|  |  |
| --- | --- |
| http://mtdata.ru/u23/photoBAC6/20381974256-0/huge.jpeg | **Схема теплоснабжения**  **муниципального образования**  **город нижневартовск**  **(актуализация на 2024 год)**  **Обосновывающие материалы**  **Глава 10**  **Перспективные  топливные балансы** |

Оглавление

[1. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии 3](#_Toc8588377)

[2. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения 3](#_Toc8588378)

[3. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива 20](#_Toc8588379)

[4. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива 20](#_Toc8588380)

[5. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 20](#_Toc8588381)

[6. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 21](#_Toc8588382)

[7. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа 21](#_Toc8588383)

# Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии

С 01.01.2022 г выведена из эксплуатации котельная «Рыбзавод». Для обеспечения потребителей тепловой энергией котельная переведена в режим повысительной насосной станции. Таким образом, с 2022 г. топливные балансы для данной котельной не составляются.

Блочная котельная №1 ЗАО «Нижневартовскстройдеталь» приведена в составе перспективного баланса АО «Городские электрические сети» по причине смены собственника.

# Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории муниципального образования

Максимально часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии по источникам теплоснабжения г. Нижневартовска рассчитаны по нагрузкам потребителей на три годовых периода функционирования источников.

Для зимнего периода – по нагрузке при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления -43 °С.

Для летнего периода – по среднечасовой нагрузке ГВС потребителей.

Для переходного периода – по температуре наружного воздуха при начале отопительного периода +8 °С.

Максимально часовые расходы топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Нижневартовска представлены в Приложении 1.

Формат приведения топливных балансов соответствует формам Приложения 8 Методических рекомендаций по разработке Схем теплоснабжения (утв. совместным Приказом Министерства энергетики и Министерства регионального развития от 29.12.2012 г. №565/667).

Прогнозные значения отпуска тепловой энергии и потребления топлива всеми источниками теплоснабжения г. Нижневартовска, от которых планируется осуществлять теплоснабжение, подлежащее государственному регулированию, приведены в таблице 2-1.

Таблица 2-1 – Перспективные топливные балансы по котельным

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028-2030** | **2031-2035** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельные АО «Городские электрические сети»** | | | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **1** | **Котельная №1 - АО «Городские электрические сети»** | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 462851 | 460125 | 326251 | 407582 | 454831 | 454831 | 454831 | 454831 | 454831 | 454831 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 460201 | 457495 | 323914 | 404965 | 452214 | 452214 | 452214 | 452214 | 452214 | 452214 |
| Полезный отпуск | Гкал | 425076 | 422370 | 364436 | 368787 | 416036 | 416036 | 416036 | 416036 | 416036 | 416036 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. ту.т | 71,412 | 70,782 | 51,14 | 62,69 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 |
| а) природный газ | тыс. ту.т | 71,412 | 70,782 | 51,14 | 62,69 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 | 69,79 |
| б) нефть | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| а) природный газ | млн. м3 | 61,562 | 61,019 | 44,26 | 54,14 | 60,41 | 60,41 | 60,41 | 60,41 | 60,41 | 60,41 |
| б) нефть | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку | кгу.т/Гкал | 156,26 | 156,26 | 156,74 | 153,82 | 153,45 | 153,45 | 153,45 | 153,45 | 153,45 | 153,45 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 157,39 | 155,48 | 157,87 | 154,81 | 154,33 | 154,33 | 154,33 | 154,33 | 154,33 | 154,33 |
| УРУТ на полезный отпуск | кгу.т/Гкал | 171,37 | 171,37 | 140,32 | 170,00 | 167,76 | 167,76 | 167,76 | 167,76 | 167,76 | 167,76 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | ту.т/ч | 24,99 | 25,46 | 25,46 | 25,54 | 25,54 | 25,59 | 25,59 | 25,59 | 25,59 | 25,59 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | ту.т/ч | 2,4 | 2,44 | 2,44 | 2,45 | 2,45 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | ту.т/ч | 6,78 | 6,91 | 6,91 | 6,93 | 6,93 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | тыс. ту.т | 62,5 | 63,7 | 46,0 | 56,4 | 62,8 | 62,8 | 62,8 | 62,8 | 62,8 | 62,8 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | тыс. ту.т | 6,6 | 6,7 | 4,8 | 5,9 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | тыс. ту.т | 1,6 | 1,7 | 1,2 | 1,5 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| **Теплоисточник №** | **2** | **Котельная №2А - АО «Городские электрические сети»** | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 250660 | 219608 | 216962 | 229369 | 241818 | 241818 | 241818 | 241818 | 241818 | 241818 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 245560 | 215158 | 216401 | 224378 | 236827 | 236827 | 236827 | 236827 | 236827 | 236827 |
| Полезный отпуск | Гкал | 205379 | 174977 | 185906 | 203329 | 215778 | 215778 | 215778 | 215778 | 215778 | 215778 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. ту.т | 43,574 | 43,926 | 34,03 | 35,33 | 37,13 | 37,13 | 37,13 | 37,13 | 37,13 | 37,13 |
| а) природный газ | тыс. ту.т | 43,574 | 43,926 | 34,03 | 35,33 | 37,13 | 37,13 | 37,13 | 37,13 | 37,13 | 37,13 |
| б) нефть | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| а) природный газ | млн. м3 | 37,564 | 37,867 | 29,46 | 30,51 | 32,14 | 32,14 | 32,14 | 32,14 | 32,14 | 32,14 |
| б) нефть | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку | кгу.т/Гкал | 156,55 | 156,55 | 156,86 | 154,02 | 153,54 | 153,54 | 153,54 | 153,54 | 153,54 | 153,54 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 160,39 | 156,18 | 157,27 | 157,45 | 156,78 | 156,78 | 156,78 | 156,78 | 156,78 | 156,78 |
| УРУТ на полезный отпуск | кгу.т/Гкал | 175,54 | 175,54 | 183,06 | 173,75 | 172,07 | 172,07 | 172,07 | 172,07 | 172,07 | 172,07 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | ту.т/ч | 15,36 | 15,62 | 15,62 | 15,76 | 14,14 | 14,22 | 14,22 | 14,22 | 14,23 | 14,23 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | ту.т/ч | 1,47 | 1,5 | 1,5 | 1,51 | 1,36 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | ту.т/ч | 4,17 | 4,24 | 4,24 | 4,28 | 3,84 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | тыс. ту.т | 38,4 | 39,1 | 30,3 | 135,3 | 33,0 | 33,0 | 33,0 | 33,0 | 33,0 | 33,0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | тыс. ту.т | 4,1 | 4,1 | 3,2 | 14,2 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | тыс. ту.т | 1 | 1 | 0,8 | 3,5 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| **Теплоисточник №** | **3** | **Котельная №3А - АО «Городские электрические сети»** | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 901501 | 971927 | 1004553 | 1009110 | 968176 | 968176 | 968176 | 968176 | 968176 | 968176 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 889501 | 959027 | 992321 | 995845 | 958255 | 958255 | 958255 | 958255 | 958255 | 958255 |
| Полезный отпуск | Гкал | 778885 | 848411 | 841480 | 860970 | 825103 | 825103 | 825103 | 825103 | 825103 | 825103 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. ту.т | 137,478 | 149,181 | 152,95 | 152,01 | 145,59 | 145,59 | 145,59 | 145,59 | 145,59 | 145,59 |
| а) природный газ | тыс. ту.т | 137,478 | 149,181 | 152,95 | 152,01 | 145,59 | 145,59 | 145,59 | 145,59 | 145,59 | 145,59 |
| б) нефть | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| а) природный газ | млн. м3 | 118,515 | 128,604 | 132,39 | 131,27 | 126,01 | 126,01 | 126,01 | 126,01 | 126,01 | 126,01 |
| б) нефть | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку | кгу.т/Гкал | 152,8 | 152,8 | 152,25 | 150,63 | 150,38 | 150,38 | 150,38 | 150,38 | 150,38 | 150,38 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 155,7 | 155,48 | 154,13 | 152,64 | 151,94 | 151,94 | 151,94 | 151,94 | 151,94 | 151,94 |
| УРУТ на полезный отпуск | кгу.т/Гкал | 179,09 | 179,09 | 181,76 | 176,55 | 176,45 | 176,45 | 176,45 | 176,45 | 176,45 | 176,45 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | ту.т/ч | 48,53 | 49,4 | 49,4 | 50,11 | 51,82 | 52,35 | 52,35 | 52,35 | 54,58 | 55 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | ту.т/ч | 4,66 | 4,74 | 4,74 | 4,81 | 4,98 | 5,03 | 5,03 | 5,03 | 5,24 | 5,28 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | ту.т/ч | 13,17 | 13,41 | 13,41 | 13,6 | 14,07 | 14,21 | 14,21 | 14,21 | 14,82 | 14,93 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | тыс. ту.т | 121,5 | 123,6 | 126,7 | 98,3 | 120,6 | 120,6 | 120,6 | 120,6 | 120,6 | 120,6 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | тыс. ту.т | 12,8 | 13,1 | 13,4 | 10,4 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | тыс. ту.т | 3,2 | 3,2 | 3,3 | 2,5 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| **Теплоисточник №** | **4** | **Котельная №5 - АО «Городские электрические сети»** | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 799058 | 761966 | 842580 | 786980 | 761012 | 761012 | 761012 | 761012 | 761012 | 761012 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 788258 | 751666 | 829627 | 777056 | 747947 | 747947 | 747947 | 747947 | 747947 | 747947 |
| Полезный отпуск | Гкал | 679083 | 642491 | 693211 | 668553 | 639444 | 639444 | 639444 | 639444 | 639444 | 639444 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. ту.т | 121,626 | 110,976 | 130,01 | 118,60 | 113,90 | 113,90 | 113,90 | 113,90 | 113,90 | 113,90 |
| а) природный газ | тыс. ту.т | 121,626 | 110,976 | 130,01 | 118,60 | 113,90 | 113,90 | 113,90 | 113,90 | 113,90 | 113,90 |
| б) нефть | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| а) природный газ | млн. м3 | 104,85 | 95,669 | 112,53 | 102,42 | 98,58 | 98,58 | 98,58 | 98,58 | 98,58 | 98,58 |
| б) нефть | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку | кгу.т/Гкал | 152,83 | 152,83 | 154,30 | 150,70 | 149,67 | 149,67 | 149,67 | 149,67 | 149,67 | 149,67 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 155,59 | 155,48 | 156,71 | 152,63 | 152,28 | 152,28 | 152,28 | 152,28 | 152,28 | 152,28 |
| УРУТ на полезный отпуск | кгу.т/Гкал | 181,81 | 181,81 | 187,55 | 177,40 | 178,13 | 178,13 | 178,13 | 178,13 | 178,13 | 178,13 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | ту.т/ч | 43,48 | 44,25 | 44,25 | 44,99 | 45,26 | 48,86 | 48,86 | 48,86 | 50,33 | 52,62 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | ту.т/ч | 4,17 | 4,25 | 4,25 | 4,32 | 4,35 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,83 | 5,05 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | ту.т/ч | 11,8 | 12,01 | 12,01 | 12,21 | 12,28 | 13,26 | 13,26 | 13,26 | 13,66 | 14,28 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | тыс. ту.т | 108,8 | 110,7 | 129,7 | 35,2 | 113,6 | 113,6 | 113,6 | 113,6 | 113,6 | 113,6 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | тыс. ту.т | 11,5 | 11,7 | 13,7 | 3,7 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | тыс. ту.т | 2,8 | 2,9 | 3,4 | 0,9 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| **Теплоисточник №** | **5** | **Котельная №8 - АО «Городские электрические сети»** | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 50416 | 56169 | 64925 | 53491 | 47012 | 47012 | 47012 | 47012 | 47012 | 47012 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 49576 | 55229 | 64647 | 52755 | 46276 | 46276 | 46276 | 46276 | 46276 | 46276 |
| Полезный отпуск | Гкал | 36243 | 41580 | 50611 | 45653 | 39175 | 39175 | 39175 | 39175 | 39175 | 39175 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. ту.т | 6,472 | 5,487 | 9,81 | 7,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 |
| а) природный газ | тыс. ту.т | 6,472 | 5,487 | 9,81 | 7,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 |
| б) нефть | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| а) природный газ | млн. м3 | 5,579 | 4,73 | 8,49 | 6,86 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 |
| б) нефть | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку | кгу.т/Гкал | 148,49 | 148,49 | 151,06 | 148,61 | 147,90 | 147,90 | 147,90 | 147,90 | 147,90 | 147,90 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 151,09 | 153,2 | 151,71 | 150,69 | 150,25 | 150,25 | 150,25 | 150,25 | 150,25 | 150,25 |
| УРУТ на полезный отпуск | кгу.т/Гкал | 172,56 | 172,56 | 193,78 | 174,13 | 177,49 | 177,49 | 177,49 | 177,49 | 177,49 | 177,49 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | ту.т/ч | 2,66 | 2,7 | 2,7 | 2,61 | 2,54 | 2,49 | 2,49 | 2,49 | 3,21 | 3,21 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | ту.т/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,25 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,31 | 0,31 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | ту.т/ч | 0,72 | 0,73 | 0,73 | 0,71 | 0,69 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,87 | 0,87 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | тыс. ту.т | 6,7 | 6,8 | 12,2 | 9,9 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | тыс. ту.т | 0,7 | 0,7 | 1,3 | 1,0 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | тыс. ту.т | 0,2 | 0,2 | 0,4 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| **Теплоисточник №** | **6** | **Котельная №8А - АО «Городские электрические сети»** | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) природный газ | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) нефть | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| а) природный газ | млн. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) нефть | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на полезный отпуск | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | ту.т/ч | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | ту.т/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | ту.т/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | тыс. ту.т | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | тыс. ту.т | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Теплоисточник №** | **7** | **Котельная №8Б - АО «Городские электрические сети»** | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 52899 | 53055 | 47302 | 44920 | 50132 | 50132 | 50132 | 50132 | 50132 | 50132 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 51444 | 51595 | 45826 | 43449 | 48661 | 48661 | 48661 | 48661 | 48661 | 48661 |
| Полезный отпуск | Гкал | 40794 | 40945 | 20370 | 29958 | 35170 | 35170 | 35170 | 35170 | 35170 | 35170 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. ту.т | 6,873 | 7,084 | 7,42 | 6,75 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 |
| а) природный газ | тыс. ту.т | 6,873 | 7,084 | 7,41 | 6,75 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 |
| б) нефть | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0,0024 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| а) природный газ | млн. м3 | 5,925 | 6,107 | 6,42 | 5,83 | 6,52 | 6,52 | 6,52 | 6,52 | 6,52 | 6,52 |
| б) нефть | т | 0 | 0 | 1,67 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку | кгу.т/Гкал | 153,41 | 153,41 | 156,78 | 150,31 | 150,38 | 150,38 | 150,38 | 150,38 | 150,38 | 150,38 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 157,61 | 156,18 | 161,83 | 155,39 | 154,92 | 154,92 | 154,92 | 154,92 | 154,92 | 154,92 |
| УРУТ на полезный отпуск | кгу.т/Гкал | 224,18 | 224,18 | 364,07 | 225,37 | 214,35 | 214,35 | 214,35 | 214,35 | 214,35 | 214,35 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | ту.т/ч | 2,22 | 2,26 | 2,26 | 2,32 | 2,41 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 7,17 | 7,17 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | ту.т/ч | 0,21 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,23 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,69 | 0,69 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | ту.т/ч | 0,6 | 0,61 | 0,61 | 0,63 | 0,66 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 1,95 | 1,95 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | тыс. ту.т | 5,6 | 5,7 | 6,0 | 5,4 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | тыс. ту.т | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | тыс. ту.т | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| **Теплоисточник №** | **8** | **Котельная В-5 - АО «Городские электрические сети»** | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 5908 | 14186 | 14186 | 14186 | 14186 | 14186 | 14186 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 5831 | 13826 | 13826 | 13826 | 13826 | 13826 | 13826 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 5080 | 10819 | 10819 | 10819 | 10819 | 10819 | 10819 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0,89 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 |
| а) природный газ | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0,89 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 |
| б) нефть | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0,0000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| а) природный газ | млн. м3 |  |  |  | 0,77 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 |
| б) нефть | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 151,45 | 152,60 | 152,60 | 152,60 | 152,60 | 152,60 | 152,60 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 153,45 | 156,57 | 156,57 | 156,57 | 156,57 | 156,57 | 156,57 |
| УРУТ на полезный отпуск | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 176,14 | 200,09 | 200,09 | 200,09 | 200,09 | 200,09 | 200,09 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | ту.т/ч | 0 | 0 | 0 | 0,1 | 1,37 | 1,45 | 1,83 | 1,83 | 2 | 2 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | ту.т/ч | 0 | 0 | 0 | 0,01 | 0,13 | 0,14 | 0,18 | 0,18 | 0,19 | 0,19 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | ту.т/ч | 0 | 0 | 0 | 0,03 | 0,37 | 0,39 | 0,5 | 0,5 | 0,54 | 0,54 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0,2 | 3,4 | 3,6 | 4,6 | 4,6 | 5 | 5 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,4 | 0,4 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| **ИТОГО по СЦТ на базе котельных №№ 1, 2А, 3А, 5, 8, 8А, 8Б, В-5** | | | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2537347 | 2537039 | 2502574 | 2537169 | 2537167 | 2537167 | 2537167 | 2537167 | 2537167 | 2537167 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2504010 | 2504010 | 2472735 | 2504008 | 2504006 | 2504006 | 2504006 | 2504006 | 2504006 | 2504006 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2181530 | 2181530 | 2156014 | 2181527 | 2181525 | 2181525 | 2181525 | 2181525 | 2181525 | 2181525 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. ту.т | 389,231 | 389,231 | 385,349 | 384,225 | 383,072 | 383,072 | 383,072 | 383,072 | 383,072 | 383,072 |
| а) природный газ | тыс. ту.т | 387,435 | 387,435 | 385,347 | 384,225 | 383,072 | 383,072 | 383,072 | 383,072 | 383,072 | 383,072 |
| б) нефть | тыс. ту.т | 1,796 | 1,796 | 0,002 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| а) природный газ | млн. м3 | 333,996 | 333,996 | 333,551 | 331,801 | 331,550 | 331,550 | 331,550 | 331,550 | 331,550 | 331,550 |
| б) нефть | т | 1,548 | 1,548 | 1,669 | 13,640 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку | кгу.т/Гкал | 154,15 | 153,75 | 153,98 | 151,45 | 150,99 | 150,99 | 150,99 | 150,99 | 150,99 | 150,99 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 156,33 | 156,18 | 155,84 | 153,45 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 | 152,98 |
| УРУТ на полезный отпуск | кгу.т/Гкал | 179,2 | 178,76 | 178,73 | 176,14 | 175,60 | 175,60 | 175,60 | 175,60 | 175,60 | 175,60 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | ту.т/ч | 138,77 | 141,31 | 140,44 | 142,18 | 143,83 | 148,41 | 148,79 | 148,79 | 157,86 | 160,57 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | ту.т/ч | 13,32 | 13,57 | 13,48 | 13,64 | 13,81 | 14,26 | 14,30 | 14,30 | 15,16 | 15,42 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | ту.т/ч | 37,67 | 38,36 | 38,11 | 38,59 | 39,04 | 40,28 | 40,39 | 40,39 | 42,85 | 43,58 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | тыс. ту.т | 347,3 | 353,7 | 352,74 | 342,63 | 349,97 | 350,17 | 351,17 | 351,17 | 351,57 | 351,57 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | тыс. ту.т | 36,7 | 37,4 | 37,23 | 36,05 | 36,98 | 36,98 | 37,08 | 37,08 | 37,08 | 37,08 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | тыс. ту.т | 9 | 9,2 | 9,14 | 8,82 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 |
| **Теплоисточник №** | **9** | **Блочная котельная №1 – АО «Городские электрические сети»  (бывш. ЗАО «Нижневартовскстройдеталь»)** | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 51340 | 51340 | 51340 | 51340 | 51340 | 51340 | 51340 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 51045 | 51045 | 51045 | 51045 | 51045 | 51045 | 51045 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 48523 | 48523 | 48523 | 48523 | 48523 | 48523 | 48523 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 |
| а) природный газ | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 | 8,69 |
| б) нефть | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) природный газ | млн. м3 | 0 | 0 | 0 | 7,52 | 7,52 | 7,52 | 7,52 | 7,52 | 7,52 | 7,52 |
| б) нефть | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 169,24 | 169,24 | 169,24 | 169,24 | 169,24 | 169,24 | 169,24 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 170,22 | 170,22 | 170,22 | 170,22 | 170,22 | 170,22 | 170,22 |
| УРУТ на полезный отпуск | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 179,07 | 179,07 | 179,07 | 179,07 | 179,07 | 179,07 | 179,07 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | ту.т/ч | 0 | 0 | 0 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | ту.т/ч | 0 | 0 | 0 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | ту.т/ч | 0 | 0 | 0 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 | 7,7 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| **ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Городские электрические сети»** | | | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2537347 | 2537039 | 2502574 | 2588509 | 2588507 | 2588507 | 2588507 | 2588507 | 2588507 | 2588507 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2504010 | 2504010 | 2472735 | 2555053 | 2555051 | 2555051 | 2555051 | 2555051 | 2555051 | 2555051 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2181530 | 2181530 | 2156014 | 2230050 | 2230048 | 2230048 | 2230048 | 2230048 | 2230048 | 2230048 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. ту.т | 389,231 | 389,231 | 385,349 | 392,914 | 391,761 | 391,761 | 391,761 | 391,761 | 391,761 | 391,761 |
| а) природный газ | тыс. ту.т | 387,435 | 387,435 | 385,347 | 392,914 | 391,761 | 391,761 | 391,761 | 391,761 | 391,761 | 391,761 |
| б) нефть | тыс. ту.т | 1,796 | 1,796 | 0,002 | 0,000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| а) природный газ | млн. м3 | 333,996 | 333,996 | 333,551 | 339,320 | 339,069 | 339,069 | 339,069 | 339,069 | 339,069 | 339,069 |
| б) нефть | т | 1,548 | 1,548 | 1,669 | 13,640 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| УРУТ на выработку | кгу.т/Гкал | 154,15 | 153,75 | 153,98 | 151,80 | 151,30 | 151,30 | 151,30 | 151,30 | 151,30 | 151,30 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 156,33 | 156,18 | 155,84 | 153,79 | 153,28 | 153,28 | 153,28 | 153,28 | 153,28 | 153,28 |
| УРУТ на полезный отпуск | кгу.т/Гкал | 179,2 | 178,76 | 178,73 | 176,20 | 175,61 | 175,61 | 175,61 | 175,61 | 175,61 | 175,61 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | ту.т/ч | 138,77 | 141,31 | 140,44 | 144,86 | 146,51 | 151,09 | 151,47 | 151,47 | 160,54 | 163,25 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | ту.т/ч | 13,32 | 13,57 | 13,48 | 13,90 | 14,07 | 14,52 | 14,56 | 14,56 | 15,42 | 15,68 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | ту.т/ч | 37,67 | 38,36 | 38,11 | 39,32 | 39,77 | 41,01 | 41,12 | 41,12 | 43,58 | 44,31 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | тыс. ту.т | 347,3 | 353,7 | 352,7 | 350,3 | 357,6 | 357,8 | 358,8 | 358,8 | 359,2 | 359,2 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | тыс. ту.т | 36,7 | 37,4 | 37,2 | 36,9 | 37,8 | 37,8 | 37,9 | 37,9 | 37,9 | 37,9 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | тыс. ту.т | 9 | 9,2 | 9,1 | 9,0 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 |
| **Прочие ведомственные и производственные котельные** | | | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **10** | **Котельная ЗАО «Нижневартовскстройдеталь»** | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 50005 | 50005 | 51340 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 48900 | 48900 | 51045 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск | Гкал | 47790 | 47790 | 48523 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. ту.т | 7,59 | 7,59 | 8,69 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) природный газ | тыс. ту.т | 7,59 | 7,59 | 8,69 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) нефть | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| а) природный газ | млн. м3 | 6,535 | 6,535 | 7,52 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| б) нефть | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку | кгу.т/Гкал | 151,78 | 151,78 | 169,24 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 155,21 | 155,21 | 170,22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на полезный отпуск | кгу.т/Гкал | 158,82 | 158,82 | 179,07 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | ту.т/ч | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | ту.т/ч | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | ту.т/ч | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | тыс. ту.т | 6,7 | 6,7 | 7,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | тыс. ту.т | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | тыс. ту.т | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Теплоисточник №** | **11** | **Котельная ООО «КарьерАСтрой»** | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 11325 | 12403 | 8420 | 8420 | 8420 | 8420 | 8420 | 8420 | 8420 | 8420 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 11229 | 12328 | 8345 | 8345 | 8345 | 8345 | 8345 | 8345 | 8345 | 8345 |
| Полезный отпуск | Гкал | 10668 | 11712 | 7928 | 7928 | 7928 | 7928 | 7928 | 7928 | 7928 | 7928 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. ту.т | 1,71 | 1,91 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| а) природный газ | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| б) нефть | тыс. ту.т | 1,707 | 1,909 | 1,844 | 1,844 | 1,844 | 1,844 | 1,844 | 1,844 | 1,844 | 1,844 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| а) природный газ | млн. м3 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| б) нефть | т | 1193 | 1328 | 1290 | 1290 | 1290 | 1290 | 1290 | 1290 | 1290 | 1290 |
| УРУТ на выработку | кгу.т/Гкал | 150,7 | 153,95 | 219,05 | 219,05 | 219,05 | 219,05 | 219,05 | 219,05 | 219,05 | 219,05 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 151,99 | 154,89 | 221,02 | 221,02 | 221,02 | 221,02 | 221,02 | 221,02 | 221,02 | 221,02 |
| УРУТ на полезный отпуск | кгу.т/Гкал | 159,98 | 163,03 | 232,64 | 232,64 | 232,64 | 232,64 | 232,64 | 232,64 | 232,64 | 232,64 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | ту.т/ч | 0,98 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | ту.т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | ту.т/ч | 0,22 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | тыс. ту.т | 1,7 | 1,9 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | тыс. ту.т | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| **Теплоисточник №** | **12** | **Блочно-модульная котельная БКУ-1,8 (в квартале 5П)** | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 309,25 | 309,25 | 309,25 | 309,25 | 309,25 | 309,25 | 309,25 | 309,25 | 309,25 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 309,25 | 309,25 | 309,25 | 309,25 | 309,25 | 309,25 | 309,25 | 309,25 | 309,25 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 309,25 | 309,25 | 309,25 | 309,25 | 309,25 | 309,25 | 309,25 | 309,25 | 309,25 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. ту.т | 0 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| а) природный газ | тыс. ту.т | 0 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| б) нефть | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| а) природный газ | млн. м3 | 0 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| б) нефть | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку | кгу.т/Гкал | 0 | 270,47 | 270,49 | 270,49 | 270,49 | 270,49 | 270,49 | 270,49 | 270,49 | 270,49 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 0 | 270,47 | 270,49 | 270,49 | 270,49 | 270,49 | 270,49 | 270,49 | 270,49 | 270,49 |
| УРУТ на полезный отпуск | кгу.т/Гкал | 0 | 270,47 | 270,49 | 270,49 | 270,49 | 270,49 | 270,49 | 270,49 | 270,49 | 270,49 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | ту.т/ч | 0 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | ту.т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | ту.т/ч | 0 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | тыс. ту.т | 0 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | тыс. ту.т | 0 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| **ИТОГО по прочим котельным, от которых осуществляется регулируемая деятельность в сфере теплоснабжения** | | | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 67225 | 67225 | 60069 | 8729 | 8729 | 8729 | 8729 | 8729 | 8729 | 8729 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 65990 | 65990 | 59699 | 8654 | 8654 | 8654 | 8654 | 8654 | 8654 | 8654 |
| Полезный отпуск | Гкал | 64880 | 64880 | 56760 | 8237 | 8237 | 8237 | 8237 | 8237 | 8237 | 8237 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. ту.т | 10,208 | 10,208 | 10,617 | 1,928 | 1,928 | 1,928 | 1,928 | 1,928 | 1,928 | 1,928 |
| а) природный газ | тыс. ту.т | 7,59 | 7,59 | 8,77 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| б) нефть | тыс. ту.т | 2,618 | 2,618 | 1,844 | 1,844 | 1,844 | 1,844 | 1,844 | 1,844 | 1,844 | 1,844 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| а) природный газ | млн. м3 | 6,535 | 6,535 | 7,592 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 |
| б) нефть | т | 1831 | 1831 | 1290 | 1290 | 1290 | 1290 | 1290 | 1290 | 1290 | 1290 |
| УРУТ на выработку | кгу.т/Гкал | 151,84 | 151,84 | 176,75 | 220,87 | 220,87 | 220,87 | 220,87 | 220,87 | 220,87 | 220,87 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 154,68 | 154,68 | 177,84 | 222,78 | 222,78 | 222,78 | 222,78 | 222,78 | 222,78 | 222,78 |
| УРУТ на полезный отпуск | кгу.т/Гкал | 157,33 | 157,33 | 187,05 | 234,06 | 234,06 | 234,06 | 234,06 | 234,06 | 234,06 | 234,06 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | ту.т/ч | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | ту.т/ч | 0,35 | 0,35 | 0,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | ту.т/ч | 0,98 | 0,98 | 0,97 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | тыс. ту.т | 9 | 9 | 10 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | тыс. ту.т | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | тыс. ту.т | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| **Новые котельные (некомбинированная выработка)** | | | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **13** | **Новая котельная ПС-1С - неопределенная ТСО** | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41047 | 75523 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 40631 | 74758 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38696 | 71198 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,338 | 11,662 |
| а) природный газ | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,338 | 11,662 |
| б) нефть | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| а) природный газ | млн. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,444 | 10,016 |
| б) нефть | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 154,42 | 154,42 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 156 | 156 |
| УРУТ на полезный отпуск | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 163,8 | 163,8 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | ту.т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,24 | 4,12 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | ту.т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,21 | 0,4 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | ту.т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,61 | 1,12 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,6 | 10,3 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,6 | 1,1 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,1 | 0,3 |
| **Теплоисточник №** | **14** | **Новая котельная Восточная - неопределенная ТСО** | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11428 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11312 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10774 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,765 |
| а) природный газ | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,765 |
| б) нефть | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| а) природный газ | млн. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,516 |
| б) нефть | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 154,42 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 156 |
| УРУТ на полезный отпуск | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 163,8 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | ту.т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,62 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | ту.т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,06 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | ту.т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,17 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,6 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,2 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Теплоисточник №** | **15** | **Новая котельная на территории озера Комсомольское - неопределенная ТСО** | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 930 | 930 | 930 | 1105 | 1105 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 921 | 921 | 921 | 1094 | 1094 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 877 | 877 | 877 | 1041 | 1041 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,171 | 0,171 |
| а) природный газ | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,171 | 0,171 |
| б) нефть | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| а) природный газ | млн. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,147 | 0,147 |
| б) нефть | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 154,42 | 154,42 | 154,42 | 154,42 | 154,42 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 156 | 156 | 156 | 156 | 156 |
| УРУТ на полезный отпуск | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 163,8 | 163,8 | 163,8 | 163,8 | 163,8 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | ту.т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,06 | 0,06 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | ту.т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,01 | 0,01 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | ту.т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,02 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ИТОГО по новым теплоисточникам** | | | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 930 | 930 | 930 | 42152 | 88056 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 921 | 921 | 921 | 41725 | 87164 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 877 | 877 | 877 | 39737 | 83013 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 6,509 | 13,598 |
| а) природный газ | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 6,51 | 13,60 |
| б) нефть | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| а) природный газ | млн. м3 | 0 | 0 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 5,591 | 11,679 |
| б) нефть | т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 154,84 | 154,84 | 154,84 | 154,42 | 154,42 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 156,35 | 156,35 | 156,35 | 156,00 | 156,00 |
| УРУТ на полезный отпуск | кгу.т/Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 164,20 | 164,20 | 164,20 | 163,80 | 163,81 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | ту.т/ч | 0 | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 2,3 | 4,8 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | ту.т/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,22 | 0,47 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | ту.т/ч | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,63 | 1,31 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | 12 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | тыс. ту.т | 0 | 0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 |

# 

# Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Основным видом для котельных №№ 1, 2А, 3А, 5, 8 ,8А и 8Б АО «Городские электрические сети» является попутный нефтяной отбензиненный газ.

Резервное топливо на котельных АО «Городские электрические сети» не предусмотрено, аварийным топливом является сырая нефть, доставляемая на котельные автотранспортом.

Расчет нормативов неснижаемого запаса топлива (ННЗТ) на перспективу осуществлялся согласно Приказ Министерства энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) от 10 августа 2012 г. №377 "О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения" по формуле:

*,* где

– среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сут;

– Расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т. у. т/Гкал;

К – коэффициент перевода натурального топлива в условное;

– длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут;

Для расчета размера НЭЗТ принимается плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количество суток:

- по твердому топливу – 45 суток;

- по жидкому топливу – 30 суток.

Расчет производится по формуле:

НЭЗТ = Qэmax x Hср.т x 1/K x T x 10-3 (тыс. т),

где Qэmax – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сут.;

Hср.т – расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, т.у.т./Гкал;

T – количество суток

Калорийность аварийного топлива при расчете была принята равной 10000 ккал/кг.

Объём емкостей для хранения нефти на котельных АО «Городские электрические сети» составляет более 1,2 тыс. м3. Утвержденный норматив общего запаса топлива (ОНЗТ) составляет 5,504 тыс. т, в том числе неснижаемый запас топлива (ННЗТ) – 5,504 тыс. т.

# Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Внедрение возобновляемых источников тепловой энергии проектом актуализированной Схемы теплоснабжения не предусматривается. Местные виды топлива отсутствуют.

# Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом [ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"](http://docs.cntd.ru/document/1200107843)), их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Уголь на действующих котельных не используется.

# Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе

В подавляющем большинстве систем теплоснабжения используется природный газ. Доля нефти в топливном балансе не превышает 1%.

# Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

Основным видом топлива будет являться газ. Принципиального изменения топливного баланса в сторону использования прочих видов топлива не прогнозируется.

В таблице 7-1 представлен общий баланс по всем системам теплоснабжения города.

**Таблица 7-1 – Общий топливный баланс по городу**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028-2030** | **2031-2035** |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2604572 | 2604264 | 2562643 | 2597238 | 2597236 | 2598166 | 2598166 | 2598166 | 2639388 | 2685292 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2570000 | 2570000 | 2532434 | 2563707 | 2563705 | 2564626 | 2564626 | 2564626 | 2605430 | 2650869 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2246410 | 2246410 | 2212775 | 2238287 | 2238285 | 2239162 | 2239162 | 2239162 | 2278022 | 2321298 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. ту.т | 399,4 | 399,4 | 396,0 | 394,8 | 393,7 | 393,8 | 393,8 | 393,8 | 400,2 | 407,3 |
| а) природный газ | тыс. ту.т | 395,0 | 395,0 | 394,1 | 393,0 | 391,8 | 392,0 | 392,0 | 392,0 | 398,4 | 405,4 |
| б) нефть | тыс. ту.т | 4,4 | 4,4 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| а) природный газ | млн. м3 | 340,5 | 340,5 | 341,1 | 339,4 | 339,1 | 339,3 | 339,3 | 339,3 | 344,7 | 350,8 |
| б) нефть | т | 1832,5 | 1832,5 | 1291,4 | 1289,8 | 1289,8 | 1289,8 | 1289,8 | 1289,8 | 1289,8 | 1289,8 |
| УРУТ на выработку | кгу.т/Гкал | 153,36 | 153,38 | 154,51 | 152,02 | 151,58 | 151,58 | 151,58 | 151,58 | 151,63 | 151,67 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 155,42 | 155,42 | 156,36 | 154,01 | 153,56 | 153,56 | 153,56 | 153,56 | 153,60 | 153,64 |
| УРУТ на полезный отпуск | кгу.т/Гкал | 177,81 | 177,81 | 178,95 | 176,40 | 175,89 | 175,88 | 175,88 | 175,88 | 175,68 | 175,46 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | ту.т/ч | 142,37 | 144,91 | 144,06 | 145,80 | 147,45 | 152,08 | 152,46 | 152,46 | 163,78 | 168,99 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | ту.т/ч | 13,67 | 13,92 | 13,74 | 13,90 | 14,07 | 14,52 | 14,56 | 14,56 | 15,64 | 16,15 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | ту.т/ч | 38,65 | 39,34 | 39,08 | 39,56 | 40,01 | 41,26 | 41,37 | 41,37 | 44,45 | 45,86 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | тыс. ту.т | 356,3 | 362,7 | 362,3 | 352,2 | 359,5 | 359,8 | 360,8 | 360,8 | 366,9 | 373,2 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | тыс. ту.т | 37,7 | 38,4 | 38,0 | 36,9 | 37,8 | 37,8 | 37,9 | 37,9 | 38,5 | 39,2 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | тыс. ту.т | 9,2 | 9,4 | 9,5 | 9,2 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,5 | 9,7 |