Приложение №2

**Планируемые к 2032году технико-экономические показатели работы теплоисточников**

**ООО «Тепловая компания Калачинская».**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|   | **Центральная котельная** | **Котельная №4** | **Котельная №5\*\*** | **Котельная №6** | **Котельная №7** | **Котельная школы №2** |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 38,5 | 10,32(14,64\*) | 19,5 | 0.0 | 5,16 | 1,2 |
| Располагаемая мощность, Гкал/ч | 33,2 | 9,67 (14\*) | 12,6 | 0.0 | 5,16 | 1,2 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 31,9 | 9,46(13,7\*) | 12,3 | 0.0 | 5,04 | 1,17 |
| Фактические тепловые потери в тепловых сетях, средние за отопительный период 2016-2017гг., Гкал/ч | 1,79 | 1,78 | 1,5 | 0 | 0,19 | 0,08 |
| Присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч | 22,06 | 9,72 | 7,31 | 0.0 | 4,58 | 0,54 |
| Резерв(+)/ дефицит(-) тепловой мощности нетто | 13,94 | -0,26(3,98\*) | 4,99 | 0 | 0,46 | 0,63 |
| Расход, т/ч | 882,4 | 388,8 | 292,4 | 0 | 183,2 | 21,6 |
| Загрузка котельной, % | 69 | 103(71\*) | 59,4 | 0,00 | 90,8 | 46 |
| Износ, % | 70 | 64 | 55 | 0.0 | 60 | 65 |
| Удельный расход топлива, кг. т./Гкал | 158,9 | 155,6 | 159 | 0 | 156,8 | 169,7 |
| КПД котельной, % | 80.2 | 93.2 | 73.6 | 0.0 | 91.0 | 75.6 |
| СН котельной, % | 3,92 | 2,16 | 2,16 | 0.0 | 2,16 | 2,16 |
| Затраты на топливо, т.руб. | 22 451,35 | 13512,36 | 11062,63 | 0.0 | 5929,42 | 845,26 |
| Затраты на эл. эн., т.руб. | 3 957,33 | 2 002,01 | 2 569,06 | 0.0 | 805,09 | 84,32 |
| Затраты на зарплату, т.руб. | 2 622,69 | 2 195,60 | 2 229,49 | 0.0 | 1 976,82 | 746,39 |
| Затраты на ремонт и техобслуживание, т.руб. | 653,135 | 400,51 | 777,18 | 0.0 | 173,81 | 84,78 |

\* С учетом работы резервных котлов работающих на жидком топливе КВА 2,5

\*\* с учетом работы двух котлов.