*ПРОЕКТ*

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ** **КАРАР**

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

***О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 № 3-18/э***

***«Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы»***

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=D07BD0FF69BCFBA293D10BF8A6BEC3114DDF00A2FB9B3512891A1F4EC0E8T7K) от 26 марта 2003 г. № 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 июня 2010 г. № 468, Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17 декабря 2014 г. № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» следующие изменения:

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

приложение 2 изложить в следующей редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2015 г. №\_\_\_\_\_

Единые (котловые) тарифы

на услуги по передаче электрической энергии по сетям

сетевых организаций на территории Республики Татарстан, поставляемой

прочим потребителям с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | | Год | | | Диапазоны напряжения | | | | | |
| Всего | BH-1 | BH | CH-I | CH-II | HH |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | | | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | | | | | 1 полугодие | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | | | | 2015 | x | - | 290 423,71 | 440 450,57 | 854 100,16 | 1 355 789,93 |
| 2016 | - | 354911,66 | 530969,61 | 1 037695,36 | 1 590107,41 |
| 2017 | - | 374431,80 | 560172,94 | 1 094768,60 | 1 677563,32 |
| 2018 | - | 391281,23 | 585380,73 | 1 144033,19 | 1 753053,67 |
| 2019 | - | 408888,89 | 611722,86 | 1 195514,69 | 1 831941,08 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | | | | 2015 | x | - | 88,87 | 131,71 | 215,44 | 513,90 |
| 2016 | - | 93,20 | 135,83 | 195,25 | 385,23 |
| 2017 | - | 98,32 | 143,30 | 205,99 | 406,42 |
| 2018 | - | 102,75 | 149,75 | 215,25 | 424,71 |
| 2019 | - | 107,37 | 156,49 | 224,94 | 443,82 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | | | | 2015 | x | x | 0,56550 | 0,96242 | 2,33491 | 2,69362 |
| 2016 | 0,60791 | 1,03460 | 2,51003 | 2,89611 |
| 2017 | 0,64135 | 1,09150 | 2,64808 | 3,05539 |
| 2018 | 0,67021 | 1,14062 | 2,76725 | 3,19289 |
| 2019 | 0,70036 | 1,19195 | 2,89177 | 3,33657 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | | | | 2015 | 2 631 119,61 | x | 2 369 404,37 | -215 488,44 | 82 340,50 | 394 863,18 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч | | | | 2015 | -3,78 | x | -17,35 | -17,98 | -14,28 | 150,52 |
| 2 | Прочие потребители  (тарифы указываются без учета НДС) | | | | | | 2 полугодие | | | | | |
| 2.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | | | | | |
| 2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | | руб./МВт·мес. | | 2015 | | x | **-** | 354911,66 | 530969,61 | 1 037695,36 | 1 590107,41 |
| 2016 | | **-** | 374431,80 | 560172,94 | 1 094768,60 | 1 677563,32 |
| 2017 | | **-** | 391281,23 | 585380,73 | 1 144033,19 | 1 753053,67 |
| 2018 | | - | 408888,89 | 611722,86 | 1 195514,69 | 1 831941,08 |
| 2019 | | - | 427288,89 | 639250,39 | 1 249312,85 | 1 914378,43 |
| 2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | | руб./МВт·ч | | 2015 | | x | - | 93,20 | 135,83 | 195,25 | 385,23 |
| 2016 | | - | 98,32 | 143,30 | 205,99 | 406,42 |
| 2017 | | - | 102,75 | 149,75 | 215,25 | 424,71 |
| 2018 | | - | 107,37 | 156,49 | 224,94 | 443,82 |
| 2019 | | - | 112,20 | 163,53 | 235,06 | 463,79 |
| 2.2 | Одноставочный тариф | | руб./кВт·ч | | 2015 | | x | x | 0,60791 | 1,03460 | 2,51003 | 2,89611 |
| 2016 | | 0,64135 | 1,09150 | 2,64808 | 3,05539 |
| 2017 | | 0,67021 | 1,14062 | 2,76725 | 3,19289 |
| 2018 | | 0,70036 | 1,19195 | 2,89177 | 3,33657 |
| 2019 | | 0,73188 | 1,24559 | 3,02190 | 3,48671 |
| 2.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | | тыс. руб. | | 2015 | | 4 253 140,00 | x | 2 976 298,09 | 76 712,95 | 743 548,03 | 456 580,93 |
| 2.4 | Ставка перекрестного субсидирования | | руб./МВт·ч | | 2015 | | 0 | x | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 1 к постановлению

Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2015 г. №\_\_\_\_\_

Размер экономически обоснованных единых (котловых)

тарифов на услуги по передаче электрической энергии

сетевых организаций на территории Республики Татарстан

с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения |  | | | | | |
| BH | CH-I | | CH-II | | HH |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | | 7 |
| 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан в соответствии с [приложением N 8](#Par6) к форме: | | | | | | | |
| 1.1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | 1 полугодие | | | | | |
| 1.1.1 | Двухставочный тариф: | | | | | | | |
| 1.1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 79 067,83 | 555 271,90 | | | 813 775,05 | 1 062 439,15 |
| 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 106,22 | 149,69 | | | 229,72 | 363,38 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,28279 | 0,93166 | | | 2,03256 | 2,70783 |
| 1.2 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | 2 полугодие | | | | | |
| 1.2.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | |
| 1.2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 91 361,13 | 495 293,25 | | | 789 032,16 | 1 028 831,23 |
| 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 93,20 | 135,83 | | | 195,25 | 385,23 |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 0,30117 | 0,97347 | | | 1,98168 | 2,64721 |
| N п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), HBB которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан | | Год | | HBB сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан | | | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение |
|  | |  | | тыс. руб. | | | тыс. руб. |
| 1 | ОАО «Сетевая компания» | | 2015 | | 17 738 509,09 | | | 657 741,39 |
| 2016 | | 19 179 608,80 | | | - |
| 2017 | | 20 344 386,94 | | | - |
| 2018 | | 21 435 411,57 | | | - |
| 2019 | | 22 511 118,05 | | | - |
| 2 | ОАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина | | 2015 | | 174 343,61 | | | - |
| 2016 | | 179 051,71 | | | - |
| 2017 | | 183 774,26 | | | - |
| 2018 | | 188 650,63 | | | - |
| 2019 | | 193 685,82 | | | - |
| 3 | Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» | | 2015 | | 6 618,08 | | | - |
| 2016 | | 6 739,71 | | | - |
| 2017 | | 6 861,72 | | | - |
| 2018 | | 6 987,70 | | | - |
| 2019 | | 7 117,79 | | | - |
| 4 | ООО «Электро-Энергосервис» | | 2015 | | 3 185,94 | | | - |
| 2016 | | 3 269,85 | | | - |
| 2017 | | 3 354,02 | | | - |
| 2018 | | 3 440,93 | | | - |
| 2019 | | 3 530,67 | | | - |
| 5 | ОАО «ЕлАЗ» | | 2015 | | 7 954,94 | | | - |
| 2016 | | 8 198,07 | | | - |
| 2017 | | 8 446,13 | | | - |
| 2018 | | 8 704,86 | | | - |
| 2019 | | 8 974,71 | | | - |
| 6 | ООО «Химград» | | 2015 | | 39 899,47 | | | - |
| 2016 | | 41 043,54 | | | - |
| 2017 | | 42 210,81 | | | - |
| 2018 | | 43 428,26 | | | - |
| 2019 | | 44 698,07 | | | - |
| 7 | ОАО «СМП-Нефтегаз» | | 2015 | | 1 084,10 | | | - |
| 2016 | | 1 110,42 | | | - |
| 2017 | | 1 136,82 | | | - |
| 2018 | | 1 164,08 | | | - |
| 2019 | | 1 192,23 | | | - |
| 8 | ОАО «Производственное объединение «Завод имени Серго» | | 2015 | | 1 729,56 | | | - |
| 2016 | | 1 767,10 | | | - |
| 2017 | | 1 804,76 | | | - |
| 2018 | | 1 843,65 | | | - |
| 2019 | | 1 883,80 | | | - |
| 9 | ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» | | 2015 | | 974,25 | | | - |
| 2016 | | 998,79 | | | - |
| 2017 | | 1 023,40 | | | - |
| 2018 | | 1 048,82 | | | - |
| 2019 | | 1 075,06 | | | - |
| 10 | ОАО «Казанский завод компрессорного машиностроения» | | 2015 | | 21 013,39 | | | - |
| 2016 | | 21 864,55 | | | - |
| 2017 | | 22 732,96 | | | - |
| 2018 | | 23 638,72 | | | - |
| 2019 | | 24 583,42 | | | - |
| 11 | ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» | | 2015 | | 5 170,07 | | | - |
| 2016 | | 5 257,58 | | | - |
| 2017 | | 5 345,35 | | | - |
| 2018 | | 5 435,98 | | | - |
| 2019 | | 5 529,57 | | | - |
| 12 | ОАО «Оборонэнерго» | | 2015 | | 22 305,28 | | | - |
| 2016 | | 22 797,96 | | | - |
| 2017 | | 23 292,16 | | | - |
| 2018 | | 23 802,45 | | | - |
| 2019 | | 24 329,36 | | | - |
| 13 | ООО «Предприятие электрических сетей» | | 2015 | | 107 488,00 | | | - |
| 2016 | | 110 274,49 | | | - |
| 2017 | | 113 069,53 | | | - |
| 2018 | | 115 955,61 | | | - |
| 2019 | | 118 935,68 | | | - |
| 14 | ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» | | 2015 | | 229 244,90 | | | - |
| 2016 | | 230 553,05 | | | - |
| 2017 | | 231 865,21 | | | - |
| 2018 | | 233 220,10 | | | - |
| 2019 | | 234 619,13 | | | - |
| 15 | Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» | | 2015 | | 31 236,67 | | | - |
| 2016 | | 31 885,42 | | | - |
| 2017 | | 32 476,07 | | | - |
| 2018 | | 33 116,93 | | | - |
| 2019 | | 33 778,66 | | | - |
| 16 | ООО «Казанская энергетическая компания» | | 2015 | | 7 620,73 | | | - |
| 2016 | | 7 820,83 | | | - |
| 2017 | | 8 021,54 | | | - |
| 2018 | | 8 228,79 | | | - |
| 2019 | | 8 442,79 | | | - |
| 17 | ОАО «Международный аэропорт «Казань» | | 2015 | | 1 269,9 | | | - |
| 2016 | | 1 300,54 | | | - |
| 2017 | | 1 331,28 | | | - |
| 2018 | | 1 363,02 | | | - |
| 2019 | | 1 395,79 | | | - |
| 18 | Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова - филиал ОАО «Туполев» | | 2015 | | 11 059,78 | | | - |
| 2016 | | 11 475,68 | | | - |
| 2017 | | 11 900,02 | | | - |
| 2018 | | 12 342,61 | | | - |
| 2019 | | 12 804,23 | | | - |
| 19 | ОАО «Казанский завод синтетического каучука» | | 2015 | | 1 826,28 | | | - |
| 2016 | | 1 883,51 | | | - |
| 2017 | | 1 940,91 | | | - |
| 2018 | | 2 000,18 | | | - |
| 2019 | | 2 061,39 | | | - |
| 20 | ОАО «Казанское моторостроительное производственное объединение» | | 2015 | | 1 227,68 | | | - |
| 2016 | | 1 254,57 | | | - |
| 2017 | | 1 281,54 | | | - |
| 2018 | | 1 309,39 | | | - |
| 2019 | | 1 338,14 | | | - |
| 21 | ООО «Аметист» | | 2015 | | 840,85 | | | - |
| 2016 | | 864,15 | | | - |
| 2017 | | 887,52 | | | - |
| 2018 | | 911,65 | | | - |
| 2019 | | 936,57 | | | - |
| 22 | ОАО «НПО «Государственный институт прикладной оптики» | | 2015 | | 635,75 | | | - |
| 2016 | | 653,29 | | | - |
| 2017 | | 670,87 | | | - |
| 2018 | | 689,03 | | | - |
| 2019 | | 707,78 | | | - |
| 23 | ОАО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» | | 2015 | | 7 093,32 | | | - |
| 2016 | | 7 275,78 | | | - |
| 2017 | | 7 458,80 | | | - |
| 2018 | | 7 647,77 | | | - |
| 2019 | | 7 842,90 | | | - |
| 24 | ПАО «Нижнекамскнефтехим» | | 2015 | | 75 803,76 | | | - |
| 2016 | | 76 645,71 | | | - |
| 2017 | | 77 490,25 | | | - |
| 2018 | | 78 362,30 | | | - |
| 2019 | | 79 262,75 | | | - |
| 25 | ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей» | | 2015 | | 103,01 | | | - |
| 2016 | | 105,89 | | | - |
| 2017 | | 108,79 | | | - |
| 2018 | | 111,77 | | | - |
| 2019 | | 114,86 | | | - |
| 26 | ОАО «Альметьевский трубный завод» | | 2015 | | 2 423,59 | | | - |
| 2016 | | 2 492,61 | | | - |
| 2017 | | 2 561,85 | | | - |
| 2018 | | 2 633,34 | | | - |
| 2019 | | 2 707,16 | | | - |
| 27 | ОАО «Альметьевские тепловые сети» | | 2015 | | 360,61 | | | - |
| 2016 | | 369,07 | | | - |
| 2017 | | 377,56 | | | - |
| 2018 | | 386,33 | | | - |
| 2019 | | 395,39 | | | - |
| 28 | ОАО «Татфлот» | | 2015 | | 234,84 | | | - |
| 2016 | | 241,67 | | | - |
| 2017 | | 248,51 | | | - |
| 2018 | | 255,58 | | | - |
| 2019 | | 262,88 | | | - |
| 29 | ООО «Савиново» | | 2015 | | 10 044,51 | | | - |
| 2016 | | 10 203,89 | | | - |
| 2017 | | 10 363,76 | | | - |
| 2018 | | 10 528,83 | | | - |
| 2019 | | 10 699,28 | | | - |
| 30 | ООО «Савиново-Челны» | | 2015 | | 2 867,69 | | | - |
| 2016 | | 2 888,39 | | | - |
| 2017 | | 2 909,15 | | | - |
| 2018 | | 2 930,60 | | | - |
| 2019 | | 2 952,73 | | | - |
| 31 | ОАО «Завод «Элекон» | | 2015 | | 730,51 | | | - |
| 2016 | | 751,64 | | | - |
| 2017 | | 772,84 | | | - |
| 2018 | | 794,72 | | | - |
| 2019 | | 817,32 | | | - |
| 32 | ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» | | 2015 | | 6 995,87 | | | - |
| 2016 | | 7 194,43 | | | - |
| 2017 | | 7 393,60 | | | - |
| 2018 | | 7 599,26 | | | - |
| 2019 | | 7 811,61 | | | - |
| 33 | ООО «Предприятие электрических сетей – НК» | | 2015 | | 62 769,29 | | | - |
| 2016 | | 64 729,60 | | | - |
| 2017 | | 66 695,93 | | | - |
| 2018 | | 68 726,30 | | | - |
| 2019 | | 70 822,80 | | | - |
| 34 | ООО «Жилстрой» | | 2015 | | 1 846,93 | | | - |
| 2016 | | 1 867,07 | | | - |
| 2017 | | 1 887,28 | | | - |
| 2018 | | 1 908,14 | | | - |
| 2019 | | 1 929,68 | | | - |
| 35 | ОАО «Казэнерго» | | 2015 | | 396,19 | | | - |
| 2016 | | 404,49 | | | - |
| 2017 | | 412,82 | | | - |
| 2018 | | 421,42 | | | - |
| 2019 | | 430,30 | | | - |
| 36 | ОАО «Теплоконтроль» | | 2015 | | 190,65 | | | - |
| 2016 | | 197,08 | | | - |
| 2017 | | 203,64 | | | - |
| 2018 | | 210,48 | | | - |
| 2019 | | 217,62 | | | - |
| 37 | ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод» | | 2015 | | 1 461,86 | | | - |
| 2016 | | 1 495,70 | | | - |
| 2017 | | 1 529,64 | | | - |
| 2018 | | 1 564,68 | | | - |
| 2019 | | 1 600,87 | | | - |
| 38 | ООО «Перекрыватель» | | 2015 | | 1 177,63 | | | - |
| 2016 | | 1 210,89 | | | - |
| 2017 | | 1 244,82 | | | - |
| 2018 | | 1 280,21 | | | - |
| 2019 | | 1 317,13 | | | - |
| 39 | ООО «КАМАЗ-Энерго» | | 2015 | | 138 054,79 | | | - |
| 2016 | | 141 947,46 | | | - |
| 2017 | | 145 852,10 | | | - |
| 2018 | | 194 772,90 | | | - |
| 2019 | | 198 936,02 | | | - |
| 40 | ЗАО «Инвестиционно-строительная компания «Тандем» | | 2015 | | 4 565,87 | | | - |
| 2016 | | 4 672,88 | | | - |
| 2017 | | 4 780,23 | | | - |
| 2018 | | 4 891,07 | | | - |
| 2019 | | 5 005,52 | | | - |
| 41 | ООО «Минисервис-Агентство» | | 2015 | | 1 213,35 | | | - |
| 2016 | | 1 241,81 | | | - |
| 2017 | | 1 270,85 | | | - |
| 2018 | | 1 301,14 | | | - |
| 2019 | | 1 332,74 | | | - |
| 42 | ООО «Газпромэнерго» | | 2015 | | 3 532,41 | | | - |
| 2016 | | 3 587,56 | | | - |
| 2017 | | 3 643,83 | | | - |
| 2018 | | 3 702,51 | | | - |
| 2019 | | 3 763,72 | | | - |
| 43 | ОАО «Нижнекамскшина» | | 2015 | | 889,26 | | | - |
| 2016 | | 924,57 | | | - |
| 2017 | | 960,59 | | | - |
| 2018 | | 998,16 | | | - |
| 2019 | | 1 037,35 | | | - |
| 44 | ОАО «Казанское научно-производственное объединение вычислительной техники и информатики» | | 2015 | | 113,11 | | | - |
| 2016 | | 115,60 | | | - |
| 2017 | | 118,09 | | | - |
| 2018 | | 120,67 | | | - |
| 2019 | | 123,32 | | | - |
| 45 | ЗАО «Электросетевая компания» | | 2015 | | 12 937,86 | | | - |
| 2016 | | 13 147,70 | | | - |
| 2017 | | 13 358,19 | | | - |
| 46 | ООО «Энерготехснаб» | | 2015 | | 5 449,25 | | | - |
| ВСЕГО | | | 2015 | | 18 757 592,50 | | | 657 741,39 |
| 2016 | | 19 082 494,13 | | | - |
| 2017 | | 19 413 438,96 | | | - |
| 2018 | | 19 786 536,97 | | | - |
| 2019 | | 20 139 260,33 | | | - |
|  | | |

Таблица 2 к постановлению

Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2015 г. №\_\_\_\_\_

Показатели для целей расчета единых (котловых)

тарифов на услуги по передаче электрической энергии

сетевых организаций на территории Республики Татарстан

с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | | | | | | | | | | | | | | 2 полугодие | | | | | | | | | | | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | | | | | | | | | | | Диапазоны напряжения | | | | | | | | | | | | | |
| BH-I | | BH | | | CH-I | | | | CH-II | | | HH | | BH-I | | | BH | | | CH-I | | | CH-II | | | HH | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | | 5 | | | 6 | | | | 7 | | | 8 | | 9 | | | 10 | | | 11 | | | 12 | | | 13 | |
|  | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Татарстан: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.: | млн. кВт·ч | - | | 5222,98 | | | 1202,05 | | | | 1481,24 | | | 3768,11 | | - | | | 4971,76 | | | 1273,87 | | | 1690,17 | | | 3529,08 | |
| 1.1. | Население и приравненные к нему категории потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | млн. кВт·ч | | - | | | 3,461 | | | 1,101 | | | 109,984 | | | 950,314 | | | - | | 3,352 | | | 1,087 | | | 106,752 | | | 920,05 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн. кВт·ч | | - | | | 0,024 | | | 0,008 | | | 0,757 | | | 6,542 | | | - | | | 0,002 | | | 0,001 | | | 0,077 | | 0,66 |
| Ночная зона | - | | | 0,010 | | | 0,003 | | | 0,325 | | | 2,804 | | | - | | | 0,001 | | | 0,0003 | | | 0,033 | | 0,283 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | млн. кВт·ч | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | - |
| Полупиковая зона | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | - |
| Ночная зона | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | - |
| 1.1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф | млн. кВт·ч | | - | | 0,513 | | | 0,163 | | 16,303 | | | 140,862 | | | | - | | | 0,488 | | | 0,158 | | | 15,533 | | 133,875 | |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн. кВт·ч | | - | | 0,079 | | | 0,025 | | 2,508 | | | 21,666 | | | | - | | | | 0,059 | | | 0,019 | | | 1,874 | 16,15 | |
| Ночная зона | - | | 0,034 | | | 0,011 | | 1,075 | | | 9,286 | | | | - | | | | 0,025 | | | 0,008 | | | 0,803 | 6,922 | |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | млн. кВт·ч | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | - |
| Полупиковая зона | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | - |
| Ночная зона | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | - |
| 1.1.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф | млн. кВт·ч | | - | | 1,147 | | | 0,365 | | 36,438 | | | 314,839 | | | | - | | | 1,102 | | | 0,357 | | | 35,109 | | 302,587 | |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн. кВт·ч | | - | | 0,09 | | | 0,029 | | 2,86 | | | 24,709 | | | | - | | | | 0,063 | | | 0,02 | | 2,011 | | 17,331 | |
| Ночная зона | - | | 0,039 | | | 0,012 | | 1,226 | | | 10,590 | | | | - | | | | 0,027 | | | 0,009 | | 0,862 | | 7,428 | |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | млн. кВт·ч | | - | | - | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | - | | - | | | - |
| Полупиковая зона | - | | - | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | - | | - | | | - |
| Ночная зона | - | | - | | | - | | - | | | - | | | | - | | | | - | | | - | | - | | | - |
| 1.1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в [пункте 71(1)](consultantplus://offline/ref=65EBF6E2D5BBC945F6380338EB49E3FEFA70F36C888A36020D95AC5865468C5392AFF9A289e07EN) Основ ценообразования: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4.1 | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф | млн. кВт·ч | | - | | | 0,086 | | | 0,027 | | | 2,737 | | | 23,645 | | - | | | | 0,169 | | | 0,055 | | | 5,376 | | 46,337 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн. кВт·ч | | - | | | 0,061 | | | 0,02 | | | 1,952 | | | 16,868 | | - | | | | 0,059 | | | 0,019 | | | 1,894 | | 16,322 |
| Ночная зона | - | | | 0,026 | | | 0,008 | | | 0,837 | | | 7,230 | | - | | | | 0,025 | | | 0,008 | | | 0,812 | | 6,995 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | млн. кВт·ч | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | - |
| Полупиковая зона | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | - |
| Ночная зона | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | - |
| 1.1.4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф | млн. кВт·ч | | - | | | 0,016 | | | 0,005 | | | 0,495 | | | 4,28 | | - | | | | 0,018 | | | 0,006 | | | 0,56 | | 4,826 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн. кВт·ч | | - | | | 0,005 | | | 0,002 | | | 0,172 | | | 1,486 | | - | | | | 0,005 | | | 0,002 | | | 0,166 | | 1,429 |
| Ночная зона | - | | | 0,002 | | | 0,001 | | | 0,074 | | | 0,637 | | - | | | | 0,002 | | | 0,001 | | | 0,071 | | 0,613 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | млн. кВт·ч | | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | - |
| Полупиковая зона | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | - |
| Ночная зона | - | | | - | | | - | | | - | | | - | | - | | | | - | | | - | | | - | | - |
| 1.1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф | млн. кВт·ч | | 4,105 | | | | | | | | | | | | | | 4,46 | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн. кВт·ч | | 1,707 | | | | | | | | | | | | | | 1,399 | | | | | | | | | | | | |
| Ночная зона | 0,732 | | | | | | | | | | | | | | 0,6 | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | млн. кВт·ч | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Полупиковая зона | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Ночная зона | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4.4 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф | млн. кВт·ч | | 2,104 | | | | | | | | | | | | | | 1,871 | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн. кВт·ч | | 0 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| Ночная зона | 0 | | | | | | | | | | | | | | 0 | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | млн. кВт·ч | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Полупиковая зона | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Ночная зона | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4.5 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф | млн. кВт·ч | | 14,612 | | | | | | | | | | | | | | 14,075 | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | млн. кВт·ч | | 4,456 | | | | | | | | | | | | | | 4,05 | | | | | | | | | | | | |
| Ночная зона | 1,91 | | | | | | | | | | | | | | 1,736 | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | млн. кВт·ч | | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Полупиковая зона | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| Ночная зона | - | | | | | | | | | | | | | | - | | | | | | | | | | | | |
| 1.3 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн. кВт·ч | | - | | | 5217,29 | | | 1200,24 | | | 1300,45 | | | 2 206,41 | | - | | | 4966,27 | | | | 1272,09 | | | 1515,32 | | 2022,12 |
| 2. | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической. энергии, в т.ч.: | МВт | | - | | | 1941,84 | | | 281,71 | | | 480,17 | | | 811,47 | | - | | | 1884,19 | | | | 358,56 | | | 571,8 | | 740,97 |
| 2.1 | Население и приравненные к нему категории потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) | МВт | | - | | | 2,12 | | | 0,20 | | | 73,75 | | | 642,26 | | - | | | | 2,01 | | | 0,19 | | | 73,44 | | 605,39 |

Таблица 3 к постановлению

Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2015 г. №\_\_\_\_\_

Единые (котловые) тарифы

на услуги по передаче электрической энергии по сетям

сетевых организаций на территории Республики Татарстан, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | | Единица измерения | | 1 полугодие | | | | | 2 полугодие | | | |
| 1 | 2 | | 3 | | 4 | | | | | 5 | | | |
| 1. | Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС) | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в [пунктах 1.2](#Par602) и [1.3](#Par610):  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | | | 1,27657 | | | | | 1,33385 | | | |
| 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | | | 0,38372 | | | | | 0,37385 | | | |
| 1.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | | руб./кВт·ч | | 0,38372 | | | | | 0,37385 | | | |
| 1.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в [пункте 71 (1)](consultantplus://offline/ref=65EBF6E2D5BBC945F6380338EB49E3FEFA70F36C888A36020D95AC5865468C5392AFF9A289e07EN) Основ ценообразования: | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 | Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | | находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | | находящиеся в сельских населенных пунктах | | | | находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | | находящиеся в сельских населенных пунктах | |
| 0,38372 | | 0,38372 | | | | 0,37385 | | 0,37385 | |
| 1.4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | | руб./кВт·ч | находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | | | находящиеся в сельских населенных пунктах | | | находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | | | находящиеся в сельских населенных пунктах |
| 0,38372 | | | 0,38372 | | | 1,01385 | | | 1,01385 |
| 1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | | руб./кВт·ч | находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | | | | | находящиеся в сельских населенных пунктах | находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | | | находящиеся в сельских населенных пунктах |
| 1,27657 | | | | | 0,38372 | 1,33385 | | | 0,37385 |
| 1.4.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | | руб./кВт·ч | находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | | | | находящиеся в сельских населенных пунктах | | находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | находящиеся в сельских населенных пунктах | | |
| 1,27657 | | | | 0,38372 | | 1,33385 | 0,37385 | | |
| 1.4.5 | Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | | руб./кВт·ч | находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | | | | находящиеся в сельских населенных пунктах | | находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | находящиеся в сельских населенных пунктах | | |
|  | 0,38372 | | | | 0,38372 | | 1,33385 | 1,33385 | | |

Приложение 2 к постановлению

Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2015 г. №\_\_\_\_\_

Долгосрочные параметры регулирования для ОАО «Сетевая компания», в отношении которого

тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2015 – 2019 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в Республике Татарстан | Год | Базовый уровень подконтроль-ных расходов | Индекс  эффективнос-ти подконтроль-ных расходов | Коэффициент эластичности подконтроль-ных расходов по количеству активов | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) | | | | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
| Показательуровня качества обслужива-ния потребите-лей услуг | Показатель уровня качества осуществляе-мого технологичес-кого присоединения |
| млн.руб. | % | % | ВН | СН-I | СН-II | HH |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | ОАО «Сетевая компания» | 2015 | 9 164 222,8 | 1 | 75 | 408 582,92 | 56 815,61 | 396 819,75 | 774 857,07 | 0,019059 | 1,0279 | 0,9651 |
| 2016 | Х | 1 | 75 | 408 582,92 | 56 815,61 | 396 819,75 | 774 857,07 | 0,018703 | 1,0259 | 0,9501 |
| 2017 | Х | 1 | 75 | 408 582,92 | 56 815,61 | 396 819,75 | 774 857,07 | 0,018350 | 1,0242 | 0,9351 |
| 2018 | Х | 1 | 75 | 408 582,92 | 56 815,61 | 396 819,75 | 774 857,07 | 0,018000 | 1,0228 | 0,9201 |
| 2019 | Х | 1 | 75 | 408 582,92 | 56 815,61 | 396 819,75 | 774 857,07 | 0,017660 | 1,0215 | 0,9051 |