



**УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 30 декабря 2019 года № 239

г. Пенза

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с последующими изменениями), Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (с последующими изменениями), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы России от 29.08.2017 № 1135/17, Положением об Управлении по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области, утвержденным постановлением Правительства Пензенской области от 04.08.2010 № 440-пП (с последующими изменениями), на основании протокола заседания Правления Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 № 140 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 , C_7 и ставки за единицу максимальной мощности $C_2^{\max N}$, $C_3^{\max N}$, $C_4^{\max N}$, $C_5^{\max N}$, $C_6^{\max N}$, $C_7^{\max N}$ для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равными нулю.

4. Установить формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области согласно Приложению № 3 к настоящему приказу.

5. Признать утратившим силу приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 29 декабря 2018 г. № 185 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области».

6. Настоящий приказ разместить (опубликовать) на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет» и «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2020 года.

Начальник Управления



Н.В. Клак

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 территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области, (для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

| № п/п | Наименование мероприятия | Обозначение | Ед. измерения | При постоянной схеме энергоснабжения | При временной схеме энергоснабжения* |
|-------|--|-------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпункта «б») | С1 | руб. за одно присоединение (без НДС) | 16035,88 | 16035,88 |
| 1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | С1.1 | руб. за одно присоединение (без НДС) | 5348,25 | 5348,25 |
| 1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | С1.2 | руб. за одно присоединение (без НДС) | 10687,63 | 10687,63 |

* 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).

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на территории городских населенных пунктов Пензенской области с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

| № п/п | Наименование | Уровень напряжения, кВ | Вид используемого материала | Ед. измерения | Размер ставки (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт |
|-------|---|------------------------|--|-------------------|--|
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) С2 | НН (до 1 кВ) | 3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно) | руб./км (без НДС) | 980 539,15 |
| | | | 3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно) | | 827 775,62 |
| | | | 3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно) | | 1 649 248,36 |
| | | СН2 (1-20 кВ) | 3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно) | | 1 821 939,78 |
| | | | 3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный | | 3 952 163,18 |

| | | | | | |
|---|---|--|--|--------------------|--------------|
| | | | провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно) | | |
| 2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) С ₃ | НН (до 1 кВ) | 1.1.1.2 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно) | | 1 386 950,32 |
| | | | 1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно) | | 1 645 062,58 |
| | | | 1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно) | | 1 691 455,22 |
| | | | 1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно) | | 1 578 506,36 |
| | | | 1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно) | | 1 705 084,09 |
| | | | 6.2.2.1 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно) | | 5 869 803,00 |
| | | | 6.2.2.2 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно) | | 6 652 372,78 |
| | | | 6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно) | | 7 256 056,30 |
| | | | 6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно) | | 7 471 337,93 |
| | | СН2 (1-20 кВ) | 1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно) | | 2 956 054,62 |
| | | | 1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно) | | 1 957 180,72 |
| | | | 1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно) | | 2 449 694,22 |
| | | | 1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно) | | 2 281 869,22 |
| | | | 6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно) | | 8 526 679,00 |
| | | 6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно) | | 8 802 726,15 | |
| 3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С ₅ | НН, СН2 (до 20 кВ) | 1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно) | | 22 302,34 |
| | | | 1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно) | руб./кВт (без НДС) | 8 165,58 |
| | | | 1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно) | | 3 299,18 |
| | | | 1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных | | 3 429,81 |

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|-----------|
| | | | трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно) | | |
| | | | 1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно) | | 2 923,51 |
| | | | 1.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА) | | 1 464,24 |
| | | | 2.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА) | | 13 518,47 |
| | | | 2.3(трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА) | | 9 000,46 |
| | | | 2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА) | | 5 240,14 |
| | | | 2.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА) | | 8 353,78 |
| | | | 2.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА) | | 4 013,92 |

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций для
территорий Пензенской области, не относящихся к городским населенным пунктам,
с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года**

| № п/п | Наименование | Уровень напряжения, кВ | Вид используемого материала | Ед. измерения | Размер ставки (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт |
|----------|---|------------------------------|--|----------------------|---|
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) С ₂ | НН (до 1 кВ) | 1.1.4.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно) | руб./км (без НДС) | 879 875,56 |
| | | | 3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно) | | 897 488,35 |
| | | | 3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно) | | 1 039 802,88 |
| | | СН2 (1-20 кВ) | 3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно) | | 1 346 167,15 |
| | | | 3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно) | | 1 340 145,97 |
| | | | 3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно) | | 773 066,11 |

| | | | | | |
|---|--|--|--|--------------------|--------------|
| | | | 3.2.3.3(опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно) | | 3 230 310,26 |
| | | | 3.2.4.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно) | | 788 300,75 |
| 2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) С3 | НН (до 1 кВ) | 1.2.1.1(прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно) | | 906 329,12 |
| | | СН2 (1-20 кВ) | 1.2.2.1(прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно) | руб./км (без НДС) | 1 179 952,86 |
| | | | 1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ²) | | 1 630 850,80 |
| | | | 1.2.2.3(прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ²) | | 5 358 395,03 |
| | | | 1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ²) | | 3 230 310,26 |
| | | | 6.2.2.1(прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно) | | 5 985 966,19 |
| | | 6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно) | 8 802 726,15 | | |
| 3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (РП) С4 | СН2 (1-20 кВ) | 2.1 (распределительные пункты, номинальный ток до 100 А включительно) | руб./шт. (без НДС) | 4 948 746,00 |
| 4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С5 | НН, СН2 (до 20 кВ) | 1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно) | руб./кВт (без НДС) | 10 812,00 |
| | | | 1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно) | | 6 131,26 |
| | | | 1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно) | | 4 455,77 |
| | | | 1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно) | | 3 137,97 |
| | | | 1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА) | | 2 558,43 |

**Ставка за единицу максимальной мощности $C_{1\max N}$,
применяемая для определения платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне
напряжения ниже 35 кВ, объектов электросетевого хозяйства принадлежащих сетевым
организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Пензенской области (для случаев технологического присоединения на
территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям
городских населенных пунктов) с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года**

| № п/п | Наименование мероприятия | Обозначение | Ед. измерения | При постоянной схеме энергоснабжения | При временной схеме энергоснабжения* |
|-------|---|-----------------|-----------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| 1 | Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпункта «б») | $C_{1\max N}$ | руб./кВт (без НДС) | 554,42 | 554,42 |
| 1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | $C_{1.1\max N}$ | руб./кВт (без НДС) | 183,30 | 183,30 |
| 1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | $C_{1.2\max N}$ | руб./кВт (без НДС) | 371,12 | 371,12 |

* 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).

**Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее
8 900 кВт на территории городских населенных пунктов Пензенской области
с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года**

| № п/п | Наименование | Уровень напряжения, кВ | Вид используемого материала | Ед. измерения | Размер ставки (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт |
|-------|---|------------------------|--|-----------------------|--|
| 1 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) $C_{2s,t\max N}$ | НН (до 1 кВ) | 3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно) | руб./кВт (без НДС) | 8 302,70 |
| | | | 3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно) | | 7 655,63 |
| | | | 3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно) | | 951,49 |
| | | СН2 | 3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный | | 2 878,83 |

| | | | | | |
|---|---|--|---|-----------------------|--|
| | | (1-20 кВ) | провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно) | | |
| | | | 3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно) | | 4 270,70 |
| 2 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) $C_{3s,t}^{maxN}$ | НН (до 1 кВ) | 1.1.1.2 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно) | | 70 272,15 |
| | | | 1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно) | | 11 693,04 |
| | | | 1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно) | | 3 300,29 |
| | | | 1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно) | | 4 013,01 |
| | | | 1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно) | | 5 865,83 |
| | | | 6.2.2.1 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно) | | 6 114,38 |
| | | | 6.2.2.2 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно) | | 3 830,85 |
| | | | 6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно) | | 1 873,58 |
| | | 6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно) | | 2 873,59 | |
| | | СН2 (1-20 кВ) | 1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно) | | 5 378,16 |
| | | | 1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно) | | 7 149,33 |
| | | | 1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно) | | 5 070,09 |
| | | | 1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно) | | 27 370,37 |
| | | | 6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно) | | 1 044,01 |
| | | | 6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно) | | 4 310,69 |
| | | 3 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением | НН, СН2 (до 20 кВ) | 1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно) |
| 1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно) | | | | | 8 165,58 |

| | | |
|--|--|-----------|
| распределительных трансформаторных подстанций (РТП) $C_{5s,t}^{maxN}$ | 1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно) | 3 299,18 |
| | 1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно) | 3 429,81 |
| | 1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно) | 2 923,51 |
| | 1.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА) | 1 464,24 |
| | 2.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА) | 13 518,47 |
| | 2.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА) | 9 000,46 |
| | 2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА) | 5 240,14 |
| | 2.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА) | 8 353,78 |
| | 2.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА) | 4 013,92 |

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт для территорий Пензенской области, не относящихся к городским населенным пунктам, с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

| № п/п | Наименование | Уровень напряжения, кВ | Вид используемого материала | Ед. измерения | Размер ставки (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт |
|-------|---|------------------------|---|--------------------|--|
| 1 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) $C_{2s,t}^{maxN}$ | НН (до 1 кВ) | 1.1.4.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно) | руб./кВт (без НДС) | 6 041,81 |
| | | | 3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно) | | 10 176,97 |
| | | | 3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно) | | 5 694,08 |
| | | СН2 | 3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный | | 16 569,62 |

| | | | | | |
|---|--|---|--|---|------------|
| | | (1-20 кВ) | провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно) | | |
| | | | 3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно) | | 34 669,68 |
| | | | 3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно) | | 3 006,90 |
| | | | 3.2.3.3(опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно) | | 71 964,13 |
| | | | 3.2.4.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно) | | 10 510,68 |
| 2 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) $C_{3s,t}^{maxN}$ | НН (до 1 кВ) | 1.2.1.1(прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно) | | 28 492,90 |
| | | | СН2 (1-20 кВ) | 1.2.2.1(прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно) | |
| | | 1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ²) | | | 20 983,61 |
| | | 1.2.2.3(прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ²) | | | 170 644,27 |
| | | 1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ²) | | | 9 287,14 |
| | | 6.2.2.1(прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно) | | | 5 786,43 |
| | | 6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200до 500 мм ² включительно) | | 4 310,69 | |
| 3 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (РП) $C_{4s,t}^{maxN}$ | СН2 (1 - 20 кВ) | 2.1 (распределительные пункты, номинальный ток до 100 А включительно) | | 3082,49 |
| 4 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) $C_{5s,t}^{maxN}$ | НН, СН2 (до 20 кВ) | 1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно) | | 10 812,00 |
| | | | 1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно) | | 6 131,26 |
| | | | 1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно) | | 4 455,77 |

| | | | | | |
|--|--|--|---|--|----------|
| | | | 1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно) | | 3 137,97 |
| | | | 1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА) | | 2 558,43 |

**Формулы для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Пензенской области**

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1, \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 + (C_{2i} \text{ и (или) } C_{3i} \times L_i) \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i} – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 + (C_{4i} \times q_i), \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов).

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), а также центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 + (C_{5i} \text{ и (или) } C_{6i}; C_{7i} \times N_i), \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_{5i}; C_{6i}; C_{7i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и

(или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$ПТП = C_1 + (C_{2i} \text{ и (или) } 3i \times Li) + (C_{5i} \text{ и (или) } C_{6i}; C_{7i} \times Ni), \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

ПТП – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i} – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

$C_{5i}; C_{6i}; C_{7i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

б. Плата за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя и объёма максимальной мощности по формуле:

$$ПТП = (C_1 \times N_i) + (C_{2i} \times N_i) + (C_{3i} \times N_i) + (C_4 \times q_i) + (C_5 \times N_i) + (C_{6i} \times N_i) + (C_{7i} \times N_i), \quad (6)$$

где:

ПТП – плата за технологическое присоединение;

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ – ставки за единицу максимальной мощности на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_i – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт).

7. 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 ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)} \quad (7)$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 1 или приложением № 2 (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 1 или приложением № 2 (руб.).

8. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается по формуле:

$$P_{ТП} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{i(вл)} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_5 \text{ и (или) } C_6; C_7 \times N_i) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{i(вл)} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_5 \text{ и (или) } C_6; C_7 \times N_i) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+2} \dots \text{ИПЦ}_{t+f}))), (\text{руб.}), \quad (8)$$

где:

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

t – год утверждения платы;

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

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_i – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

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).