*ПРОЕКТ*

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ** **КАРАР**

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

***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. Установить с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан с календарной разбивкой согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить 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 согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить необходимую валовую выручку ОАО «Сетевая компания» (без учета оплаты потерь) на 2015 – 2019 годы согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года:

постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.12.2010 № 3-13/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан»;

постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.01.2011 № 3-1/э «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 23.12.2010 № 3-13/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан»;

постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.12.2012 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан»;

постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.01.2013 № 3-1/э «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.12.2012 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан»;

постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 13.12.2013 № 3-13/э «О внесении изменения в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.12.2012 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан»;

постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.12.2013 № 3-17/э «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 24.12.2012 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан».

5. 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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2014 г. №\_\_\_\_\_

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | | Единица измерения | Год | с 1 января по 30 июня | | | | | | | | с 1 июля по 31 декабря | | | | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | | | | | Диапазоны напряжения | | | | | | |
| ВН | | СН-I | СН-II | | НН | | | ВН | | СН-I | | | СН-II | НН |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | | 8 | | | 9 | | 10 | | | 11 | 12 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Одноставочный тариф | | руб./кВт∙ч | 2015 | 0,56550 | | 0,96242 | | 2,33491 | | 2,69362 | | 0,60791 | | 1,03460 | | | 2,51003 | 2,89611 |
| 2016 | 0,60791 | | 1,0346 | | 2,51003 | | 2,89611 | | 0,64135 | | 1,09150 | | | 2,64808 | 3,05539 |
| 2017 | 0,64135 | | 1,09150 | | 2,64808 | | 3,05539 | | 0,67021 | | 1,14062 | | | 2,76725 | 3,19289 |
| 2018 | 0,67021 | | 1,14062 | | 2,76725 | | 3,19289 | | 0,70036 | | 1,19195 | | | 2,89177 | 3,33657 |
| 2019 | 0,70036 | | 1,19195 | | 2,89177 | | 3,33657 | | 0,73188 | | 1,24559 | | | 3,02190 | 3,48671 |
| 1.2. | Двухставочный тариф | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1 | - ставка за содержание электрических сетей | | руб./кВт∙мес | 2015 | 290,42371 | | 440,45057 | | 854,10016 | | 1 355,79 | | 354,91166 | | 530,96961 | | | 1037,69536 | 1590,10741 |
| 2016 | 354,91 | | 530,97 | | 1 037,70 | | 1 590,11 | | 374,43 | | 560,17 | | | 1 094,77 | 1 677,56 |
| 2017 | 374,43 | | 560,17 | | 1 094,77 | | 1 677,56 | | 391,28 | | 585,38 | | | 1 144,03 | 1 753,05 |
| 2018 | 391,28 | | 585,38 | | 1 144,03 | | 1 753,05 | | 408,89 | | 611,72 | | | 1 195,51 | 1 831,94 |
| 2019 | 408,89 | | 611,72 | | 1 195,51 | | 1 831,94 | | 427,29 | | 639,25 | | | 1 249,31 | 1 914,38 |
| 1.2.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | | руб./кВт∙ч | 2015 | 0,08887 | | 0,13171 | | 0,21544 | | 0,5139 | | 0,09320 | | 0,13583 | | | 0,19525 | 0,38523 |
| 2016 | 0,09320 | | 0,13583 | | 0,19525 | | 0,38523 | | 0,09832 | | 0,14330 | | | 0,20599 | 0,40642 |
| 2017 | 0,09832 | | 0,14330 | | 0,20599 | | 0,40642 | | 0,10275 | | 0,14975 | | | 0,21525 | 0,42471 |
| 2018 | 0,10275 | | 0,14975 | | 0,21525 | | 0,42471 | | 0,10737 | | 0,15649 | | | 0,22494 | 0,44382 |
| 2019 | 0,10737 | | 0,15649 | | 0,22494 | | 0,44382 | | 0,11220 | | 0,16353 | | | 0,23506 | 0,46379 |
| 2 | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Население, за исключением указанного в пунктах 2.2 и 2.3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф | | руб./кВт∙ч | 2015 | 1,08184 | | | | | | | | 1,13038 | | | | | | |
| 2016 | 1,13038 | | | | | | | | 1,20386 | | | | | | |
| 2017 | 1,20386 | | | | | | | | 1,27007 | | | | | | |
| 2018 | 1,27007 | | | | | | | | 1,33992 | | | | | | |
| 2019 | 1,33992 | | | | | | | | 1,41362 | | | | | | |
| 2.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф | | руб./кВт∙ч | 2015 | 0,32519 | | | | | | | | 0,31682 | | | | | | |
| 2016 | 0,31682 | | | | | | | | 0,33742 | | | | | | |
| 2017 | 0,33742 | | | | | | | | 0,35598 | | | | | | |
| 2018 | 0,35598 | | | | | | | | 0,37556 | | | | | | |
| 2019 | 0,37556 | | | | | | | | 0,39621 | | | | | | |
| 2.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф | | руб./кВт∙ч | 2015 | 0,32519 | | | | | | | | 0,31682 | | | | | | |
| 2016 | 0,31682 | | | | | | | | 0,33742 | | | | | | |
| 2017 | 0,33742 | | | | | | | | 0,35598 | | | | | | |
| 2018 | 0,35598 | | | | | | | | 0,37556 | | | | | | |
| 2019 | 0,37556 | | | | | | | | 0,39621 | | | | | | |
| 2.4 | Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 2.5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф | | руб./кВт∙ч | 2015 | 1,08184 | | | | | | | | 1,13038 | | | | | | |
| 2016 | 1,13038 | | | | | | | | 1,20386 | | | | | | |
| 2017 | 1,20386 | | | | | | | | 1,27007 | | | | | | |
| 2018 | 1,27007 | | | | | | | | 1,33992 | | | | | | |
| 2019 | 1,33992 | | | | | | | | 1,41362 | | | | | | |
| 2.5 | Приравненные к населению категории потребителей | | | | 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 | | |
| 2.5.1 | 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 | 2015 | 0,32519 | | | | 0,32519 | | | | 0,31682 | | | 0,31682 | | | |
| 2016 | 0,31682 | | | | 0,31682 | | | | 0,33742 | | | 0,33742 | | | |
| 2017 | 0,33742 | | | | 0,33742 | | | | 0,35598 | | | 0,35598 | | | |
| 2018 | 0,35598 | | | | 0,35598 | | | | 0,37556 | | | 0,37556 | | | |
| 2019 | 0,37556 | | | | 0,37556 | | | | 0,39621 | | | 0,39621 | | | |
| 2.5.2 | 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 | 2015 | 0,32519 | | | | 0,32519 | | | | 0,85920 | | | 0,85920 | | | |
| 2016 | 0,31682 | | | | 0,31682 | | | | 0,91505 | | | 0,91505 | | | |
| 2017 | 0,33742 | | | | 0,33742 | | | | 0,96537 | | | 0,96537 | | | |
| 2018 | 0,35598 | | | | 0,35598 | | | | 1,01847 | | | 1,01847 | | | |
| 2019 | 0,37556 | | | | 0,37556 | | | | 1,07448 | | | 1,07448 | | | |
| 2.5.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф | | руб./кВт∙ч | 2015 | 1,08184 | | | | 0,32519 | | | | 1,13038 | | | 0,31682 | | | |
| 2016 | 1,13038 | | | | 0,31682 | | | | 1,20386 | | | 0,33742 | | | |
| 2017 | 1,20386 | | | | 0,33742 | | | | 1,27007 | | | 0,35598 | | | |
| 2018 | 1,27007 | | | | 0,35598 | | | | 1,33992 | | | 0,37556 | | | |
| 2019 | 1,33992 | | | | 0,37556 | | | | 1,41362 | | | 0,39621 | | | |
| 2.5.4 | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф | | руб./кВт∙ч | 2015 | 0,32519 | | | | 0,32519 | | | | 1,13038 | | | 1,13038 | | | |
| 2016 | 0,31682 | | | | 0,31682 | | | | 1,20386 | | | 1,20386 | | | |
| 2017 | 0,33742 | | | | 0,33742 | | | | 1,27007 | | | 1,27007 | | | |
| 2018 | 0,35598 | | | | 0,35598 | | | | 1,33992 | | | 1,33992 | | | |
| 2019 | 0,37556 | | | | 0,37556 | | | | 1,41362 | | | 1,41362 | | | |
| 2.5.5 | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Одноставочный тариф | | руб./кВт∙ч | 2015 | 1,08184 | | | | 0,32519 | | | | 1,13038 | | | 0,31682 | | | |
| 2016 | 1,13038 | | | | 0,31682 | | | | 1,20386 | | | 0,33742 | | | |
| 2017 | 1,20386 | | | | 0,33742 | | | | 1,27007 | | | 0,35598 | | | |
| 2018 | 1,27007 | | | | 0,35598 | | | | 1,33992 | | | 0,37556 | | | |
| 2019 | 1,33992 | | | | 0,37556 | | | | 1,41362 | | | 0,39621 | | | |
| Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче  электрической энергии | | | тыс.руб. | 2015 | Диапазоны напряжения | | | | | | | | Диапазоны напряжения | | | | | | |
| ВН | СН-I | | | CH-II | | | HH | ВН | СН-I | | CH-II | | | HH |
| 2 369 404,37 | -215 488,44 | | | 82 340,5 | | | 394 863,18 | 2 976 298,09 | 76 712,95 | | 743 548,03 | | | 456 580,93 |
| № п/п | | Наименование сетевой организации, с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан | | | | | | | Год | | | | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан  тыс.руб. | | | | | | |
| 1 | | ОАО «Сетевая компания» | | | | | | | 2015 | | | | 17 739 641,63 | | | | | | |
| 2016 | | | | 19 206 177,60 | | | | | | |
| 2017 | | | | 20 372 113,97 | | | | | | |
| 2018 | | | | 21 464 296,96 | | | | | | |
| 2019 | | | | 22 541 163,97 | | | | | | |
| 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 | | | | | | |
| 2016 | | | | 19 082 494,13 | | | | | | |
| 2017 | | | | 19 413 438,96 | | | | | | |
| 2018 | | | | 19 786 536,97 | | | | | | |
| 2019 | | | | 20 139 260,33 | | | | | | |

Приложение 2 к постановлению

Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2014г. №\_\_\_\_\_

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 подконтрольных расходов | Индекс  эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Величина технологичес-  кого расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) | Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) | Уровень качества реализуемых товаров (услуг) | |
| Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети | Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг |
| млн.руб. | % | % | млн.кВт∙ч |  |  |  |
| 1 | ОАО «Сетевая компания» | 2015 | 9 189 663,7 | 1 | 75 | 1 367 075,35 | 0,019059 | 1,0279 | 0,9651 |
| 2016 | Х | 1 | 75 | 1 367 075,35 | 0,018703 | 1,0259 | 0,9501 |
| 2017 | Х | 1 | 75 | 1 367 075,35 | 0,018350 | 1,0242 | 0,9351 |
| 2018 | Х | 1 | 75 | 1 367 075,35 | 0,018000 | 1,0228 | 0,9201 |
| 2019 | Х | 1 | 75 | 1 367 075,35 | 0,017660 | 10215 | 0,9051 |

Приложение 3 к постановлению

Государственного комитета

Республики Татарстан по тарифам

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2014г. №\_\_\_\_\_

Необходимая валовая выручка ОАО «Сетевая компания»

(без учета оплаты потерь) на 2015 - 2019 годы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации  в Республике Татарстан | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | ОАО «Сетевая компания» | 2015 | 17 739 641,63 |
| 2016 | 19 206 177,60 |
| 2017 | 20 372 113,97 |
| 2018 | 21 464 296,96 |
| 2019 | 22 541 163,97 |