Приложение

к приказу ФАС России

от 14.07.2017 N 930/17

ЕДИНЫЕ ФОРМЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ И ТЕПЛОСЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

Форма 14. Информация о способах приобретения,

стоимости и объемах товаров, необходимых для производства

регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг

регулируемой организацией

|  |  |
| --- | --- |
| Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации | ФЗ от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», ПОЛОЖЕНИЕ О закупке товаров, работ, услуг в ООО "Ростсельмашэнерго" |
| Место размещения положения о закупках регулируемой организации | http://zakupki.gov.ru/223/clause/public/order-clause/info/documents.html?clauseId=11087&clauseInfoId=239926&versioned=&activeTab=1 |
| Планирование конкурсных процедур и результаты их проведения | В соответствии с Положением О закупке товаров, работ, услуг в ООО "Ростсельмашэнерго"http://zakupki.gov.ru/223/plan/public/plan/info/actual-common-info.html?planId=372419&planInfoId=2415055&epz=true&style44=false |

Форма 15. Информация о предложении регулируемой организации

об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения

на очередной расчетный период регулирования

**ПО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

|  |  |
| --- | --- |
| Предлагаемый метод регулирования | Метод индексации установленных тарифов |
| Расчетная величина тарифов | 1 п/г 20192129,58 руб./Гкал2 п/г 20192539,85руб./Гкал | 2359,30руб./Гкал | 2431,27руб./Гкал | 2505,55руб./Гкал | 2582,23руб./Гкал |
| Срок действия тарифов | 2019 г. | 2020 г. | 2021г. | 2022 г. | 2023 г. |
| Сведения о долгосрочных параметрахрегулирования (в случае если ихустановление предусмотреновыбранным методом регулирования) | Базовый уровень операционных расходов |
| 104331,57 тыс.руб. | х | х | х | х |
| Индекс эффективности операционных расходов |
| х | 1,0 % | 1,0 % | 1,0 % | 1,0 % |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию |
|  | 167 кг у.т./Гкал | 167 кг у.т./Гкал | 167 кг у.т./Гкал | 167 кг у.т./Гкал | 167 кг у.т./Гкал |
| Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам | 295286,70тыс.руб. | 304278,44тыс.руб. | 313559,73тыс.руб. | 323140,17тыс.руб. | 333029,71тыс.руб. |
| Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии(теплоносителя) | 128,97 тыс. Гкал | 128,97 тыс. Гкал | 128,97 тыс. Гкал | 128,97 тыс. Гкал | 128,97 тыс. Гкал |
| Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

**ПО ТЕПЛОНОСИТЕЛЮ**

|  |  |
| --- | --- |
| Предлагаемый метод регулирования | Метод индексации установленных тарифов |
| Расчетная величина тарифов | 78,28 руб./куб.м | 81,41руб./куб.м | 84,66руб./куб.м | 88,05руб./куб.м | 91,57руб./куб.м |
| Срок действия тарифов | 2019 г. | 2020 г. | 2021г. | 2022 г. | 2023 г. |
| Сведения о долгосрочных параметрахрегулирования (в случае если ихустановление предусмотреновыбранным методом регулирования) | Базовый уровень операционных расходов |
| 2151,63тыс. руб. | 2237,70тыс. руб. | 2327,21тыс. руб. | 2420,29тыс. руб. | 2517,11тыс. руб. |
| Индекс эффективности операционных расходов |
| х | 1,0 % | 1,0 % | 1,0 % | 1,0 % |
| Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам | 9197,25тыс.руб. | 9565,13тыс.руб. | 9947,74тыс.руб. | 10345,65тыс.руб. | 10759,48тыс.руб. |
| Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии(теплоносителя) | 117,497 тыс. куб.м | 117, 497 тыс. куб.м | 117, 497 тыс. куб.м | 117, 497 тыс. куб.м | 117, 497 тыс. куб.м |
| Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |