**Информация о предложении регулируемой организации   
об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения   
на расчетный период регулирования – 2017 – 2018 г.г.**

**Тепловая энергия**

*а)* ***о предлагаемом методе регулирования***

Корректировка экономически обоснованных тарифов, установленных на 2017, 2018 г.г. методом индексации установленных тарифов в рамках долгосрочного периода регулирования 2016-2018 г.г. выполнена на основании постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования).

Корректирующий расчет выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

*б)* ***о расчетной величине цен (тарифов:***

1. Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, отпускаемую ООО «Тверская генерация» для потребителей городского округа город Тверь

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный пар |
| от 1,2  до 2,5 кг/см2 | от 2,5  до 7,0 кг/см2 | от 7,0  до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (тариф без учета НДС) | | | | | | | |
| Одно-ставочный тариф, руб./Гкал | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 840,40 |  | 844,86 | 850,42 | 888,93 | 1 028,17 |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 1 484,06 |  | 1 616,17 | 1 616,00 | 1 648,82 | 1 622,60 |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1 484,06 |  | 1 616,17 | 1 616,00 | 1 648,82 | 1 622,60 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 553,63 |  | 969,97 | 957,42 | 1 010,42 | 1 172,13 |

2. Тарифы на тепловую энергию (мощность), отпускаемую обществом с ограниченной ответственностью «Тверская генерация» для потребителей городского округа город Тверь

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | свыше 13,0 кг/см2 |
| Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (тариф без учета НДС) | | | | | | | |
| Одно-ставочный тариф, руб./Гкал | с 01.01.2017 по 30.06.2017 | 1 428,25 |  | 1 432,71 |  |  | - |
| с 01.07.2017 по 31.12.2017 | 3 127,82 |  | - |  |  | - |
| с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 3 127,82 |  | - |  |  | - |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 667,09 |  | - |  |  | - |

Рассчитанные ООО «Тверская генерация» скорректированные средневзвешенные тарифы на производство тепловой энергии в режиме комбинированной, некомбинированной выработки; передачу тепловой энергии и теплоносителя, составляют:

* средний тариф на 2-й год долгосрочного периода – 2017 год *–* **2 149,53** **руб./Гкал**;
* средний тариф на 3-й год долгосрочного периода – 2018 год *–***2 025,15 руб./Гкал**;

*в) о сроке действия цен (тарифов);*

Срок действия – с 01.01.2016 года по 31.12.2018 года с ежегодной корректировкой в установленном порядке

*г) о долгосрочных параметрах регулирования*

Применены долгосрочные параметры регулирования.

*д) о необходимой валовой выручке на соответствующий период*

Скорректированная необходимая валовая выручка на долгосрочный период регулирования рассчитана в следующем размере:

* *на 2-й год долгосрочного периода – 2017 год –* **4 747 876,5** тыс. руб. в том числе отнесено на производство тепловой энергии **3 569 752,4** тыс. руб., на передачу тепловой энергии – **1 178 124,0** тыс. руб.
* *на 3-й год долгосрочного периода – 2018 год –* **4 473 148,0** тыс. руб. в том числе отнесено на производство тепловой энергии **3 425 132,5** тыс. руб., на передачу тепловой энергии – **1 048 015,5** тыс. руб.

*е) о годовом объеме полезного отпуска тепловой энергии;*

Скорректированный полезный отпуск тепловой энергии потребителям, заявленный на 2017, 2018 г.г., составляет **2 208,8** тыс. Гкал, в том числе полезный отпуск из собственных тепловых сетей по тарифу на производство тепловой энергии – 2 150,3 тыс. Гкал, полезный отпуск с коллекторов в тепловые сети конечных потребителей по тарифу на производство и передачу тепловой энергии – 58,5 тыс. Гкал.