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

 ИПЦ – прогнозный индекс-дефлятор по разделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

 4. 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.

 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 $\left(Р\_{общ}\right)$ определяется следующим образом:

$Р\_{общ}=Р+\left(Р\_{ист1}+Р\_{ист2}\right)$, (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.);

$Р\_{ист1}$ - 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.);

$Р\_{ист2}$ - 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.