

| Информация о предложении по корректировке установленных для филиала «Ивановские ПГУ» АО «Интер РАО – Электрогенерация» тарифов на теплоноситель на 2016-2017 годы | |
|--|--|
| а) предлагаемый метод регулирования | метод индексации |
| б) расчетная величина среднеотпускного тарифа на теплоноситель, руб./м ³ , без НДС | 2016 г. – 330,19 2017 г. – 151,06 |
| в) срок действия тарифов | с 01.01.2016 по 31.12.2017 |
| г) долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования); | - |
| д) необходимая валовая выручка, тыс.руб. | 2016 г. – 68 249,72 2017 г. – 31 223,35 |
| е) годовой объем полезного отпуска теплоносителя, тыс. м ³ | 206,700 |
| ж) размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации | 33 341,66 |

| Информация о предложении по корректировке установленных для филиала «Ивановские ПГУ» АО «Интер РАО – Электрогенерация» тарифов на тепловую энергию на 2016-2017 годы | |
|--|--|
| а) предлагаемый метод регулирования | метод индексации |
| б) расчетная величина среднеотпускного тарифа на тепловую энергию, руб./Гкал, без НДС | 2016 г. – 2 066,08 2017 г. – 1 929,44 |
| в) срок действия тарифов | с 01.01.2016 по 31.12.2017 |
| г) долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования); | - |
| д) необходимая валовая выручка, тыс.руб. | 2016 г. – 185 162,34 2017 г. – 172 916,82 |
| е) годовой объем полезного отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал | 89,620 |
| ж) размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации | 16 740,50 |