**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию для потребителей АО «Негуснефть» с использованием метода индексации на 2019-2023 годы**

Табл. 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения | Показатели энергосбереже ния и повыше ния энергетичес кой эффектив ности | Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
| тыс.руб | % | % |  |  |  |  |
| 2019 | 5 240,99 | - | - | - | - | - | - |
| 2020 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2021 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2022 | - | 1,0 | - | - | - | - |
| 2023 | - | 1,0 | - | - | - | - |

Табл. 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | КПД энергетического оборудования | % | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 | 92,00 |
| 2 | Удельный расход условного топлива | кг у.т. на 1 Гкал | 156,03 | 156,03 | 156,03 | 156,03 | 156,03 |
| 3 | Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника | % | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 4 | Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал | кВтч/Гкал | 17,91 | 17,91 | 17,91 | 17,91 | 17,91 |
| 5 | Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии | м3/Гкал | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 6 | Технологические потери тепловой энергии в сети | % | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 |