Приложение N 2

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

 ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

 о расходах за технологическое присоединение

 МП КЭТ и ГС МР «Мосальский район» на 2021г.

Полное наименование: Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район»

Сокращенное наименование: МП КЭТ и ГС МР «Мосальский район»

Место нахождения: 249930, Калужская обл., г. Мосальск, ул. Энгельса, д.43а

Фактический адрес: 249930, Калужская обл., г. Мосальск, ул. Энгельса, д.43а

ИНН: 4014003390

КПП: 401401001

Ф.И.О. руководителя: Рыжов Николай Николаевич

Адрес электронной почты: gorsvet-mosalsk@mail.ru

Контактный телефон: 8(48452)26127

Факс: 8(48452)21933

Директор МП КЭТ и ГС МР «Мосальский район» Рыжов Н.Н.

Приложение N 3

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

 (форма)

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение

к территориальным распределительным сетям на уровне

напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой

мощностью менее 8900 кВт

МП КЭТ И ГС МР «Мосальский район»

на 2021 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки |
| по постоянной схеме | по временной схеме |
| Уровень напряжения |
| base_1_181594_11 | 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 Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности | рублей/кВт | 22474,61 | 22474,61 |
| base_1_181594_12 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 6728,78 | 6728,78 |
| base_1_181594_13 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | рублей/км | 15745,83 | 15745,83 |
| base_1_181594_14 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | рублей/км | 0 | 0 |
| base_1_181594_15 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") | рублей/кВт | 0 | 0 |
| base_1_181594_16 [<\*>](#P2099) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи | рублей/км0,4 Кв6-10 Кв | 00 | 00 |
| base_1_181594_17 [<\*>](#P2099) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи | рублей/км0,4 кВ | 0 | 0 |
| base_1_181594_18 [<\*>](#P2099) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряженияКТП с одним трансформатором:-мощностью 160кВА;-мощностью 250кВА-мощностью 400 кВА-мощностью 630 кВАКТП с двумя трансформаторами-мощность 2-х 250 кВА-мощность 2-х 400 кВА | рублей/кВт0,4 кВ,6-10кВ | 0 | 0 |

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

<\*> Ставки платы ,  и  за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Приложение N 4

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

Список изменяющих документов

(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,

осуществляемые при технологическом присоединении

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | Распределение необходимой валовой выручки [<\*>](#P2206) (рублей) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: | 11850,44 | 222 | 1692,92 |
| по постоянной схеме | 11850,44 | 222 | 1692,92 |
| по временной схеме | 11850,44 | 222 | 1692,92 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": | - | - | - |
| строительство воздушных линий |  |  |  |
| строительство кабельных линий |  |  |  |
| строительство пунктов секционирования |  |  |  |
|  | строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ |  |  |  |
| строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше |  |  |  |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: | 6950,72 | 222 | 992,96 |
| по постоянной схеме | 6950,72 | 222 | 992,96 |
| по временной схеме | 6950,72 | 222 | 992,96 |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: | - | - | - |
| по постоянной схеме |  |  |  |
| по временной схеме |  |  |  |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети: |  |  |  |
| по постоянной схеме |  |  |  |
| по временной схеме | - | - | - |

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

<\*> Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение N 5

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

Список изменяющих документов

(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

РАСЧЕТ

необходимой валовой выручки сетевой организации

на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Показатели | Ожидаемые данные за текущий период | Плановые показатели на следующий период |
| 1. | Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего | 18801,16 | 26313,10 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | вспомогательные материалы | 1011,5 | 3500,0 |
|  | энергия на хозяйственные нужды |  |  |
|  | оплата труда | 13507,76 | 17521,59 |
|  | отчисления на страховые взносы | 4281,90 | 5291,51 |
|  | прочие расходы - всего |  |  |
|  | из них: |  |  |
|  | работы и услуги производственного характера |  |  |
|  | налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций |  |  |
|  | работы и услуги непроизводственного характера - всего |  |  |
|  | в том числе: |  |  |
|  | услуги связи |  |  |
|  | расходы на охрану и пожарную безопасность |  |  |
|  | расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги |  |  |
|  | плата за аренду имущества |  |  |
|  | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией |  |  |
|  | внереализационные расходы - всего |  |  |
|  | в том числе: |  |  |
|  | расходы на услуги банков |  |  |
|  | процент за пользование кредитом |  |  |
|  | прочие обоснованные расходы |  |  |
|  | денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) |  |  |
| 2. | Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики |  |  |
| 3. | Выпадающие доходы (экономия средств) |  |  |
|  | Итого (размер необходимой валовой выручки) |  |  |

Приложение N 6

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

Список изменяющих документов

(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

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 | - | - |
| 3. | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | - | - |

Приложение N 7

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

Список изменяющих документов

(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

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: | - | - | - |
|  | 0,4 кВ |  |  |  |
|  | 1 - 20 кВ |  |  |  |
|  | 35 кВ |  |  |  |
| 2. | Строительство воздушных линий электропередачи: | - | - | - |
|  | 0,4 кВ |  |  |  |
|  | 1 - 20 кВ |  |  |  |
|  | 35 кВ |  |  |  |

Приложение N 8

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

Список изменяющих документов

(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения

по договорам, заключенным за текущий год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе | 4 |  |  | 50 |  |  | 2,2 |  |  |
|  | льготная категория [<\*>](#P2639) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*\*>](#P2640) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 N 9

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

Список изменяющих документов

(введено Постановлением Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение

за текущий год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 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 |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе | 11 |  |  | 155 |  |  |
|  | льготная категория [<\*>](#P2798) |  |  |  |  |  |  |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*\*>](#P2799) |  |  |  |  |  |  |
| 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