Приложение N 2

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(введено [Постановлением](consultantplus://offline/ref=A51CCB964CC73DBD6FC2881B6AC8AA103D496DE2D80E29202E672CBF9DA72E680AC58D14848DCC67f053F) Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

АО «Саткинский чугуноплавильный завод» на 2018 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_АО «Саткинский чугуноплавильный завод»\_\_\_\_

2. Сокращенное наименование \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_АО «СЧПЗ»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

3. Место нахождения \_\_Пл-дь 1 Мая 1,г. Сатка, Челябинская обл., 456910\_\_\_\_\_\_

4. Адрес юридического лица \_Пл-дь 1 Мая 1,г. Сатка, Челябинская обл., 456910

5. ИНН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_7417014047\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6. КПП \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_7414500001\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

7. Ф.И.О. руководителя \_\_\_\_\_\_\_ Иванов Алексей Витальевич\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

8. Адрес электронной почты \_\_\_\_zavod@shpz.ru\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

9. Контактный телефон \_\_\_\_\_\_\_\_\_(351 61) 3-28-43,3-28-52\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

10. Факс \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(351 61) 3-28-43\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Приложение N 3

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

Список изменяющих документов

(введено [Постановлением](consultantplus://offline/ref=A51CCB964CC73DBD6FC2881B6AC8AA103D496DE2D80E29202E672CBF9DA72E680AC58D14848DCC67f053F) Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(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

АО «САТКИНСКИЙ ЧУГУНОПЛАВИЛЬНЫЙ ЗАВОД»

(наименование сетевой организации)

на 2018 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки | |
| 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=A51CCB964CC73DBD6FC2881B6AC8AA103D476CE5D60D29202E672CBF9DA72E680AC58D14848DCC61f051F) методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением [подпунктов "б"](consultantplus://offline/ref=A51CCB964CC73DBD6FC2881B6AC8AA103D476CE5D60D29202E672CBF9DA72E680AC58D14848DCC61f05FF) и ["в" пункта 16](consultantplus://offline/ref=A51CCB964CC73DBD6FC2881B6AC8AA103D476CE5D60D29202E672CBF9DA72E680AC58D14848DCC61f05EF), в расчете на 1 кВт максимальной мощности | рублей/кВт | 143,16 | 143,16 |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 92,83 | 92,83 |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | рублей/км | 24,90 | 24,90 |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя | рублей/км | - | - |
|  | 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 | 43,57 | 43,57 |
| [<\*>](#Par2015) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на СН1 уровне напряжения согласно [приложению N 1](consultantplus://offline/ref=A51CCB964CC73DBD6FC2881B6AC8AA103D476CE5D60D29202E672CBF9DA72E680AC58D148Cf855F) 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 | 173799,62 | 173799,62 |
| [<\*>](#Par2015) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на СН2 уровне напряжения согласно [приложению N 1](consultantplus://offline/ref=A51CCB964CC73DBD6FC2881B6AC8AA103D476CE5D60D29202E672CBF9DA72E680AC58D148Cf855F) 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 | 510416,69 | 510416,69 |
| [<\*>](#Par2015) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно [приложению N 1](consultantplus://offline/ref=A51CCB964CC73DBD6FC2881B6AC8AA103D476CE5D60D29202E672CBF9DA72E680AC58D148Cf855F) к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на СН1 уровне напряжения | рублей/кВт | 614,658 | 614,658 |

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

<\*> 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](consultantplus://offline/ref=A51CCB964CC73DBD6FC2881B6AC8AA103D496DE2D80E29202E672CBF9DA72E680AC58D14848DCC67f053F) Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,

осуществляемые при технологическом присоединении

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | 6-10 кВ (уровень напряжения) | | |
| Разбивка НВВ согласно приложения по каждому мероприятию, (руб.) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставка для расчета платы по каждому мероприятию, (руб/кВт) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 44966 | 500 | 89,93 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили», |  | 500 | - |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | x | x | x |
| 3.1. | строительство воздушных линий |  | 500 | - |
| 3.2. | строительство кабельных линий |  | 500 | - |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования |  | 500 | - |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных |  | 500 | - |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) |  | 500 | - |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 14989 | 500 | 29,98 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1> |  | 500 | - |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 26230 | 500 | 52,46 |

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

<\*> Согласно [приложению N 1](consultantplus://offline/ref=A51CCB964CC73DBD6FC2881B6AC8AA103D476CE5D60D29202E672CBF9DA72E680AC58D148Cf855F) 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](consultantplus://offline/ref=A51CCB964CC73DBD6FC2881B6AC8AA103D496DE2D80E29202E672CBF9DA72E680AC58D14848DCC67f053F) Правительства РФ от 17.09.2015 N 987)

(форма)

РАСЧЕТ

необходимой валовой выручки сетевой организации

на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Плановые показатели на следующий период (2018 г.) |
| 1 | 2 | 5 |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего | 74,94 |
| 1.1. | Вспомогательные материалы | 27,58 |
| 1.2. | Энергия на хозяйственные нужды | 3,04 |
| 1.3. | Оплата труда ППП | 22,98 |
| 1.4. | Отчисления на страховые взносы | 7,33 |
| 1.5. | Прочие расходы, всего, в том числе: | 14,02 |
| 1.5.1. | - работы и услуги производственного характера | 10,72 |
| 1.5.2. | - налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего | 1,00 |
| 1.5.3. | - работы и услуги непроизводственного характера | 2,30 |
| 1.5.3.1. | - услуги связи | 0,77 |
| 1.5.3.2. | - расходы на охрану и пожарную безопасность | 0,77 |
| 1.5.3.3. | - расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги | 0,77 |
| 1.5.3.4. | - плата за аренду имущества | - |
| 1.5.3.5. | - другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | - |
| 1.6. | Внереализационные расходы, всего | - |
| 1.6.1. | - расходы на услуги банков | - |
| 1.6.2. | - % за пользование кредитом | - |
| 1.6.3. | - прочие обоснованные расходы | - |
| 1.6.4. | - 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 | - |
| 4. | Необходимая валовая выручка (сумма п. 1- 3) | 74,94 |

Приложение N 6

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

Список изменяющих документов

(введено [Постановлением](consultantplus://offline/ref=A51CCB964CC73DBD6FC2881B6AC8AA103D496DE2D80E29202E672CBF9DA72E680AC58D14848DCC67f053F) 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) | нет | нет |
| 2. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | нет | нет |
| 3. | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | нет | нет |

Приложение N 7

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

Список изменяющих документов

(введено [Постановлением](consultantplus://offline/ref=A51CCB964CC73DBD6FC2881B6AC8AA103D496DE2D80E29202E672CBF9DA72E680AC58D14848DCC67f053F) 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](consultantplus://offline/ref=A51CCB964CC73DBD6FC2881B6AC8AA103D496DE2D80E29202E672CBF9DA72E680AC58D14848DCC67f053F) 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 | - | - | - | - | - | - | - | | - | - |
|  | льготная категория [<\*>](#Par2560) | - | - | - | - | - | - | - | | - | - |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | - | - | - | - | - | - | - | | - | - |
|  | в том числе | - | - | - | - | - | - | - | | - | - |
|  | льготная категория [<\*\*>](#Par2561) | - | - | - | - | - | - | - | | - | - |
| 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.

Приложение N 9

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

Список изменяющих документов

(введено [Постановлением](consultantplus://offline/ref=A51CCB964CC73DBD6FC2881B6AC8AA103D496DE2D80E29202E672CBF9DA72E680AC58D14848DCC67f053F) 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 | - | - | - | - | - | - |
|  | льготная категория [<\*>](#Par2720) | - | - | - | - | - | - |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | - | - | - | - | - | - |
|  | в том числе | - | - | - | - | - | - |
|  | льготная категория [<\*\*>](#Par2721) | - | - | - | - | - | - |
| 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.