Приложение N 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

АО "К-РАЭСК"

| principal de la companya del companya del companya de la companya | | | | K-PAJCK | | |
|---|---|----------------------|------------------------------|--|-----------------------------------|---|
| N п/п | Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности) | Год ввода объекта | Уровень напряжения, кВ | Протяженность (для линий электропередачи), м | Максимальна я мощность, кВт | Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. 1.j | Строительство воздушных линий 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 | 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)) | | | | | |
| 2. | Строительство кабельных линий | 2019 | 10кВ | 350 | 600 | 1 579,459 |
| 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 $(k = 2)$ | - | - | - | - | - |
| | Кабели с резиновой и пластмаесовой изоляцией ($I=1$), бумажной изоляцией ($I=2$) | - | - | - | - | - |
| 2.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)) | | | | | |
| 2.1 | КЛ-10кВ для ООО "ЛЮКС"; прокладка в траншее; кабель многожильный; кабель с бумажной изоляцией; сечение провода 50мм; (j1, k2, l2, m1). | 2019 | 10кВ | 350 | 600 | 1 579,459 |
| .5 1 | Строительство пунктов секционирования | 2019 | 10кВ | 0 | 600 | 882,887 |
| 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 $k = 5$) | - | | - | - | - |
| 3.1 | КРУ-10кВ (КРН) для ООО "ЛЮКС"; пункт секционирования типа КРУ(КРН); номинальный ток 400А; j1, k3). | 2019 2019 | 10кВ | | 600 | 882,887 |

| 4. | Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | 2019 | 10кВ | 0 | 600 | 1 145,836 |
|---------|--|------|------|---|-----|-----------|
| 4.j | Трансформаторные подстанции (ТП), 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 $(1=1)$, от 25 до 100 кВА включительно $(1=2)$, от 100 до 250 кВА включительно $(1=3)$, от 250 до 400 кВА $(1=4)$, от 420 до 1000 кВА включительно $(1=5)$, свыше 1000 кВА $(1=6)$ | | | | | |
| 4.1 | КТП-10кВ для ООО "ЛЮКС"; однотрансформаторная КТП; мощностью 630кВА; (k1,15). | 2019 | 10кВ | | 600 | 1 145,836 |
| 5. | Строительство распределительных транеформаторных 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 $(1=1)$, от 25 до 100 кВА включительно $(1=2)$, от 100 до 250 кВА включительно $(1=3)$, от 250 до 1000 кВА включительно $(1=3)$, от 250 до 400 кВА $(1=4)$, от 420 до 1000 кВА включительно $(1=5)$, свыше 1000 кВА $(1=6)$ | | | | | |
| | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - | - |
| 6.j | ПС 35 кВ ($j = 1$), ПС 110 кВ и выше ($j = 2$) | | | | | |
| 7. | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | - | - | - | - | - |
| 7. J | однофазный ($j=1$), трехфазный ($j=2$) | | | | | |
| 7.j.k | прямого включения $(k=1)$, полукосвенного включения $(k=2)$, косвенного включения $(k=3)$ | | | | | |
| | Итого при | // | | | | 3 608,182 |

8. Итого
* Строительная составляющая по выполненным договорам па-технологическое присоединение за 2017-2018 гг. отсутствует.

Генеральный директор АО "К-РАЭСК"

Скрипкин В.А.

Приложение N 2 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2017-2019 гг.

| | | | Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C1 (общее количество договоров ТП) | | | | | | | | | · · · · · · · · · · · · · · · · · · · | |
|------|--|---|---|---|---------|---------|-----------------------------------|---------|---------|--|----------|---------------------------------------|----------|
| №п/п | Наименование мероприятий | нование мероприятий Расходы по каждому мероприятию (руб.) | | Количество технологических присоединений (шт.) | | | Объем максимальной мощности (кВт) | | | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП) | | | |
| | | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. |
| | | факт | факт | факт | факт | факт | факт | факт | факт | факт | факт | факт | факт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 21 859,95 | 15 024,02 | 17 864,20 | 3 | 2 | 2 | 827 | 750 | 44 | 7 286,65 | 7 512,01 | 8 932,10 |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 16 887,30 | 5 803,20 | 6 901,20 | 3 | 1 | 1 | 827 | 150 | 15 | 5 629,10 | \$ 803,20 | 6 901,20 |

Генеральный директор АО "К-РАЭСК"

Скрипкин В.А.

Приложение N 3 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "a" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2017-2019 гг. (выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами "a" и "в" пункта 16 Методических указаний)

| Nen/n | Показатели | | этовка н выдача сетев ких условий Заявител | | C1.2 (Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий), тыс. руб. | | | | |
|-----------|--|---------|---|---------|---|---------|---------|--|--|
| 0 1210 11 | Trowns are the | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | | |
| | | факт | факт | факт | факт | факт | факт | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | | |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего | 21,86 | 15,02 | 17,86 | 16,89 | 5,80 | 6,90 | | |
| 1.1 | Вспомогательные материалы | 0,17 | 0,12 | 0,14 | 0,14 | 0,05 | 0,06 | | |
| 1.2 | Энергия на хозяйственные нужды | 0,27 | 0,19 | 0,22 | 0,21 | 0,07 | 0,09 | | |
| 1.3 | Оплата труда ППП | 11,59 | 7,96 | 9,47 | 8,95 | 3,08 | 3,66 | | |
| 1.4 | Отчисления на страховые взносы | 3,50 | 2,40 | 2,86 | 2,70 | 0,93 | 1,10 | | |
| 1.5 | Прочие расходы, всего, в том числе: | 6,12 | 4,21 | 5,00 | 4,73 | 1,62 | 1,93 | | |
| 1.5.1 | работы и услуги непроизводственного характера | 0,44 | 0,30 | 0,36 | 0,34 | 0,12 | 0,14 | | |
| 1.5.2 | налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего | 1,75 | 1,20 | 1,43 | 1,35 | 0,46 | 0,55 | | |
| 1.5.3 | работы и услуги непроизводственного характера, в том числе: | 3,93 | 2,70 | 3,22 | 3,04 | 1,04 | 1,24 | | |
| 1.5.3.1 | услуги связи | 0,22 | 0,15 | 0,18 | 0,17 | 0,06 | 0.07 | | |
| 1.5.3.2 | расходы на охрану и пожарную безопасность | 0,87 | 0,60 | 0,71 | 0,68 | 0,23 | 0,28 | | |
| 1.5.3.3 | расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению | 0,66 | 0,45 | 0,54 | 0,51 | 0,17 | 0,21 | | |
| 1.5.3.4 | плата за аренду имущества | 0,66 | 0,45 | 0,54 | 0,51 | 0,17 | 0,21 | | |
| 1.5.3.5 | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 1,53 | 1,05 | 1,25 | 1,18 | 0,41 | 0,48 | | |
| 1.6. | Внереализационные расходы, всего | 0,21 | 0,14 | 0,17 | 0,16 | 0,06 | 0,07 | | |
| 1.6.1 | расходы на услуги банков | 0,21 | 0,14 | 0,17 | 0,16 | 0,06 | 0,07 | | |
| 1.6.2 | % за пользование кредитом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 1.6.3 | прочие обоснованные расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |
| 1.6.4 | денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

| год | среднесписочная численность, чел. (по ТП) | ФОТ, руб. | Страх выплаты от ФОТ в % | Прочие расходы (по техпрису) в % |
|------|---|-----------|-----------------------------|-------------------------------------|
| 2017 | 7,00 | 20,54 | 6,20 | 0,00 |
| 2018 | 7,00 | 11,04 | 3,33 | 0,00 |
| 2019 | 7,00 | 13,13 | 3,96 | 0,00 |

Генеральный директор АО "К-РАЭСК"

Скрипкин В.А.

Приложение 2 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ

о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

| | | | ие расходы на стр в предыдущих го, | | Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт) | | | |
|----|---|------|---------------------------------------|-----------|---|------|------|--|
| | | 2017 | 2018 | 2019 | 2017 | 2018 | 2019 | |
| 1. | Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов) | 0 | 0 | 882,887 | | | | |
| 2. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 0 | 0 | 1 145,836 | 827 | 150 | 15 | |
| 3. | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 0 | 0 | 0 | | | | |

ИНФОРМАЦИЯ о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

| | Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на і-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: | | | |
| 0,4 кВ | | | |
| 1 - 20 кВ | 1 579,459 | 350 | 0 |
| 35 кВ | | | |
| 2. Строительство | | | |
| воздушных линий | | | |
| электропередачи: | | | |
| 0,4 кВ | | | |
| 1 - 20 кВ | | | |
| 35 кВ | | | |

ИНФОРМАЦИЯ об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий 2020 год

| Категория заявителей | Количество договоров (штук) | | | Макси | мальная мощно | сть (кВт) | Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей) | | |
|--|-----------------------------|-----------|--------------|--------|---------------|--------------|--|-----------|--------------|
| 1 | 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 | 2 | | | 20 | | | 11,25874 | | |
| в том числе льготная категория <*> | 1 | | | 5 | | | 0,55 | | |
| 2. От 15 до 150 кВт - всего | | | | | | | | | |
| в том числе льготная категория <**> | | | | | | | | | |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт - всего | | | | | | | | | |
| в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | | | | |
| 4. От 670 кВт - всего | | | | | | | | | |
| в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | | | | |

ИНФОРМАЦИЯ о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

| Категория заявителей | Количество договоров (штук) | | | Максим | иальная мощно | сть (кВт) | Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей) | | |
|--|-----------------------------|-----------|--------------|--------|---------------|--------------|--|-----------|--------------|
| 1 | 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 | 2 | | | 20 | | | 11,25874 | | |
| в том числе льготная категория <*> | 1 | | | 5 | | | 0,55 | | |
| 2. От 15 до 150 кВт - всего | | | | | | | | | |
| в том числе льготная категория <**> | | | | | | | | | |
| 3. От 150 кВт до 670 кВт - всего | | | | | | | | | |
| в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | | | | |
| 4. От 670 кВт - всего | | | | | | | | | |
| в том числе по индивидуальному проекту | | | | | | | | | |