**Приложение N 2  
к**[**стандартам**](http://base.garant.ru/186671/#block_1000)**раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии**

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**

**о расходах за технологическое присоединение**

ООО «ЭЛЕКТРОСНАБ» на 2018 год

1. Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЕКТРОСНАБ»

2. Сокращенное наименование: ООО «ЭЛЕКТРОСНАБ»

3. Место нахождения: 429430, Чувашская Республика, г.Козловка, ул.Николаева, д.41

4. Адрес юридического лица: 603000, г.Нижний Новгород, ул. Студеная, д.35А

5. ИНН: 2107903464

6. КПП: 526001001

7. Ф.И.О. руководителя: Волков Иван Александрович

8. Адрес электронной почты: оооelektrosnab@rambler.ru

9. Контактный телефон (83534) 2 51 35

10. Факс

**Приложение N 3  
к**[**стандартам**](http://base.garant.ru/186671/#block_1000)**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 «ЭЛЕКТРОСНАБ»**

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](http://base.garant.ru/70229430/#block_16)методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением [подпунктов "б"](http://base.garant.ru/70229430/#block_162) и ["в" пункта 16](http://base.garant.ru/70229430/#block_163), в расчете на 1 кВт максимальной мощности | рублей/кВт | 669,50 | 669,50 |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 117,16 | 117,16 |
|  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | рублей/км | 114,18 | 114,18 |
|  | 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 | 438,16 | 438,16 |
| [\*](http://base.garant.ru/186671/#block_333) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно [приложению N 1](http://base.garant.ru/70229430/#block_1100) 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 |  |  |
| [\*](http://base.garant.ru/186671/#block_333) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно [приложению N 1](http://base.garant.ru/70229430/#block_1100) 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 |  |  |
| [\*](http://base.garant.ru/186671/#block_333) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно [приложению N 1](http://base.garant.ru/70229430/#block_1100) 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**](http://base.garant.ru/186671/#block_1000)**раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии**

**Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятий | | Распределение необходимой валовой выручки[\*](http://base.garant.ru/186671/#block_444)  (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: | 48702 | 134,00 | 363,45 |
|  | 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: | 120709 | 134,00 | 900,82 |
|  | по постоянной схеме |  |  |  |
|  | по временной схеме |  |  |  |
| 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: | 286863 | 134,00 | 2140,76 |
|  | по постоянной схеме |  |  |  |
|  | по временной схеме |  |  |  |

**Приложение N 5  
к**[**стандартам**](http://base.garant.ru/186671/#block_1000)**раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии**

**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 |  |  |
|  | в том числе: |  |  |
|  | вспомогательные материалы | 137,79 | 144,43 |
|  | энергия на хозяйственные нужды |  |  |
|  | оплата труда | 204,33 | 214,48 |
|  | отчисления на страховые взносы | 62,19 | 65,28 |
|  | прочие расходы - всего | 30,85 | 32,09 |
|  | 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 | ) 435,16 | 456,27 |
|  |  |  |  |

Приложение N 6  
 к [стандартам](http://base.garant.ru/186671/#block_1000) 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**](http://base.garant.ru/186671/#block_1000)**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**](http://base.garant.ru/186671/#block_1000)**раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии**

**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 | 12 |  |  | 83 |  |  | 6,6 |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория[\*](http://base.garant.ru/186671/#block_881) | 0 |  |  | 0 |  |  | 0 |  |  |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 2 |  |  | 102,5 |  |  | 77,238 |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория[\*\*](http://base.garant.ru/186671/#block_882) | 0 |  |  | 0 |  |  | 0 |  |  |
| 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**](http://base.garant.ru/186671/#block_1000)**раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии**

**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 | 149 |  |  | 81 |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория[\*](http://base.garant.ru/186671/#block_991) | 0 |  |  | 0 |  |  |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 0 |  |  | 0 |  |  |
|  | в том числе |  |  |  |  |  |  |
|  | льготная категория[\*\*](http://base.garant.ru/186671/#block_992) | 0 |  |  | 0 |  |  |
| 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.