**Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком на**

 **I полугодие 2014г.**

1. Средневзвешенная нерегулируемая цена электрической энергии (мощности), рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка;

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Реквизиты |
| для одноставочных потребителей, дифференцированных по числу часов использования заявленной мощности | [Информация на официальном сайте ОАО «АТС»](http://www.atsenergo.ru/results/market/) |
| для одноставочных потребителей |
| для потребителей, дифференцированных по зонам суток |

1. Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование тарифной группы потребителей | Ед.изм. | I полугодие 2014г. | Реквизиты |
| "население и приравненные к ней категорий потребителей" | руб./кВт·ч | 0,12905 | [Решение РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 19.12.2013г. № 173](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/87c/2014_rek_%E2%84%96173_ot_19.12.13_%28sbytovaya_nadbavka%29.pdf) |
| "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./кВт·ч | 0,15126 |
| "прочие потребители", за исключением потребителей групп "население" и "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./кВт·ч | Менее 150кВт | СН=18,20%\*2,51\*Цj |
| от 150 до 670 кВт | СН=16,73%\*2,51\*Цj |
| от 670кВт до 10 МВт | СН=11,40%\*2,51\*Цj |
| не менее 10 МВт | СН=6,61%\*2,51\*Цj |

1. Инфраструктурные услуги;

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование группы | Ед.изм. | I полугодие 2014г. | Реквизиты |
| тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС» | руб./МВт•ч | 0,920 | [Приказ ФСТ России от 30.12.2013г. № 232-э/1](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/203/2014_fst_%E2%84%96232-e1_ot_30.12.2013_%28ats%29.pdf) |
| тарифы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, оказываемые гарантирующему поставщику системным оператором, и услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оказываемые коммерческим оператором оптового рынка | руб./МВт•ч | 1,528 | [Приказ ФСТ России от 30.12.2013г. № 256-э/1](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/fb7/2014_fst_%E2%84%96256-e1_ot_30.12.2013g_%28odu%29.pdf) |
| Цена комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемой гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка ОАО "ЦФР" | руб./МВт•ч | 0,282 | [Утвержден Наблюдательным советом рынка от 21.05.2013г.](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/16d/2014_cfr_na_1_i_2_pg_2014_goda.pdf) |

1. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для всех потребителей;

с «01» января 2014 года:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тариф | Ед.изм. | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | Реквизиты |
| Прочие потребители | [Решение РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 19.12.2013г. № 170](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/ad1/2014_rek_%E2%84%96170_ot_19.12.13_%28ekt_peredacha%29.pdf) |
| Одноставочный | руб./кВт•ч | 0,97717 | 1,64076 | 1,78100 | 1.83188 |
| Двухставочный, в т.ч: |  |  |  |  |  |
| ставка на содержание электрических сетей | руб./кВт•мес. | 646,13917 | 1014,23864 | 1109,31207 | 629,12382 |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт•ч | 0,05155 | 0,14510 | 0,16402 | 0,32893 |
| Население и приравненные к нему категории потребителей |
| Одноставочный | руб./кВт•ч | 0,16132 |

с «01» апреля 2014 года:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тариф | Ед.изм. | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | Реквизиты |
| Прочие потребители | [Решение РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 31.03.2014г. № 15](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/a23/2014_rek_%E2%84%9615_ot_31.03.14_%28ekt_peredacha%29_izm._170.pdf) |
| Одноставочный | руб./кВт•ч | 0,97717 | 1,64076 | 1,78100 | 1.83188 |
| Двухставочный, в т.ч: |  |  |  |  |  |
| ставка на содержание электрических сетей | руб./кВт•мес. | 648,13917 | 1021,15006 | 1117,21571 | 638,79495 |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт•ч | 0,04793 | 0,13491 | 0,15250 | 0,30583 |
| Население и приравненные к нему категории потребителей |
| Одноставочный | руб./кВт•ч | 0,16132 |

с «30» июня 2014 года:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тариф | Ед.изм. | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | Реквизиты |
| Прочие потребители | [Решение РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 31.03.2014г. № 15](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/a23/2014_rek_%E2%84%9615_ot_31.03.14_%28ekt_peredacha%29_izm._170.pdf) |
| Одноставочный | руб./кВт•ч | 0,97717 | 1,64076 | 1,78100 | 1.83188 |
| Двухставочный, в т.ч: |  |  |  |  |  | [Решение РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 30.06.2014г. № 40](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/538/2014_rek_%E2%84%9640_ot_30.06.2014_%28ekt_peredacha%29_izm_%E2%84%96170.pdf) |
| ставка на содержание электрических сетей | руб./кВт•мес. | 653,78094 | 1030,07159 | 1131,69924 | 647,18400 |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./кВт•ч | 0,04793 | 0,13513 | 0,15274 | 0,30629 |
| Население и приравненные к нему категории потребителей | [Решение РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 31.03.2014г. № 15](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/a23/2014_rek_%E2%84%9615_ot_31.03.14_%28ekt_peredacha%29_izm._170.pdf) |
| Одноставочный | руб./кВт•ч | 0,16132 |