*ПРОЕКТ*

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ** **КАРАР**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** г. Казань **№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |
| --- |
| О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-13/э «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» |

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=D07BD0FF69BCFBA293D10BF8A6BEC3114DDF00A2FB9B3512891A1F4EC0E8T7K) от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», п[остановлением](consultantplus://offline/ref=D07BD0FF69BCFBA293D10BF8A6BEC3114DDE01A1F8933512891A1F4EC0E8T7K) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468 и в целях корректировки необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на 2017 год, Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановлениеГосударственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 №3-13/э ««Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению;

пункты 1,3 приложения 3 исключить.

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении десяти дней после дня его официального опубликования.

Председатель Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам М.Р. Зарипов

Согласовано:

Первый заместитель председателя А.Л. Штром

Начальник юридического отдела Э.Д.Садыкова

Начальник отдела регулирования тарифов

на электрическую энергию Д.А.Русских

Приложение 1 к постановлению

Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2016 г. №\_\_\_\_\_

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии

для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя

с 01 января 2015 года по 31 декабря 2019 года

с календарной разбивкой

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Год | | 1 полугодие | 2 полугодие |
|  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | 6 |
| Тарифы для территориальной сетевой организации публичное акционерного общества «Нижнекамскшина», которые оплачиваются монопотребителем (общество с ограниченной ответственностью «Нижнекамский завод цельнометаллокордных шин») | | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | |  |  |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | | 2015 | 75 707,12 | 75 707,12 |
| 2016 | 79 356,94 | 79 356,94 |
| 2017 | 86 996,182 | 86 996,182 |
| 2018 | 84 978,09 | 84 978,09 |
| 2019 | 88 314,17 | 88 314,17 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | | 2015 | 102,30 | 96,36 |
| 2016 | 100,96 | 98,51 |
| 2017 | 131,068 | 137,922 |
| 2018 | 102,30 | 96,36 |
| 2019 | 102,30 | 96,36 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт∙ч | | 2015 | 0,21482 | 0,20889 |
| 2016 | 0,21912 | 0,21666 |
| 2017 | 0,13107 | 0,13792 |
| 2018 | 0,22860 | 0,22267 |
| 2019 | 0,23356 | 0,22762 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации  в Республике Татарстан, обслуживающей преимущественно одного потребителя | Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя |
| тыс. руб. |
| 1 | Публичное акционерное общество «Нижнекамскшина» | 2015 | 7 876,57 |
| 2016 | 7 408,17 |
| 2017 | 8 629,32 |
| 2018 | 8 841,12 |
| 2019 | 9 188,21 |

Приложение 2 к постановлению

Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2016 г. №\_\_\_\_\_

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии

для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан

с 01 января 2016 года по 31 декабря 2019 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевых организаций | Год | с 01 января по 30 июня | | | с 01 июля по 31 декабря | | |
| 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./МВт∙мес | руб./МВт∙ч | руб./кВт∙ч | руб./МВт∙мес | руб./МВт∙ч | руб./кВт∙ч |
| 1. | Публичное акционерное общество «Нижнекамскшина»- открытое акционерное общество «Сетевая компания» | 2015 | 75 707,12 | 102,30 | 0,21482 | 75 707,12 | 96,36 | 0,20889 |
| 2016 | 79 356,94 | 100,96 | 0,21912 | 79 356,94 | 98,51 | 0,21666 |
| 2017 | 86 996,182 | 131,068 | 0,13107 | 86 996,182 | 137,922 | 0,13792 |
| 2018 | 84 978,09 | 102,30 | 0,22860 | 84 978,09 | 96,36 | 0,22267 |
| 2019 | 88 314,17 | 102,30 | 0,23356 | 88 314,17 | 96,36 | 0,22762 |