**Тарифы ЗАО «Пензенская горэлектросеть» на 2017 год**

1. **Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями:**

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2017 г. установлены с календарной разбивкой по полугодиям:

с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г. и с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г. согласно приложению № 1 к приказу Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2016 г. № 182.

Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2016 г. № 182 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Пензенской области на 2017 год с календарной разбивкой: с 1 января 2017 года по 30 июня 2017 года и с 1 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года.» опубликован на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии**

**ЗАО «Пензенская горэлектросеть» на 2017 г.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Приложение № 1 к приказу № 182 от 30.12.2016 г. | Наименование сетевых организаций | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| Ставка на содержание электрических сетей | Ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./МВт.мес. | руб./МВт.ч | руб./кВт.ч |
|  | 1 | 2 | 3 | 4 |
| с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г | Филиал ОАО "МРСК Волги"-"Пензаэнерго" – ЗАО "Пензенская горэлектросеть" | 296 474,990  (без НДС) | 232,638  (без НДС) | 0,898  (без НДС) |
| с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г. | 296 474,990  (без НДС) | 208,275  (без НДС) | 0,874  (без НДС) |

**2. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно:**

* 1. С 01.01.2017 г. по 31.12.2017 г. Приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2016 г. № 186 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)» для заявителей, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения до 20 кВ включительно 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.

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 на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

* 1. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи и иные сооружения аналогичного назначения) определяется в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих организаций (абонентов, собственников построек), при условии присоединения каждым членом этой организации 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.
  2. Положения, о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 2.1, не могут быть применены 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 энергопринимающие устройства;
* при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2016 г. № 186 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)» опубликован на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

**3. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям**

* 1. С 1 января 2017 г. по 31 декабря 2017 г. Приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережения Пензенской области от 30 декабря 2016 г. № 177 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Пензенская горэлектросеть»»:

**Стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям ЗАО «Пензенская горэлектросеть» на 2017 год**

**(без НДС)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Обозначение | Ед. измерения | При постоянной схеме энергоснабжения | При временной схеме энергоснабжения\* |
| Стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам\* | С1 | руб./кВт | 726,25 | 726,25 |
| в т.ч. в разбивке по следующим ставкам |
| Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | С1.1 | 265,92 | 265,92 |
| Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | С1.2 | 372,28 | 372,28 |
| Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств\*\* | С1.3 | 0 | 0 |
| Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям | С1.4 | 88,05 | 88,05 |

\* - 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 присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил 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 предусматриваются по одному источнику.

**Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4) на технологическое присоединение**

**энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов**

**электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к**

**электрическим сетям ЗАО «Пензенская горэлектросеть», включающие расходы сетевой**

**организации на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов**

**электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств на 2017 год\***

**(без НДС)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя | Обозначение | Единица измерения | Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.18 Методических указаний и Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения) | Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей и с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения) | |
| С 1 января по 30 сентября 2017 года | С 1 октября по 31 декабря 2017 года |
| 1 | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий** | **х** | С2 | руб./км | х | х | х |
| 1.1. | ВЛИ-0.4 кВ СИП 2А 4х25 | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | 175 495 | 87 747.5 | 0 |
| 1.2. | ВЛИ-0.4 кВ СИП 2А 4х35 | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | 187 747 | 93 873.5 | 0 |
| 1.3. | ВЛИ-0.4 кВ СИП 2А 4х50 | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | 197 377 | 98 688.5 | 0 |
| 1.4. | ВЛИ-0.4 кВ СИП 2А 4х70 | НН (0,4 кВ и ниже) | С2 | 212 996 | 106 498 | 0 |
| 2 | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий** | **х** | С3 | руб./км | **х** | **х** | х |
| 2.1 | КЛ-0.4 кВ АСБ 4х16 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 297 235 | 148 617.5 | 0 |
| 2.2 | КЛ-0.4 кВ АСБ 4х25 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 305 429 | 152 714.5 | 0 |
| 2.3 | КЛ-0.4 кВ АСБ 4х35 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 315 438 | 157 719 | 0 |
| 2.4 | КЛ-0.4 кВ АСБ 4х50 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 323 942 | 161 971 | 0 |
| 2.5 | КЛ-0.4 кВ АСБ 4х70 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 383 353 | 191 676.5 | 0 |
| 2.6 | КЛ-0.4 кВ АСБ 4х95 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 410 589 | 205 294.5 | 0 |
| 2.7 | КЛ-0.4 кВ АСБ 4х120 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 453 028 | 226 514 | 0 |
| 2.8 | КЛ-0.4 кВ АСБ 4х150 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 513 668 | 256834.0 | 0 |
| 2.9 | КЛ-0.4 кВ АСБ 4х185 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 556 604 | 278302.0 | 0 |
| 2.10 | КЛ-0.4 кВ АСБ 4х240 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 603 845 | 301922.5 | 00 |
| 2.11 | КЛ-0.4 кВ АВБбШв 2х16 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 237 960 | 118 980 | 0 |
| 2.12 | КЛ-0.4 кВ АВБбШв 4х16 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 249 745 | 124 875.5 | 0 |
| 2.13 | КЛ-0.4 кВ АВБбШв 4х25 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 258 285 | 129 142.5 | 0 |
| 2.14 | КЛ-0.4 кВ АВБбШв 4х35 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 263 088 | 131 544 | 0 |
| 2.15 | КЛ-0.4 кВ АВБбШв 4х50 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 275 704 | 137 852 | 0 |
| 2.16 | КЛ-0.4 кВ АВБбШв 4х70 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 303 363 | 151 681.5 | 0 |
| 2.17 | КЛ-0.4 кВ АВБбШв 4х95 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 330 847 | 165 423.5 | 0 |
| 2.18 | КЛ-0.4 кВ АВБбШв 4х120 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 354 795 | 177 397.5 | 0 |
| 2.19 | КЛ-0.4 кВ АВБбШв 4х150 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 417 461 | 208 730.5 | 0 |
| 2.20 | КЛ-0.4 кВ АВБбШв 4х185 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 440 642 | 220 321 | 0 |
| 2.21 | КЛ-0.4 кВ АВБбШв 4х240 | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 487 121 | 243 560.5 | 0 |
| 2.22 | КЛ-10(6) кВ АСБ 3х70 | СН2 (20-1 кВ) | С3 | 459 609 | 229 804.5 | 0 |
| 2.23 | КЛ-10(6) кВ АСБ 3х95 | СН2 (20-1 кВ) | С3 | 502 070 | 251 035 | 0 |
| 2.24 | КЛ-10(6) кВ АСБ 3х120 | СН2 (20-1 кВ) | С3 | 579 439 | 289719.5 | 0 |
| 2.25 | КЛ-10(6) кВ АСБ 3х150 | СН2 (20-1 кВ) | С3 | 611 476 | 305738.0 | 0 |
| 2.26 | КЛ-10(6) кВ АСБ 3х185 | СН2 (20-1 кВ) | С3 | 659 147 | 329573.5 | 0 |
| 2.27 | КЛ-10(6) кВ АСБ 3х240 | СН2 (20-1 кВ) | С3 | 745 140 | 372570.0 | 0 |
| 3 | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования** | **х** | С4 | руб./кВт | **х** | **х** | х |
| 4 | **Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ** | **х** | С4 | **х** | **х** | х |
| 4.1 | КТП киоскового типа 63-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 1377 | 688.5 | 0 |
| 4.2 | КТП киоскового типа 100-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 1105 | 552.5 | 0 |
| 4.3 | КТП киоскового типа 160-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 715 | 357.5 | 0 |
| 4.4 | КТП киоскового типа 250-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 525 | 262.5 | 0 |
| 4.5 | КТП киоскового типа 400-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 364 | 182.0 | 0 |
| 4.6 | КТП киоскового типа 630-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 270 | 135.0 | 0 |
| 4.7 | КТП киоскового типа 1000-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 244 | 122.0 | 0 |
| 4.8 | 2-х трансф. КТП 100 -10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 3627 | 1813.5 | 0 |
| 4.9 | 2-х трансф. КТП 160 -10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 2920 | 1460.0 | 0 |
| 4.10 | 2-х трансф. КТП 250-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 2665 | 1332.5 | 0 |
| 4.11 | 2-х трансф. КТП 400-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 1884 | 942.0 | 0 |
| 4.12 | 2-х трансф. КТП 630-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 1279 | 639.5 | 0 |
| 4.13 | 2-х трансф. КТП 1000-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 998 | 499.0 | 0 |
| 4.14 | 2-х трансф. РТП 630-10/0.4 (12 яч.) | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 2265 | 1132.5 | 0 |
| 4.15 | 2-х трансф. РТП 1000-10/0.4 (12 яч.) | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 1492 | 746.0 | 0 |
| 4.16 | 2-х трансф. РТП 630-10/0.4 (16 яч.) | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 2905 | 1452.5 | 0 |
| 4.17 | 2-х трансф. РТП 1000-10/0.4 (16 яч.) | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 1895 | 947.5 | 0 |
| 4.18 | 2-х трансф. РТП 630-10/0.4 (24 яч.) | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 4764 | 2382.0 | 0 |
| 4.19 | 2-х трансф. РТП 1000-10/0.4 (24 яч.) | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 3066 | 1533.0 | 0 |

\* Стандартизированные ставки установлены в ценах 2001 года.

Ставки применяется для определения размера платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям ЗАО «Пензенская горэлектросеть" на уровне напряжения менее 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт.

* 1. С 1 января 2017 г. по 3 декабря 2017 г. Приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережения Пензенской области от 30 декабря 2016 г. № 177 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Пензенская горэлектросеть» утверждены стандартизированные тарифные ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ЗАО «Пензенская горэлектросеть»:

**Ставки за единицу максимальной мощности (С1.1, С1.2, С1.3, С1.4, С2, С3, С4) на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям ЗАО «Пензенская горэлектросеть»на уровне не ниже 35 кВ и максимальной мощности не менее 8900 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2017 год**

**(без НДС)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя | Обозначение | Единица измерения | Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.18 Методических указаний и Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения) | Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения) | |
| С 1 января по 30 сентября 2017 года | С 1 октября по 31 декабря 2017 года |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | ниже 35 кВ | С1.1\* | руб/кВт | 265,92 | 265,92 | 265,92 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | х | х | х | х | х |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | х | х | х | х | х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | НН (0,4 кВ и ниже), | С2 | 9410 | 4705.0 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С2 | 23504 | 11752 | 0 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | НН (0,4 кВ и ниже) | С3 | 12349 | 6174.5 | 0 |
| СН2 (20-1 кВ) | С3 | 11443 | 5721.5 | 0 |
| 3.5. | строительство пунктов секционирования | - | С4 | - | - | - |
| 3.4. | строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ | х | С4 | х | х | х |
| 3.4.1 | КТП киоскового типа 63-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 8356 | 4178.0 | 0 |
| 3.4.2 | КТП киоскового типа 100-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 6708 | 3354.0 | 0 |
| 3.4.3 | КТП киоскового типа 160-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 4342 | 2171.0 | 0 |
| 3.4.4 | КТП киоскового типа 250-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 3071 | 1 535.5 | 0 |
| 3.4.5 | КТП киоскового типа 400-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 2 127 | 1 063.5 | 0 |
| 3.4.6 | КТП киоскового типа 630-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 1 600 | 800 | 0 |
| 3.4.7 | КТП киоскового типа 1000-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 1 472 | 736 | 0 |
| 3.4.8 | 2-х трансф. КТП 100 -10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 22015 | 11007.5 | 0 |
| 3.4.9 | 2-х трансф. КТП 160 -10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 17726 | 8863.0 | 0 |
| 3.4.10 | 2-х трансф. КТП 250-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 15 777 | 7 888.5 | 0 |
| 3.4.11 | 2-х трансф. КТП 400-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 11 238 | 5 619 | 0 |
| 3.4.12 | 2-х трансф. КТП 630-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 7 669 | 3 834.5 | 0 |
| 3.4.13 | 2-х трансф. КТП 1000-10/0,5 | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 6 046 | 3 023 | 0 |
| 3.4.14 | 2-х трансф. РТП 630-10/0.4 (12 яч.) | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 13751 | 6875.5 | 0 |
| 3.4.15 | 2-х трансф. РТП 1000-10/0.4 (12 яч.) | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 9055 | 4527.5 | 0 |
| 3.4.16 | 2-х трансф. РТП 630-10/0.4 (16 яч.) | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 17634 | 8817.0 | 0 |
| 3.4.17 | 2-х трансф. РТП 1000-10/0.4 (16 яч.) | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 11501 | 5750.5 | 0 |
| 3.4.18 | 2-х трансф. РТП 630-10/0.4 (24 яч.) | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 28920 | 14460.0 | 0 |
| 3.4.19 | 2-х трансф. РТП 1000-10/0.4 (24 яч.) | НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ) | С4 | 18611 | 9305.5 | 0 |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | ниже 35 кВ | С1.2\* | 372,28 | 372,28 | 372,28 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств\*\* | ниже 35 кВ | С1.3\* | - | - | - |
| 6 | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммунационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено") | ниже 35 кВ | С1.4\* | 88,05 | 88,05 | 88,05 |

\* - В соответствии с пунктом 26 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (приказ ФСТ РФ от 11.09.2012г. №209-э/1) сумма ставок за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения соответствует значению стандартизированной тарифной ставке С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам

\*\* Ставка за единицу максимальной мощности по пункту 5 приложения 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 присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил 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.

Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережения Пензенской области от 30 декабря 2016 г. № 177 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Пензенская горэлектросеть» опубликован на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».