**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ГОРОДСКОГО ОКРУГА ЛЮБЕРЦЫ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД С 2019 ДО 2034 ГОДА**

**КНИГА 10**

**ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

Оглавление

[10.1 Расчёт по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимых для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии н территории округа 3](#_Toc23516666)

[10.2 Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на источниках тепловой энергии 58](#_Toc23516667)

[10.3 Перспективные топливные балансы по зонам индивидуального теплоснабжения 68](#_Toc23516668)

[10.4 Подтверждение согласованности перспективных топливных балансов с программой газификации округа 68](#_Toc23516669)

## Расчёт по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимых для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории округа

Для каждого из предлагаемых вариантов развития в схеме теплоснабжения рассчитаны перспективные топливные балансы.

Перспективные топливные балансы тепловых источников, осуществляющих централизованное теплоснабжение на территории ГО Люберцы представлены в таблицах 10.1.1-10.1.109.

Перспективные топливные балансы тепловых источников ПАО «Мосэнерго» представлены в таблицах 10.1.110-10.1.112.

Таблица 10.1.1 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Космонавтов, 18 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 123576,457 | 125223,843 | 127142,189 | 140953,648 | 140953,648 | 140953,648 | 140953,648 | 140953,648 | 140953,648 | 140953,648 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 114040,999 | 115500,182 | 117199,369 | 129432,958 | 129432,958 | 129432,958 | 129432,958 | 129432,958 | 129432,958 | 129432,958 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 16785,946 | 17009,718 | 17270,296 | 19146,368 | 19146,368 | 19146,368 | 19146,368 | 19146,368 | 19146,368 | 19146,368 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 4947,128 | 5004,029 | 5070,289 | 5547,339 | 5547,339 | 5547,339 | 5547,339 | 5547,339 | 5547,339 | 5547,339 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 621,174 | 632,554 | 645,806 | 741,216 | 741,216 | 741,216 | 741,216 | 741,216 | 741,216 | 741,216 |

Таблица 10.1.2 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Космонавтов, 18 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 119930,139 | 121537,083 | 123408,335 | 136880,733 | 155628,655 | 155628,655 | 155628,655 | 155628,655 | 155628,655 | 155628,655 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 110394,682 | 111813,422 | 113465,515 | 125360,042 | 141850,782 | 141850,782 | 141850,782 | 141850,782 | 141850,782 | 141850,782 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 16270,538 | 16488,547 | 16742,414 | 18570,171 | 21113,642 | 21113,642 | 21113,642 | 21113,642 | 21113,642 | 21113,642 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 4947,128 | 5004,029 | 5070,289 | 5547,339 | 6229,772 | 6229,772 | 6229,772 | 6229,772 | 6229,772 | 6229,772 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 621,174 | 632,554 | 645,806 | 741,216 | 862,788 | 862,788 | 862,788 | 862,788 | 862,788 | 862,788 |

Таблица 10.1.3 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Транспортная, 1 стр.1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 4336,351 | 4336,351 | 4336,351 | 17189,809 | 29970,915 | 42752,021 | 55533,127 | 55533,127 | 64971,482 | 78735,750 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 4214,916 | 4214,916 | 4214,916 | 15535,862 | 26856,808 | 38177,754 | 49498,700 | 49498,700 | 57858,783 | 70050,571 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 600,576 | 582,624 | 582,624 | 2309,589 | 4026,833 | 5744,078 | 7461,322 | 7461,322 | 8729,441 | 10578,781 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 160,000 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 230,071 | 223,193 | 223,193 | 659,857 | 1096,521 | 1533,184 | 1969,848 | 1969,848 | 2292,307 | 2762,560 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 87,333 | 174,665 | 261,998 | 349,331 | 349,331 | 413,823 | 507,873 |

Таблица 10.1.4 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Хлебозаводской пр., 3 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 4822,827 | 6831,000 | 6831,000 | 6831,000 | 6831,000 | 6831,000 | 6831,000 | 6831,000 | 6831,000 | 6831,000 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 4547,035 | 6253,112 | 6253,112 | 6253,112 | 6253,112 | 6253,112 | 6253,112 | 6253,112 | 6253,112 | 6253,112 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 672,093 | 951,946 | 951,946 | 951,946 | 951,946 | 917,800 | 917,800 | 917,800 | 917,800 | 917,800 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 160,992 | 160,992 | 160,992 | 160,992 | 160,992 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 229,902 | 323,606 | 323,606 | 323,606 | 323,606 | 311,998 | 311,998 | 311,998 | 311,998 | 311,998 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 10,640 | 10,640 | 10,640 | 10,640 | 10,640 | 10,258 | 10,258 | 10,258 | 10,258 | 10,258 |

Таблица 10.1.5 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Хлебозаводской пр., 3 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 4822,827 | 6831,000 | 6831,000 | 6831,000 | 6831,000 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Хлебозаводской туп.,9 стр.1 | | | | |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 4547,035 | 6253,112 | 6253,112 | 6253,112 | 6253,112 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 672,093 | 951,946 | 951,946 | 951,946 | 951,946 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 160,992 | 160,992 | 160,992 | 160,992 | 160,992 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 229,902 | 323,606 | 323,606 | 323,606 | 323,606 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 10,640 | 10,640 | 10,640 | 10,640 | 10,640 |

Таблица 10.1.6 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Хлебозаводской туп., 9 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 47414,920 | 47414,920 | 47414,920 | 47414,920 | 47414,920 | 47414,920 | 47414,920 | 47414,920 | 47414,920 | 47414,920 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 43699,931 | 43699,931 | 43699,931 | 43699,931 | 43699,931 | 43699,931 | 43699,931 | 43699,931 | 43699,931 | 43699,931 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 6495,544 | 6495,544 | 6440,582 | 6440,582 | 6440,582 | 6440,582 | 6440,582 | 6440,582 | 6440,582 | 6440,582 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 158,262 | 158,262 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 2162,788 | 2162,788 | 2144,487 | 2144,487 | 2144,487 | 2144,487 | 2144,487 | 2144,487 | 2144,487 | 2144,487 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 105,485 | 105,485 | 104,593 | 104,593 | 104,593 | 104,593 | 104,593 | 104,593 | 104,593 | 104,593 |

Таблица 10.1.7 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Хлебозаводской туп., 9 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 45776,099 | 45776,099 | 45776,099 | 45776,099 | 45776,099 | 53520,475 | 53520,475 | 53520,475 | 53520,475 | 53520,475 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 42061,110 | 42061,110 | 42061,110 | 42061,110 | 42061,110 | 48762,258 | 48762,258 | 48762,258 | 48762,258 | 48762,258 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 6263,294 | 6263,294 | 6210,297 | 6210,297 | 6210,297 | 7260,952 | 7260,952 | 7260,952 | 7260,952 | 7260,952 |
| Коэффициент калорийности |  | 2,157 | 3,157 | 4,157 | 5,157 | 6,157 | 7,157 | 8,157 | 9,157 | 10,157 | 11,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 158,262 | 158,262 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 2162,788 | 2162,788 | 2144,487 | 2144,487 | 2144,487 | 2459,895 | 2459,895 | 2459,895 | 2459,895 | 2459,895 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 105,485 | 105,485 | 104,593 | 104,593 | 104,593 | 134,612 | 134,612 | 134,612 | 134,612 | 134,612 |

Таблица 10.1.8 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Мира, 3 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 18070,127 | 18070,127 | 18070,127 | 18070,127 | 18070,127 | 18070,127 | 18070,127 | 18070,127 | 18070,127 | 18070,127 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 16979,629 | 16979,629 | 16979,629 | 16979,629 | 16979,629 | 16979,629 | 16979,629 | 16979,629 | 16979,629 | 16979,629 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 2570,138 | 2570,138 | 2570,138 | 2570,138 | 2424,869 | 2424,869 | 2424,869 | 2424,869 | 2424,869 | 2424,869 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 164,516 | 164,516 | 164,516 | 164,516 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 715,417 | 715,417 | 715,417 | 715,417 | 674,980 | 674,980 | 674,980 | 674,980 | 674,980 | 674,980 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 127,432 | 127,432 | 127,432 | 127,432 | 120,229 | 120,229 | 120,229 | 120,229 | 120,229 | 120,229 |

Таблица 10.1.9 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Мира, 3 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 18070,127 | 18070,127 | 18070,127 | 18070,127 |  | | | | | |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 16979,629 | 16979,629 | 16979,629 | 16979,629 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 2570,138 | 2570,138 | 2570,138 | 2570,138 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 164,516 | 164,516 | 164,516 | 164,516 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 715,417 | 715,417 | 715,417 | 715,417 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 127,432 | 127,432 | 127,432 | 127,432 |

Таблица 10.1.10 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. 1 Панковский пр-д, 1 корп. 1 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 66400,449 | 66400,449 | 67678,704 | 67678,704 | 67678,704 | 67678,704 | 67678,704 | 67678,704 | 67678,704 | 67678,704 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 61461,905 | 61461,905 | 62547,867 | 62547,867 | 62547,867 | 62547,867 | 62547,867 | 62547,867 | 62547,867 | 62547,867 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 8910,420 | 8910,420 | 9081,952 | 9081,952 | 9081,952 | 9081,952 | 9081,952 | 9081,952 | 9081,952 | 9081,952 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 2890,274 | 2890,274 | 2947,780 | 2947,780 | 2947,780 | 2947,780 | 2947,780 | 2947,780 | 2947,780 | 2947,780 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 195,423 | 195,423 | 195,423 | 195,423 | 195,423 | 195,423 | 195,423 | 195,423 | 195,423 | 195,423 |

Таблица 10.1.11 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. 1 Панковский пр-д, 1 корп. 1 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 64186,885 | 64186,885 | 65419,709 | 65419,709 | 67717,351 | 67717,351 | 67717,351 | 67717,351 | 67717,351 | 67717,351 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 59248,341 | 59248,341 | 60288,872 | 60288,872 | 62451,730 | 62451,730 | 62451,730 | 62451,730 | 62451,730 | 62451,730 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 8613,377 | 8613,377 | 8778,812 | 8778,812 | 9087,138 | 9087,138 | 9087,138 | 9087,138 | 9087,138 | 9087,138 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 2890,274 | 2890,274 | 2947,780 | 2947,780 | 2988,087 | 2988,087 | 2988,087 | 2988,087 | 2988,087 | 2988,087 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 195,423 | 195,423 | 195,423 | 195,423 | 235,730 | 235,730 | 235,730 | 235,730 | 235,730 | 235,730 |

Таблица 10.1.12 – Перспективные топливные балансы котельной по ул.1 Панковский пр-д,15 стр. 2 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 1555,155 | 1555,155 | 1555,155 | 1555,155 | 1555,155 | 1555,155 | 1555,155 | 1555,155 | 1555,155 | 1555,155 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 1478,401 | 1478,401 | 1478,401 | 1478,401 | 1478,401 | 1478,401 | 1478,401 | 1478,401 | 1478,401 | 1478,401 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 227,751 | 227,751 | 227,751 | 227,751 | 227,751 | 227,751 | 227,751 | 227,751 | 227,751 | 227,751 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 169,395 | 169,395 | 169,395 | 169,395 | 169,395 | 169,395 | 169,395 | 169,395 | 169,395 | 169,395 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 43,989 | 43,989 | 43,989 | 43,989 | 43,989 | 43,989 | 43,989 | 43,989 | 43,989 | 43,989 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 43,989 | 43,989 | 43,989 | 43,989 | 43,989 | 43,989 | 43,989 | 43,989 | 43,989 | 43,989 |

Таблица 10.1.13 – Перспективные топливные балансы котельной по ул.1 Панковский пр-д,15 стр. 2 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 1555,155 | 1555,155 | 1555,155 | 1555,155 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. 1 Панковский пр-д,1 корп.1 стр.1 | | | | | |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 1478,401 | 1478,401 | 1478,401 | 1478,401 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 227,751 | 227,751 | 227,751 | 227,751 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 169,395 | 169,395 | 169,395 | 169,395 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 43,989 | 43,989 | 43,989 | 43,989 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 43,989 | 43,989 | 43,989 | 43,989 |

Таблица 10.1.14 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Попова, 16 стр.2 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 282795,238 | 293122,658 | 281287,000 | 269898,886 | 269898,886 | 258313,500 | 258313,500 | 261465,924 | 261465,924 | 261465,924 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 260022,204 | 269180,835 | 256967,960 | 245579,845 | 245579,845 | 235658,593 | 235658,593 | 238496,045 | 238496,045 | 238496,045 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 38161,734 | 39383,385 | 37793,169 | 36263,085 | 36263,085 | 34706,495 | 34706,495 | 35130,048 | 35130,048 | 35130,048 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,895 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 10639,733 | 10943,002 | 10504,323 | 10065,631 | 10065,631 | 9540,268 | 9540,268 | 9634,461 | 9634,461 | 9634,461 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 1710,754 | 1775,970 | 1664,384 | 1576,232 | 1576,232 | 1576,232 | 1576,232 | 1606,301 | 1606,301 | 1606,301 |

Таблица 10.1.15 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Попова, 16 стр.2 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 252261,764 | 269388,644 | 271271,170 | 271271,170 | 282632,317 | 285340,207 | 298097,236 | 308222,823 | 316277,472 | 316277,472 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 37068,683 | 39510,360 | 39815,638 | 39815,638 | 41581,314 | 42483,331 | 44447,477 | 45958,690 | 47181,432 | 47181,432 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,895 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 10639,733 | 11272,179 | 11380,445 | 11380,445 | 11917,743 | 12067,395 | 12629,549 | 13063,456 | 13379,622 | 13379,622 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 1710,754 | 1839,575 | 1837,424 | 1837,424 | 1883,509 | 1883,509 | 1956,197 | 2020,144 | 2085,764 | 2085,764 |

Таблица 10.1.16 – Перспективные топливные балансы котельных по ул. Шевлякова, 9 стр.2 и Шевлякова, 9а стр.1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 47145,559 | 47145,559 | 64972,834 | 72414,224 | 72414,224 | 72414,224 | 72414,224 | 72414,224 | 72414,224 | 72414,224 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 44452,175 | 44452,175 | 62279,450 | 69720,840 | 69720,840 | 69720,840 | 69720,840 | 69720,840 | 69720,840 | 69720,840 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 6334,385 | 6334,385 | 8729,622 | 9729,433 | 9729,433 | 9729,433 | 9729,433 | 9729,433 | 9729,433 | 9729,433 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 1686,878 | 1686,878 | 2276,751 | 2581,072 | 2581,072 | 2581,072 | 2581,072 | 2581,072 | 2581,072 | 2581,072 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 357,773 | 357,773 | 547,729 | 595,856 | 595,856 | 595,856 | 595,856 | 595,856 | 595,856 | 595,856 |

Таблица 10.1.17 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Комсомольский пр., 6 стр.1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 30001,723 | 30001,723 | 55042,023 | 55042,023 | 55042,023 | 55042,023 | 55042,023 | 55042,023 | 55042,023 | 55042,023 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 29421,673 | 29421,673 | 54036,937 | 54036,937 | 54036,937 | 54036,937 | 54036,937 | 54036,937 | 54036,937 | 54036,937 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 4053,000 | 4053,000 | 7435,750 | 7435,750 | 7435,750 | 7435,750 | 7435,750 | 7435,750 | 7435,750 | 7435,750 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 156,066 | 156,066 | 156,066 | 156,066 | 156,066 | 156,066 | 156,066 | 156,066 | 156,066 | 156,066 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 1108,013 | 1108,013 | 1919,917 | 1919,917 | 1919,917 | 1919,917 | 1919,917 | 1919,917 | 1919,917 | 1919,917 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 245,918 | 245,918 | 513,401 | 513,401 | 513,401 | 513,401 | 513,401 | 513,401 | 513,401 | 513,401 |

Таблица 10.1.18 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Коммунистическая, 14 стр.1 для первого и варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 13444,465 | 13444,465 | 12971,259 | 12971,259 | 12971,259 | 12971,259 | 12971,259 | 12971,259 | 12971,259 | 12971,259 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 12746,409 | 12746,409 | 12273,203 | 12273,203 | 12273,203 | 12273,203 | 12273,203 | 12273,203 | 12273,203 | 12273,203 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1985,973 | 1985,973 | 1916,073 | 1916,073 | 1916,073 | 1742,793 | 1742,793 | 1742,793 | 1742,793 | 1742,793 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 170,650 | 170,650 | 170,650 | 170,650 | 170,650 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 742,073 | 742,073 | 714,524 | 714,524 | 714,524 | 649,906 | 649,906 | 649,906 | 649,906 | 649,906 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 10.1.19 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. ул. Коммунистическая, 14 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 5,024 | 5,024 | 4,837 | 4,837 | 4,837 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2 | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 13444,465 | 13444,465 | 12971,259 | 12971,259 | 12971,259 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 12746,409 | 12746,409 | 12273,203 | 12273,203 | 12273,203 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1983,521 | 1983,521 | 1913,707 | 1913,707 | 1913,707 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 170,650 | 170,650 | 170,650 | 170,650 | 170,650 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 742,073 | 742,073 | 714,524 | 714,524 | 714,524 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 10.1.20 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Инициативная, 15 стр.1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 3762,721 | 3762,721 | 3762,721 | 3762,721 | 3762,721 | 3762,721 | 3762,721 | 3762,721 | 3762,721 | 3762,721 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 3650,377 | 3650,377 | 3650,377 | 3650,377 | 3650,377 | 3650,377 | 3650,377 | 3650,377 | 3650,377 | 3650,377 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 553,345 | 553,345 | 553,345 | 553,345 | 553,345 | 553,345 | 504,928 | 504,928 | 504,928 | 504,928 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 170,101 | 170,101 | 170,101 | 170,101 | 170,101 | 170,101 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 211,835 | 211,835 | 211,835 | 211,835 | 211,835 | 211,835 | 193,299 | 193,299 | 193,299 | 193,299 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 10.1.21 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. 8 марта, 47 стр.1 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 14058,039 | 14708,964 | 14708,964 | 14708,964 | 14708,964 | 14708,964 | 14708,964 | 14708,964 | 14708,964 | 14708,964 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 12572,946 | 13181,100 | 13181,100 | 13181,100 | 13181,100 | 13181,100 | 13181,100 | 13181,100 | 13181,100 | 13181,100 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1886,479 | 1973,828 | 1973,828 | 1973,828 | 1973,828 | 1973,828 | 1973,828 | 1973,828 | 1973,828 | 1973,828 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 537,027 | 549,818 | 549,818 | 549,818 | 549,818 | 549,818 | 549,818 | 549,818 | 549,818 | 549,818 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 69,060 | 79,473 | 79,473 | 79,473 | 79,473 | 79,473 | 79,473 | 79,473 | 79,473 | 79,473 |

Таблица 10.1.22 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Попова, 16 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 11818,292 | 12226,284 | 12226,284 | 27809,971 | 40322,585 | 40322,585 | 40322,585 | 40322,585 | 40322,585 | 40322,585 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 11360,145 | 11768,137 | 11768,137 | 25949,840 | 37337,954 | 37337,954 | 37337,954 | 37337,954 | 37337,954 | 37337,954 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1688,846 | 1747,149 | 1747,149 | 3736,493 | 5417,663 | 5417,663 | 5417,663 | 5417,663 | 5417,663 | 5417,663 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 165,087 | 165,087 | 165,087 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 571,428 | 571,428 | 571,428 | 1084,212 | 1522,904 | 1522,904 | 1522,904 | 1522,904 | 1522,904 | 1522,904 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 49,002 | 49,002 | 49,002 | 155,507 | 243,659 | 243,659 | 243,659 | 243,659 | 243,659 | 243,659 |

Таблица 10.1.23 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Попова, 16 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 3,999 | 3,999 | 3,999 | 3,999 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2 | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 11818,292 | 11818,292 | 11818,292 | 11818,292 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 11360,145 | 11360,145 | 11360,145 | 11360,145 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1686,761 | 1686,761 | 1585,922 | 1585,922 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 165,087 | 165,087 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 571,428 | 571,428 | 537,267 | 537,267 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 49,002 | 49,002 | 46,072 | 46,072 |

Таблица 10.1.24 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 13346,109 | 13346,109 | 13346,109 | 13346,109 | 13346,109 | 13346,109 | 13346,109 | 13346,109 | 13346,109 | 13346,109 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 13177,055 | 13177,055 | 13177,055 | 13177,055 | 13177,055 | 13177,055 | 13177,055 | 13177,055 | 13177,055 | 13177,055 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1918,484 | 1918,484 | 1918,484 | 1918,484 | 1918,484 | 1918,484 | 1793,157 | 1793,157 | 1793,157 | 1793,157 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 166,066 | 166,066 | 166,066 | 166,066 | 166,066 | 166,066 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 601,527 | 601,527 | 601,527 | 601,527 | 601,527 | 601,527 | 562,232 | 562,232 | 562,232 | 562,232 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 77,781 | 77,781 | 77,781 | 77,781 | 77,781 | 77,781 | 72,700 | 72,700 | 72,700 | 72,700 |

Таблица 10.1.25 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. В. Интернационалистов, д.3 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4,185 | 4,185 | 4,185 | 4,185 | 4,185 | 4,185 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2 | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 13346,109 | 13346,109 | 13346,109 | 13346,109 | 13346,109 | 13346,109 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 13177,055 | 13177,055 | 13177,055 | 13177,055 | 13177,055 | 13177,055 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1916,116 | 1916,116 | 1916,116 | 1916,116 | 1916,116 | 1916,116 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 166,066 | 166,066 | 166,066 | 166,066 | 166,066 | 166,066 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 601,527 | 601,527 | 601,527 | 601,527 | 601,527 | 601,527 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 77,781 | 77,781 | 77,781 | 77,781 | 77,781 | 77,781 |

Таблица 10.1.26 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 15639,037 | 15639,037 | 15639,037 | 15639,037 | 15639,037 | 25645,733 | 25645,733 | 25645,733 | 25645,733 | 25645,733 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 14623,940 | 14623,940 | 14623,940 | 14623,940 | 14623,940 | 24630,636 | 24630,636 | 24630,636 | 24630,636 | 24630,636 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 2304,365 | 2304,365 | 2304,365 | 2304,365 | 2304,365 | 3778,822 | 3778,822 | 3778,822 | 3778,822 | 3778,822 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 170,223 | 170,223 | 170,223 | 170,223 | 170,223 | 170,223 | 170,223 | 170,223 | 170,223 | 170,223 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 700,609 | 700,609 | 700,609 | 700,609 | 700,609 | 1059,136 | 1059,136 | 1059,136 | 1059,136 | 1059,136 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 79,728 | 79,728 | 79,728 | 79,728 | 79,728 | 199,120 | 199,120 | 199,120 | 199,120 | 199,120 |

Таблица 10.1.27 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Красногорская, 19 к.1 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 4,466 | 4,466 | 4,466 | 4,466 | 4,466 | 4,466 | 4,466 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2 | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 15160,308 | 15160,308 | 15160,308 | 15160,308 | 15160,308 | 15160,308 | 15160,308 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 14145,211 | 14145,211 | 14145,211 | 14145,211 | 14145,211 | 14145,211 | 14145,211 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 2231,068 | 2231,068 | 2231,068 | 2231,068 | 2231,068 | 2231,068 | 2231,068 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 170,223 | 170,223 | 170,223 | 170,223 | 170,223 | 170,223 | 170,223 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 700,609 | 700,609 | 700,609 | 700,609 | 700,609 | 1059,136 | 1059,136 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 79,728 | 79,728 | 79,728 | 79,728 | 79,728 | 199,120 | 199,120 |

Таблица 10.1.28 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Гоголя, 2 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 21487,640 | 21487,640 | 21487,640 | 21487,640 | 21487,640 | 21487,640 | 21487,640 | 21487,640 | 21487,640 | 21487,640 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 19863,567 | 19863,567 | 19863,567 | 19863,567 | 19863,567 | 19863,567 | 19863,567 | 19863,567 | 19863,567 | 19863,567 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 3093,855 | 3093,855 | 3093,855 | 3093,855 | 3093,855 | 3093,855 | 3093,855 | 3093,855 | 3093,855 | 2887,037 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 166,337 | 166,337 | 166,337 | 166,337 | 166,337 | 166,337 | 166,337 | 166,337 | 166,337 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 926,677 | 926,677 | 926,677 | 926,677 | 926,677 | 926,677 | 926,677 | 926,677 | 926,677 | 864,731 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 107,552 | 107,552 | 107,552 | 107,552 | 107,552 | 107,552 | 107,552 | 107,552 | 107,552 | 100,363 |

Таблица 10.1.29 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Гоголя, 2 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 19549,125 | 27860,162 | 39841,188 | 39841,188 | 39841,188 | 39841,188 | 39841,188 | 39841,188 | 39841,188 | 39841,188 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 18126,465 | 25588,363 | 36095,751 | 36095,751 | 36095,751 | 36095,751 | 36095,751 | 36095,751 | 36095,751 | 36095,751 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 2811,266 | 3738,615 | 5346,375 | 5346,375 | 5346,375 | 5346,375 | 5346,375 | 5346,375 | 5346,375 | 5346,375 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 166,337 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 862,134 | 1058,439 | 1500,544 | 1500,544 | 1500,544 | 1500,544 | 1500,544 | 1500,544 | 1500,544 | 1500,544 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 107,552 | 180,978 | 251,489 | 251,489 | 251,489 | 251,489 | 251,489 | 251,489 | 251,489 | 251,489 |

Таблица 10.1.30 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Толстого, 10 к.2 стр. 1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 8598,451 | 8598,451 | 8598,451 | 8598,451 | 8598,451 | 8598,451 | 8598,451 | 8598,451 | 8598,451 | 8598,451 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 8280,978 | 8280,978 | 8280,978 | 8280,978 | 8280,978 | 8280,978 | 8280,978 | 8280,978 | 8280,978 | 8280,978 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1156,906 | 1156,906 | 1156,906 | 1156,906 | 1156,906 | 1156,906 | 1156,906 | 1156,906 | 1156,906 | 1156,906 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,437 | 155,437 | 155,437 | 155,437 | 155,437 | 155,437 | 155,437 | 155,437 | 155,437 | 155,437 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 316,613 | 316,613 | 316,613 | 316,613 | 316,613 | 316,613 | 316,613 | 316,613 | 316,613 | 316,613 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 65,714 | 65,714 | 65,714 | 65,714 | 65,714 | 65,714 | 65,714 | 65,714 | 65,714 | 65,714 |

Таблица 10.1.31 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Толстого, 10 к.2 стр. 1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | 2,353 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Попова 16 стр.2 | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 8598,451 | 8598,451 | 8598,451 | 8598,451 | 8598,451 | 8598,451 | 8598,451 | 8598,451 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 8280,978 | 8280,978 | 8280,978 | 8280,978 | 8280,978 | 8280,978 | 8280,978 | 8280,978 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1155,477 | 1155,477 | 1155,477 | 1155,477 | 1155,477 | 1155,477 | 1155,477 | 1155,477 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,437 | 155,437 | 155,437 | 155,437 | 155,437 | 155,437 | 155,437 | 155,437 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 316,613 | 316,613 | 316,613 | 316,613 | 316,613 | 316,613 | 316,613 | 316,613 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 65,714 | 65,714 | 65,714 | 65,714 | 65,714 | 65,714 | 65,714 | 65,714 |

Таблица 10.1.32 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Барыкина, 13 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 130056,513 | 244479,696 | 335526,388 | 424027,648 | 457828,525 | 457828,525 | 457828,525 | 457828,525 | 457828,525 | 457828,525 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 122040,329 | 223142,223 | 303642,739 | 381795,505 | 411539,384 | 411539,384 | 411539,384 | 411539,384 | 411539,384 | 411539,384 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 17474,138 | 32847,812 | 45080,667 | 56971,523 | 61512,942 | 61512,942 | 61512,942 | 61512,942 | 61512,942 | 61512,942 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 4896,019 | 8879,869 | 12034,958 | 15129,788 | 16342,166 | 16342,166 | 16342,166 | 16342,166 | 16342,166 | 16342,166 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 840,200 | 1574,953 | 2169,093 | 2728,872 | 2923,395 | 2923,395 | 2923,395 | 2923,395 | 2923,395 | 2923,395 |

Таблица 10.1.33 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Барыкина, 13 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 126488,777 | 238027,181 | 325419,968 | 411676,270 | 444588,850 | 444588,850 | 444588,850 | 444588,850 | 444588,850 | 444588,850 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 118472,593 | 216689,708 | 293671,103 | 369578,911 | 398434,493 | 398434,493 | 398434,493 | 398434,493 | 398434,493 | 398434,493 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 16973,803 | 31941,382 | 43668,809 | 55243,729 | 59660,339 | 59660,339 | 59660,339 | 59660,339 | 59660,339 | 59660,339 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 4896,019 | 8879,869 | 11993,508 | 15088,338 | 16300,717 | 16300,717 | 16300,717 | 16300,717 | 16300,717 | 16300,717 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 840,200 | 1574,953 | 2155,349 | 2715,127 | 2909,650 | 2909,650 | 2909,650 | 2909,650 | 2909,650 | 2909,650 |

Таблица 10.1.34 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Власова, 3 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 19240,603 | 19240,603 | 19240,603 | 19240,603 | 19240,603 | 19240,603 | 19240,603 | 19240,603 | 19240,603 | 19240,603 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 17856,120 | 17856,120 | 17856,120 | 17856,120 | 17856,120 | 17856,120 | 17856,120 | 17856,120 | 17856,120 | 17856,120 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 2814,579 | 2814,579 | 2814,579 | 2814,579 | 2814,579 | 2814,579 | 2814,579 | 2814,579 | 2814,579 | 2814,579 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 168,994 | 168,994 | 168,994 | 168,994 | 168,994 | 168,994 | 168,994 | 168,994 | 168,994 | 168,994 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 969,943 | 969,943 | 969,943 | 969,943 | 969,943 | 969,943 | 969,943 | 969,943 | 969,943 | 969,943 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 31,926 | 31,926 | 31,926 | 31,926 | 31,926 | 31,926 | 31,926 | 31,926 | 31,926 | 31,926 |

Таблица 10.1.35 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Власова, 3 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 18547,267 | 18547,267 | 18547,267 | 18547,267 | 18547,267 | 18547,267 | 18547,267 | 18547,267 | 18547,267 | 18547,267 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 17162,784 | 17162,784 | 17162,784 | 17162,784 | 17162,784 | 17162,784 | 17162,784 | 17162,784 | 17162,784 | 17162,784 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 2709,806 | 2709,806 | 2709,806 | 2709,806 | 2709,806 | 2709,806 | 2709,806 | 2709,806 | 2709,806 | 2709,806 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 168,994 | 168,994 | 168,994 | 168,994 | 168,994 | 168,994 | 168,994 | 168,994 | 168,994 | 168,994 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 969,943 | 969,943 | 969,943 | 969,943 | 969,943 | 969,943 | 969,943 | 969,943 | 969,943 | 969,943 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 31,926 | 31,926 | 31,926 | 31,926 | 31,926 | 31,926 | 31,926 | 31,926 | 31,926 | 31,926 |

Таблица 10.1.36 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Кирова, 34 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 12716,553 | 12716,553 | 12716,553 | 12716,553 | 12716,553 | 12716,553 | 17435,730 | 22154,908 | 22154,908 | 22154,908 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 11543,721 | 11543,721 | 11543,721 | 11543,721 | 11543,721 | 11543,721 | 15723,762 | 19903,804 | 19903,804 | 19903,804 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1849,930 | 1849,930 | 1849,930 | 1849,930 | 1849,930 | 1849,930 | 2342,630 | 2976,690 | 2976,690 | 2976,690 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 168,059 | 168,059 | 168,059 | 168,059 | 168,059 | 168,059 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 537,293 | 537,293 | 537,293 | 537,293 | 537,293 | 537,293 | 657,466 | 818,696 | 818,696 | 818,696 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 66,812 | 66,812 | 66,812 | 66,812 | 66,812 | 66,812 | 93,952 | 126,198 | 126,198 | 126,198 |

Таблица 10.1.37 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Кирова, 34 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 3,693 | 3,693 | 3,693 | 3,693 | 3,693 | 3,693 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на РТС "Жулебино" | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 12716,553 | 12716,553 | 12716,553 | 12716,553 | 12716,553 | 12716,553 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 11543,721 | 11543,721 | 11543,721 | 11543,721 | 11543,721 | 11543,721 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1849,930 | 1849,930 | 1849,930 | 1849,930 | 1849,930 | 1849,930 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 168,059 | 168,059 | 168,059 | 168,059 | 168,059 | 168,059 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 537,293 | 537,293 | 537,293 | 537,293 | 537,293 | 537,293 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 66,812 | 66,812 | 66,812 | 66,812 | 66,812 | 66,812 |

Таблица 10.1.38 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Октябрьский пр., 9 стр.1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 17730,842 | 17730,842 | 17730,842 | 17730,842 | 17730,842 | 17730,842 | 17730,842 | 17730,842 | 17730,842 | 17730,842 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 16666,642 | 16666,642 | 16666,642 | 16666,642 | 16666,642 | 16666,642 | 16666,642 | 16666,642 | 16666,642 | 16666,642 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 2482,105 | 2382,281 | 2382,281 | 2382,281 | 2382,281 | 2382,281 | 2382,281 | 2382,281 | 2382,281 | 2382,281 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 161,721 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 826,238 | 793,009 | 793,009 | 793,009 | 793,009 | 793,009 | 793,009 | 793,009 | 793,009 | 793,009 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 50,042 | 48,030 | 48,030 | 48,030 | 48,030 | 48,030 | 48,030 | 48,030 | 48,030 | 48,030 |

Таблица 10.1.39 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Октябрьский пр., 9 стр.1 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 5,902 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную ООО "Любэнергоснаб" | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 17730,842 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 16666,642 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 2482,105 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 161,721 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 826,238 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 50,042 |

Таблица 10.1.40– Перспективные топливные балансы котельной по ул. Кирова, 43 стр.2 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 2002,288 | 2002,288 | 2002,288 | 2002,288 | 2002,288 | 2002,288 | 2002,288 | 2002,288 | 2002,288 | 2002,288 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 1914,370 | 1914,370 | 1914,370 | 1914,370 | 1914,370 | 1914,370 | 1914,370 | 1914,370 | 1914,370 | 1914,370 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 276,075 | 276,075 | 276,075 | 276,075 | 276,075 | 276,075 | 276,075 | 276,075 | 276,075 | 276,075 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 159,286 | 159,286 | 159,286 | 159,286 | 159,286 | 159,286 | 159,286 | 159,286 | 159,286 | 159,286 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 100,494 | 100,494 | 100,494 | 100,494 | 100,494 | 100,494 | 100,494 | 100,494 | 100,494 | 100,494 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 1,896 | 1,896 | 1,896 | 1,896 | 1,896 | 1,896 | 1,896 | 1,896 | 1,896 | 1,896 |

Таблица 10.1.41 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Кирова, 43 стр.2 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Присоединённая тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Власова, 3 стр.1 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 2002,288 | 2002,288 | 2002,288 | 2002,288 | 2002,288 | 2002,288 | 2002,288 | 2002,288 | 2002,288 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 1914,370 | 1914,370 | 1914,370 | 1914,370 | 1914,370 | 1914,370 | 1914,370 | 1914,370 | 1914,370 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 276,075 | 276,075 | 276,075 | 276,075 | 276,075 | 276,075 | 276,075 | 276,075 | 276,075 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 159,286 | 159,286 | 159,286 | 159,286 | 159,286 | 159,286 | 159,286 | 159,286 | 159,286 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 100,494 | 100,494 | 100,494 | 100,494 | 100,494 | 100,494 | 100,494 | 100,494 | 100,494 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 1,896 | 1,896 | 1,896 | 1,896 | 1,896 | 1,896 | 1,896 | 1,896 | 1,896 |

Таблица 10.1.42 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Комсомольская, 11/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 26451,335 | 26451,335 | 26451,335 | 26451,335 | 26451,335 | 26451,335 | 26451,335 | 26451,335 | 26451,335 | 26451,335 | 26451,335 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 22123,715 | 22123,715 | 22123,715 | 22123,715 | 22123,715 | 22123,715 | 22123,715 | 22123,715 | 22123,715 | 22123,715 | 22123,715 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 4133,667 | 3628,441 | 3628,441 | 3628,441 | 3628,441 | 3628,441 | 3628,441 | 3628,441 | 3628,441 | 3628,441 | 3628,441 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 180,759 | 158,667 | 158,667 | 158,667 | 158,667 | 158,667 | 158,667 | 158,667 | 158,667 | 158,667 | 158,667 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 1343,606 | 1179,387 | 1179,387 | 1179,387 | 1179,387 | 1179,387 | 1179,387 | 1179,387 | 1179,387 | 1179,387 | 1179,387 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 333,202 | 292,477 | 292,477 | 292,477 | 292,477 | 292,477 | 292,477 | 292,477 | 292,477 | 292,477 | 292,477 |

Таблица 10.1.43 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Щорса, 18/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 1006,700 | 1006,700 | 1006,700 | 1006,700 | 1006,700 | 1006,700 | 1006,700 | 1006,700 | 1006,700 | 1006,700 | 1006,700 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 995,886 | 995,886 | 995,886 | 995,886 | 995,886 | 995,886 | 995,886 | 995,886 | 995,886 | 995,886 | 995,886 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 135,091 | 135,091 | 135,091 | 135,091 | 135,091 | 135,091 | 135,091 | 135,091 | 135,091 | 135,091 | 135,091 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 51,518 | 51,518 | 51,518 | 51,518 | 51,518 | 51,518 | 51,518 | 51,518 | 51,518 | 51,518 | 51,518 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 14,650 | 14,650 | 14,650 | 14,650 | 14,650 | 14,650 | 14,650 | 14,650 | 14,650 | 14,650 | 14,650 |

Таблица 10.1.44 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Калинина, 29/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 7604,826 | 10517,704 | 10517,704 | 12332,886 | 21235,929 | 23499,087 | 28140,778 | 28934,074 | 31126,955 | 31126,955 | 31126,955 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 6147,927 | 8610,089 | 8610,089 | 10144,403 | 17622,225 | 19535,200 | 23353,769 | 24024,316 | 25877,888 | 25877,888 | 25877,888 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1188,440 | 1643,648 | 1643,648 | 1927,315 | 2849,695 | 3153,393 | 3776,272 | 3882,726 | 4176,993 | 4176,993 | 4176,993 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 372,128 | 524,652 | 524,652 | 617,791 | 924,483 | 1026,469 | 1227,757 | 1262,714 | 1360,741 | 1360,741 | 1360,741 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 97,877 | 122,256 | 122,256 | 145,541 | 204,618 | 219,916 | 260,174 | 268,896 | 287,079 | 287,079 | 287,079 |

Таблица 10.1.45 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Малаховская, 20/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 286,163 | 286,163 | 286,163 | 286,163 | 278,490 | 278,490 | 278,490 | 278,490 | 278,490 | 278,490 | 278,490 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 256,883 | 256,883 | 256,883 | 256,883 | 256,883 | 256,883 | 256,883 | 256,883 | 256,883 | 256,883 | 256,883 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 44,720 | 44,720 | 44,720 | 44,720 | 37,371 | 37,371 | 37,371 | 37,371 | 37,371 | 37,371 | 37,371 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 15,898 | 15,898 | 15,898 | 15,898 | 13,652 | 13,652 | 13,652 | 13,652 | 13,652 | 13,652 | 13,652 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,607 | 2,239 | 2,239 | 2,239 | 2,239 | 2,239 | 2,239 | 2,239 |

Таблица 10.1.46 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Центральная, 12/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 1515,124 | 1515,124 | 1515,124 | 1515,124 | 1515,124 | 1515,124 | 1515,124 | 1515,124 | 1515,124 | 1515,124 | 1515,124 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 1465,160 | 1465,160 | 1465,160 | 1465,160 | 1465,160 | 1465,160 | 1465,160 | 1465,160 | 1465,160 | 1465,160 | 1465,160 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 203,318 | 203,318 | 203,318 | 203,318 | 203,318 | 203,318 | 203,318 | 203,318 | 203,318 | 203,318 | 203,318 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 77,114 | 77,114 | 77,114 | 77,114 | 77,114 | 77,114 | 77,114 | 77,114 | 77,114 | 77,114 | 77,114 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 15,950 | 15,950 | 15,950 | 15,950 | 15,950 | 15,950 | 15,950 | 15,950 | 15,950 | 15,950 | 15,950 |

Таблица 10.1.47 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Калинина, 30/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 3631,657 | Перевод котельной в режим работы ЦТП, перевод тепловой нагрузки на котельную по ул. Калинина, 29/1 | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 2465,887 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 567,535 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 180,759 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 152,754 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 24,418 |

Таблица 10.1.48 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Тургенева, 17/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 1000,888 | 1000,888 | 1000,888 | 1000,888 | 1000,888 | 1000,888 | 1000,888 | 1000,888 | 1000,888 | 1000,888 | 1000,888 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 909,873 | 909,873 | 909,873 | 909,873 | 909,873 | 909,873 | 909,873 | 909,873 | 909,873 | 909,873 | 909,873 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 134,311 | 134,311 | 134,311 | 134,311 | 134,311 | 134,311 | 134,311 | 134,311 | 134,311 | 134,311 | 134,311 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 48,396 | 48,396 | 48,396 | 48,396 | 48,396 | 48,396 | 48,396 | 48,396 | 48,396 | 48,396 | 48,396 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 7,750 | 7,750 | 7,750 | 7,750 | 7,750 | 7,750 | 7,750 | 7,750 | 7,750 | 7,750 | 7,750 |

Таблица 10.1.49 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Кореневское ш., 25/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 1978,868 | 1917,869 | 1917,869 | 1917,869 | 1917,869 | 1917,869 | 1917,869 | 1917,869 | 1917,869 | 1917,869 | 1917,869 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 1300,068 | 1300,068 | 1300,068 | 1300,068 | 1300,068 | 1300,068 | 1300,068 | 1300,068 | 1300,068 | 1300,068 | 1300,068 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 265,549 | 257,363 | 257,363 | 257,363 | 257,363 | 257,363 | 257,363 | 257,363 | 257,363 | 257,363 | 257,363 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 67,781 | 67,781 | 67,781 | 67,781 | 67,781 | 67,781 | 67,781 | 67,781 | 67,781 | 67,781 | 67,781 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 16,889 | 16,889 | 16,889 | 16,889 | 16,889 | 16,889 | 16,889 | 16,889 | 16,889 | 16,889 | 16,889 |

Таблица 10.1.50 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Красковское ш., 15/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 1222,534 | 1222,534 | 1222,534 | 1222,534 | 1222,534 | 1222,534 | 1222,534 | 1222,534 | 1222,534 | 1222,534 | 1222,534 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 1110,361 | 1110,361 | 1110,361 | 1110,361 | 1110,361 | 1110,361 | 1110,361 | 1110,361 | 1110,361 | 1110,361 | 1110,361 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 164,054 | 164,054 | 164,054 | 164,054 | 164,054 | 164,054 | 164,054 | 164,054 | 164,054 | 164,054 | 164,054 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 58,481 | 58,481 | 58,481 | 58,481 | 58,481 | 58,481 | 58,481 | 58,481 | 58,481 | 58,481 | 58,481 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 11,916 | 11,916 | 11,916 | 11,916 | 11,916 | 11,916 | 11,916 | 11,916 | 11,916 | 11,916 | 11,916 |

Таблица 10.1.51 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Михневское ш., 15/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 1673,923 | 1673,923 | 1673,923 | 1673,923 | 1673,923 | 1673,923 | 1673,923 | 1673,923 | 1673,923 | 1673,923 | 1673,923 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 1593,691 | 1593,691 | 1593,691 | 1593,691 | 1593,691 | 1593,691 | 1593,691 | 1593,691 | 1593,691 | 1593,691 | 1593,691 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 224,627 | 224,627 | 224,627 | 224,627 | 224,627 | 224,627 | 224,627 | 224,627 | 224,627 | 224,627 | 224,627 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 87,967 | 87,967 | 87,967 | 87,967 | 87,967 | 87,967 | 87,967 | 87,967 | 87,967 | 87,967 | 87,967 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 10.1.52 – Перспективные топливные балансы котельной Электропосёлок, 11/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 5541,354 | 5541,354 | 5541,354 | 5541,354 | 5541,354 | 5541,354 | 5541,354 | 5541,354 | 5541,354 | 5541,354 | 5541,354 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 4978,194 | 4978,194 | 4978,194 | 4978,194 | 4978,194 | 4978,194 | 4978,194 | 4978,194 | 4978,194 | 4978,194 | 4978,194 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 743,606 | 743,606 | 743,606 | 743,606 | 743,606 | 743,606 | 743,606 | 743,606 | 743,606 | 743,606 | 743,606 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 266,909 | 266,909 | 266,909 | 266,909 | 266,909 | 266,909 | 266,909 | 266,909 | 266,909 | 266,909 | 266,909 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 33,414 | 33,414 | 33,414 | 33,414 | 33,414 | 33,414 | 33,414 | 33,414 | 33,414 | 33,414 | 33,414 |

Таблица 10.1.53 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Красковское ш., 14/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 711,288 | 711,288 | 711,288 | 711,288 | 711,288 | 711,288 | 711,288 | 711,288 | 711,288 | 711,288 | 711,288 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 697,849 | 697,849 | 697,849 | 697,849 | 697,849 | 697,849 | 697,849 | 697,849 | 697,849 | 697,849 | 697,849 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 95,449 | 95,449 | 95,449 | 95,449 | 95,449 | 95,449 | 95,449 | 95,449 | 95,449 | 95,449 | 95,449 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 38,519 | 38,519 | 38,519 | 38,519 | 38,519 | 38,519 | 38,519 | 38,519 | 38,519 | 38,519 | 38,519 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 10.1.54 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Быковское ш., 14/1, пгт. Малаховка для первого и второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 59439,206 | 59439,206 | 59439,206 | 59439,206 | 59439,206 | 59402,322 | 59402,322 | 59402,322 | 59402,322 | 59402,322 | 59402,322 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 48816,955 | 48816,955 | 48816,955 | 48816,955 | 48816,955 | 48816,955 | 48816,955 | 48816,955 | 48816,955 | 48816,955 | 48816,955 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 8245,139 | 8245,139 | 8245,139 | 8245,139 | 8245,139 | 7971,326 | 7971,326 | 7971,326 | 7971,326 | 7971,326 | 7971,326 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 160,449 | 160,449 | 160,449 | 160,449 | 160,449 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 2636,326 | 2636,326 | 2636,326 | 2636,326 | 2636,326 | 2550,359 | 2550,359 | 2550,359 | 2550,359 | 2550,359 | 2550,359 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 632,602 | 632,602 | 632,602 | 632,602 | 632,602 | 611,973 | 611,973 | 611,973 | 611,973 | 611,973 | 611,973 |

Таблица 10.1.55 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Октябрьский пр., 112 для первого и второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 29393,467 | 29393,467 | 29393,467 | 29393,467 | 29393,467 | 29393,467 | 29393,467 | 29393,467 | 29393,467 | 29393,467 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 28175,134 | 28175,134 | 28175,134 | 28175,134 | 28175,134 | 28175,134 | 28175,134 | 28175,134 | 28175,134 | 28175,134 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 3936,412 | 3936,412 | 3936,412 | 3936,412 | 3936,412 | 3936,412 | 3936,412 | 3936,412 | 3936,412 | 3936,412 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 154,713 | 154,713 | 154,713 | 154,713 | 154,713 | 154,713 | 154,713 | 154,713 | 154,713 | 154,713 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 1240,687 | 1240,687 | 1240,687 | 1240,687 | 1240,687 | 1240,687 | 1240,687 | 1240,687 | 1240,687 | 1240,687 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 132,180 | 132,180 | 132,180 | 132,180 | 132,180 | 132,180 | 132,180 | 132,180 | 132,180 | 132,180 |

Таблица 10.1.56 – Перспективные топливные балансы котельной №1, пгт. Томилино

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 11032,8 | 11032,8 | 11032,8 | 11032,8 | 11032,8 | 11032,8 | 11032,8 | 11032,8 | 11032,8 | 11032,8 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 10318,6 | 10318,6 | 10318,6 | 10318,6 | 10318,6 | 10318,6 | 10318,6 | 10318,6 | 10318,6 | 10318,6 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1463,6 | 1463,6 | 1463,6 | 1463,6 | 1463,6 | 1463,6 | 1463,6 | 1463,6 | 1463,6 | 1463,6 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 | 154,13 |

Таблица 10.1.57 – Перспективные топливные балансы котельной №2, пгт. Томилино

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 47756,1 | 62589,3 | 75967,0 | 83294,5 | 83294,5 | 83294,5 | 83294,5 | 83294,5 | 83294,5 | 83294,5 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 44764,9 | 58694,7 | 71229,5 | 78083,3 | 78083,3 | 78083,3 | 78083,3 | 78083,3 | 78083,3 | 78083,3 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 6380,1 | 8361,8 | 10149,1 | 11128,0 | 11128,0 | 11128,0 | 11128,0 | 11128,0 | 11128,0 | 11128,0 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 |

Таблица 10.1.58 – Перспективные топливные балансы котельной №5, пгт. Томилино

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 931,5 | 931,5 | 931,5 | 931,5 | 931,5 | 931,5 | 931,5 | 931,5 | 931,5 | 931,5 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 877,4 | 877,4 | 877,4 | 877,4 | 877,4 | 877,4 | 877,4 | 877,4 | 877,4 | 877,4 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 151,51 | 151,51 | 151,51 | 151,51 | 151,51 | 151,51 | 151,51 | 151,51 | 151,51 | 151,51 |

Таблица 10.1.59 – Перспективные топливные балансы котельной №6, пгт. Томилино

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 440,5 | 440,5 | 440,5 | 440,5 | 440,5 | 440,5 | 440,5 | 440,5 | 440,5 | 440,5 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 418,4 | 418,4 | 418,4 | 418,4 | 418,4 | 418,4 | 418,4 | 418,4 | 418,4 | 418,4 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 | 57,0 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 150,32 | 150,32 | 150,32 | 150,32 | 150,32 | 150,32 | 150,32 | 150,32 | 150,32 | 150,32 |

Таблица 10.1.60 – Перспективные топливные балансы котельной №7, пгт. Томилино

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 38076,5 | 41348,3 | 41348,3 | 41348,3 | 41348,3 | 41348,3 | 41348,3 | 41348,3 | 41348,3 | 41348,3 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 36294,6 | 39421,8 | 39421,8 | 39421,8 | 39421,8 | 39421,8 | 39421,8 | 39421,8 | 39421,8 | 39421,8 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 5087,0 | 5524,1 | 5524,1 | 5524,1 | 5524,1 | 5524,1 | 5524,1 | 5524,1 | 5524,1 | 5524,1 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 |

Таблица 10.1.61 – Перспективные топливные балансы котельной №8, пгт. Томилино

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 4590,0 | 5397,0 | 5397,0 | 5397,0 | 5397,0 | 5397,0 | 5397,0 | 5397,0 | 5397,0 | 5397,0 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 4259,2 | 5017,3 | 5017,3 | 5017,3 | 5017,3 | 5017,3 | 5017,3 | 5017,3 | 5017,3 | 5017,3 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 613,2 | 721,0 | 721,0 | 721,0 | 721,0 | 721,0 | 721,0 | 721,0 | 721,0 | 721,0 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 |

Таблица 10.1.62 – Перспективные топливные балансы котельной №9, пгт. Томилино

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 13650,4 | 19153,1 | 22454,8 | 30236,6 | 30236,6 | 30236,6 | 30236,6 | 30236,6 | 30236,6 | 30236,6 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 12698,7 | 17835,5 | 20941,6 | 28255,0 | 28255,0 | 28255,0 | 28255,0 | 28255,0 | 28255,0 | 28255,0 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1819,1 | 2531,3 | 2967,7 | 3996,1 | 3996,1 | 3996,1 | 3996,1 | 3996,1 | 3996,1 | 3996,1 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 154,83 | 153,55 | 153,55 | 153,55 | 153,55 | 153,55 | 153,55 | 153,55 | 153,55 | 153,55 |

Таблица 10.1.63 – Перспективные топливные балансы котельной №10, пгт. Томилино

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 3302,1 | 3302,1 | 3302,1 | 3302,1 | 3302,1 | 6511,4 | 18836,8 | 18836,8 | 18836,8 | 18836,8 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 2840,3 | 2840,3 | 2840,3 | 2840,3 | 2840,3 | 5655,0 | 16836,6 | 16836,6 | 16836,6 | 16836,6 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 441,2 | 441,2 | 441,2 | 441,2 | 441,2 | 869,9 | 2516,6 | 2516,6 | 2516,6 | 2516,6 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 |

Таблица 10.1.64 – Перспективные топливные балансы котельной №12, пгт. Томилино

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 1726,7 | 1726,7 | 1726,7 | 1726,7 | 1726,7 | 1726,7 | 1726,7 | 1726,7 | 1726,7 | 1726,7 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 1657,6 | 1657,6 | 1657,6 | 1657,6 | 1657,6 | 1657,6 | 1657,6 | 1657,6 | 1657,6 | 1657,6 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 236,2 | 230,7 | 230,7 | 230,7 | 230,7 | 230,7 | 230,7 | 230,7 | 230,7 | 230,7 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 158,90 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 |

Таблица 10.1.65 – Перспективные топливные балансы котельной №14, пгт. Томилино

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 36547,9 | 36547,9 | 36547,9 | 36547,9 | 39331,5 | 46488,3 | 46488,3 | 46488,3 | 46488,3 | 46488,3 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 33496,7 | 33496,7 | 33496,7 | 33496,7 | 36053,4 | 42861,5 | 42861,5 | 42861,5 | 42861,5 | 42861,5 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 4817,8 | 4817,8 | 4817,8 | 4817,8 | 5184,7 | 6128,2 | 6128,2 | 6128,2 | 6128,2 | 6128,2 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 153,15 | 153,15 | 153,15 | 153,15 | 153,15 | 153,15 | 153,15 | 153,15 | 153,15 | 153,15 |

Таблица 10.1.66 – Перспективные топливные балансы котельной №4, пгт. Томилино

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 3560,7 | 3560,7 | 3560,7 | 3560,7 | 3560,7 | 3560,7 | 3560,7 | 3560,7 | 3560,7 | 3560,7 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 3329,0 | 3329,0 | 3329,0 | 3329,0 | 3329,0 | 3329,0 | 3329,0 | 3329,0 | 3329,0 | 3329,0 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 486,3 | 486,3 | 475,7 | 475,7 | 475,7 | 475,7 | 475,7 | 475,7 | 475,7 | 475,7 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 158,67 | 158,67 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 |

Таблица 10.1.67 – Перспективные топливные балансы котельной ФГБУ «ГЦ ССС», пгт. Томилино

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 197,5 | 197,5 | 197,5 | 197,5 | 197,5 | 197,5 | 197,5 | 197,5 | 197,5 | 197,5 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 185,2 | 185,2 | 185,2 | 185,2 | 185,2 | 185,2 | 185,2 | 185,2 | 185,2 | 185,2 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 27,0 | 27,0 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 | 26,4 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 158,67 | 158,67 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 | 155,22 |

Таблица 10.1.68 – Перспективные топливные балансы котельной ЗАО «МОЭГ», пгт. Томилино

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 145486,8 | 167549,9 | 206895,7 | 240001,3 | 262730,9 | 262730,9 | 262730,9 | 262730,9 | 270561,4 | 296907,3 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 142003,9 | 163656,2 | 202237,6 | 234726,7 | 256967,8 | 256967,8 | 256967,8 | 256967,8 | 264607,4 | 290953,3 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 19131,1 | 22032,4 | 27206,2 | 31559,5 | 34548,4 | 34548,4 | 34548,4 | 34548,4 | 35578,1 | 39042,5 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 | 1,163 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 152,78 | 152,78 | 152,78 | 152,78 | 152,78 | 152,78 | 152,78 | 152,78 | 152,78 | 152,78 |

Таблица 10.1.69 – Перспективные топливные балансы котельной №2 пгт. Октябрьский для первого и второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 16039,526 | 16039,526 | 16039,526 | 16039,526 | 16312,681 | 16381,484 | 16381,484 | 16381,484 | 16381,484 | 16381,484 | 16381,484 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 14959,641 | 14959,641 | 14959,641 | 14959,641 | 15232,796 | 15232,796 | 15232,796 | 15232,796 | 15232,796 | 15232,796 | 15232,796 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 2295,066 | 2295,066 | 2295,066 | 2295,066 | 2334,151 | 2165,648 | 2165,648 | 2165,648 | 2165,648 | 2165,648 | 2165,648 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 819,083 | 819,083 | 819,083 | 819,083 | 834,823 | 771,304 | 771,304 | 771,304 | 771,304 | 771,304 | 771,304 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 260,524 | 260,524 | 260,524 | 260,524 | 261,955 | 242,024 | 242,024 | 242,024 | 242,024 | 242,024 | 242,024 |

Таблица 10.1.70 – Перспективные топливные балансы котельной №3 пгт. Октябрьский для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 4200,762 | 4200,762 | 4200,762 | 4200,762 | 4200,762 | 4200,762 | 4200,762 | 4200,762 | 4200,762 | 4200,762 | 4200,762 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 4172,094 | 4172,094 | 4172,094 | 4172,094 | 4172,094 | 4172,094 | 4172,094 | 4172,094 | 4172,094 | 4172,094 | 4172,094 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 601,079 | 601,079 | 601,079 | 601,079 | 601,079 | 601,079 | 555,345 | 555,345 | 555,345 | 555,345 | 555,345 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 245,554 | 245,554 | 245,554 | 245,554 | 245,554 | 245,554 | 226,870 | 226,870 | 226,870 | 226,870 | 226,870 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 10.1.71 – Перспективные топливные балансы котельной мкр. Восточный, пгт. Октябрьский для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 9741,409 | 9741,409 | 12255,279 | 12255,279 | 12255,279 | 12255,279 | 12255,279 | 12255,279 | 12255,279 | 12255,279 | 12255,279 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 9663,814 | 9663,814 | 12157,660 | 12157,660 | 12157,660 | 12157,660 | 12157,660 | 12157,660 | 12157,660 | 12157,660 | 12157,660 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1287,824 | 1287,824 | 1620,160 | 1620,160 | 1620,160 | 1620,160 | 1620,160 | 1620,160 | 1620,160 | 1620,160 | 1620,160 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 464,266 | 464,266 | 591,840 | 591,840 | 591,840 | 591,840 | 591,840 | 591,840 | 591,840 | 591,840 | 591,840 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 259,883 | 259,883 | 293,991 | 293,991 | 293,991 | 293,991 | 293,991 | 293,991 | 293,991 | 293,991 | 293,991 |

Таблица 10.1.72 – Перспективные топливные балансы котельной мкр. Восточный, пгт. Октябрьский для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 9522,605 | 9522,605 | 12036,940 | 12036,940 | 12036,940 | 12036,940 | 12036,940 | 12036,940 | 12036,940 | 12036,940 | 12036,940 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 9445,011 | 9445,011 | 11938,857 | 11938,857 | 11938,857 | 11938,857 | 11938,857 | 11938,857 | 11938,857 | 11938,857 | 11938,857 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1258,898 | 1258,898 | 1591,295 | 1591,295 | 1591,295 | 1591,295 | 1591,295 | 1591,295 | 1591,295 | 1591,295 | 1591,295 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 452,368 | 452,368 | 579,942 | 579,942 | 579,942 | 579,942 | 579,942 | 579,942 | 579,942 | 579,942 | 579,942 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 259,883 | 259,883 | 293,991 | 293,991 | 293,991 | 293,991 | 293,991 | 293,991 | 293,991 | 293,991 | 293,991 |

Таблица 10.1.73 – Перспективные топливные балансы котельной «Красное знамя» для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 55681,153 | 56258,527 | 60230,708 | 68295,112 | 70080,626 | 71618,289 | 71618,289 | 71618,289 | 71618,289 | 71618,289 | 71618,289 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 54696,559 | 55266,314 | 59186,072 | 67086,880 | 68848,830 | 70366,200 | 70366,200 | 70366,200 | 70366,200 | 70366,200 | 70366,200 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 7361,103 | 7437,433 | 7962,559 | 9028,681 | 9264,728 | 9468,009 | 9468,009 | 9468,009 | 9468,009 | 9468,009 | 9468,009 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 2719,335 | 2750,006 | 2956,239 | 3368,706 | 3461,247 | 3541,890 | 3541,890 | 3541,890 | 3541,890 | 3541,890 | 3541,890 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 1082,067 | 1083,389 | 1112,738 | 1185,581 | 1199,462 | 1207,394 | 1207,394 | 1207,394 | 1207,394 | 1207,394 | 1207,394 |

Таблица 10.1.74 – Перспективные топливные балансы котельной «Красное знамя» для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 55468,839 | 55745,647 | 59717,827 | 67782,231 | 69567,746 | 71105,409 | 71105,409 | 71105,409 | 71105,409 | 71105,409 | 71105,409 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 54487,047 | 54760,202 | 58679,960 | 66580,768 | 68342,718 | 69860,088 | 69860,088 | 69860,088 | 69860,088 | 69860,088 | 69860,088 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 8539,737 | 7369,630 | 7894,756 | 8960,878 | 9196,925 | 9400,205 | 9400,205 | 9400,205 | 9400,205 | 9400,205 | 9400,205 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 180,759 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 3153,735 | 2722,640 | 2928,874 | 3341,341 | 3433,882 | 3514,524 | 3514,524 | 3514,524 | 3514,524 | 3514,524 | 3514,524 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 1259,359 | 1082,728 | 1112,077 | 1184,920 | 1198,801 | 1206,733 | 1206,733 | 1206,733 | 1206,733 | 1206,733 | 1206,733 |

Таблица 10.1.75 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Ленина, 47 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 94402,164 | 94402,164 | 94402,164 | 94402,164 | 94402,164 | 94402,164 | 94402,164 | 96882,080 | 100984,050 | 100984,050 | 100984,050 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 81866,204 | 81866,204 | 81866,204 | 81866,204 | 81866,204 | 81866,204 | 81866,204 | 84100,836 | 87797,089 | 87797,089 | 87797,089 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 12617,203 | 12617,203 | 12617,203 | 12617,203 | 12617,203 | 12480,059 | 12480,059 | 12807,907 | 13350,191 | 13350,191 | 13350,191 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 4194,563 | 4194,563 | 4194,563 | 4194,563 | 4194,563 | 4148,970 | 4148,970 | 4260,019 | 4447,744 | 4447,744 | 4447,744 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 1299,042 | 1299,042 | 1299,042 | 1299,042 | 1299,042 | 1284,921 | 1284,921 | 1329,341 | 1385,659 | 1385,659 | 1385,659 |

Таблица 10.1.76 – Перспективные топливные балансы котельной по ул. Ленина, 47 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 93507,200 | 100622,197 | 106261,054 | 109737,708 | 109737,708 | 110296,379 | 111301,988 | 113781,904 | 119448,715 | 119448,715 | 119448,715 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 81866,204 | 88277,471 | 93358,601 | 96108,603 | 96108,603 | 96612,017 | 97518,163 | 99752,796 | 104859,115 | 104859,115 | 104859,115 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 12361,744 | 13302,354 | 14047,816 | 14507,433 | 14507,433 | 14581,290 | 14714,233 | 15042,080 | 15791,238 | 15791,238 | 15791,238 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 4148,970 | 4467,574 | 4720,078 | 4866,160 | 4866,160 | 4892,601 | 4940,193 | 5051,242 | 5315,644 | 5315,644 | 5315,644 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 1284,921 | 1412,363 | 1513,365 | 1528,039 | 1528,039 | 1532,005 | 1539,144 | 1583,564 | 1639,881 | 1639,881 | 1639,881 |

Таблица 10.1.77 – Перспективные топливные балансы котельной №1 МУП «КЖКХиБ» для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 22398,141 | 22398,141 | 22398,141 | 34018,287 | 35561,097 | 35561,097 | 39160,974 | 42760,852 | 42760,852 | 42760,852 | 42760,852 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 20821,175 | 20821,175 | 20821,175 | 31799,044 | 31799,044 | 31799,044 | 35199,947 | 38600,850 | 38600,850 | 38600,850 | 38600,850 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 3500,256 | 3500,256 | 3500,256 | 5316,188 | 4772,021 | 4772,021 | 5255,096 | 5738,171 | 5738,171 | 5738,171 | 5738,171 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 1259,884 | 1259,884 | 1259,884 | 1941,241 | 1666,935 | 1666,935 | 1834,622 | 2002,308 | 2002,308 | 2002,308 | 2002,308 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 333,177 | 333,177 | 333,177 | 436,318 | 374,665 | 374,665 | 459,689 | 544,713 | 544,713 | 544,713 | 544,713 |

Таблица 10.1.78 – Перспективные топливные балансы котельной №1 МУП «КЖКХиБ» для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 28798,230 | 29198,079 | 29198,079 | 44418,103 | 48722,865 | 48722,865 | 48722,865 | 48722,865 | 48722,865 | 48722,865 | 48722,865 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 25613,356 | 25991,104 | 25991,104 | 40369,877 | 43770,780 | 43770,780 | 43770,780 | 43770,780 | 43770,780 | 43770,780 | 43770,780 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 3864,497 | 3918,153 | 3918,153 | 5960,561 | 6538,227 | 6538,227 | 6538,227 | 6538,227 | 6538,227 | 6538,227 | 6538,227 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 1318,143 | 1337,627 | 1337,627 | 2090,392 | 2258,078 | 2258,078 | 2258,078 | 2258,078 | 2258,078 | 2258,078 | 2258,078 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 405,904 | 411,702 | 411,702 | 585,293 | 670,317 | 670,317 | 670,317 | 670,317 | 670,317 | 670,317 | 670,317 |

Таблица 10.1.79 – Перспективные топливные балансы котельной №2 МУП «КЖКХиБ» для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 12098,802 | 12098,802 | 12098,802 | 12098,802 | Ликвидация котельной, перевод тепловой нагрузки на котельную №1 | | | | | | |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 10977,870 | 10977,870 | 10977,870 | 10977,870 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1890,733 | 1890,733 | 1890,733 | 1890,733 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 681,356 | 681,356 | 681,356 | 681,356 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 103,141 | 103,141 | 103,141 | 103,141 |

Таблица 10.1.80 – Перспективные топливные балансы котельной №3 МУП «КЖКХиБ» для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 9051,677 | 9051,677 | 11034,858 | 13427,266 | Ликвидация котельной, перевод тепловой нагрузки на котельную №7 | | | | | | |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 8084,036 | 8084,036 | 10067,216 | 12459,624 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1414,546 | 1414,546 | 1724,466 | 2098,338 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 511,174 | 511,174 | 630,302 | 774,012 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 35,943 | 35,943 | 71,386 | 114,143 |

Таблица 10.1.81 – Перспективные топливные балансы котельной №5 МУП «КЖКХиБ» для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 2089,600 | 2089,600 | 2089,600 | 2089,600 | 2089,600 | 2089,600 | 2089,600 | 3477,864 | 6256,846 | 8825,134 | 13941,089 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 1752,858 | 1752,858 | 1752,858 | 1752,858 | 1752,858 | 1752,858 | 1752,858 | 3141,122 | 5709,410 | 8277,699 | 13393,654 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 326,551 | 326,551 | 326,551 | 326,551 | 326,551 | 326,551 | 326,551 | 543,501 | 839,620 | 1184,264 | 1870,785 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 112,674 | 112,674 | 112,674 | 112,674 | 112,674 | 112,674 | 112,674 | 196,020 | 300,725 | 433,128 | 697,933 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 25,004 | 61,192 | 100,913 | 175,523 |

Таблица 10.1.82 – Перспективные топливные балансы котельной №6 МУП «КЖКХиБ» для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 53570,979 | 53570,979 | 57732,361 | 59163,045 | 59934,588 | 59934,588 | 59934,588 | 59934,588 | 59934,588 | 59934,588 | 59934,588 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 49890,879 | 49890,879 | 49890,879 | 51244,437 | 51974,387 | 51974,387 | 51974,387 | 51974,387 | 51974,387 | 51974,387 | 51974,387 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 8371,774 | 8371,774 | 9022,091 | 9245,670 | 9366,243 | 9366,243 | 9366,243 | 9366,243 | 9366,243 | 9366,243 | 9366,243 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 3013,127 | 3013,127 | 3013,127 | 3094,390 | 3139,709 | 3139,709 | 3139,709 | 3139,709 | 3139,709 | 3139,709 | 3139,709 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 822,785 | 822,785 | 822,785 | 847,164 | 853,962 | 853,962 | 853,962 | 853,962 | 853,962 | 853,962 | 853,962 |

Таблица 10.1.83 – Перспективные топливные балансы котельной №6 МУП «КЖКХиБ» для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 54942,639 | 55581,158 | 61420,841 | 64529,827 | 68410,356 | 68410,356 | 68410,356 | 68410,356 | 68410,356 | 68410,356 | 68410,356 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 51188,594 | 51792,691 | 53380,518 | 56321,903 | 59993,238 | 59993,238 | 59993,238 | 59993,238 | 59993,238 | 59993,238 | 59993,238 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 8586,129 | 8685,913 | 8242,196 | 8659,397 | 9180,134 | 9180,134 | 9180,134 | 9180,134 | 9180,134 | 9180,134 | 9180,134 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 180,759 | 180,759 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 3080,638 | 3118,143 | 2759,393 | 2911,031 | 3101,583 | 3101,583 | 3101,583 | 3101,583 | 3101,583 | 3101,583 | 3101,583 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 890,295 | 895,921 | 793,881 | 839,372 | 890,700 | 890,700 | 890,700 | 890,700 | 890,700 | 890,700 | 890,700 |

Таблица 10.1.84 – Перспективные топливные балансы котельной №7 МУП «КЖКХиБ» для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 24385,528 | 24385,528 | 24385,528 | 25134,593 | 33389,724 | 33389,724 | 33389,724 | 33389,724 | 36000,609 | 38611,494 | 41222,380 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 22235,954 | 22235,954 | 22235,954 | 22235,954 | 29917,458 | 29917,458 | 29917,458 | 29917,458 | 32346,920 | 34776,382 | 37205,844 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 3810,834 | 3810,834 | 3810,834 | 3372,865 | 4480,639 | 4480,639 | 4480,639 | 4480,639 | 4831,000 | 5181,360 | 5531,720 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 1384,591 | 1384,591 | 1384,591 | 1188,943 | 1609,903 | 1609,903 | 1609,903 | 1609,903 | 1735,149 | 1860,395 | 1985,641 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 189,873 | 189,873 | 189,873 | 163,043 | 175,926 | 175,926 | 175,926 | 175,926 | 213,500 | 251,074 | 288,647 |

Таблица 10.1.85 – Перспективные топливные балансы котельной №7 МУП «КЖКХиБ» для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 26526,634 | 26526,634 | 26526,634 | 27275,699 | 35530,830 | 35530,830 | 35530,830 | 35530,830 | 38141,715 | 40752,600 | 43363,486 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 24228,280 | 24228,280 | 24228,280 | 24228,280 | 31909,784 | 31909,784 | 31909,784 | 31909,784 | 34339,246 | 36768,708 | 39198,170 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 4145,434 | 4145,434 | 4145,434 | 3660,185 | 4767,959 | 4767,959 | 4767,959 | 4767,959 | 5118,319 | 5468,680 | 5819,040 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 1512,658 | 1512,658 | 1512,658 | 1298,913 | 1719,874 | 1719,874 | 1719,874 | 1719,874 | 1845,120 | 1970,366 | 2095,612 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 189,873 | 189,873 | 189,873 | 163,043 | 175,926 | 175,926 | 175,926 | 175,926 | 213,500 | 251,074 | 288,647 |

Таблица 10.1.86 – Перспективные топливные балансы котельной №8 МУП «КЖКХиБ» для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 10148,254 | 10148,254 | 10148,254 | 10148,254 | 10148,254 | 10148,254 | 10148,254 | 10148,254 | 10148,254 | 10148,254 | 10148,254 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 8691,356 | 8691,356 | 8691,356 | 8691,356 | 8691,356 | 8691,356 | 8691,356 | 8691,356 | 8691,356 | 8691,356 | 8691,356 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1473,966 | 1473,966 | 1473,966 | 1473,966 | 1473,966 | 1473,966 | 1473,966 | 1473,966 | 1473,966 | 1473,966 | 1473,966 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 519,245 | 519,245 | 519,245 | 519,245 | 519,245 | 519,245 | 519,245 | 519,245 | 519,245 | 519,245 | 519,245 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 10.1.87 – Перспективные топливные балансы котельной №9 МУП «КЖКХиБ» для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 13272,300 | 13272,300 | 13272,300 | 14708,559 | 16144,819 | 17581,078 | 19329,691 | 20831,662 | 22333,632 | 22333,632 | 22333,632 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 11999,950 | 11999,950 | 11999,950 | 13327,477 | 14655,005 | 15982,532 | 17370,796 | 18759,060 | 20147,324 | 20147,324 | 20147,324 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 2074,121 | 2074,121 | 2074,121 | 2298,572 | 2523,022 | 2747,473 | 2593,893 | 2795,446 | 2996,998 | 2996,998 | 2996,998 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 767,307 | 767,307 | 767,307 | 847,007 | 926,707 | 1006,407 | 935,767 | 1007,336 | 1078,905 | 1078,905 | 1078,905 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 17,190 | 17,190 | 17,190 | 41,100 | 65,010 | 88,920 | 97,826 | 119,297 | 140,768 | 140,768 | 140,768 |

Таблица 10.1.88 – Перспективные топливные балансы котельной №9 МУП «КЖКХиБ» для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 13272,300 | 13272,300 | 13272,300 | 13272,300 | 13272,300 | 13272,300 | 14774,270 | 16276,241 | 17778,212 | 17778,212 | 17778,212 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 11999,950 | 11999,950 | 11999,950 | 11999,950 | 11999,950 | 11999,950 | 13388,214 | 14776,478 | 16164,742 | 16164,742 | 16164,742 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 2074,121 | 2074,121 | 2074,121 | 2074,121 | 2074,121 | 2074,121 | 1982,591 | 2184,144 | 2385,697 | 2385,697 | 2385,697 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 180,759 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 767,307 | 767,307 | 767,307 | 767,307 | 767,307 | 767,307 | 730,453 | 802,022 | 873,591 | 873,591 | 873,591 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 17,190 | 17,190 | 17,190 | 17,190 | 17,190 | 17,190 | 36,232 | 57,703 | 79,173 | 79,173 | 79,173 |

Таблица 10.1.89 – Перспективные топливные балансы котельной №10 МУП «КЖКХиБ» для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 31794,794 | 31794,794 | 31794,794 | 31794,794 | 31794,794 | 31794,794 | 31794,794 | 31794,794 | 31794,794 | 31794,794 | 31794,794 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 29216,299 | 29216,299 | 29216,299 | 29216,299 | 29216,299 | 29216,299 | 29216,299 | 29216,299 | 29216,299 | 29216,299 | 29216,299 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 4361,426 | 4361,426 | 4361,426 | 4361,426 | 4361,426 | 4361,426 | 4361,426 | 4361,426 | 4361,426 | 4361,426 | 4361,426 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 158,667 | 158,667 | 158,667 | 158,667 | 158,667 | 158,667 | 158,667 | 158,667 | 158,667 | 158,667 | 158,667 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 1558,573 | 1558,573 | 1558,573 | 1558,573 | 1558,573 | 1558,573 | 1558,573 | 1558,573 | 1558,573 | 1558,573 | 1558,573 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 381,619 | 381,619 | 381,619 | 381,619 | 381,619 | 381,619 | 381,619 | 381,619 | 381,619 | 381,619 | 381,619 |

Таблица 10.1.90 – Перспективные топливные балансы котельной ООО «ОптималСтрой» для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 3540,917 | 3540,917 | 3540,917 | 3540,917 | 3540,917 | 3540,917 | 3540,917 | 3540,917 | 3540,917 | 3540,917 | 3540,917 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 3354,985 | 3354,985 | 3354,985 | 3354,985 | 3354,985 | 3354,985 | 3354,985 | 3354,985 | 3354,985 | 3354,985 | 3354,985 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 514,294 | 514,294 | 514,294 | 514,294 | 514,294 | 514,294 | 514,294 | 514,294 | 514,294 | 514,294 | 514,294 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 | 168,000 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 200,436 | 200,436 | 200,436 | 200,436 | 200,436 | 200,436 | 200,436 | 200,436 | 200,436 | 200,436 | 200,436 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 10.1.91 – Перспективные топливные балансы котельной «Кореневский форт-1» ООО «Теплокомфорт» для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 11802,745 | 11802,745 | 11802,745 | 11802,745 | 11802,745 | 11802,745 | 11802,745 | 11802,745 | 11802,745 | 11802,745 | 11802,745 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 11136,121 | 11136,121 | 11136,121 | 11136,121 | 11136,121 | 11136,121 | 11136,121 | 11136,121 | 11136,121 | 11136,121 | 11136,121 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1583,836 | 1583,836 | 1583,836 | 1583,836 | 1583,836 | 1583,836 | 1583,836 | 1583,836 | 1583,836 | 1583,836 | 1583,836 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 596,216 | 596,216 | 596,216 | 596,216 | 596,216 | 596,216 | 596,216 | 596,216 | 596,216 | 596,216 | 596,216 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 78,368 | 78,368 | 78,368 | 78,368 | 78,368 | 78,368 | 78,368 | 78,368 | 78,368 | 78,368 | 78,368 |

Таблица 10.1.92 – Перспективные топливные балансы котельной «Кореневский форт-2» ООО «Теплокомфорт» для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 6624,556 | 7522,628 | 8420,700 | 10311,109 | 11303,447 | 12925,593 | 14421,386 | 14421,386 | 14421,386 | 14421,386 | 14421,386 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 6256,885 | 7118,295 | 7979,705 | 9792,944 | 10744,772 | 12300,698 | 13735,429 | 13735,429 | 13735,429 | 13735,429 | 13735,429 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 888,964 | 1009,478 | 1129,992 | 1383,670 | 1516,834 | 1734,513 | 1935,237 | 1935,237 | 1935,237 | 1935,237 | 1935,237 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 335,212 | 379,621 | 424,029 | 517,508 | 566,577 | 647,853 | 724,342 | 724,342 | 724,342 | 724,342 | 724,342 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 43,076 | 56,396 | 69,717 | 97,759 | 112,480 | 132,032 | 143,505 | 143,505 | 143,505 | 143,505 | 143,505 |

Таблица10.1.93 – Перспективные топливные балансы котельной «Малое Павлино» ООО «Теплокомфорт» для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 2993,537 | 2993,537 | 2993,537 | 2993,537 | 2993,537 | 2993,537 | 2993,537 | 2993,537 | 2993,537 | 2993,537 | 2993,537 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 2857,433 | 2857,433 | 2857,433 | 2857,433 | 2857,433 | 2857,433 | 2857,433 | 2857,433 | 2857,433 | 2857,433 | 2857,433 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 401,709 | 401,709 | 401,709 | 401,709 | 401,709 | 401,709 | 401,709 | 401,709 | 401,709 | 401,709 | 401,709 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 152,979 | 152,979 | 152,979 | 152,979 | 152,979 | 152,979 | 152,979 | 152,979 | 152,979 | 152,979 | 152,979 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 20,129 | 20,129 | 20,129 | 20,129 | 20,129 | 20,129 | 20,129 | 20,129 | 20,129 | 20,129 | 20,129 |

Таблица 10.1.94 – Перспективные топливные балансы котельной ООО "Теплоэнергосервис" для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 27520,670 | 27669,999 | 27669,999 | 27669,999 | 27669,999 | 27669,999 | 27669,999 | 27669,999 | 27669,999 | 27669,999 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 26357,337 | 26484,202 | 26484,202 | 26484,202 | 26484,202 | 26484,202 | 26484,202 | 26484,202 | 26484,202 | 26484,202 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 3865,697 | 3886,672 | 3800,302 | 3800,302 | 3800,302 | 3800,302 | 3717,687 | 3717,687 | 3717,687 | 3717,687 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 162,273 | 162,273 | 158,667 | 158,667 | 158,667 | 158,667 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 856,838 | 863,861 | 844,664 | 844,664 | 844,664 | 844,664 | 826,302 | 826,302 | 826,302 | 826,302 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 323,070 | 323,070 | 315,891 | 315,891 | 315,891 | 315,891 | 309,023 | 309,023 | 309,023 | 309,023 |

Таблица 10.1.95 – Перспективные топливные балансы котельной ООО "Энергострой" для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 592343,322 | 612859,402 | 627909,175 | 627909,175 | 627909,175 | 627909,175 | 627909,175 | 627909,175 | 627909,175 | 627909,175 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 583632,647 | 601740,586 | 614820,266 | 614820,266 | 614820,266 | 614820,266 | 614820,266 | 614820,266 | 614820,266 | 614820,266 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 80726,791 | 83522,800 | 85573,840 | 85573,840 | 85573,840 | 85573,840 | 85573,840 | 85573,840 | 85573,840 | 85573,840 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 157,442 | 157,442 | 157,442 | 157,442 | 157,442 | 157,442 | 157,442 | 157,442 | 157,442 | 157,442 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 17677,779 | 18408,260 | 19005,864 | 19005,864 | 19005,864 | 19005,864 | 19005,864 | 19005,864 | 19005,864 | 19005,864 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 7332,613 | 7462,491 | 7518,776 | 7518,776 | 7518,776 | 7518,776 | 7518,776 | 7518,776 | 7518,776 | 7518,776 |

Таблица 10.1.96– Перспективные топливные балансы котельной ООО "Любэнергоснаб" для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 319669,195 | 319669,195 | 319669,195 | 320218,420 | 321003,027 | 260656,261 | 290702,862 | 320749,463 | 350796,064 | 350796,064 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 311999,442 | 311999,442 | 311999,442 | 312532,274 | 313293,463 | 254747,908 | 284135,923 | 313523,938 | 342911,953 | 342911,953 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 43156,526 | 43156,526 | 43156,526 | 43230,674 | 43336,599 | 35189,562 | 39245,964 | 43302,367 | 47358,769 | 47358,769 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,700 | 155,700 | 155,700 | 155,700 | 155,700 | 155,700 | 155,700 | 155,700 | 155,700 | 155,700 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 12089,001 | 12089,001 | 12089,001 | 12117,285 | 12157,691 | 9049,915 | 10186,227 | 11322,540 | 12458,852 | 12458,852 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 2399,186 | 2399,186 | 2399,186 | 2399,186 | 2399,186 | 2399,186 | 2626,449 | 2853,711 | 3080,974 | 3080,974 |

Таблица 10.1.97 – Перспективные топливные балансы котельной ООО "Любэнергоснаб" для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 303724,040 | 323713,787 | 323713,787 | 324425,020 | 325441,067 | 270974,158 | 332833,173 | 389083,810 | 441337,994 | 465018,669 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 303724,040 | 323713,787 | 323713,787 | 324425,020 | 325441,067 | 270974,158 | 332833,173 | 389083,810 | 441337,994 | 465018,669 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 40953,249 | 43648,608 | 43648,608 | 43744,508 | 43881,509 | 36537,352 | 44878,238 | 52462,908 | 59224,100 | 62401,861 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 | 1,158 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,963 | 155,963 | 155,963 | 155,963 | 155,963 | 155,963 | 155,963 | 155,963 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 12089,001 | 12883,954 | 12883,954 | 12912,238 | 12952,644 | 10786,602 | 13246,614 | 15483,592 | 17477,648 | 18414,878 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 2410,365 | 2569,356 | 2569,356 | 2575,013 | 2583,094 | 2149,886 | 2641,888 | 3089,284 | 3488,130 | 3675,577 |

Таблица 10.1.98 – Перспективные топливные балансы котельной ООО «ТехноАльянсИнвест» для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 22275,603 | 22275,603 | 24535,022 | 32207,231 | 62547,518 | 129605,513 | 209000,189 | 279127,068 | 309467,355 | 309467,355 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 19145,603 | 19145,603 | 21140,402 | 27914,051 | 54700,919 | 113905,161 | 184001,227 | 245914,929 | 272701,797 | 272701,797 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 3019,491 | 3019,491 | 3325,759 | 4365,738 | 8478,409 | 17413,542 | 28080,855 | 37502,965 | 41579,426 | 41579,426 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 156,596 | 156,596 | 156,596 | 156,596 | 156,596 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 721,134 | 721,134 | 800,972 | 1072,075 | 2144,171 | 4473,972 | 7254,740 | 9710,906 | 10773,562 | 10773,562 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 176,217 | 176,217 | 192,185 | 246,405 | 460,824 | 926,503 | 1482,656 | 1973,890 | 2186,421 | 2186,421 |

Таблица 10.1.99 – Перспективные топливные балансы котельной ООО «ТехноАльянсИнвест» для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 19145,603 | 19145,603 | 19145,603 | 19145,603 | 45932,471 | 72719,339 | 99506,207 | 126293,075 | 153079,943 | 153079,943 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 19145,603 | 19145,603 | 19145,603 | 19145,603 | 45932,471 | 72719,339 | 99506,207 | 126293,075 | 153079,943 | 153079,943 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 2597,423 | 2597,423 | 2597,423 | 2597,423 | 6231,511 | 9865,600 | 13499,689 | 17133,778 | 20767,866 | 20767,866 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 | 156,923 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 722,640 | 722,640 | 722,640 | 722,640 | 1796,974 | 2871,308 | 3945,642 | 5019,976 | 6094,310 | 6094,310 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 176,585 | 176,585 | 176,585 | 176,585 | 391,452 | 606,318 | 821,185 | 1036,052 | 1250,919 | 1250,919 |

Таблица 10.1.100 – Перспективные топливные балансы котельной ООО "ОЮБ "Партнер" для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 10729,893 | 12288,334 | 12288,334 | 12288,334 | 12288,334 | 12288,334 | 12288,334 | 12288,334 | 12288,334 | 12288,334 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 10494,960 | 12019,031 | 12019,031 | 12019,031 | 12019,031 | 12019,031 | 12019,031 | 12019,031 | 12019,031 | 12019,031 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 1441,647 | 1651,036 | 1651,036 | 1651,036 | 1651,036 | 1651,036 | 1651,036 | 1651,036 | 1651,036 | 1651,036 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 403,074 | 463,535 | 463,535 | 463,535 | 463,535 | 463,535 | 463,535 | 463,535 | 463,535 | 463,535 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 90,020 | 102,112 | 102,112 | 102,112 | 102,112 | 102,112 | 102,112 | 102,112 | 102,112 | 102,112 |

Таблица 10.1.101 – Перспективные топливные балансы БМК 1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год |  | 21993,665 | 56624,593 | 79065,676 | 79065,676 | 79065,676 | 79065,676 | 79065,676 | 79065,676 | 79065,676 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год |  | 19417,793 | 50125,009 | 69990,220 | 69990,220 | 69990,220 | 69990,220 | 69990,220 | 69990,220 | 69990,220 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ |  | 2955,026 | 7607,969 | 10623,109 | 10623,109 | 10623,109 | 10623,109 | 10623,109 | 10623,109 | 10623,109 |
| Коэффициент калорийности |  |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал |  | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч |  | 770,319 | 1943,713 | 2714,032 | 2714,032 | 2714,032 | 2714,032 | 2714,032 | 2714,032 | 2714,032 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч |  | 154,064 | 388,743 | 542,806 | 542,806 | 542,806 | 542,806 | 542,806 | 542,806 | 542,806 |

Таблица 10.1.102 – Перспективные топливные балансы БМК№2 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год |  | 7432,705 | 20341,790 | 20341,790 | 20341,790 | 20341,790 | 20341,790 | 20341,790 | 20341,790 | 20341,790 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год |  | 6583,566 | 18009,013 | 18009,013 | 18009,013 | 18009,013 | 18009,013 | 18009,013 | 18009,013 | 18009,013 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ |  | 998,644 | 2731,739 | 2731,739 | 2731,739 | 2731,739 | 2731,739 | 2731,739 | 2731,739 | 2731,739 |
| Коэффициент калорийности |  |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал |  | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч |  | 253,937 | 694,631 | 694,631 | 694,631 | 694,631 | 694,631 | 694,631 | 694,631 | 694,631 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч |  | 50,787 | 138,926 | 138,926 | 138,926 | 138,926 | 138,926 | 138,926 | 138,926 | 138,926 |

Таблица 10.1.103 – Перспективные топливные балансы котельной МКР №12 для первого второго варианта развития

| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год |  | 64216,387 | 149991,680 | 209259,493 | 209259,493 | 209259,493 | 209259,493 | 209259,493 | 209259,493 | 209259,493 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год |  | 56695,440 | 132424,832 | 184751,269 | 184751,269 | 184751,269 | 184751,269 | 184751,269 | 184751,269 | 184751,269 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ |  | 8617,336 | 8617,336 | 8617,336 | 8617,336 | 8617,336 | 8617,336 | 8617,336 | 8617,336 | 8617,336 |
| Коэффициент калорийности |  |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал |  | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч |  | 2249,154 | 5253,399 | 7329,231 | 7329,231 | 7329,231 | 7329,231 | 7329,231 | 7329,231 | 7329,231 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч |  | 449,831 | 1050,680 | 1465,846 | 1465,846 | 1465,846 | 1465,846 | 1465,846 | 1465,846 | 1465,846 |

Таблица 10.1.104 – Перспективные топливные балансы БМК 3 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год |  |  |  |  |  |  | 30150,301 | 60300,603 | 94776,817 | 94776,817 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год |  |  |  |  |  |  | 26705,821 | 53411,643 | 83949,169 | 83949,169 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ |  |  |  |  |  |  | 4050,935 | 8101,871 | 12734,027 | 12734,027 |
| Коэффициент калорийности |  |  |  |  |  |  |  | 1,156 | 1,156 | 1,156 | 1,156 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал |  |  |  |  |  |  | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч |  |  |  |  |  |  | 1030,078 | 2060,157 | 3238,029 | 3238,029 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч |  |  |  |  |  |  | 206,016 | 412,031 | 647,606 | 647,606 |

Таблица 10.1.105 – Перспективные топливные балансы БМК 10 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  | 4901,617 | 8933,877 | 12966,137 | 12966,137 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  | 3470,660 | 6941,320 | 10411,980 | 10411,980 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ |  |  |  |  |  |  |  | 657,759 | 1198,856 | 1739,954 | 1739,954 |
| Коэффициент калорийности |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал |  |  |  |  |  |  |  | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч |  |  |  |  |  |  |  | 178,923 | 357,846 | 536,769 | 536,769 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч |  |  |  |  |  |  |  | 53,677 | 107,354 | 161,031 | 161,031 |

Таблица 10.1.106 – Перспективные топливные балансы БМК 11 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8791,449 | 18889,236 | 30957,298 | 38840,298 | 38840,298 | 38840,298 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5246,770 | 13938,170 | 24316,630 | 31080,109 | 31080,109 | 31080,109 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1179,744 | 2534,787 | 4154,227 | 5212,064 | 5212,064 | 5212,064 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 270,487 | 718,554 | 1256,853 | 1613,527 | 1613,527 | 1613,527 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 81,146 | 215,566 | 362,252 | 432,917 | 432,917 | 432,917 |

Таблица 10.1.107 – Перспективные топливные балансы БМК 12 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  | 4255,484 | 8342,957 | 8342,957 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год |  |  |  |  |  |  |  |  | 3214,699 | 6731,446 | 6731,446 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ |  |  |  |  |  |  |  |  | 571,053 | 1119,559 | 1119,559 |
| Коэффициент калорийности |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч |  |  |  |  |  |  |  |  | 165,727 | 347,558 | 347,558 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч |  |  |  |  |  |  |  |  | 49,718 | 101,852 | 101,852 |

Таблица 10.1.108 – Перспективные топливные балансы котельной «Новокрасково» для первого варианта

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 34851,952 | 60953,646 | 75052,142 | 75052,142 | 75052,142 | 75052,142 | 75052,142 | 75052,142 | 75052,142 | 75052,142 | 75052,142 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 23059,495 | 44391,490 | 55921,238 | 55921,238 | 55921,238 | 55921,238 | 55921,238 | 55921,238 | 55921,238 | 55921,238 | 55921,238 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 4676,859 | 8179,502 | 10071,409 | 10071,409 | 10071,409 | 10071,409 | 10071,409 | 10071,409 | 10071,409 | 10071,409 | 10071,409 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 1168,988 | 2254,287 | 2838,782 | 2838,782 | 2838,782 | 2838,782 | 2838,782 | 2838,782 | 2838,782 | 2838,782 | 2838,782 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 440,660 | 831,817 | 1052,147 | 1052,147 | 1052,147 | 1052,147 | 1052,147 | 1052,147 | 1052,147 | 1052,147 | 1052,147 |

Таблица 10.1.109 – Перспективные топливные балансы котельной «Новокрасково» для второго варианта

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2034 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал/год | 34851,952 | 60953,646 | 75052,142 | 76594,481 | 78136,820 | 79679,160 | 79679,160 | 79679,160 | 79679,160 | 79679,160 | 79679,160 |
| Полезный отпуск т/э в сеть | Гкал/год | 23059,495 | 44391,490 | 55921,238 | 57248,765 | 58576,292 | 59903,820 | 59903,820 | 59903,820 | 59903,820 | 59903,820 | 59903,820 |
| Расход натурального топлива | тыс. м³ | 4676,859 | 8179,502 | 10071,409 | 10278,379 | 10485,349 | 10692,319 | 10692,319 | 10692,319 | 10692,319 | 10692,319 | 10692,319 |
| Коэффициент калорийности |  | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 | 1,157 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 | 155,217 |
| Макс. часовой расход газа в отопительный период | м³/ч | 1168,988 | 2254,287 | 2838,782 | 2907,220 | 2975,658 | 3044,096 | 3044,096 | 3044,096 | 3044,096 | 3044,096 | 3044,096 |
| Макс. часовой расход газа в межотопительный период | м³/ч | 440,660 | 831,817 | 1052,147 | 1072,678 | 1093,210 | 1113,741 | 1113,741 | 1113,741 | 1113,741 | 1113,741 | 1113,741 |

Таблица 10.1.110 – Перспективные топливные балансы котельной РТС «Некрасовка» для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Наименование энергоисточника | Устан.  тепловая мощность, Гкал/ч | Подкл. тепловая нагрузка, Гкал/ч | Собственная выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | | | Отпуск тепловой энергии с коллекторов (в сеть), тыс. Гкал | | | Расход тепловой энергии на соб. нужды | | Расход уел. топлива на отпуск теплоэнергии, тыс. т у.т. | | | Расход природного газа на отпуск теплоэнергии, млн. м³ |
| Отопит. период | Неотопит. период | всего | Отопит. период | Неотопит. период | всего | тыс. Гкал | % | Отопит. период | Неотопит. период | всего |
| 01.01.2021 | РТС "Некрасовка" | 180 | 126,7 | 375,7 | 0 | 375,7 | 367,4 | 0 | 367,4 | 8,3 | 2,2 | 58,8 | 0 | 58,8 | 51,4 |
| 01.01.2026 | РТС "Некрасовка" | 180 | 137,4 | 407,4 | 0 | 407,4 | 398,5 | 0 | 398,5 | 9 | 2,2 | 63,8 | 0 | 63,8 | 55,8 |
| 01.01.2034 | РТС "Некрасовка" | 180 | 140,4 | 416,4 | 0 | 416,4 | 407,2 | 0 | 407,2 | 9,2 | 2,2 | 65,2 | 0 | 65,2 | 57 |

Таблица 10.1.111 – Перспективные топливные балансы котельной РТС «Жулебино» для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Наименование энергоисточника | Устан.  тепловая мощностьГкал/ч | Подкл. тепловая нагрузкаГкал/ч | Собственная выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | | | Отпуск тепловой энергии с коллекторов (в сеть), тыс. Гкал | | | Расход тепловой энергии на соб. нужды | | Расход уел. топлива на отпуск теплоэнергии, тыс. т у.т. | | | Расход природного газа на отпуск теплоэнергии, млн. м³ |
| Отопит. период | Неотопит. период | всего | Отопит. период | Неотопит. период | всего | тыс. Гкал | % | Отопит. период | Неотопит. период | всего |
| 1 вариант | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01.2021 | РТС "Жулебино" | 420 | 209,92 | 630,49 | 0 | 630,49 | 613,14 | 0 | 613,14 | 16,55 | 2,7 | 95,8 | 0 | 95,8 | 83,9 |
| 01.01.2026 | РТС "Жулебино" | 420 | 196,62 | 590,49 | 0 | 590,49 | 574,34 | 0 | 574,34 | 15,51 | 2,7 | 89,7 | 0 | 89,7 | 78,5 |
| 01.01.2034 | РТС "Жулебино" | 420 | 196,62 | 590,49 | 0 | 590,49 | 574,34 | 0 | 574,34 | 15,51 | 2,7 | 89,7 | 0 | 89,7 | 78,5 |
| 2 вариант | | | | | | | | | | | | | | | |
| 01.01.2021 | РТС "Жулебино" | 420 | 209,92 | 630,49 | 0 | 630,49 | 613,14 | 0 | 613,14 | 16,55 | 2,7 | 96,1 | 0 | 96,1 | 84,1 |
| 01.01.2026 | РТС "Жулебино" | 420 | 203,02 | 609,70 | 0 | 609,7 | 593,03 | 0 | 593,03 | 16,01 | 2,7 | 92,9 | 0 | 92,9 | 81,3 |
| 01.01.2034 | РТС "Жулебино" | 420 | 203,02 | 609,70 | 0 | 609,7 | 593,03 | 0 | 593,03 | 16,01 | 2,7 | 92,9 | 0 | 92,9 | 81,3 |

Таблица 10.1.112 – Перспективные топливные балансы ТЭЦ-22 для варианта развития

| № п/ | Параметры | Ед. изм. | по состоянию на 01.01.2021 | | | по состоянию на 01.01.2026 | | | по состоянию на 01.01.2034 | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| отоп. период | неотоп. период | за год | отоп. период | неотоп. период | за год | отоп. период | неотоп. период | за год |
| 1 | Установленная мощность на конец года: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *-электрическая, всего* | *МВт* | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *- тепловая, всего* | *Гкал/ч* | 3 690 | 3 690 | 3 690 | 3 732 | 3 732 | 3 732 | 3 732 | 3 732 | 3 732 |
| в том числе по турбоагрегатам | Гкал/ч | 2 250 | 2 250 | 2 250 | 2 292 | 2 292 | 2 292 | 2 292 | 2 292 | 2 292 |
| 2 | Располагаемая мощность: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *-электрическая, всего* | *МВт* | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *- тепловая, всего* | *Гкал/ч* | 3 685 | 3 685 | 3 685 | 3 619 | 3 619 | 3 619 | 3 727 | 3 727 | 3 727 |
| в том числе по турбоагрегатам | Гкал/ч | 2 250 | 2 250 | 2 250 | 2 238 | 2 238 | 2 238 | 2 292 | 2 292 | 2 292 |
| 3 | Подключенная тепловая нагрузка расчетная: | Гкал/ч | 2 722 | 2 722 | 2 722 | 2 700 | 2 700 | 2 700 | 2 728 | 2 728 | 2 728 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *- в паре* | *т/ч* | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 | 136 |
| *- в горячей воде* | *Гкал/ч* | 2 722 | 2 722 | 2 722 | 2 700 | 2 700 | 2 700 | 2 728 | 2 728 | 2 728 |
| 4 | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВт ' ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| - по т/ф циклу (по циклу с утилизацией тепла) | *млн. кВт' ч* | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - по конденсационному циклу (по циклу без утилизации тепла) | *млн. кВт' ч* | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *тоже в % от суммарной выработки* | *%* | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Расход электроэнергии на собственные нужды | млн. кВт ' ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *тоже в % от суммарной выработки* | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Отпуск электроэнергии | млн. кВт ' ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Отпуск т/э внешним потребителям, всего | тыс. Гкал | 7 555,80 | 1 542,10 | 9 097,90 | 7 473,20 | 1 521,70 | 8 994,90 | 7 534,90 | 1 531,10 | 9 066,00 |
| с паром | тыс. Гкал | 445,8 | 136,6 | 582,3 | 445,8 | 136,6 | 582,3 | 445,8 | 136,6 | 582,3 |
| *тоже в % от суммарного отпуска* | % | 5,9 | 8,9 | 6,4 | 6 | 9 | 6,5 | 5,9 | 8,9 | 6,4 |
| с горячей водой | тыс. Гкал | 7 110,00 | 1 405,50 | 8 515,60 | 7 027,50 | 1 385,10 | 8 412,60 | 7 089,10 | 1 394,60 | 8 483,60 |
| *тоже в % от суммарного отпуска* | % | 94,1 | 91,1 | 93,6 | 94 | 91 | 93,5 | 94,1 | 91,1 | 93,6 |
| в том числе: *отработавшим паром* | *тыс. Гкал* | 5 333,50 | 1 519,00 | 6 852,50 | 5 574,90 | 1 498,80 | 7 073,80 | 5 790,30 | 1 508,20 | 7 298,40 |
| *тоже в %* | % | 70,6 | 98,5 | 75,3 | 74,6 | 98,5 | 78,6 | 76,8 | 98,5 | 80,5 |
| *ПВК* | *тыс. Гкал* | 2 109,00 | 0 | 2 109,00 | 1 786,20 | 0 | 1 786,20 | 1 631,60 | 0 | 1 631,60 |
| *тоже в %* | % | 27,9 | 0 | 23,2 | 23,9 | 0 | 19,9 | 21,7 | 0 | 18 |
| 8 | Расход тепла на собственные нужды | тыс. Гкал | 495,8 | 112,4 | 608,2 | 496,1 | 112,2 | 608,4 | 495,9 | 112 | 607,8 |
| *тоже в % от суммарной выработки* | % | 6,2 | 6,8 | 6,3 | 6,2 | 6,9 | 6,3 | 6,2 | 6,8 | 6,3 |
| 9 | Число часов использования установленной (располагаемой) мощности |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *-электрическая, всего* | *ч* | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| *- тепловой, всего* | *ч* | 2 050 | 418 | 2 469 | 2 065 | 420 | 2 485 | 2 022 | 411 | 2 433 |
| *в том числе турбоагрегатов* | *ч* | 2 370 | 675 | 3 046 | 2 491 | 670 | 3 161 | 2 526 | 658 | 3 184 |
| 10 | Расход условного топлива на отпущенную э/э и т/э, всего в том числе: | тыс. т у.т. | 1 248 | 262 | 1 509 | 1 238 | 259 | 1 496 | 1 250 | 261 | 1 511 |
| - на отпущенную теплоэнергию (физ. метод) | *тыс. т у.т.* | 1 248 | 262 | 1 509 | 1 238 | 259 | 1 496 | 1 250 | 261 | 1 511 |
| *- на отпущенную электроэнергию (физ. метод)* | *тыс. т у.т.* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* |
| 11 | Расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *- природный газ* | *млн. м3* | 1 092 | 229 | 1 321 | 1 083 | 227 | 1 309 | 1 094 | 228 | 1 322 |
| *- мазут* | *тыс. т* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* |
| *- уголь* | *тыс. т* | - | - | *-* | - | - | *-* | - | - | *-* |
| 12 | Максимально-часовой расход топлива | т у.т./ч | 462 | | | 458 | | | 463 | | |
| 13 | Максимально-суточный расход топлива | т у.т./сут | 9 650 | | | 9 567 | | | 9 664 | | |

Топливные балансы энергоисточников ПАО «Мосэнерго» указаны в соответствии со схемой теплоснабжения г. Москвы до 2030 г. и скорректированы с учётом прироста тепловой нагрузки на энергоисточники ПАО «Мосэнерго» на территории г. Люберцы.

Удельный расход условного топлива по энергоисточникам ПАО «Мосэнерго» на территории г. Люберцы составляет 165,07 кг.у.т/Гкал.

## Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на источниках тепловой энергии

Расчёт перспективных запасов аварийного и резервного топлива на источниках тепловой энергии для предлагаемых вариантов развития представлен в таблицах 10.2.1-10.2.9.

Таблица 10.2.1 – Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на котельной по ул. Попова, 16 стр.2 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 | 2027-2034 |
| Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) | тыс. тонн | 1,3623 | 1,4023 | 1,3432 | 1,2858 | 1,2858 | 1,2246 | 1,2246 | 1,2377 | 1,2377 | 1,2377 | 1,2377 |
| Дизельное топливо | тыс. тонн | *1,3623* | *1,4023* | *1,3432* | *1,2858* | *1,2858* | *1,2246* | *1,2246* | *1,2377* | *1,2377* | *1,2377* | *1,2377* |
| Мазут | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс. тонн | 3,9784 | 4,0956 | 3,9222 | 3,7541 | 3,7541 | 3,5770 | 3,5770 | 3,6156 | 3,6156 | 3,6156 | 3,6156 |
| Дизельное топливо | тыс. тонн | *3,9784* | *4,0956* | *3,9222* | *3,7541* | *3,7541* | *3,5770* | *3,5770* | *3,6156* | *3,6156* | *3,6156* | *3,6156* |
| Мазут | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) | тыс. тонн | 5,3407 | 5,4979 | 5,2654 | 5,0399 | 5,0399 | 4,8015 | 4,8015 | 4,8533 | 4,8533 | 4,8533 | 4,8533 |

Таблица 10.2.2 – Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на котельной по ул. Попова, 16 стр.2 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 | 2027-2034 |
| Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) | тыс. тонн | 1,362 | 1,445 | 1,458 | 1,458 | 1,524 | 1,541 | 1,612 | 1,667 | 1,708 | 1,708 | 1,708 |
| Дизельное топливо | тыс. тонн | *1,362* | *1,445* | *1,458* | *1,458* | *1,524* | *1,541* | *1,612* | *1,667* | *1,708* | *1,708* | *1,708* |
| Мазут | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс. тонн | 3,978 | 4,221 | 4,257 | 4,257 | 4,449 | 4,499 | 4,705 | 4,866 | 4,988 | 4,988 | 4,988 |
| Дизельное топливо | тыс. тонн | *3,978* | *4,221* | *4,257* | *4,257* | *4,449* | *4,499* | *4,705* | *4,866* | *4,988* | *4,988* | *4,988* |
| Мазут | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) | тыс. тонн | 5,341 | 5,666 | 5,715 | 5,715 | 5,972 | 6,040 | 6,317 | 6,533 | 6,696 | 6,696 | 6,696 |

Таблица 10.2.3 – Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на котельной по ул. Барыкина, 13 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 | 2027-2034 |
| Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) | тыс. тонн | 0,6106 | 1,1114 | 1,5089 | 1,8971 | 2,0472 | 2,0472 | 2,0472 | 2,0472 | 2,0472 | 2,0472 | 2,0472 |
| Дизельное топливо | тыс. тонн | *0,6106* | *1,1114* | *1,5089* | *1,8971* | *2,0472* | *2,0472* | *2,0472* | *2,0472* | *2,0472* | *2,0472* | *2,0472* |
| Мазут | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс. тонн | 1,7846 | 3,2492 | 4,4120 | 5,5470 | 5,9857 | 5,9857 | 5,9857 | 5,9857 | 5,9857 | 5,9857 | 5,9857 |
| Дизельное топливо | тыс. тонн | *1,7846* | *3,2492* | *4,4120* | *5,5470* | *5,9857* | *5,9857* | *5,9857* | *5,9857* | *5,9857* | *5,9857* | *5,9857* |
| Мазут | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) | тыс. тонн | 2,3952 | 4,3605 | 5,9209 | 7,4441 | 8,0329 | 8,0329 | 8,0329 | 8,0329 | 8,0329 | 8,0329 | 8,0329 |

Таблица 10.2.4 – Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на ТЭЦ-22 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 | 2027-2034 |
| Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дизельное топливо | тыс. тонн | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* |
| Мазут | тыс. тонн | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,17 |
| Уголь | тыс. тонн | *42,83* | *42,83* | *42,83* | *42,83* | *42,83* | *42,83* | *42,83* | *42,83* | *42,83* | *42,83* | *42,83* |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дизельное топливо | тыс. тонн | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* |
| Мазут | тыс. тонн | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Уголь | тыс. тонн | *237,752* | *237,752* | *237,752* | *237,752* | *237,752* | *237,752* | *237,752* | *237,752* | *237,752* | *237,752* | *237,752* |
| Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Дизельное топливо | тыс. тонн | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* | *-* |
| Мазут | тыс. тонн | 6,97 | 6,97 | 6,97 | 6,97 | 6,97 | 6,97 | 6,97 | 6,97 | 6,97 | 6,97 | 6,97 |
| Уголь | тыс. тонн | *280,582* | *280,582* | *280,582* | *280,582* | *280,582* | *280,582* | *280,582* | *280,582* | *280,582* | *280,582* | *280,582* |

Таблица 10.2.5 – Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на БМК 1 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 | 2027-2034 |
| Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) | тыс. тонн |  | 0,1008 | 0,2016 | 0,3024 | 0,3024 | 0,3024 | 0,3024 | 0,3024 | 0,3024 | 0,3024 | 0,3024 |
| Дизельное топливо | тыс. тонн |  | *0,1008* | *0,2016* | *0,3024* | *0,3024* | *0,3024* | *0,3024* | *0,3024* | *0,3024* | *0,3024* | *0,3024* |
| Мазут | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс. тонн |  | 0,2949 | 0,5899 | 0,8848 | 0,8848 | 0,8848 | 0,8848 | 0,8848 | 0,8848 | 0,8848 | 0,8848 |
| Дизельное топливо | тыс. тонн |  | *0,2949* | *0,5899* | *0,8848* | *0,8848* | *0,8848* | *0,8848* | *0,8848* | *0,8848* | *0,8848* | *0,8848* |
| Мазут | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) | тыс. тонн |  | 0,3957 | 0,7915 | 1,1872 | 1,1872 | 1,1872 | 1,1872 | 1,1872 | 1,1872 | 1,1872 | 1,1872 |

Таблица 10.2.6 – Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на БМК 2 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 | 2027-2034 |
| Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) | тыс. тонн |  | 0,0332 | 0,0909 | 0,0909 | 0,0909 | 0,0909 | 0,0909 | 0,0909 | 0,0909 | 0,0909 | 0,0909 |
| Дизельное топливо | тыс. тонн |  | *0,0332* | *0,0909* | *0,0909* | *0,0909* | *0,0909* | *0,0909* | *0,0909* | *0,0909* | *0,0909* | *0,0909* |
| Мазут | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс. тонн |  | 0,0972 | 0,2660 | 0,2660 | 0,2660 | 0,2660 | 0,2660 | 0,2660 | 0,2660 | 0,2660 | 0,2660 |
| Дизельное топливо | тыс. тонн |  | *0,0972* | *0,2660* | *0,2660* | *0,2660* | *0,2660* | *0,2660* | *0,2660* | *0,2660* | *0,2660* | *0,2660* |
| Мазут | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) | тыс. тонн |  | 0,1305 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 | 0,3569 |

Таблица 10.2.7 – Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на котельной МКР №12 для первого варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 | 2027-2034 |
| Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) | тыс. тонн |  | 0,1935 | 0,4331 | 0,6040 | 0,6040 | 0,6040 | 0,6040 | 0,6040 | 0,6040 | 0,6040 | 0,6040 |
| Дизельное топливо | тыс. тонн |  | *0,1935* | *0,4331* | *0,6040* | *0,6040* | *0,6040* | *0,6040* | *0,6040* | *0,6040* | *0,6040* | *0,6040* |
| Мазут | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс. тонн |  | 0,5662 | 1,2672 | 1,7670 | 1,7670 | 1,7670 | 1,7670 | 1,7670 | 1,7670 | 1,7670 | 1,7670 |
| Дизельное топливо | тыс. тонн |  | *0,5662* | *1,2672* | *1,7670* | *1,7670* | *1,7670* | *1,7670* | *1,7670* | *1,7670* | *1,7670* | *1,7670* |
| Мазут | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) | тыс. тонн |  | 0,7597 | 1,7003 | 2,3710 | 2,3710 | 2,3710 | 2,3710 | 2,3710 | 2,3710 | 2,3710 | 2,3710 |

Таблица 10.2.8 – Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на котельной МКР №12 для второго варианта развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 |
| Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) | тыс. тонн |  | 0,294 | 0,635 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 |
| Дизельное топливо | тыс. тонн |  | *0,294* | *0,635* | *0,906* | *0,906* | *0,906* | *0,906* | *0,906* | *0,906* | *0,906* |
| Мазут | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс. тонн |  | 0,861 | 1,857 | 2,652 | 2,652 | 2,652 | 2,652 | 2,652 | 2,652 | 2,652 |
| Дизельное топливо | тыс. тонн |  | *0,861* | *1,857* | *2,652* | *2,652* | *2,652* | *2,652* | *2,652* | *2,652* | *2,652* |
| Мазут | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) | тыс. тонн |  | 1,155 | 2,492 | 3,558 | 3,558 | 3,558 | 3,558 | 3,558 | 3,558 | 3,558 |

Таблица 10.2.9 – Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на БМК №3 для первого и второго вариантов развития

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2034 | 2027-2034 |
| Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  | 0,1307 | 0,2614 | 0,4109 | 0,4109 | 0,4109 |
| Дизельное топливо | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  | *0,1307* | *0,2614* | *0,4109* | *0,4109* | *0,4109* |
| Мазут | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  | 0,3826 | 0,7651 | 1,2026 | 1,2026 | 1,2026 |
| Дизельное топливо | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  | *0,3826* | *0,7651* | *1,2026* | *1,2026* | *1,2026* |
| Мазут | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Уголь | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) | тыс. тонн |  |  |  |  |  |  | 0,5133 | 1,0266 | 1,6135 | 1,6135 | 1,6135 |

## Перспективные топливные балансы по зонам индивидуального теплоснабжения

В общем случае индивидуальные источники теплоснабжения имеют место быть в зонах жилой одноэтажной застройки с приусадебным хозяйством, а также в собственности учреждений, не отпускающих тепловую энергию сторонним потребителям. Перспективные топливные балансы потребителей с индивидуальными источниками тепла предлагается осуществлять на стадии проектирования.

## Подтверждение согласованности перспективных топливных балансов с программой газификации округа

Программа газификации городского округа Люберцы не предоставлена.