**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**

**о расходах за технологическое присоединение**

ООО «Йошкар-Олинская электросетевая компания»  на  2020  год

(наименование сетевой организации)

*1. Полное наименование:*  Общество с ограниченной ответственностью «Йошкар-Олинская электросетевая компания» ­*2. Сокращенное наименование:* ООО «ЙОЭсК» ­*3. Место нахождения:* Россия, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола ­*4. Адрес юридического лица:*  Россия, 424006, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Строителей, д. 101, помещение 5 ­*5. ИНН:* 1215141959 ­

*6. КПП:* 121501001 ­

*7. Ф.И.О. руководителя:* Кулалаев Илья Владимирович ­

*8. Адрес электронной почты:* [yoec@yoec.ru](mailto:yoec@yoec.ru) ­

*9. Контактный телефон:* +7 (8362) 23-22-22 ­*10. Факс:* +7 (8362) 23-22-22 ­

Приложение №2

(к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии, утвержденным постановлением

Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 N 24

(дополнительно включено постановлением Правительства

Российской Федерации от 17.09.2015 N 987)

(в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 30.01.2019 N 64))

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**

**О ФАКТИЧЕСКИ СРЕДНИХ ДАННЫХ О ПРИСОЕДИНЕННЫХ ОБЪЕМАХ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ЗА 3 ПРЕДЫДУЩИХ ГОДА ПО КАЖДОМУ МЕРОПРИЯТИЮ**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | | Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей) | Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт) |
| 1. | Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов) | – | – |
| 2. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | – | – |
|  | ***до 150 кВт включительно*** | – | – |
|  | ***от 150 кВт до 8900 кВт включительно*** | – | – |
| 3. | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | – | – |

Приложение №3

(к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии, утвержденным постановлением

Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 N 24

(дополнительно включено постановлением Правительства

Российской Федерации от 17.09.2015 N 987)

(в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 30.01.2019 N 64))

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**

**О ФАКТИЧЕСКИ СРЕДНИХ ДАННЫХ О ДЛИНЕ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ И ОБ ОБЪЕМАХ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ПОСТРОЕННЫХ ОБЪЕКТОВ ЗА 3 ПРЕДЫДУЩИХ ГОДА ПО КАЖДОМУ МЕРОПРИЯТИЮ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | | Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей) | Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км) | Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт) |
| 1. | Строительство кабельных линий электропередачи: |  |  |  |
|  | ***до 150 кВт включительно*** |  |  |  |
|  | 0,4 кВ | – | – | – |
|  | 1 - 20 кВ | – | – | – |
|  | 35 кВ | – | – | – |
|  | ***от 150 кВт до 8900 кВт включительно*** |  |  |  |
|  | 0,4 кВ | – | – | – |
|  | 1 - 20 кВ | – | – | – |
|  | 35 кВ | – | – | – |
| 2. | Строительство воздушных линий электропередачи: |  |  |  |
|  | ***до 150 кВт включительно*** |  |  |  |
|  | 0,4 кВ | 91.74 | 0.41 | 15 |
|  | 1 - 20 кВ | – | – | – |
|  | 35 кВ | – | – | – |
|  | ***от 150 кВт до 8900 кВт включительно*** |  |  |  |
|  | 0,4 кВ | – | – | – |
|  | 1 - 20 кВ | – | – | – |
|  | 35 кВ | – | – | – |

Приложение №4

(к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии, утвержденным постановлением

Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 N 24

(дополнительно включено постановлением Правительства

Российской Федерации от 17.09.2015 N 987)

(в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 30.01.2019 N 64))

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**

**ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ПО ДОГОВОРАМ, ЗАКЛЮЧЕННЫМ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2019 ГОДА**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Категория заявителей | | Количество договоров (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | | Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей) | | |
| 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. | До 15 кВт - всего | 3 | – | – | 15 | – | – | 1.38 | – | – |
|  | в том числе | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
|  | льготная категория <\*> | 3 | – | – | 15 | – | – | 1.38 | – | – |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | – | 1 | – | – | 20 | – | – | 20,98 | – |
|  | в том числе | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
|  | льготная категория <\*\*> | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
|  | в том числе | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
|  | по индивидуальному проекту | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
|  | в том числе | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
|  | по индивидуальному проекту | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 5. | От 8900 кВт - всего | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
|  | в том числе | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
|  | по индивидуальному проекту | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| 6. | Объекты генерации | – | – | – | – | – | – | – | – | – |

--------------------

<\*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<\*\*> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение №5

(к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии, утвержденным постановлением

Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 N 24

(дополнительно включено постановлением Правительства

Российской Федерации от 17.09.2015 N 987)

(в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 30.01.2019 N 64))

**ИНФОРМАЦИЯ О ПОДАННЫХ ЗАЯВКАХ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2019 ГОДА**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Категория заявителей | | Количество заявок (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | |
| 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1. | До 15 кВт - всего | 4 | – | – | 15 | – | – |
|  | в том числе | – | – | – | – | – | – |
|  | льготная категория <\*> | 4 | – | – | 15 | – | – |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | – | 1 | – | – | 20 | – |
|  | в том числе | – | – | – | – | – | – |
|  | льготная категория <\*\*> | – | – | – | – | – | – |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | – | – | – | – | – | – |
|  | в том числе | – | – | – | – | – | – |
|  | по индивидуальному проекту | – | – | – | – | – | – |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | – | – | – | – | – | – |
|  | в том числе | – | – | – | – | – | – |
|  | по индивидуальному проекту | – | – | – | – | – | – |
| 5. | От 8900 кВт - всего | – | – | – | – | – | – |
|  | в том числе | – | – | – | – | – | – |
|  | по индивидуальному проекту | – | – | – | – | – | – |
| 6. | Объекты генерации | – | – | – | – | – | – |

--------------------

<\*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<\*\*> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.".

Приложение №1

(к Методическим указаниям по определению размера

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

от 29.08.2017 N 1135/17)

**Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации ООО «ЙОЭсК» за 2016 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Объект электросетевого хозяйства** | **Год ввода объекта** | **Уровень напряжения, кВ** | **Протяженность (для линий электропередачи, м** | **Пропускная способность, кВт/ Максимальная мощность, кВт** | **Расходы на строительство объекта, тыс.руб. (без НДС)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| **1.** | **Строительство воздушных линий** |  |  |  |  |  |
| 1.j | Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3)) |  |  |  |  |  |
| 1.j.k | Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2)) |  |  |  |  |  |
| 1.j.k.l | Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4)) |  |  |  |  |  |
| 1.j.k.l.m | Cечение 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)) |  |  |  |  |  |
| … | <пообъектная расшифровка> |  |  |  |  |  |
| **2.** | **Строительство кабельных линий** |  |  |  |  |  |
| 2.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)) |  |  |  |  |  |
| 2.j.k | Одножильные (k=1) и многожильные (k=2) |  |  |  |  |  |
| 2.j.k.l | Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2) |  |  |  |  |  |
| 2.j.k.l.m | Cечение 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)) |  |  |  |  |  |
| … | <пообъектная расшифровка> |  |  |  |  |  |
| **3.** | **Строительство пунктов секционирования** |  |  |  |  |  |
| 3.j | Реклоузеры (j=1), распределительные пункты (РП) (j=2), переключательные пункты (ПП) (j=3) |  |  |  |  |  |
| 3.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) |  |  |  |  |  |
| … | <пообъектная расшифровка> |  |  |  |  |  |
| **4.** | **Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ** |  |  |  |  |  |
| 4.j | Трансформаторные подстанции (ТП) (j=1), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) |  |  |  |  |  |
| 4.j.k | Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2) |  |  |  |  |  |
| 4.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) |  |  |  |  |  |
| … | <пообъектная расшифровка> |  |  |  |  |  |
| **5.** | **Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ** |  |  |  |  |  |
| 5.j | Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) |  |  |  |  |  |
| 5.j.k | Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2) |  |  |  |  |  |
| … | <пообъектная расшифровка> |  |  |  |  |  |
| 5.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) |  |  |  |  |  |
| … | <пообъектная расшифровка> |  |  |  |  |  |
| **6.** | **Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)** |  |  |  |  |  |
| 5.j | ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2) |  |  |  |  |  |
| … | <пообъектная расшифровка> |  |  |  |  |  |

Приложение №1

(к Методическим указаниям по определению размера

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

от 29.08.2017 N 1135/17)

**Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации ООО «ЙОЭсК» за 2017 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Объект электросетевого хозяйства** | **Год ввода объекта** | **Уровень напряжения, кВ** | **Протяженность (для линий электропередачи, м** | **Пропускная способность, кВт/ Максимальная мощность, кВт** | **Расходы на строительство объекта, тыс.руб. (без НДС)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| **1.** | **Строительство воздушных линий** |  |  |  |  |  |
| 1.j | Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3)) |  |  |  |  |  |
| 1.j.k | Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2)) |  |  |  |  |  |
| 1.j.k.l | Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4)) |  |  |  |  |  |
| 1.j.k.l.m | Cечение 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)) |  |  |  |  |  |
| … | <пообъектная расшифровка> |  |  |  |  |  |
| **2.** | **Строительство кабельных линий** |  |  |  |  |  |
| 2.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)) |  |  |  |  |  |
| 2.j.k | Одножильные (k=1) и многожильные (k=2) |  |  |  |  |  |
| 2.j.k.l | Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2) |  |  |  |  |  |
| 2.j.k.l.m | Cечение 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)) |  |  |  |  |  |
| … | <пообъектная расшифровка> |  |  |  |  |  |
| **3.** | **Строительство пунктов секционирования** |  |  |  |  |  |
| 3.j | Реклоузеры (j=1), распределительные пункты (РП) (j=2), переключательные пункты (ПП) (j=3) |  |  |  |  |  |
| 3.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) |  |  |  |  |  |
| … | <пообъектная расшифровка> |  |  |  |  |  |
| **4.** | **Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ** |  |  |  |  |  |
| 4.j | Трансформаторные подстанции (ТП) (j=1), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) |  |  |  |  |  |
| 4.j.k | Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2) |  |  |  |  |  |
| 4.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) |  |  |  |  |  |
| … | <пообъектная расшифровка> |  |  |  |  |  |
| **5.** | **Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ** |  |  |  |  |  |
| 5.j | Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) |  |  |  |  |  |
| 5.j.k | Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2) |  |  |  |  |  |
| 5.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) |  |  |  |  |  |
| … | <пообъектная расшифровка> |  |  |  |  |  |
| **6.** | **Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)** |  |  |  |  |  |
| 6.j | ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2) |  |  |  |  |  |
| … | <пообъектная расшифровка> |  |  |  |  |  |

Приложение №1

(к Методическим указаниям по определению размера

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

от 29.08.2017 N 1135/17)

**Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации ООО «ЙОЭсК» за 2018 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Объект электросетевого хозяйства** | **Год ввода объекта** | **Уровень напряжения, кВ** | **Протяженность (для линий электропередачи, м** | **Пропускная способность, кВт/ Максимальная мощность, кВт** | **Расходы на строительство объекта, тыс.руб. (без НДС)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| **1.** | **Строительство воздушных линий** |  |  |  |  |  |
| 1.j | Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3)) |  |  |  |  |  |
| 1.j.k | Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2)) |  |  |  |  |  |
| 1.j.k.l | Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4)) |  |  |  |  |  |
| 1.j.k.l.m | Cечение 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)) |  |  |  |  |  |
| … | <пообъектная расшифровка> |  |  |  |  |  |
| 1.3.1.4.2 | Кузнецов Д.С. | 2018 | 0,4 | 410 | 110/15 | 91,74 |
| **2.** | **Строительство кабельных линий** |  |  |  |  |  |
| 2.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)) |  |  |  |  |  |
| 2.j.k | Одножильные (k=1) и многожильные (k=2) |  |  |  |  |  |
| 2.j.k.l | Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2) |  |  |  |  |  |
| 2.j.k.l.m | Cечение 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)) |  |  |  |  |  |
| … | <пообъектная расшифровка> |  |  |  |  |  |
| **3.** | **Строительство пунктов секционирования** |  |  |  |  |  |
| 3.j | Реклоузеры (j=1), распределительные пункты (РП) (j=2), переключательные пункты (ПП) (j=3) |  |  |  |  |  |
| 3.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) |  |  |  |  |  |
| … | <пообъектная расшифровка> |  |  |  |  |  |
| **4.** | **Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ** |  |  |  |  |  |
| 4.j | Трансформаторные подстанции (ТП) (j=1), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) |  |  |  |  |  |
| 4.j.k | Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2) |  |  |  |  |  |
| 4.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) |  |  |  |  |  |
| … | <пообъектная расшифровка> |  |  |  |  |  |
| **5.** | **Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ** |  |  |  |  |  |
| … | <пообъектная расшифровка> |  |  |  |  |  |
| **6.** | **Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)** |  |  |  |  |  |
| 6.j | ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2) |  |  |  |  |  |
| … | <пообъектная расшифровка> |  |  |  |  |  |

Приложение №2

(к Методическим указаниям по определению размера

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

от 29.08.2017 N 1135/17)

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний, за 2016 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **N п/п** | **Наименование мероприятий** | **Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1** | | |  |
| **Расходы по каждому мероприятию (руб.)** | **Количество технологических присоединений, шт.** | **Объем максимальной мощности (кВт)** | **Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | – | – | – | – |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | – | – | – | – |

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний, за 2017 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **N п/п** | **Наименование мероприятий** | **Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1** | | |  |
| **Расходы по каждому мероприятию (руб.)** | **Количество технологических присоединений, шт.** | **Объем максимальной мощности (кВт)** | **Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | – | 1 | – | – |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | – | – | – | – |

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а», «в» - «д» пункта 16 Методических указаний, за 2018 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **N п/п** | **Наименование мероприятий** | **Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1** | | |  |
| **Расходы по каждому мероприятию (руб.)** | **Количество технологических присоединений, шт.** | **Объем максимальной мощности (кВт)** | **Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | – | 2 | – | – |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | – | – | – | – |