Доводим до сведения потребителей АО «АРЭК», что РГУ «Департамент по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Акмолинской области» письмом от 26.12.2018г. №05-14/2870 согласовал АО «Акмолинская РЭК» **снижение** утвержденного предельного уровня тарифа на услугу на передаче и распределению электрической энергии на 2019 год в размере **4,68** тенге за 1 кВтч без НДС (приказ от 24.11.2015г. № 334-ОД) **до** **4,412** тенге за 1 кВтч без НДС с вводом в действие с 01.01.2019г.

**Тарифная смета на услугу по передаче и распределению**

**электрической энергии АО «Акмолинская РЭК» на 2019 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование статей затрат | Ед.  изм. | **2019 год** | | | |
| Утверждено Уполномоченным органом | Вводится в действие с 01.01.2019г. | откл | % |
| I | Затраты на предоставление услуг - всего, в том числе: | т.тнг | **6 628 104** | **6 084 508** | **-543 596** | **-8,2** |
| 1 | Материальные затраты - всего, в том числе: | т.тнг | **2 613 779** | **2 070 183** | **-543 596** | **-20,8** |
| 1,1 | Сырье и материалы, в том числе: | т.тнг | 80 702 | 80 702 | 0 | 0,0 |
| 1,1,1 | ТО и ТР основного энергооборудования | т.тнг | 79 739 | 79 739 | 0 | 0,0 |
| 1,2 | ГСМ | т.тнг | 168 664 | 168 664 | 0 | 0,0 |
| 1,3 | Энергия (покупная), в том числе: | т.тнг | 2 364 413 | 1 820 817 | -543 596 | -23,0 |
| 1,3,1 | НТП | т.тнг | 2 098 787 | 1 634 657 | -464 130 | -22,1 |
| 1,3,2 | ХН | т.тнг | 265 626 | 186 160 | -79 466 | -29,9 |
| 2 | Расходы на оплату труда-всего, в том числе: | т.тнг | **1 939 440** | **1 939 440** | **0** | **0,0** |
| 2,1 | заработная плата | т.тнг | 1 764 732 | 1 764 732 | 0 | 0,0 |
| 2,2 | Социальный налог и соцстрах | т.тнг | 174 708 | 174 708 | 0 | 0,0 |
| 3 | Амортизация | т.тнг | 1 831 066 | 1 831 066 | 0 | 0,0 |
| 4 | Ремонт - всего, в том числе: | т.тнг | 46 215 | 46 215 | 0 | 0,0 |
| 4,1 | капремонт, не приводящий к увеличению стоимости ОФ | т.тнг | 0 | 0 | 0 | 0,0 |
| 5 | Прочие затраты | т.тнг | 197 603 | 197 603 | 0 | 0,0 |
| II | Расходы периода - всего, в том числе: | т.тнг | **1 235 846** | **1 225 998** | **-9 848** | **-0,8** |
| 6 | Общие и административные расходы - всего, в т. ч.: | т.тнг | 1 072 300 | 1 062 452 | -9 848 | -0,9 |
| 6,1 | Заработная плата адмперсонала | т.тнг | 246 733 | 246 733 | 0 | 0,0 |
| 6,2 | Социальный налог и соцстрах | т.тнг | 24 427 | 24 427 | 0 | 0,0 |
| 6,3 | Налоги | т.тнг | 605 220 | 605 220 | 0 | 0,0 |
| 6,4 | Прочие расходы | т.тнг | 195 920 | 186 073 | -9 848 | -5,0 |
| 7 | Расходы на выплату вознаграждений | т.тнг | 163 546 | 163 546 | 0 | 0,0 |
| III | Всего затрат на предоставление услуг | т.тнг | **7 863 950** | **7 310 506** | **-553 444** | **-7,0** |
| IV | Прибыль | т.тнг | 2 173 981 | 2 173 981 | 0 | 0,0 |
| V | Регулируемая база задействованных активов | т.тнг | 39 523 979 | 39 523 979 | 0 | 0,0 |
| **VI** | **Всего доходов** | **т.тнг** | 10 037 931 | 9 484 487 | -553 444 | -5,5 |
| VII | Возврат средств потребителям по неисполнению статей затрат тарифной сметы за 2017 год | т.тнг | 0 | 15 665 | 15 665 |  |
| **VIII** | **Всего доходов за минусом возврата средств потребителям** | **т.тнг** | 10 037 931 | 9 468 822 | -569 109 | -5,7 |
| **IX** | **Объем оказываемых услуг** | **т.кВтч** | **2 146 134** | **2 146 134** | **0** | **0,0** |
| X | Нормативные технические потери | т.кВтч | 146 123 | 146 123 | 0 | 0,0 |
| % | 6,31 | 6,31 | 0,00 | 0,0 |
| XI | Тариф | тнг/кВтч | **4,68** | **4,412** | **-0,27** | **-5,7** |