**Составляющие предельных уровней нерегулируемых цен на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, рассчитываемые гарантирующим поставщиком**

**II полугодие 2015 года**

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

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Реквизиты |
| для одноставочных потребителей  *(первая ценовая категория)* | [Информация на официальном сайте ОАО «АТС»](http://www.atsenergo.ru/results/market/svnc/index.htm) |
| для потребителей, дифференцированных по зонам суток  *(вторая ценовая категория)* |
| для потребителей (для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет),  *(третья – шестая ценовые категории)* |

1. Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование тарифной группы потребителей | Ед.изм. | | II полугодие 2015г. | Реквизиты |
| "население и приравненные к ней категорий потребителей" | руб./кВт·ч | | 0,12905 | [Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 19.12.2014г. № 107](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/e7f/rasporyazhenie_rek_107_ot_19.12.2014_(sn_na_2015_god).pdf) |
| "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./кВт·ч | | 0,52170 | [Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 29.06.2015г. № 36](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/354/rasporyazhenie_rek_36_ot_29.06.2015_(sn_na_2015_god)_izm107.pdf) |
| "прочие потребители", за исключением потребителей групп "население" и " сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии " | руб./кВт·ч | менее 150кВт | СН=17,70%\*4,88\*Цj | [Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 19.12.2014г. № 107](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/e7f/rasporyazhenie_rek_107_ot_19.12.2014_(sn_na_2015_god).pdf) |
| от 150 до 670 кВт | СН=16,27%\*4,88\*Цj |
| от 670кВт до 10 МВт | СН=11,08%\*4,88\*Цj |
| не менее 10 МВт | СН=6,43%\*4,88\*Цj |

1. Инфраструктурные услуги

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование группы | Ед.изм. | II полугодие 2015г. | Реквизиты |
| тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые ОАО «АТС» | руб./МВт•ч | 1,103 | [Приказ ФСТ России от 26.11.2014г. № 264-э/1](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/0a2/prikaz_fst_264-e-1_ot_26.11.2014,_uslugi_oao_ats.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 | 1,643 | [Приказ ФСТ России от 09.12.2014г. № 295-э/1](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/7b3/prikaz_fst_295-e-1_ot_09.12.14,_uslugi_so_ees.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 | 0,310 | [Утвержден Наблюдательным советом рынка от 19.03.2015г.](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/6f4/cfr_1_i_2_pg_2015.pdf) |

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

с «01» июля 2015 года:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | | Ед.изм. | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | Реквизиты |
| **1.** | **Прочие потребители** (тарифы указаны без учета НДС) | | | | | | | [Распоряжение РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО от 29.06.2015 № 34](http://yutec-hm.ru/upload/medialibrary/cf5/rasporyazhenie_rek_34_ot_29.06.2015_(peredacha_na_2015_god)_izmenenie_105_(okonchat).pdf) |
| 1.1. | Одноставочный | руб./кВт•ч | | 1,08571 | 1,77919 | 1,93176 | 1,98659 |
| 1.2. | Двухставочный,  в т.ч: |  | |  |  |  |  |
| 1.2.1 | ставка на содержание электрических сетей | руб./МВт•мес. | | 745 802,65 | 1 123 808,42 | 1 239 433,22 | 560 559,29 |
| 1.2.2. | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт•ч | | 59,52 | 167,85 | 190,63 | 382,94 |
| **2.** | **Население и приравненные к нему категории потребителей** (тарифы указаны без учета НДС) | | | | | | |
| 2.1. | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в п.2.2. и 2.3.,  Одноставочный (в т.ч. дифференцированный по двум и трем зонам суток) | руб./кВт•ч | | 1,22435 | | | |
| 2.2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним, Одноставочный (в т.ч. дифференцированный по двум и трем зонам суток) | руб./кВт•ч | | 0,18659 | | | |
| 2.3. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним,  Одноставочный (в т.ч. дифференцированный по двум и трем зонам суток) | руб./кВт•ч | | 1,22435 | | | |
| 2.4. | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования  Одноставочный (в т.ч. дифференцированный по двум и трем зонам суток) | руб./кВт•ч | | 1,22435 | | | |