**Информация о тарифах на услуги по передаче электрической энергии**

Приложение№ 2

к приказу Департамента по тарифам

Новосибирской области

от 18.12.2015 № 429-ЭЭ

.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование сетевой организации | | 1 полугодие 2016г. | | | 2 полугодие 2016г. | | |
|  | Двухставочный тариф | | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |  | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |  |
| руб./кВт мес. | | руб./кВтч | руб./кВтч | руб./кВт мес. | руб./кВтч | руб./кВтч |
| ООО "РП-10" (ОГРН 1075407010227, ИНН 5407029348 - ОАО "региональные электрические сети | 93,8736 | | 0,01605 | 0,18069 | 93,8109 | 0,01605 | 0,18609 |

**Информация о размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов:**

"ПРАВИЛА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ПО ПРОИЗВОДСТВУ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ, К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ" (Утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861) определяют порядок и стоимость технологического подключения:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В отношении заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 15 и до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), размер платы за технологическое присоединение устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Плату за технологическое присоединение свыше 100 кВт (с учётом сложности по индивидуальному проекту), утверждает уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (приказ Департамента №503-ТП от 30.12.2015 г. и приказ Департамента №503-ТП от 30.12.2015г.)

|  |
| --- |
|  |

**Информация об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об**

**установлении уровня нормативных потерь:**

Приложение№ 3

к приказу департамента по тарифам

Новосибирской области

от 28.11.2014 № 368-ЭЭ

Приложение№ 1

к приказу департамента по тарифам

Новосибирской области

от 19.12.2013 № 437-ЭЭ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  сетевой  организации в  Новосибирской  области | Год | Базовый  уровень  подконтрольных расходов | Индекс  эффективности  подконтрольных  расходов | Коэффициент  эластичности  подконтрольных расходов  по количеству  активов | Максимальная  возможная  корректировка  необходимой  валовой  выручки,  осуществляемая  с учетом  достижения  установленного  уровня  надежности и  качества услуг | Величина  технологическо  -го расхода  (потерь)  электрической  энергии | Уровень  надёжности  реализуемых  товаров  (услуг) | Уровень  качества  реализуемых  товаров  (услуг) |
| Млн. руб | % | % | % | % |  |  |
| ООО РП-10 | 2014 | 1,3459 | 0 | 0 | 0 | 1,27 | 0 | 1,0102 |
| 2015 |  | 1 | 0,75 | 2 | 0,93 | 0 | 1,0102 |
| 2016 |  | 1 | 0,75 | 2 | 0,93 | 0 | 1,0102 |

**Информация о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках**

**финансирования**

В соответствии с программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «РП-10» на 2014-2018гг.

1. Разработка и реализация программы сокращения технологического расхода (потерь) электрической энергии в электрических сетях для оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям

2. Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе по замене оборудования на оборудование с более высоким коэффициентом полезного действия. Внедрение инновационных, энергосберегающих решений и технологий

3. Проведение энергетического обследования зданий, строений, сооружений, принадлежащих организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии

4. Мероприятия по оснащению приборами и автоматизированными системами учета энергоресурсов

5.Мероприятия по сокращению расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых организациями, оказывающими услуги по передаче электрической энергии, в процессе осуществления регулируемой деятельности

**Информация о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | Единица измерения | План 2016г. |
| закупка электрической энергии для компенсации потерь в сетях | млн. кВт.ч. | 0,463 |
| стоимость электрической энергии для компенсации потерь в сетях | Тыс. руб. | 801,2 |
| размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов | млн. кВт.ч. | 801,2 |

**Информация о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании;**

Ленинский район г. Новосибирска. Границы балансовой принадлежности находятся в распределительных устройствах на территории предприятия.

**Информация о техническом состоянии сетей**

Аварийных отключений по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, в текущем 2016 году не было.

**Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров**

Договор оказания услуг по передаче электрической энергии заключен с региональной сетевой организацией ОАО "РЭС" в порядке и на условиях, установленных "Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг" Утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (в редакции Постановления Правительства Российской Федерации от 20 декабря 2012 г. N 1354)

Условия договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и типовые формы договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определены "Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей ....." Утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (в редакции Постановления Правительства

Российской Федерации от 20 декабря 2012 г. N 1354)

**Информация о корпоративных правилах осуществления закупок**

Закупки осуществляются на основании конкурса публичных предложений поставщиков товаров и услуг. Победителя конкурса определяет Директор по критерию наименьшей цены за товар или услугу.

**Бухгалтерская отчетность будут предоставлены по итогам 2016г.**

**Паспорта услуг обслуживания сетевой организацией потребителей**

ООО «РП» разработан и принят регламент о взаимоотношениях оперативного персонала сетевой организации и потребителя.