Приложение № 2
к стандартам раскрытия иформации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**

**о расходах за технологическое присоединение**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **АО «Орелоблэнерго»** | **на** | **2019** | **год** |
| **(наименование сетевой организации)** |  |  |  |

1. Полное наименование Акционерное общество «Орелоблэнерго»

2. Сокращенное наименование АО «Орелоблэнерго»

3. Место нахождения г. Орел, пл. Поликарпова, 8

4. Адрес юридического лица г. Орел, пл. Поликарпова, 8

5. ИНН 5751028520

6. КПП 575101001

7. Ф.И.О. руководителя Куликов Андрей Леонидович

8. Адрес электронной почты info@oreloblenergo.ru

9. Контактный телефон (4862) 55-08-04

10. Факс (4862) 55-08-04

Приложение № 3

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ

 от 17.09.2015 № 987)

(форма)

|  |
| --- |
| **СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ** |
| **для расчета платы за технологическое присоединениек территориальным распределительным сетям на уровненапряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт**  |
|  |  **АО «Орелоблэнерго»** |  |
|  | **(наименование сетевой организации)** |  |
|  | **на** | **2019** |  **год** |  |  |  |
|  |  |  | **(для территорий городских населенных пунктов)** |
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки |
| До 150 кВт | До 8900 кВт |
| по постоянной схеме | по временной схеме | по постоянной схеме | по временной схеме |
| С1 | 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 | руб./ одно присоединение | 14 744,10 | 14 744,10 | 19 800,98 | 19 800,98 |
| С1.1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | руб./ одно присоединение | 5 788,26 | 5788,26 | 6 489,16 | 6 489,16 |
| С1.2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб./ одно присоединение | 8 955,83 | 8 955,83 | 13 311,82 | 13 311,82 |
| С2 | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 0,4 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи |  |  |  |  |  |
|  | С использованием железобетонных опор | Руб/ км | 1 138 238,82 |  | - |  |
|  | С использованием металлических опор | Руб/ км | 2 028 435,55 |  | - |  |
| С2 | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи |  |  |  |  |  |
|  | С использованием железобетонных опор | Руб/ км | 1 594 063,90 |  | - |  |
|  | С использованием металлических опор | Руб/ км | - |  | - |  |
| С3 | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи напряжением 0,4 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи | Руб/ км | 1 786 711,82 |  | 1 790 603,00 |  |
| С3 | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи | Руб/ км | 2 408 518,99 |  | 2 419 288,39(до 670 кВт включительно)2 374 914,81(от 670 до 8900 кВт) |  |
| С4 | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования | Руб/ шт | - |  | 1 056 696,28 |  |
| С5 | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ |  |   |  |   |  |
|  | Однотрансформаторные | руб./ кВт | 6 448,09 |  | 2 784,58 |  |
|  | Двухтрансформаторные | руб./ кВт |  |  | 7 613,11(до 670 кВт включительно)6 192,17(от 670 до 8900 кВт) |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| \_\_\_\_\_\*\_Ставки платы С2,i, С3,i и С4,i за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности. |
|  |  |  | **(для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)** |
| Наименование стандартизированных тарифных ставок | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки |
| До 150 кВт | До 8900 кВт |
| по постоянной схеме | по временной схеме | по постоянной схеме | по временной схеме |
| С1 | 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 | руб./ одно присоединение | 12 549,12 | 12 549,12 | 15 962,42 | 15 962,42 |
| С1.1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | руб./ одно присоединение | 5 520,15 | 5 520,15 | 5 958,47 | 5 958,47 |
| С1.2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб./ одно присоединение | 7 028,97 | 7 028,97 | 10 003,94 | 10 003,94 |
| С2 | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий напряжением 0,4 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи |  |  |  |  |  |
|  | С использованием железобетонных опор | Руб/ км | 1 125 677,71 |  | - |  |
|  | С использованием металлических опор | Руб/ км | 1 179 199,67 |  | - |  |
| С2 | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи |  |  |  |  |  |
|  | С использованием железобетонных опор | Руб/ км | 1 565 380,15 |  | 1 484 456,15(до 670 кВт включительно)1 569 707,92(от 670 до 8900 кВт) |  |
|  | С использованием металлических опор | Руб/ км | - |  | - |  |
| С3 | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи напряжением 0,4 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи | Руб/ км | 1 791 759,22 |  | - |  |
| С3 | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи напряжением 6-10 кВ в расчете на 1 км линий электропередачи | Руб/ км | 2 370 153,21 |  | 2 372 934,26(до 670 кВт включительно)2 409 060,12(от 670 до 8900 кВт) |  |
| С4 | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования | Руб/ шт | - |  | 1 056 696,28 |  |
| С5 | Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ |  |   |  |   |  |
|  | Однотрансформаторные | руб./ кВт | 6 448,09 |  | 2 784,58 |  |
|  | Двухтрансформаторные | руб./ кВт |  |  | 6 802,30 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| \_\_\_\_\_\*\_Ставки платы С2,i, С3,i и С4,i 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 № 4

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ

 от 17.09.2015 № 987)

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,**

**осуществляемые при технологическом присоединении до 8900 кВт** (2017г.)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | Распределение необходимой валовой выручки [<\*>](#P243) (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: |  |  |  |
| по постоянной схеме | 9 988 154,24 | 18 641,15 | 535,81 |
| по временной схеме |  |  |  |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | х | х | х |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": | х | х | х |
| строительство воздушных линий | 12 118 948,19 | 1 566,0 | 7 738,79 |
| строительство кабельных линий | 26 619 423,03 | 3 998,38 | 6 657,55 |
| строительство пунктов секционирования | 0 | 0 | 0 |
|  | строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 14 077 005,9 | 1 076,8 | 13 073,0 |
| строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: |  |  |  |
| по постоянной схеме | 7 959 837,16 | 18 641,15 | 427,0 |
| по временной схеме |  |  |  |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: |  |  |  |
| по постоянной схеме | 59 588,34 | 7 323,09 | 8 ,14 |
| 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 | 7 839 719,48 | 18 641,15 | 420,56 |
| 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 № 5

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ

 от 17.09.2015 № 987)

**РАСЧЕТ**

**необходимой валовой выручки сетевой организации**

**на технологическое присоединение**

(тыс. рублей)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Показатели | Ожидаемые данные за текущий период(2018г.) | Плановые показатели на следующий период(2019г.) |
| 1. | Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего | 26 234,35 | 27 441,03 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | вспомогательные материалы | 2 534,40 | 2 650,98 |
|  | энергия на хозяйственные нужды |  |  |
|  | оплата труда | 13 000,50 | 13 598,52 |
|  | отчисления на страховые взносы | 3 491,25 | 3 651,85 |
|  | прочие расходы - всего | 5 491,0 | 5 743,48 |
|  | из них: |  |  |
|  | работы и услуги производственного характера | 56,55 | 59,15 |
|  | налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций | 2 722,95 | 2 848,21 |
|  | работы и услуги непроизводственного характера - всего | 2 711,50 | 2 836,12 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | услуги связи | 142,20 | 148,74 |
|  | расходы на охрану и пожарную безопасность | 211,95 | 221,70 |
|  | расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги | 161,55 | 168,98 |
|  | плата за аренду имущества |  |  |
|  | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 2 195,70 | 2 296,70 |
|  | внереализационные расходы - всего | 1 717,20 | 1 796,19 |
|  | в том числе: |  |  |
|  | расходы на услуги банков | 50,20 | 52,51 |
|  | процент за пользование кредитом | 1 667,0 | 1 746,68 |
|  | 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 | 55 340,58 | 57 886,26 |
| 3. | Выпадающие доходы (экономия средств) | 32 940,61 | 34 455,88 |
|  | Итого (размер необходимой валовой выручки) | 114 515,54 | 119 783,17 |

Приложение № 6

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ

 от 17.09.2015 № 987)

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**

**о присоединенных объемах максимальной мощности**

**за 3 предыдущих года (2015-2017 г.г.) 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) | 0 | 0 |
| 2. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 76 480,172 | 11 797,84 |
| 3. | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 0 | 0 |

Приложение № 7

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ

 от 17.09.2015 № 987)

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**

**о длине линий электропередачи и об объемах максимальной**

**мощности построенных объектов за 3 предыдущих года (2015-2017 г.г.)**

**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 | 66 558,112 | 45,619 | 13 240,91 |
|  | 1 - 20 кВ | 54 290,662 | 28,18 | 7 440,9 |
|  | 35 кВ | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Строительство воздушных линий электропередачи: |  |  |  |
|  | 0,4 кВ | 29 702,403 | 42,207 | 3 780,04 |
|  | 1 - 20 кВ | 2 021,694 | 3,343 | 178 |
|  | 35 кВ | 0 | 0 | 0 |

Приложение № 8

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ

 от 17.09.2015 № 987)

**ИНФОРМАЦИЯ**

**об осуществлении технологического присоединения**

**по договорам, заключенным за текущий год (**9 месяцев 2018г.**)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 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 | 605 | х | х | 4 320,32 | х | х | 1 510,22  | х | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*>](#P672) | 498 | х | х | 3 829,63 | х | х | 232,12 | х | х |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 98 | х | х |  5 588,75 | х | х | 1 954,01 | х | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*\*>](#P673) | 98 | х | х | 5 588,75 | х | х | 1 954,01 | х | х |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 22 | 7 | х | 4 425,9 | 1 000,0 | х | 68 721,83 | 3 254,68 |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 5. | От 8900 кВт - всего | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6. | Объекты генерации | х | х | х | х | х | х | х | х | х |

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

<\*> 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 № 9

к стандартам раскрытия информации

субъектами оптового и розничных

рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ

 от 17.09.2015 № 987)

(форма)

**ИНФОРМАЦИЯ**

**о поданных заявках на технологическое присоединение**

**за текущий год (**9 месяцев 2018г.**)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 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 | 750 | х | х | 4 770,47 | х | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*>](#P829) | 545 | х | х | 4 164,22 | х | х |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 113 | х | х | 6 512,45 | х | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория [<\*\*>](#P830) | 113 | х | х | 6 512,45 | х | х |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 36 | 7 | х | 10 987,1 | 2 572,4 |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | х | х | х | х | х | х |
| 4. | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | 1 | х | х | 956,90 | х | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | х | х | х | х | х | х |
| 5. | От 8900 кВт - всего | х | х | х | х | х | х |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | по индивидуальному проекту | х | х | х | х | х | х |
| 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."