Приложение 1

 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов,

 связанных с осуществлением технологического присоединения

 к электрическим сетям (Приказ ФСТ РФ от 11.09.2014г. №215-э/1)

Расчет

размера расходов, связанных с осуществлением

технологического присоединения энергопринимающих устройств

максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт

включительно, не включаемых в состав платы

за технологическое присоединение

**АО «Коммунарские электрические сети» (факт 2017г.=план 2019г.)**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатели | Фактические данные за предыдущий период регулирования (2017г.) | Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования(2017г.) | Плановые показатели на следующий период регулирования (2019г.) |
| ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.) | мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.) | расходы на строительство объекта (тыс. руб.) | стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.) | мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.) | расходы на строительство объекта (тыс. руб.) | стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.) | мощность, длина линий (кВт, км, шт.) | расходы на строительство объекта (тыс. руб.) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1. | Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [[пункт 1.1](#P125) + [пункт 1.2](#P136)]: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1. | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. | проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения | x | x | 47,907 | x | x | 0 | x | x | 47,907 |
| 3. | Строительство воздушных линий |  |  | 47,907 | 0 | 0 | 0 |  |  | 47,907 |
| 3.j | Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3) | 4805,2 | 5 шт. | 24,026 | 0 | 0 | 0 | 4805,2 | 5 шт. | 24,026 |
| 3.j.3 | железобетонные | 4805,2 | 5 шт. | 24,026 | 0 | 0 | 0 | 4805,2 | 5 шт. | 24,026 |
| 3.j.k | Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2) | 70238,24 | 0,34 км | 23,881 | 0 | 0 | 0 | 70238,24 | 0,34 км | 23,881 |
| 3.j.k.1 | изолированный провод | 70238,24 | 0,34 км | 23,881 | 0 | 0 | 0 | 70238,24 | 0,34 км | 23,881 |
| 3.j.k.l | Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4) | 70238,24 | 0,34 км | 23,881 | 0 | 0 | 0 | 70238,24 | 0,34 км | 23,881 |
| 3.j.k.l.4 | алюминиевый | 70238,24 | 0,34 км | 23,881 | 0 | 0 | 0 | 70238,24 | 0,34 км | 23,881 |
| 3.j.k.l.m | Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6) | 70238,24 | 0,34 км | 23,881 | 0 | 0 | 0 | 70238,24 | 0,34 км | 23,881 |
| 3.j.k.l.m.1 | диапазон до 50 квадратных мм включительно | 70238,24 | 0,34 км | 23,881 | 0 | 0 | 0 | 70238,24 | 0,34 км | 23,881 |
| 4. | Строительство кабельных линий | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.j | Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.j.k | Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.j.k.l | Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.j.k.l.m | Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5. | Строительство пунктов секционирования | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.j | Реклоузеры (j = 1 распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.j.k | Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.j | Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.j.k | Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.j.k.l | Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА l = 6) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7. | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.j | Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.j.k | Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.j.k.l | Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8.j | ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9. | Суммарный размер платы за технологическое присоединение [[п. 9.1](#P422) \* [п. 9.2](#P433) / 1000]: | x | x | 3,729 | x | x | 0 | x | x | 3,729 |
| 9.1. | Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС) | x | x | 466,1 | x | x | 0 | x | x | 466,1 |
| 9.2. | Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19.10.2017 N 48609) (шт.) | x | x | 8 | x | x | 0 | x | x | 8 |
| 10. | Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение ([п. 1+](#P114) [п. 2](#P147) - [п. 9](#P411)) | x | x | 44,178 | x | x | 0 | x | x | 44,178 |

Генеральный директор А.В. Пустовалов