**Раскрытие информации теплоснабжающими организациями**

Постановление Правительства РФ от 5 июля 2013 г. N 570 "О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования" П. 27 Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной расчетный период регулирования содержит копию инвестиционной программы, утвержденной в установленном законодательством Российской Федерации порядке (проекта инвестиционной программы), а также сведения:

а) о предлагаемом методе регулирования – метод индексации установленных тарифов;

б) предлагаемые к корректировке величины цен (тарифов), руб/Гкал:

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид тарифа | Год | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный 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 |
| Одноставочный (без дополнительного преобразования) руб./Гкал | 2019 |  |  |  |  |  |  |
| С 1 января по 30 июня | - | - | - | - | - | 1 896,40 |
| С 1 июля по 31 декабря | - | - | - | - | - | 1 896,40 |
| 2020 |  |  |  |  |  |  |
| С 1 января по 30 июня | - | - | - | - | - | 1 964,49 |
| С 1 июля по 31 декабря | - | - | - | - | - | 1 964,49 |
| 2021 |  |  |  |  |  |  |
| С 1 января по 30 июня | - | - | - | - | - | 2 035,03 |
| С 1 июля по 31 декабря | - | - | - | - | - | 2 035,03 |
| 2022 |  |  |  |  |  |  |
| С 1 января по 30 июня | - | - | - | - | - | 2 108,11 |
| С 1 июля по 31 декабря | - | - | - | - | - | 2 108,11 |
| 2023 |  |  |  |  |  |  |
| С 1 января по 30 июня | - | - | - | - | - | 2 183,80 |
| С 1 июля по 31 декабря | - | - | - | - | - | 2 183,80 |
|  | | | | | | | |
| Одноставочный (с дополнительным преобразование) руб./Гкал | 2019 |  |  |  |  |  |  |
| С 1 января по 30 июня | 2 666,51 | - | - | - | - | 2 365,47 |
| С 1 июля по 31 декабря | 2 666,51 | - | - | - | - | 2 365,47 |
| 2020 |  |  |  |  |  |  |
| С 1 января по 30 июня | 2 762,26 | - | - | - | - | 2 450,41 |
| С 1 июля по 31 декабря | 2 762,26 | - | - | - | - | 2 450,41 |
| 2021 |  |  |  |  |  |  |
| С 1 января по 30 июня | 2 861,44 | - | - | - | - | 2 538,40 |
| С 1 июля по 31 декабря | 2 861,44 | - | - | - | - | 2 538,40 |
| 2022 |  |  |  |  |  |  |
| С 1 января по 30 июня | 2 964,19 | - | - | - | - | 2 629,55 |
| С 1 июля по 31 декабря | 2 964,19 | - | - | - | - | 2 629,55 |
| 2023 |  |  |  |  |  |  |
| С 1 января по 30 июня | 3 070,63 | - | - | - | - | 2 723,97 |
| С 1 июля по 31 декабря | 3 070,63 | - | - | - | - | 2 723,97 |

в) о сроке действия цен (тарифов) – 2019-2023 г;

д) о необходимой валовой выручке (заявляемой) на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам (скорректированные расчетные величины предложение организации):

2019 - 1 053 086,809 тыс.руб;

2020 - 1 086 688,141 тыс.руб;

2021 - 1 124 165,635 тыс.руб;

2022 - 1 161 693,779 тыс.руб;

2023 - 1 203 798,253 тыс.руб;

е) о годовом объеме полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя);

2019-2023 гг план – 450 795,00 тыс. Гкал (полезный отпуск включает потребление тепловой энергии как сторонними так и собственное)

г) Предлагаемые к установлению долгосрочные параметры регулирования для регулируемых организаций, в отношении которых тарифы в сфере теплоснабжения устанавливаются на долгосрочный период регулирования с использованием метода индексации установленных тарифов (по каждому виду устанавливаемых тарифов):

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень опера-ционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень при-были | Уровень надежности теплоснабжения | | | | | Показа-тели энерго-  сбере-жения и энерге-тической эффек-тивности | Реализация программ в области энергосбережения и повыше-ния энергети-ческой эффектив-ности |
| Количество прекра-щений подачи тепловой энергии, теплоно-сителя в результате техноло-гических нарушений на тепло-вых сетях на 1 км тепло-вых сетей | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоно-сителя в результате технологи-ческих нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установлен-ной мощности | Удельный расход топлива на произ-водство единицы тепловой энергии, отпускае-мой с коллект-оров источни-ков тепловой энергии | Отношение величины технологи-ческих потерь тепловой энергии, теплоноси-теля к материаль-ной характерис-тике тепловой сети | Величи-на техноло-гических потерь при передаче тепловой энергии, теплоно-сителя по тепло-вым сетям |
| тыс. руб. | % | % | шт/км | шт/Гкал/час | кг у.т./Гкал | Гкал/м2 | Гкал |  |  |
| 2019 | 261 824 | 1 | - | 0 | 0 | 155,8 | 9,92 | 9615 | - | - |
| 2020 | 268 797 | 1 | - | 0 | 0 | 155,8 | 9,92 | 9615 | - | - |
| 2021 | 276 221 | 1 | - | 0 | 0 | 155,8 | 9,92 | 9615 | - | - |
| 2022 | 284 124 | 1 | - | 0 | 0 | 155,8 | 9,92 | 9615 | - | - |
| 2023 | 292 534 | 1 | - | 0 | 0 | 155,8 | 9,92 | 9615 | - | - |

**Раскрытие информации по горячему водоснабжению**

а) о предлагаемом методе регулирования – метод индексации установленных тарифов;  
 б) о расчетной величине цен (тарифов), руб/Гкал:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Периоды регулирования | Тариф на горячую воду,  руб./м3 | Компонент на холодную воду (одноставочный), руб./м3 | Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал |
| 1. | Вид тарифа \* | | | |
| 1.1. | С 1 января по 30 июня 2019 года | - | 51,51 | 2 666,51 |
| 1.2. | С 1 июля по 31 декабря 2019 года | - | 51,51 | 2 666,51 |
| 1.3. | С 1 января по 30 июня 2020 года | - | 53,41 | 2 762,26 |
| 1.4. | С 1 июля по 31 декабря 2020 года | - | 53,41 | 2 762,26 |
| 1.5. | С 1 января по 30 июня 2021 года | - | 55,39 | 2 861,44 |
| 1.6. | С 1 июля по 31 декабря 2021 года | - | 55,39 | 2 861,44 |
| 1.7. | С 1 января по 30 июня 2022 года | - | 57,45 | 2 964,19 |
| 1.8. | С 1 июля по 31 декабря 2022 года | - | 57,45 | 2 964,19 |
| 1.9. | С 1 января по 30 июня 2023 года | - | 59,58 | 3 070,63 |
| 1.10. | С 1 июля по 31 декабря 2023 года | - | 59,58 | 3 070,63 |

в) о сроке действия цен (тарифов) –2019-2023 гг;

г) о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования):

включено в затраты по ТЭ

д) о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам:

включено в затраты по ТЭ

е) о годовом объеме холодной воды, необходимой для приготовления ГВС (заявляемые):

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование | Единица измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | 2 | 3 | 6 | 7 |  |  |  |
| 1 | Объем холодной воды | тыс. куб. м | 191,394 | 191,394 | 191,394 | 191,394 | 191,394 |
| 4 | Затраты на холодную воду | тыс. руб. | 9857,9 | 10223,3 | 10602,3 | 10995,3 | 11402,9 |