"Приложение N 2

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение по стандартизированным ставкам

к электрическим сетям ООО «Северэнерго» на 2017 год

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Севеэнерго»

2. Сокращенное наименование ООО «Северэнерго»

3. Место нахождения г. Курск п. Северный

4. Адрес юридического лица: РФ, город Курск, проспект Анатолия Дериглазова дом 19 оф. 3

5. ИНН 4632187784

6. КПП 463201001

7. Ф.И.О. руководителя Калитиевский Дмитрий Владимирович

8. Адрес электронной почты severenergo46@mail.ru

9. Контактный телефон 76-03-62

10. Факс

Приложение N 3

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

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

ООО «Северэнерго»

на 2017 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки на 2017 год | | | |
| по постоянной схеме | | | по временной схеме |
|  | 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=B3A6621BC3E84D797AACEE700F1F1A1F1297C3DB7E91B0F7B9BAB86BB12962FA8DDBBE1906DC7B34F5gBH) методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=B3A6621BC3E84D797AACEE700F1F1A1F1297C3DB7E91B0F7B9BAB86BB12962FA8DDBBE1906DC7B34F5g5H) и ["в" пункта 16](consultantplus://offline/ref=B3A6621BC3E84D797AACEE700F1F1A1F1297C3DB7E91B0F7B9BAB86BB12962FA8DDBBE1906DC7B34F5g4H), в расчете на 1 кВт максимальной мощности | рублей/кВт | 323,15 |  |  | | | - |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 51,89 |  |  | | |  |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | рублей/км | 64,86 |  |  | | |  |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | рублей/км | 4,92 |  |  | | |  |
|  | 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 | 201,48 |  |  | | |  |
| [<\*>](#P138) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно [приложению N 1](consultantplus://offline/ref=B3A6621BC3E84D797AACEE700F1F1A1F1297C3DB7E91B0F7B9BAB86BB12962FA8DDBBE190EFDg4H) 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/км |  |  |  | | |  |
| [<\*>](#P138) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно [приложению N 1](consultantplus://offline/ref=B3A6621BC3E84D797AACEE700F1F1A1F1297C3DB7E91B0F7B9BAB86BB12962FA8DDBBE190EFDg4H) 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/км |  |  |  | | |  |
| [<\*>](#P138) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно [приложению N 1](consultantplus://offline/ref=B3A6621BC3E84D797AACEE700F1F1A1F1297C3DB7E91B0F7B9BAB86BB12962FA8DDBBE190EFDg4H) к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения | рублей/кВт |  |  |  | | |  |

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

<\*> 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

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,

осуществляемые при технологическом присоединении

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | | Факт Распределения необходимой валовой выручки за 8 месяцев 2016г. (рублей) | Факт объема максимальной мощности за 8 месяцев 2016 г. (кВт) | Факт ставки для расчета платы по каждому мероприятию за 8 месяцев 2016г. (рублей/кВт) (без учета НДС) | Распределение необходимой валовой выручки на 2017 год (рублей) | Объем максимальной мощности на 2017 год (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию на 2017 год (рублей/кВт) (без учета НДС) |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: | 6327,46 | 204 | 31,02 | 15618,66 | 301 | 51,89 |
| по постоянной схеме |  |  |  |  |  |  |
| по временной схеме | - | - | - |  |  |  |
| 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: |  |  |  |  |  |  |
| по постоянной схеме | 10873,76 | 204 | 53,3 | 19523,32 | 301 | 64,86 |
| по временной схеме |  |  |  |  |  |  |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: |  |  |  |  |  |  |
| по постоянной схеме | 1481,87 | 204 | 7,26 | 1481,87 | 301 | 4,92 |
| 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 | 82550,79 | - | 404,66 | 60645,09 | 301 | 201,48 |
| по временной схеме |  |  |  |  |  |  |

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

<\*> Согласно [приложению N 1](consultantplus://offline/ref=B3A6621BC3E84D797AACEE700F1F1A1F1297C3DB7E91B0F7B9BAB86BB12962FA8DDBBE190EFDg4H) 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

РАСЧЕТ

необходимой валовой выручки сетевой организации

на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Показатели | Фактические данные за 8 месяцев 2016 года | Плановые показатели на 2017 год |
| 1. | Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего | 101,233 | 97,269 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | вспомогательные материалы | 1,8 | 2,8 |
|  | энергия на хозяйственные нужды |  |  |
|  | оплата труда | 76,252 | 72,445 |
|  | отчисления на страховые взносы | 23,181 | 22,023 |
|  | 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

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

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

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения

по договорам, заключенным за 8 месяцев 2016 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 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*>](#P668) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 2 |  |  | 204 |  |  | 199, 742 |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*\*>](#P669) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение

за 8 месяцев 2016 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 |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*>](#P825) |  |  |  |  |  |  |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 2 |  |  | 204 |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*\*>](#P826) |  |  |  |  |  |  |
| 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.".

Генеральный директор ООО «Северэнерго» Калитиевский Д.В.