Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ

СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27 декабря 2017 г. N 65/9

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК, СТАВОК

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ И ФОРМУЛ ДЛЯ РАСЧЕТА

РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ К ОБЪЕКТАМ

ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ

ОРГАНИЗАЦИЙ СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ НА 2018 ГОД

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=D12D37DA416A429F782A8AC1043A639766F0B2DC13421F7AB0E8CED42EC435248F09301DADD0DE57BF17D46DR6ZFM) региональной тарифной комиссии Ставропольского края  от 10.04.2018 N 14) |

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=D12D37DA416A429F782A94CC12563D9D63F3EBD11240152EE9B9C88371R9Z4M) "Об электроэнергетике", [постановлением](consultantplus://offline/ref=D12D37DA416A429F782A94CC12563D9D63F2EBD21A40152EE9B9C88371R9Z4M) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Правилами](consultantplus://offline/ref=D12D37DA416A429F782A94CC12563D9D63F2EAD51241152EE9B9C88371943371CF493648EE94D451RBZ9M) 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 декабря 2004 г. N 861, Методическими [указаниями](consultantplus://offline/ref=D12D37DA416A429F782A94CC12563D9D63F3ECD81546152EE9B9C88371943371CF493648EE94D357RBZAM) по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. N 1135/17, и на основании [Положения](consultantplus://offline/ref=D12D37DA416A429F782A8AC1043A639766F0B2DC13421C79B4ECCED42EC435248F09301DADD0DE57BF17D46DR6Z3M) о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. N 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края постановляет:

I. Установить на период с 01 января по 31 декабря 2018 года:

стандартизированные тарифные [ставки](#P42) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2018 года без учета налога на добавленную стоимость согласно приложению 1 к настоящему постановлению;

[ставки](#P433) за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2018 года без учета налога на добавленную стоимость согласно приложению 2 к настоящему постановлению;

[формулы](#P573) для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему постановлению;

выпадающие [доходы](#P635) территориальных сетевых организаций Ставропольского края, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2018 год, согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

2. Стандартизированные тарифные [ставки](#P42) и [ставки](#P433) за единицу мощности, установленные настоящим постановлением, применяются для расчета размера платы за технологическое присоединение территориальными сетевыми организациями Ставропольского края, которые соответствуют [критериям](consultantplus://offline/ref=D12D37DA416A429F782A94CC12563D9D63FBEAD11A46152EE9B9C88371943371CF493648EE94D357RBZ8M) отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184.

3. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Исполняющий обязанности

председателя региональной тарифной

комиссии Ставропольского края

С.Г.ГУБСКИЙ

Приложение 1

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 27 декабря 2017 г. N 65/9

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ К ОБЪЕКТАМ

ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ

ОРГАНИЗАЦИЙ СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ В ЦЕНАХ 2018 ГОДА

БЕЗ УЧЕТА НАЛОГА НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ

|  |
| --- |
| Список изменяющих документов  (в ред. [постановления](consultantplus://offline/ref=D12D37DA416A429F782A8AC1043A639766F0B2DC13421F7AB0E8CED42EC435248F09301DADD0DE57BF17D46DR6ZFM) региональной тарифной комиссии Ставропольского края  от 10.04.2018 N 14) |

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование ставки | Наименование мероприятия | Стандартизированная тарифная ставка |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | C1 | 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](consultantplus://offline/ref=D12D37DA416A429F782A94CC12563D9D63F3ECD81546152EE9B9C88371943371CF493648EE94D351RBZCM) Методических указаний (кроме [подпункта "б"](consultantplus://offline/ref=D12D37DA416A429F782A94CC12563D9D63F3ECD81546152EE9B9C88371943371CF493648EE94D351RBZAM)) (руб. за присоединение)  в том числе: | 7175,38 |
| 1.1. | С1.1 | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 2725,47 |
| 1.2. | С1.2 | проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | 4449,91 |

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование ставки | Наименование мероприятия | Стандартизированная тарифная ставка | | | |
| Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ) | | | |
| 0,4 | | 6 - 10 | |
| на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов | на территории городских населенных пунктов | на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов | на территории городских населенных пунктов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | С2i | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи (руб./км) | | | | |
| 1.1. | Строительство воздушной линии по существующим опорам | | | | |
| 1.1.1. | изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм2 включительно | - | 449826,37 | - | 661167,58 |
| 1.1.2. | изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм2 включительно | - | 595329,94 | - | - |
| 1.2. | Строительство воздушной линии с установкой опор | | | | |
| 1.2.1. | Строительство воздушной линии на металлических опорах | | | | |
| 1.2.1.1. |  | изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм2 включительно | - | 1120504,90 | - | - |
| 1.2.2. |  | Строительство воздушной линии на железобетонных опорах | | | | |
| 1.2.2.1. |  | изолированный сталеалюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм2 включительно | - | 1028210,53 | - | 5006511,06 |
| 1.2.2.2. |  | изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм2 включительно | 646631,06 | 835652,29 | 2165103,20 | 3025076,67 |
| 1.2.2.3. |  | изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм2 включительно | 552105,56 | 882226,42 | 2154426,18 | 1002978,48 |
| 1.2.2.4. |  | изолированный алюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм2 включительно | 1487395,09 | 1330579,49 | - | 2889927,95 |
| 1.2.2.5. |  | неизолированный сталеалюминиевый провод сечением до 50 мм2 включительно | 719586,40 | 189903,88 | 1433569,92 | 5798420,66 |
| 1.2.2.6. |  | неизолированный сталеалюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм2 включительно | 2582760,46 | - | 1605385,02 | - |
| 1.2.2.7. |  | неизолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм2 включительно | - | 436217,56 | - | - |
| 1.2.2.8. |  | неизолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм2 включительно | - | - | - | - |
| 2. | С3i | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (руб./км) | | | | |
| 2.1. |  | Строительство кабельной линии в траншее | | | | |
| 2.1.1. |  | одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 мм2 включительно | - | 2843559,31 | 1968842,67 | 3262881,11 |
| 2.1.2. |  | одножильный с бумажной изоляцией сечением до 50 мм2 включительно | - | 849608,34 | - | - |
| 2.1.3. |  | одножильный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 мм2 включительно | - | 1618424,45 | - | 5117961,13 |
| 2.1.4. | одножильный с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 мм2 включительно | - | 2963670,20 | - | 2715232,40 |
| 2.1.5. | одножильный с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 мм2 включительно | - | 1199491,77 | - | 5273064,62 |
| 2.1.6. | многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 50 мм2 включительно | 1616049,57 | 1382430,92 | - | - |
| 2.1.7. | многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм2 включительно | - | 1784035,29 | - | 1816383,10 |
| 2.1.8. | многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 мм2 включительно | - | 2513958,08 | - | 5946813,05 |
| 2.1.9. | многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 мм2 включительно | - | 1954032,26 | - | - |
| 2.1.10. | многожильный с бумажной изоляцией сечением до 50 мм2 включительно | - | 2509333,52 | - | 4594476,96 |
| 2.1.11. | многожильный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 мм2 включительно | - | 1736209,77 | - | 1479073,79 |
| 2.1.12. | многожильный с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 мм2 включительно | - | 1503459,99 | 1744142,91 | 2061600,10 |
| 2.1.13. | многожильный с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 мм2 включительно | - | 2604571,13 | - | 2368755,64 |
| 2.2. | Строительство кабельной линии в блоках | | | | |
| 2.2.1. |  | многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм2 включительно | 3799529,94 | 2527244,30 | - | - |
| 2.2.2. | многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 мм2 включительно | - | 4226473,57 | - | 2713208,88 |
| 2.2.3. | многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 мм2 включительно | - | 1478492,98 | - | - |
| 2.2.4. | многожильный с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 мм2 включительно | - | - | - | 4085708,12 |
| 2.3. | Строительство кабельной линии методом горизонтально-направленного бурения (прокол) | | | | |
| 2.3.1. | одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 мм2 включительно | - | - | 3384184,10 | - |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (руб./шт.) | | | | |
| 3.1. | реклоузеры от 500 А до 1000 А включительно | - | - | 209206,26 | 1794635,51 |
| 3.2. | реклоузеры свыше 1000 А включительно | - | - | - | 1280918,07 |
| 3.3. | распределительные пункты до 100 А включительно | - | 66628,67 | - | - |
| 3.4. | распределительные пункты от 100 А до 250 А включительно | - | 148788,22 | - | - |
| 3.5. | распределительные пункты от 500 А до 1000 А включительно | - | - | - | 438182,08 |
| 4. | C5i | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (руб./кВт) | | | | |
| 4.1. | однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно | 17639,95 | 11181,62 | 17639,95 | 11181,62 |
| 4.2. |  | однотрансформаторные мощностью от 26 до 100 кВА включительно | 4903,07 | 18521,41 | 4903,07 | 18521,41 |
| 4.3. |  | однотрансформаторные мощностью от 101 до 250 кВА включительно | 5817,93 | 5100,14 | 5817,93 | 5100,14 |
| 4.4. |  | однотрансформаторные мощностью от 251 до 500 кВА включительно | 6709,40 | 4584,67 | 6709,40 | 4584,67 |
| 4.5. |  | однотрансформаторные мощностью от 501 до 900 кВА включительно | 1497,91 | 2283,09 | 1497,91 | 2283,09 |
| 4.6. |  | однотрансформаторные мощностью свыше 1000 кВА | - | 9896,00 | - | 9896,00 |
| 4.7. |  | двухтрансформаторные и более мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 2200,21 | 3373,18 | 2200,21 | 3373,18 |
| 4.8. |  | двухтрансформаторные и более мощностью от 250 до 500 кВА включительно | - | 5339,38 | - | 5339,38 |
| 4.9. |  | двухтрансформаторные и более мощностью от 500 до 900 кВА включительно | - | 4212,51 | - | 4212,51 |
| 4.10. |  | двухтрансформаторные и более мощностью свыше 1000 кВА | - | 6271,36 | - | 6271,36 |
| 5. | C6i | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) | | | | |
| 5.1. |  | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ двухтрансформаторные и более мощностью свыше 1000 кВА | - | - | - | 8450,66 |

Примечание: Стандартизированная тарифная ставка С1i за технологическое присоединение к электрическим сетям распространяется на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Приложение 2

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 27 декабря 2017 г. N 65/9

|  |
| --- |
| [Ставки](#P433) за единицу мощности применяются для расчета размера платы за технологическое присоединение территориальными сетевыми организациями Ставропольского края, которые соответствуют [критериям](consultantplus://offline/ref=D12D37DA416A429F782A94CC12563D9D63FBEAD11A46152EE9B9C88371943371CF493648EE94D357RBZ8M) отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. N 184 ([пункт 2](#P24) данного документа). |

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ К ОБЪЕКТАМ

ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ

ОРГАНИЗАЦИЙ СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ В ЦЕНАХ 2018 ГОДА

БЕЗ УЧЕТА НАЛОГА НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятия | Наименование ставки | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) | | | |
| Уровень напряжения энергопринимающих устройств заявителя, (кВ) | | | |
| 0,4 | | 6 - 10 | |
| Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя | | | |
| до 15 кВт (включительно) | свыше 15 кВт | до 15 кВт (включительно) | свыше 15 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | На территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов | | | | | |
| 1.1. | Организационные мероприятия всего, в том числе: | C1imax | 828,93 | 27,56 | 828,93 | 8,68 |
| 1.1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | C1.1imax | 590,35 | 10,47 | 590,35 | 3,30 |
| 1.1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | C1.2imax | 238,58 | 17,09 | 238,58 | 5,38 |
| 1.2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" |  | x | x | x | x |
| 1.2.1. | строительство воздушных линий | C2imax | 2838,96 | | | |
| 1.2.2. | строительство кабельных линий | C3imax | 2717,77 | | | |
| 1.2.3. | строительство пунктов секционирования | C4imax | 278,94 | | | |
| 1.2.4. | строительство трансформаторных подстанций | C5imax | 6461,41 | | | |
| 1.2.5. | строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | C6imax | x | | | |
| 2. | На территории городских населенных пунктов | | | | | |
| 2.1. | Организационные мероприятия всего, в том числе: | C1imax | 828,93 | 27,56 | 828,93 | 8,68 |
| 2.1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | C1.1imax | 590,35 | 10,47 | 590,35 | 3,30 |
| 2.1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | C1.2imax | 238,58 | 17,09 | 238,58 | 5,38 |
| 2.2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" |  | x | x | x | x |
| 2.2.1. | строительство воздушных линий | C2imax | 4137,41 | | | |
| 2.2.2. | строительство кабельных линий | C3imax | 6522,29 | | | |
| 2.2.3. | строительство пунктов секционирования | C4imax | 2180,88 | | | |
| 2.2.4. | строительство трансформаторных подстанций | C5imax | 7076,34 | | | |
| 2.2.5. | строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | C6imax | 8450,67 | | | |

Примечание: Ставка платы за единицу максимальной мощности C1imax за технологическое присоединение к электрическим сетям распространяется на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Приложение 3

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 27 декабря 2017 г. N 65/9

ФОРМУЛЫ

ДЛЯ РАСЧЕТА РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЯ К ОБЪЕКТАМ

ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ

СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИИ

1. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

P = C1i + C2i x L2 + C3i x L3 + C4i + C5i x Nmax +

+ C6i x Nmax,

где:

P - плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб.;

C1i - стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно [пункту 16](consultantplus://offline/ref=7A9CF94D284EFDF0BFA48BFA728A1592F313D8993A8F4AE9B688A65140D4549AB0FBEEC1F477D3A1SDZFM) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;

C2i - стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;

C3i - стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;

C4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения;

C5i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

C6i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

L2 - суммарная протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

L3 - суммарная протяженность кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

i - класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

Nmax - максимальная присоединяемая мощность.

2. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности:

,



где:

Ti - плата за технологическое присоединение в классе напряжения i, рассчитанная на основании ставок платы за единицу максимальной мощности, руб.;

C1i - ставка платы на организационные мероприятия согласно [пункту 16](consultantplus://offline/ref=7A9CF94D284EFDF0BFA48BFA728A1592F313D8993A8F4AE9B688A65140D4549AB0FBEEC1F477D3A1SDZFM) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на i уровне напряжения;

C2imax - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии;

C3imax - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии;

C4imax - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения;

C5imax - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

C6imax - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

Nmax - максимальная присоединяемая мощность.

3. 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 (Робщ) определяется следующим образом:

Робщ = Р + (Рист1 + Рист2),

где:

Р - расходы на выполнение мероприятий, указанных в [п. 16](consultantplus://offline/ref=7A9CF94D284EFDF0BFA48BFA728A1592F313D8993A8F4AE9B688A65140D4549AB0FBEEC1F477D3A1SDZFM) Методических указаний, за исключением указанных в [подпункте "б"](consultantplus://offline/ref=7A9CF94D284EFDF0BFA48BFA728A1592F313D8993A8F4AE9B688A65140D4549AB0FBEEC1F477D3A1SDZ9M) (руб.);

Рист1, Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных [подпунктом "б" пункта 16](consultantplus://offline/ref=7A9CF94D284EFDF0BFA48BFA728A1592F313D8993A8F4AE9B688A65140D4549AB0FBEEC1F477D3A1SDZ9M) 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 и второму независимым источникам энергоснабжения соответственно согласно [Главам II](consultantplus://offline/ref=7A9CF94D284EFDF0BFA48BFA728A1592F313D8993A8F4AE9B688A65140D4549AB0FBEEC1F477D3AFSDZFM), [III](consultantplus://offline/ref=7A9CF94D284EFDF0BFA48BFA728A1592F313D8993A8F4AE9B688A65140D4549AB0FBEEC1F477D1A3SDZCM), [IV](consultantplus://offline/ref=7A9CF94D284EFDF0BFA48BFA728A1592F313D8993A8F4AE9B688A65140D4549AB0FBEEC1F477D1AESDZAM) или [V](consultantplus://offline/ref=7A9CF94D284EFDF0BFA48BFA728A1592F313D8993A8F4AE9B688A65140D4549AB0FBEEC1F477D1AFSDZ8M) Методических указаний (руб.).

4. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, размер платы определяется по формуле:

а) в случае применения стандартизированных тарифных ставок:

Р<= 150 = C1i;

б) в случае применения ставок за единицу максимальной мощности:

Т<= 150 = C1i x Nmax

Приложение 4

к постановлению

региональной тарифной комиссии

Ставропольского края

от 27 декабря 2017 г. N 65/9

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ,

СВЯЗАННЫЕ С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ, УЧИТЫВАЕМЫЕ В СОСТАВЕ НЕОБХОДИМОЙ

ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

НА 2018 ГОД

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование организации | Выпадающие доходы тыс. руб. |
| 1. | ГУП СК "Ставрополькоммунэлектро" | 28478,88 |
| 2. | Филиал ПАО "МРСК Северного Кавказа" - "Ставропольэнерго" | 17789,87 |
| 3. | АО "Георгиевские городские электрические сети" | 4755,69 |
| 4. | ОАО "Пятигорские электрические сети" | 8247,08 |
| 5. | АО "Кисловодская сетевая компания" | 771,52 |
| 6. | АО "НЭСК" | 6307,13 |
| 7. | Филиал "Железноводские электрические сети" ООО "КЭУК" | 1763,87 |
| 8. | АО "Ессентукская сетевая компания" | 5610,71 |
| 9. | АО "Ставропольские городские электрические сети" | 22524,26 |
| 10. | МУП города Буденновска "Электросетевая компания" | 734,68 |
| 11. | Северо-Кавказский филиал ООО "Газпром энерго" | 6,86 |