

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов от котельной п. Кадала**

| №  | Наименование расхода  | 2016  | 2017  |
|----|---|-------|-------|
| 1  | 2   |       | 3     |
| 1  | Операционные (подконтрольные) расходы   | 3 084 | 3 342 |
| 2  | Неподконтрольные расходы  | 908   | 1 009 |
| 3  | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя   | 365   | 389   |
| 4  | Прибыль   | 205   | 224   |
| 5  | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования   |       |       |
| 6  | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов   |       |       |
| 7  | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ  |       |       |
| 8  | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы   |       |       |
| 9  | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы |       |       |
| 10 | ИТОГО необходимая валовая выручка   | 4 563 | 4 965 |
| 11 | Товарная выручка  |       |       |

## Расчет регулируемых цен (тарифов) на товары и услуги в сфере теплоснабжения

Приложение 6.1

## Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источника (источников) тепловой энергии муниципальной котельной п. Кадала

| № п/п | Источник тепловой энергии   | Необходимая валовая выручка, тыс. руб. | Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал | в т.ч. по нерегулируемым долгосрочным договорам, тыс. Гкал | Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/ч | в т.ч. по нерегулируемым долгосрочным договорам, Гкал/ч | Расходы на топливо, тыс. руб. | Одноставочный тариф, руб./Гкал | Ставка за тепловую энергию двухставочного тарифа, руб./Гкал | Ставка за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа, тыс. руб./Гкал/ч в мес. |
|-------|-----------------------------|--|---|--|---|---|-------------------------------|--------------------------------|---|---|
| 1     | 2                           | 3                                      | 4   | 5  | 6   | 7   | 8                             | 9                              | 10  | 11  |
| 1     | Источник тепловой энергии 1 |  |   |  |   |   |                               |                                |   |   |
|       | - вода                      |  |   |  |   |   |                               |                                |   |   |
|       | <b>2016 год</b>             | 4 456                                  | 0,28  |  |   |   | 206                           | 16 106,65                      | 743,66  |   |
|       | <b>2017 год</b>             | 4 850                                  | 0,28  |  |   |   | 219                           | 17 530,92                      | 790,0   |   |

**Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя  
(муниципальные котельные)**

| № п/п | Показатели   | Единицы измерения | Водяные тепловые сети |        |
|-------|--|-------------------|-----------------------|--------|
|       |  |                   | 2016                  | 2017   |
| 1     | 2  | 3                 | 4                     | 5      |
| 1     | Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу тепловой энергии, в т.ч.:  | тыс. руб.         | 107                   | 115    |
| 1.1   | экономически обоснованные расходы на содержание эксплуатируемых регулируемой организацией тепловых пунктов, тепловых сетей, расположенных после тепловых пунктов, и на оплату потерь в указанных сетях   | тыс. руб.         | 107                   | 115    |
| 2     | Объем отпуска тепловой энергии в виде пара или воды из тепловых сетей регулируемой организации   | тыс. Гкал         | 0,28                  | 0,28   |
| 2.1   | в т.ч. объем отпуска тепловой энергии в виде пара или воды из тепловых сетей регулируемой организации потребителям, теплопотребляющие установки которых подключены после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемой организацией | тыс. Гкал         | 0,28                  | 0,28   |
| 3     | Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей   | Гкал/ч            | 0,00                  | 0,00   |
| 3.1   | в т.ч. суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей, теплопотребляющие установки которых подключены после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемой организацией  | Гкал/ч            | 0,00                  | 0,00   |
| 4     | При отсутствии дифференциации тарифов по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения  |                   |                       |        |
| 4.1   | Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии   | руб./Гкал         | 387,38                | 415,60 |



**Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям - Муниципальные котельные**

| № п/п | Показатели  | 2016  |  | 2017  |  |
|-------|---|---|--|---|--|
|       |   | Расчет одно-ставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал | Расчет ставки за тепловую энергию двух-ставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал | Расчет одно-ставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал | Расчет ставки за тепловую энергию двух-ставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал |
| 1     | 2   | 3   | 4  | 6   | 7  |
| 1     | <b>Средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности):</b>       | 16 106,65   | 743,66   | 17 530,92   | 789,99   |
| 1.1   | Без дифференциации по виду теплоносителя  |   |  |   |  |
| 1.2   | С дифференциацией по виду теплоносителя:  |   |  |   |  |
|       | - вода  | 16 106,65   | 743,66   | 17 530,92   | 789,99   |
|       | - отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см <sup>2</sup>  |   |  |   |  |
|       | - отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см <sup>2</sup>  |   |  |   |  |
|       | - отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см <sup>2</sup>   |   |  |   |  |
|       | - отборный пар свыше 13,0 кгс/см <sup>2</sup>   |   |  |   |  |
|       | - острый и редуцированный пар   |   |  |   |  |
| 2     | <b>Средневзвешенная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии:</b> | 387,38  | 0,00   | 415,60  | 0,00   |
| 2.1   | Без дифференциации по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей:                               |   |  |   |  |
| 2.1.1 | - вода  | 387,38  |  | 415,60  |  |
| 2.1.2 | - пар   |   |  |   |  |
| 3     | <b>Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям:</b>  | <b>16 494,03</b>  | <b>743,66</b>  | <b>17 946,51</b>  | <b>789,99</b>  |

