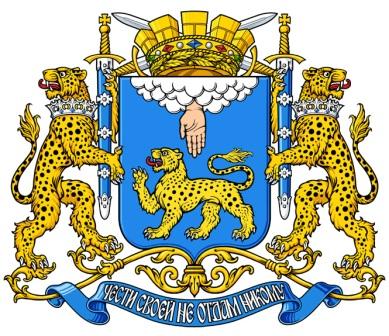
**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ**

**«ДЖИ ДИНАМИКА»**

**Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Псков» на период с 2019 года до 2033 года**

****

**ТОМ 2**

**Глава 8. Перспективные топливные балансы**

**Санкт-Петербург**

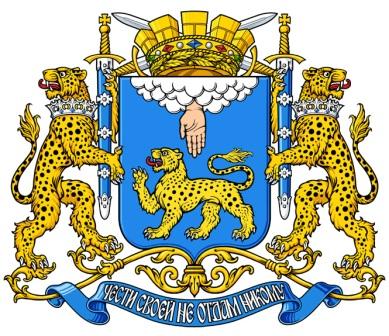
**2018**



|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Общество с ограниченной**  **Ответственностью «Джи Динамика»**  195009, Санкт-Петербург, ул. Комсомола, д.41, лит. А, офис 630  тел./факс (812)33-55-140  ИНН/КПП 7804481441/780401001 ОГРН 1127847145370 |  |

**Заказчик**: Управление городского хозяйства Администрация города Пскова

**Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Псков» на период с 2019 года до 2033 года**

****

**ТОМ 2**

**Глава 8. Перспективные топливные балансы**

|  |  |
| --- | --- |
| Генеральный директор | А.С. Ложкин |
| Начальник тех. отдела | И.А. Николаев |

**Санкт-Петербург**

**2018**

ОГЛАВЛЕНИЕ

[Список иллюстраций 4](#_Toc510820603)

[Список таблиц 4](#_Toc510820604)

[Общие положения 5](#_Toc510820605)

[1. Перспективные расходы топлива котельными 6](#_Toc510820606)

[2. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива 27](#_Toc510820607)

**Список иллюстраций**

[Рисунок 1 – Структура потребления топлива по основным котельным и динамика изменения УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов 7](#_Toc510820582)

**Список таблиц**

[Таблица 1 – Перспективные топливные балансы 8](#_Toc510820519)

[Таблица 2 – Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) 28](#_Toc510820520)

[Таблица 3 – Расчет ОНЗТ для источников тепловой энергии 30](#_Toc510820521)

**Общие положения**

Перспективные топливные балансы разрабатываются в соответствии подпунктом 6 пункта 3 и пунктом 23 Требований к схемам теплоснабжения.

В результате разработки в соответствии с пунктом 23 Требований к схеме теплоснабжения должны быть решены следующие задачи:

* установлены перспективные объемы тепловой энергии, вырабатываемой на всех источниках тепловой энергии, обеспечивающие спрос на тепловую энергию и теплоноситель для потребителей, на собственные нужды котельных, на потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, на хозяйственные нужды предприятий;
* установлены объемы топлива для обеспечения выработки тепловой энергии на каждом источнике тепловой энергии;
* определены виды топлива, обеспечивающие выработку необходимой тепловой энергии;
* установлены показатели эффективности использования топлива и предлагаемого к использованию теплоэнергетического оборудования.

1. **Перспективные расходы топлива котельными**

В таблице 1 представлены перспективные показатели работы котельных, тепловая энергия от которых используется на нужды отопления.

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа должны быть представлены в форме, соответствующей Приложению 8 Методических рекомендаций по разработке Схем теплоснабжения (утв. совместным Приказом Министерства энергетики и Министерства регионального развития от 29.12.2012 г. №565/667).

Максимальные часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии на источниках теплоснабжения для летнего, зимнего и переходного периода определены по нагрузке на коллекторах.

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления - 26 °С.

Для летнего периода – по максимальной нагрузке на коллекторах в летний период.

Для переходного периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха 0 °С (температура нижнего спрямления).

На прочих ведомственных котельных предполагается сохранение расходов топлива на текущем уровне.

Предложенные при актуализации Схемы теплоснабжения мероприятия направлены на повышение эффективности функционирования источников тепловой энергии. Их реализация позволит сократить УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов со значения 159,3 кгу.т/Гкал (показатель 2017 г.) до 157,1 кгу.т/Гкал (окончание расчетного периода), что отражено на рисунке 1.

Наибольшую долю потребления топлива будет занимать котельная №9, несмотря на частичный перевод нагрузки в зону новой котельной по ул. Труда, 26в.

Рисунок – Структура потребления топлива по основным котельным и динамика изменения УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов

Таблица 1 – Перспективные топливные балансы

| **Показатель** | **Ед. изм.** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2028** | **2033** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **МП «ПТС»** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник №** | **1** | **Котельная №1 по адресу: Гаражный пр., 12 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 238535 | 242031 | 243298 | 244179 | 249680 | 257249 | 269303 | 269303 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 238535 | 242031 | 243298 | 244179 | 249680 | 257249 | 269303 | 269303 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 37913 | 38469 | 38670 | 38810 | 39684 | 40887 | 42803 | 42260 |
| природный газ | ту.т | 37913 | 38469 | 38670 | 38810 | 39684 | 40887 | 42803 | 42260 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 32627 | 33106 | 33279 | 33399 | 34152 | 35187 | 36836 | 36368 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 156,9 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 156,9 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 13,38 | 13,58 | 13,65 | 13,70 | 14,01 | 14,43 | 15,11 | 14,92 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 1,29 | 1,30 | 1,31 | 1,32 | 1,35 | 1,39 | 1,45 | 1,43 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 3,63 | 3,69 | 3,71 | 3,72 | 3,80 | 3,92 | 4,10 | 4,05 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 33498 | 33989 | 34167 | 34291 | 35063 | 36126 | 37819 | 37339 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 3542 | 3594 | 3613 | 3626 | 3708 | 3820 | 3999 | 3949 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 872 | 885 | 890 | 893 | 913 | 941 | 985 | 972 |
| **Теплоисточник №** | **2** | **Котельная №2 по адресу: ул. Я. Райниса, 53 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1753 | 1779 | 1779 | 3699 | 3699 | 3699 | 3699 | 3699 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1753 | 1779 | 1779 | 3699 | 3699 | 3699 | 3699 | 3699 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 297 | 301 | 301 | 603 | 603 | 581 | 581 | 581 |
| природный газ | ту.т | 297 | 301 | 301 | 603 | 603 | 581 | 581 | 581 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 255 | 259 | 259 | 519 | 519 | 500 | 500 | 500 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 169,2 | 169,2 | 169,2 | 163,0 | 163,0 | 156,9 | 156,9 | 156,9 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 169,2 | 169,2 | 169,2 | 163,0 | 163,0 | 156,9 | 156,9 | 156,9 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,21 | 0,21 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 262 | 266 | 266 | 533 | 533 | 513 | 513 | 513 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 28 | 28 | 28 | 56 | 56 | 54 | 54 | 54 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 7 | 7 | 7 | 14 | 14 | 13 | 13 | 13 |
| **Теплоисточник №** | **3** | **Котельная №3 по адресу: Рижский пр., 43а - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 25094 | 25462 | 25462 | 25462 | 25462 | 25462 | 25462 | 25653 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 25094 | 25462 | 25462 | 25462 | 25462 | 25462 | 25462 | 25653 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 4009 | 4068 | 4068 | 4068 | 4068 | 4068 | 3996 | 4026 |
| природный газ | ту.т | 4009 | 4068 | 4068 | 4068 | 4068 | 4068 | 3996 | 4026 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 3451 | 3501 | 3501 | 3501 | 3501 | 3501 | 3439 | 3464 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 156,9 | 156,9 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 156,9 | 156,9 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 1,42 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,41 | 1,42 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 0,38 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,38 | 0,39 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 3543 | 3595 | 3595 | 3595 | 3595 | 3595 | 3530 | 3557 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 375 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 373 | 376 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 92 | 94 | 94 | 94 | 94 | 94 | 92 | 93 |
| **Теплоисточник №** | **4** | **Котельная №4 по адресу: Ленинградское шоссе, 49 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 860 | 873 | 873 | 873 | 873 | 873 | 2049 | 2049 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 860 | 873 | 873 | 873 | 873 | 873 | 2049 | 2049 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 195 | 198 | 198 | 198 | 198 | 198 | 322 | 322 |
| природный газ | ту.т |  |  |  |  |  |  | 322 | 322 |
| уголь | ту.т | 195 | 198 | 198 | 198 | 198 | 198 |  |  |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 277 | 277 |
| уголь | т | 252 | 256 | 256 | 256 | 256 | 256 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 226,5 | 226,5 | 226,5 | 226,5 | 226,5 | 226,5 | 156,9 | 156,9 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 226,5 | 226,5 | 226,5 | 226,5 | 226,5 | 226,5 | 156,9 | 156,9 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,13 | 0,13 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,00 | 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 | кгу.т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,03 | 0,03 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 190 | 193 | 193 | 193 | 193 | 193 | 313 | 313 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 8 | 8 |
| **Теплоисточник №** | **5** | **Котельная №5 по адресу: ул. Чехова, 4а - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 33452 | 33942 | 33942 | 33942 | 33942 | 33942 | 33942 | 33942 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 33452 | 33942 | 33942 | 33942 | 33942 | 33942 | 33942 | 33942 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 5326 | 5404 | 5404 | 5404 | 5404 | 5404 | 5404 | 5326 |
| природный газ | ту.т | 5326 | 5404 | 5404 | 5404 | 5404 | 5404 | 5404 | 5326 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 4583 | 4650 | 4650 | 4650 | 4650 | 4650 | 4650 | 4584 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 159,2 | 159,2 | 159,2 | 159,2 | 159,2 | 159,2 | 159,2 | 156,9 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 159,2 | 159,2 | 159,2 | 159,2 | 159,2 | 159,2 | 159,2 | 156,9 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 1,88 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,88 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 0,51 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,51 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 4706 | 4775 | 4775 | 4775 | 4775 | 4775 | 4775 | 4706 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 498 | 505 | 505 | 505 | 505 | 505 | 505 | 498 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 123 | 124 | 124 | 124 | 124 | 124 | 124 | 123 |
| **Теплоисточник №** | **6** | **Котельная №6 по адресу: ул. Пригородная, 9 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 948 | 962 | 962 | 962 | 962 | 962 | 962 | 962 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 948 | 962 | 962 | 962 | 962 | 962 | 962 | 962 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 153 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 |
| природный газ | ту.т | 153 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 132 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 | 134 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 | 161,3 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,00 | 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 | кгу.т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 149 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| **Теплоисточник №** | **7** | **Котельная №7 по адресу: ул. Советской Армии, 54 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3170 | 3216 | 3216 | 3216 | 3216 | 3216 | 3216 | 3216 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3170 | 3216 | 3216 | 3216 | 3216 | 3216 | 3216 | 3216 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 580 | 589 | 589 | 589 | 589 | 589 | 505 | 505 |
| природный газ | ту.т | 580 | 589 | 589 | 589 | 589 | 589 | 505 | 505 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 499 | 507 | 507 | 507 | 507 | 507 | 434 | 434 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 156,9 | 156,9 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 183,0 | 156,9 | 156,9 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 0,20 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,18 | 0,18 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,05 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 513 | 520 | 520 | 520 | 520 | 520 | 446 | 446 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 54 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 47 | 47 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 13 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 12 | 12 |
| **Теплоисточник №** | **8** | **Котельная №8 по адресу: п. Псковкирпич, ул. Боровая, 26а - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5116 | 5191 | 5191 | 5191 | 5191 | 5191 | 5191 | 5191 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 5116 | 5191 | 5191 | 5191 | 5191 | 5191 | 5191 | 5191 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 847 | 837 | 815 | 815 | 815 | 815 | 815 | 815 |
| природный газ | ту.т | 847 | 837 | 815 | 815 | 815 | 815 | 815 | 815 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 729 | 720 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 | 701 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 165,5 | 161,2 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 165,5 | 161,2 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 0,30 | 0,30 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 748 | 739 | 720 | 720 | 720 | 720 | 720 | 720 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 79 | 78 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 | 76 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| **Теплоисточник №** | **9** | **Котельная №9 по адресу: ул. Инженерная, 3 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 547109 | 555128 | 562240 | 577246 | 589472 | 603789 | 578242 | 580173 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 547109 | 555128 | 562240 | 577246 | 589472 | 603789 | 578242 | 580173 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 87049 | 88325 | 89457 | 91845 | 93790 | 95820 | 90739 | 91042 |
| природный газ | ту.т | 87049 | 88325 | 89457 | 91845 | 93790 | 95820 | 90739 | 91042 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 74913 | 76011 | 76985 | 79040 | 80714 | 82461 | 78089 | 78350 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 159,1 | 159,1 | 159,1 | 159,1 | 159,1 | 158,7 | 156,9 | 156,9 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 159,1 | 159,1 | 159,1 | 159,1 | 159,1 | 158,7 | 156,9 | 156,9 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 30,73 | 31,18 | 31,58 | 32,42 | 33,11 | 33,82 | 32,03 | 32,14 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 2,95 | 2,99 | 3,03 | 3,11 | 3,18 | 3,25 | 3,08 | 3,09 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 8,34 | 8,46 | 8,57 | 8,80 | 8,99 | 9,18 | 8,69 | 8,72 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 76913 | 78040 | 79040 | 81150 | 82869 | 84663 | 80174 | 80441 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 8133 | 8253 | 8358 | 8581 | 8763 | 8953 | 8478 | 8506 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 2003 | 2032 | 2058 | 2113 | 2158 | 2205 | 2088 | 2095 |
| **Теплоисточник №** | **10** | **Котельная №10 по адресу: ул. Ижорского бат., 24 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 30174 | 30617 | 35309 | 35309 | 35309 | 35309 | 38702 | 38702 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 30174 | 30617 | 35309 | 35309 | 35309 | 35309 | 38702 | 38702 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 4912 | 4984 | 5747 | 5747 | 5747 | 5671 | 6073 | 6073 |
| природный газ | ту.т | 4912 | 4984 | 5747 | 5747 | 5747 | 5671 | 6073 | 6073 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 4227 | 4289 | 4946 | 4946 | 4946 | 4880 | 5227 | 5227 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 160,6 | 156,9 | 156,9 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 162,8 | 160,6 | 156,9 | 156,9 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 1,73 | 1,76 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,00 | 2,14 | 2,14 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,17 | 0,17 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,21 | 0,21 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 0,47 | 0,48 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,54 | 0,58 | 0,58 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 4340 | 4403 | 5078 | 5078 | 5078 | 5011 | 5366 | 5366 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 459 | 466 | 537 | 537 | 537 | 530 | 567 | 567 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 113 | 115 | 132 | 132 | 132 | 130 | 140 | 140 |
| **Теплоисточник №** | **11** | **Котельная №11 по адресу: Военный городок, «Кресты», 129-А - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 18353 | 18622 | 18622 | 18622 | 18622 | 18622 | 18622 | 18622 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 18353 | 18622 | 18622 | 18622 | 18622 | 18622 | 18622 | 18622 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 2923 | 2966 | 2966 | 2966 | 2966 | 2966 | 2966 | 2966 |
| природный газ | ту.т | 2923 | 2966 | 2966 | 2966 | 2966 | 2966 | 2966 | 2966 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 2516 | 2553 | 2553 | 2553 | 2553 | 2553 | 2553 | 2553 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 | 159,3 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 1,03 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 2583 | 2621 | 2621 | 2621 | 2621 | 2621 | 2621 | 2621 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 273 | 277 | 277 | 277 | 277 | 277 | 277 | 277 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 67 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 |
| **Теплоисточник №** | **12** | **Котельная №12 по адресу: ул. Конная, 8а - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 72491 | 73553 | 77913 | 79573 | 79573 | 79573 | 79573 | 79573 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 72491 | 73553 | 77913 | 79573 | 79573 | 79573 | 79573 | 79573 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 11489 | 11657 | 12348 | 12611 | 12563 | 12563 | 12487 | 12487 |
| природный газ | ту.т | 11489 | 11657 | 12348 | 12611 | 12563 | 12563 | 12487 | 12487 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 9887 | 10032 | 10627 | 10853 | 10811 | 10811 | 10746 | 10746 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 157,9 | 157,9 | 156,9 | 156,9 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 158,5 | 157,9 | 157,9 | 156,9 | 156,9 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 4,06 | 4,12 | 4,36 | 4,45 | 4,43 | 4,43 | 4,41 | 4,41 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,39 | 0,40 | 0,42 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,42 | 0,42 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 1,10 | 1,12 | 1,18 | 1,21 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 10151 | 10300 | 10910 | 11143 | 11100 | 11100 | 11033 | 11033 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 1073 | 1089 | 1154 | 1178 | 1174 | 1174 | 1167 | 1167 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 264 | 268 | 284 | 290 | 289 | 289 | 287 | 287 |
| **Теплоисточник №** | **13** | **Котельная №13 по адресу: ул. Народная, 33 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 52879 | 53654 | 53654 | 53654 | 53654 | 53654 | 53654 | 53654 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 52879 | 53654 | 53654 | 53654 | 53654 | 53654 | 53654 | 53654 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 8499 | 8624 | 8624 | 8588 | 8588 | 8533 | 8420 | 8420 |
| природный газ | ту.т | 8499 | 8624 | 8624 | 8588 | 8588 | 8533 | 8420 | 8420 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 7314 | 7421 | 7421 | 7390 | 7390 | 7343 | 7246 | 7246 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 160,7 | 160,7 | 160,7 | 160,1 | 160,1 | 159,0 | 156,9 | 156,9 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 160,7 | 160,7 | 160,7 | 160,1 | 160,1 | 159,0 | 156,9 | 156,9 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 3,00 | 3,04 | 3,04 | 3,03 | 3,03 | 3,01 | 2,97 | 2,97 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 0,81 | 0,83 | 0,83 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,81 | 0,81 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 7509 | 7619 | 7619 | 7588 | 7588 | 7539 | 7439 | 7439 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 794 | 806 | 806 | 802 | 802 | 797 | 787 | 787 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 196 | 198 | 198 | 198 | 198 | 196 | 194 | 194 |
| **Теплоисточник №** | **14** | **Котельная №14 по адресу: ул. Коммунальная, 23 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1531 | 1553 | 1553 | 1553 | 1553 | 1553 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1531 | 1553 | 1553 | 1553 | 1553 | 1553 | 0 | 0 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 281 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 0 | 0 |
| природный газ | ту.т | 281 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 242 | 246 | 246 | 246 | 246 | 246 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 183,8 | 183,8 | 183,8 | 183,8 | 183,8 | 183,8 | 0,0 | 0,0 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 183,8 | 183,8 | 183,8 | 183,8 | 183,8 | 183,8 | 0,0 | 0,0 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,00 | 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 | кгу.т/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 274 | 278 | 278 | 278 | 278 | 278 | 0 | 0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 0 | 0 |
| **Теплоисточник №** | **15** | **Котельная №15 по адресу: Ленинградское шоссе, 11б - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 11242 | 11407 | 11407 | 11407 | 11407 | 11407 | 11407 | 11407 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 11242 | 11407 | 11407 | 11407 | 11407 | 11407 | 11407 | 11407 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 1841 | 1868 | 1868 | 1790 | 1790 | 1790 | 1790 | 1790 |
| природный газ | ту.т | 1841 | 1868 | 1868 | 1790 | 1790 | 1790 | 1790 | 1790 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 1584 | 1607 | 1607 | 1540 | 1540 | 1540 | 1540 | 1540 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 0,65 | 0,66 | 0,66 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 1626 | 1650 | 1650 | 1582 | 1582 | 1582 | 1582 | 1582 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 172 | 175 | 175 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 42 | 43 | 43 | 41 | 41 | 41 | 41 | 41 |
| **Теплоисточник №** | **16** | **Котельная №16 по адресу: Ленинградское шоссе, 65 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1353 | 1373 | 1373 | 1373 | 1373 | 1373 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1353 | 1373 | 1373 | 1373 | 1373 | 1373 | 0 | 0 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 307 | 311 | 311 | 311 | 311 | 311 | 0 | 0 |
| природный газ | ту.т |  |  |  |  |  |  |  |  |
| уголь | ту.т | 307 | 311 | 311 | 311 | 311 | 311 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| уголь | т | 397 | 403 | 403 | 403 | 403 | 403 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 226,8 | 226,8 | 226,8 | 226,8 | 226,8 | 226,8 | 0,0 | 0,0 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 226,8 | 226,8 | 226,8 | 226,8 | 226,8 | 226,8 | 0,0 | 0,0 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,00 | 0,00 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 271 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 0 | 0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 29 | 0 | 0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 0 | 0 |
| **Теплоисточник №** | **17** | **Котельная №17 по адресу: ул. Коммунальная, 22б - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 36615 | 37152 | 40928 | 44813 | 44813 | 44813 | 46471 | 46471 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 36615 | 37152 | 40928 | 44813 | 44813 | 44813 | 46471 | 46471 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 5864 | 5950 | 6555 | 7177 | 7177 | 7177 | 7442 | 7442 |
| природный газ | ту.т | 5864 | 5950 | 6555 | 7177 | 7177 | 7177 | 7442 | 7442 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 5046 | 5120 | 5641 | 6176 | 6176 | 6176 | 6405 | 6405 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 | 160,2 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 2,07 | 2,10 | 2,31 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,63 | 2,63 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,20 | 0,20 | 0,22 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,25 | 0,25 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 0,56 | 0,57 | 0,63 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,71 | 0,71 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 5181 | 5257 | 5791 | 6341 | 6341 | 6341 | 6576 | 6576 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 548 | 556 | 612 | 671 | 671 | 671 | 695 | 695 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 135 | 137 | 151 | 165 | 165 | 165 | 171 | 171 |
| **Теплоисточник №** | **18** | **Котельная №18 по адресу: ул. Маргелова, 2-км - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 43892 | 44536 | 48683 | 52830 | 56977 | 60905 | 65618 | 65618 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 43892 | 44536 | 48683 | 52830 | 56977 | 60905 | 65618 | 65618 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 6923 | 7024 | 7679 | 8333 | 8987 | 9606 | 10350 | 10297 |
| природный газ | ту.т | 6923 | 7024 | 7679 | 8333 | 8987 | 9606 | 10350 | 10297 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 5958 | 6045 | 6608 | 7171 | 7734 | 8267 | 8907 | 8861 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 157,7 | 157,7 | 157,7 | 157,7 | 157,7 | 157,7 | 157,7 | 156,9 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 157,7 | 157,7 | 157,7 | 157,7 | 157,7 | 157,7 | 157,7 | 156,9 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 2,44 | 2,48 | 2,71 | 2,94 | 3,17 | 3,39 | 3,65 | 3,63 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,23 | 0,24 | 0,26 | 0,28 | 0,30 | 0,33 | 0,35 | 0,35 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 0,66 | 0,67 | 0,74 | 0,80 | 0,86 | 0,92 | 0,99 | 0,99 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 6117 | 6206 | 6784 | 7362 | 7940 | 8488 | 9145 | 9098 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 647 | 656 | 717 | 779 | 840 | 898 | 967 | 962 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 159 | 162 | 177 | 192 | 207 | 221 | 238 | 237 |
| **Теплоисточник №** | **19** | **Котельная №19 по адресу: ул. Л. Поземского, 63 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4915 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 5724 | 5907 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4915 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 5724 | 5907 | 0 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 895 | 908 | 908 | 908 | 908 | 1042 | 1075 | 0 |
| природный газ | ту.т | 895 | 908 | 908 | 908 | 908 | 1042 | 1075 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 770 | 781 | 781 | 781 | 781 | 897 | 925 | 0 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 182,0 | 182,0 | 182,0 | 182,0 | 182,0 | 182,0 | 182,0 | 0,0 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 182,0 | 182,0 | 182,0 | 182,0 | 182,0 | 182,0 | 182,0 | 0,0 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,37 | 0,38 | 0,38 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 790 | 802 | 802 | 802 | 802 | 921 | 950 | 0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 84 | 85 | 85 | 85 | 85 | 97 | 100 | 0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 24 | 25 | 0 |
| **Теплоисточник №** | **20** | **Котельная №20 по адресу: Гаражный пр., 5 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 175450 | 178021 | 178021 | 178021 | 178021 | 178021 | 178021 | 178021 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 175450 | 178021 | 178021 | 178021 | 178021 | 178021 | 178021 | 178021 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 27567 | 27971 | 27971 | 27971 | 27971 | 27971 | 27971 | 27971 |
| природный газ | ту.т | 27567 | 27971 | 27971 | 27971 | 27971 | 27971 | 27971 | 27971 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 23724 | 24071 | 24071 | 24071 | 24071 | 24071 | 24071 | 24071 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 9,73 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,93 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 2,64 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 24357 | 24714 | 24714 | 24714 | 24714 | 24714 | 24714 | 24714 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 2576 | 2613 | 2613 | 2613 | 2613 | 2613 | 2613 | 2613 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 634 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 | 644 |
| **Теплоисточник №** | **21** | **Котельная №21 по адресу: Экипажа Гудина, 2 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1225 | 1243 | 1243 | 1243 | 1243 | 1243 | 1243 | 1243 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1225 | 1243 | 1243 | 1243 | 1243 | 1243 | 1243 | 1243 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 193 | 196 | 196 | 196 | 196 | 196 | 196 | 196 |
| природный газ | ту.т | 193 | 196 | 196 | 196 | 196 | 196 | 196 | 196 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 166 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,00 | 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 | кгу.т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 188 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| **Теплоисточник №** | **22** | **Котельная №22 по адресу: ул. Первомайская, 43 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2580 | 2618 | 2618 | 2618 | 2618 | 2618 | 2618 | 29585 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2580 | 2618 | 2618 | 2618 | 2618 | 2618 | 2618 | 29585 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 445 | 452 | 452 | 452 | 452 | 452 | 411 | 4643 |
| природный газ | ту.т | 445 | 452 | 452 | 452 | 452 | 452 | 411 | 4643 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 383 | 389 | 389 | 389 | 389 | 389 | 354 | 3995 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 172,5 | 172,5 | 172,5 | 172,5 | 172,5 | 172,5 | 156,9 | 156,9 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 172,5 | 172,5 | 172,5 | 172,5 | 172,5 | 172,5 | 156,9 | 156,9 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,15 | 1,64 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,16 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,44 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 393 | 399 | 399 | 399 | 399 | 399 | 363 | 4102 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 38 | 434 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 9 | 107 |
| **Теплоисточник №** | **23** | **Котельная №23 по адресу: ул. Волкова, 3 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 18418 | 18688 | 18688 | 18688 | 18688 | 18688 | 18688 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 18418 | 18688 | 18688 | 18688 | 18688 | 18688 | 18688 | 0 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 2923 | 2966 | 2949 | 2949 | 2949 | 2949 | 2949 | 0 |
| природный газ | ту.т | 2923 | 2966 | 2949 | 2949 | 2949 | 2949 | 2949 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 2515 | 2552 | 2538 | 2538 | 2538 | 2538 | 2538 | 0 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 158,7 | 158,7 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 0,0 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 158,7 | 158,7 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 157,8 | 0,0 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 1,03 | 1,05 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 2583 | 2620 | 2606 | 2606 | 2606 | 2606 | 2606 | 0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 273 | 277 | 276 | 276 | 276 | 276 | 276 | 0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 67 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 0 |
| **Теплоисточник №** | **24** | **Котельная №24 по адресу: М. Горького, 21А - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 33657 | 34150 | 34449 | 34449 | 34449 | 34449 | 35335 | 35335 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 33657 | 34150 | 34449 | 34449 | 34449 | 34449 | 35335 | 35335 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 5341 | 5419 | 5323 | 5323 | 5323 | 5323 | 5460 | 5460 |
| природный газ | ту.т | 5341 | 5419 | 5323 | 5323 | 5323 | 5323 | 5460 | 5460 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 4596 | 4664 | 4581 | 4581 | 4581 | 4581 | 4699 | 4699 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 158,7 | 158,7 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 158,7 | 158,7 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 1,89 | 1,91 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,93 | 1,93 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,19 | 0,19 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 0,51 | 0,52 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,52 | 0,52 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 4719 | 4788 | 4704 | 4704 | 4704 | 4704 | 4825 | 4825 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 499 | 506 | 497 | 497 | 497 | 497 | 510 | 510 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 123 | 125 | 122 | 122 | 122 | 122 | 126 | 126 |
| **Теплоисточник №** | **25** | **Котельная №25 по адресу: Рижский пр., 5А - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 257 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 257 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 43 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| природный газ | ту.т | 43 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 166,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 166,2 | 0,0 | 0,0 | 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 | кгу.т/ч | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,00 | 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 | кгу.т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 38 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Теплоисточник №** | **26** | **Котельная №26 по адресу: ул. Л. Поземского, 124 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 20386 | 20684 | 23177 | 25670 | 28162 | 28162 | 41001 | 45636 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 20386 | 20684 | 23177 | 25670 | 28162 | 28162 | 41001 | 45636 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 3274 | 3322 | 3723 | 4123 | 4523 | 4523 | 6585 | 7330 |
| природный газ | ту.т | 3274 | 3322 | 3723 | 4123 | 4523 | 4523 | 6585 | 7330 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 2818 | 2859 | 3204 | 3548 | 3893 | 3893 | 5667 | 6308 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 | 160,6 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 1,16 | 1,17 | 1,31 | 1,46 | 1,60 | 1,60 | 2,32 | 2,59 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,11 | 0,11 | 0,13 | 0,14 | 0,15 | 0,15 | 0,22 | 0,25 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 0,31 | 0,32 | 0,36 | 0,40 | 0,43 | 0,43 | 0,63 | 0,70 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 2893 | 2935 | 3289 | 3643 | 3997 | 3997 | 5818 | 6476 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 306 | 310 | 348 | 385 | 423 | 423 | 615 | 685 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 75 | 76 | 86 | 95 | 104 | 104 | 152 | 169 |
| **Теплоисточник №** | **27** | **Котельная №27 по адресу: ул. Солнечная, 14 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 17813 | 18074 | 18074 | 18074 | 18074 | 18074 | 18074 | 18074 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 17813 | 18074 | 18074 | 18074 | 18074 | 18074 | 18074 | 18074 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 2846 | 2888 | 2888 | 2872 | 2872 | 2872 | 2836 | 2836 |
| природный газ | ту.т | 2846 | 2888 | 2888 | 2872 | 2872 | 2872 | 2836 | 2836 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 2450 | 2486 | 2486 | 2471 | 2471 | 2471 | 2441 | 2441 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 156,9 | 156,9 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 159,8 | 159,8 | 159,8 | 158,9 | 158,9 | 158,9 | 156,9 | 156,9 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 1,00 | 1,02 | 1,02 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,00 | 1,00 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 0,27 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,27 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 2515 | 2552 | 2552 | 2537 | 2537 | 2537 | 2506 | 2506 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 266 | 270 | 270 | 268 | 268 | 268 | 265 | 265 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 65 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 65 | 65 |
| **Теплоисточник №** | **28** | **Котельная №28 по адресу: Германа, 34 - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2350 | 2384 | 2384 | 2384 | 2384 | 2384 | 2384 | 2384 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2350 | 2384 | 2384 | 2384 | 2384 | 2384 | 2384 | 2384 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 378 | 383 | 383 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 |
| природный газ | ту.т | 378 | 383 | 383 | 374 | 374 | 374 | 374 | 374 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 325 | 330 | 330 | 322 | 322 | 322 | 322 | 322 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 160,8 | 160,8 | 160,8 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 160,8 | 160,8 | 160,8 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 0,13 | 0,14 | 0,14 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 334 | 339 | 339 | 331 | 331 | 331 | 331 | 331 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 35 | 36 | 36 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| **Теплоисточник №** | **-** | **Котельная №29 по адресу: ул. Труда, 26в - МП «ПТС»** | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29630 | 29630 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28975 | 28975 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4547 | 4547 |
| природный газ | ту.т | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4547 | 4547 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  | 3940 | 3940 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал |  |  |  |  |  |  | 153,5 | 153,5 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал |  |  |  |  |  |  | 156,9 | 156,9 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч |  |  |  |  |  |  | 1,61 | 1,61 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч |  |  |  |  |  |  | 0,15 | 0,15 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч |  |  |  |  |  |  | 0,44 | 0,44 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т |  |  |  |  |  |  | 4017 | 4017 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т |  |  |  |  |  |  | 425 | 425 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т |  |  |  |  |  |  | 105 | 105 |
| **Действующие и перспективные источники тепловой энергии МП «ПТС»** | | | | | | | | | |
| **Перспективный топливный баланс** | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1401618 | 1421900 | 1450046 | 1480038 | 1504405 | 1530956 | 1569015 | 1578144 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1401618 | 1421900 | 1450046 | 1480038 | 1504405 | 1530956 | 1568361 | 1577489 |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | ту.т | 223313 | 226520 | 230832 | 235462 | 239288 | 243121 | 247251 | 247863 |
| природный газ | ту.т | 222811 | 226011 | 230323 | 234953 | 238779 | 242612 | 247251 | 247863 |
| уголь | ту.т | 502 | 509 | 509 | 509 | 509 | 509 | 0 | 0 |
| Затрачено натурального топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| природный газ | тыс. м3 | 191748 | 194502 | 198213 | 202197 | 205489 | 208788 | 212808 | 213334 |
| уголь | т | 649 | 658 | 658 | 658 | 658 | 658 | 0 | 0 |
| УРУТ на выработку тепловой энергии | кгу.т/Гкал | 159,3 | 159,3 | 159,2 | 159,1 | 159,1 | 158,8 | 157,6 | 157,1 |
| УРУТ на отпуск в сеть | кгу.т/Гкал | 159,3 | 159,3 | 159,2 | 159,1 | 159,1 | 158,8 | 157,6 | 157,1 |
| **Расходы топлива по временам года** | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период | кгу.т/ч | 78,86 | 79,99 | 81,51 | 83,15 | 84,50 | 85,85 | 87,30 | 88,94 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период | кгу.т/ч | 7,54 | 7,65 | 7,80 | 7,95 | 8,08 | 8,21 | 8,36 | 8,51 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период | кгу.т/ч | 21,41 | 21,71 | 22,13 | 22,57 | 22,94 | 23,30 | 23,70 | 24,14 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь) | ту.т | 197385 | 200220 | 204030 | 208120 | 211501 | 214888 | 218522 | 219062 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август) | ту.т | 20788 | 21087 | 21490 | 21922 | 22280 | 22638 | 23039 | 23096 |
| Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь) | ту.т | 5140 | 5214 | 5313 | 5419 | 5507 | 5596 | 5690 | 5704 |

1. **Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива**

Расчетный размер неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) определен по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

ННЗТ = Qmax \* Нср.т \* (1/ К) \* T \* 10-3, тыс. т.н.т.,

где: Qmax - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сут.;

Нср,т - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, ту.т/Гкал;

К - коэффициент перевода натурального топлива в условное топливо;

T - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.

Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), определяется фактическим временем, необходимым для доставки топлива от поставщика или базовых складов, и временем, необходимым на погрузоразгрузочные работы, приведено в таблице 2.

Таблица 2 – Количество суток, на которые рассчитывается неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Вид топлива** | **Способ доставки топлива** | **Объем запаса топлива, сут.** |
| твердое | железнодорожный транспорт автотранспорт | 14  7 |
| жидкое | железнодорожный транспорт автотранспорт | 10  5 |

Для расчета размера нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) принимался 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 = Qэ max \* Нср.т \*(1/ К) \* T \* 10-3, тыс. т.н.т.,

где: Qэ max - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сут;

Нср.т - расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, кгу.т/Гкал;

T - количество суток.

Для организаций, эксплуатирующих отопительные (производственно-отопительные) котельные на газовом топливе с резервным топливом, в состав нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) включается количество резервного топлива, необходимое для замещения (Взам) газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

Значение В зам определяется по данным об ограничении подачи газа газоснабжающими организациями в период похолоданий, установленным на текущий год.

С учетом отклонений фактических данных по ограничениям от сообщавшихся газоснабжающими организациями за текущий и два предшествующих года значение В зам может быть увеличено по их среднему значению, но не более чем на 25 процентов.

Взам = Qэ max \*Нср.т\* Tзам \* dзам \* Кзам \* Кэкв \* (1/ К) \* 10-3, тыс. т.н.т.,

где: Tзам - количество суток, в течение которых снижается подача газа;

dзам - доля суточного расхода топлива, подлежащего замещению;

Кзам - коэффициент отклонения фактических показателей снижения подачи газа;

Кэкв - соотношение теплотворной способности резервного топлива и газа.

Информация об ограничениях подачи газа из-за резкого снижения температуры наружного воздуха отсутствует. Поэтому дополнительный объем резервного топлива (угля или мазута) на замещение ограничения подачи газа в расчете не предусмотрен.

Результаты расчётов ОНЗТ по источникам тепловой энергий представлены в таблице 3.

Таблица 3 – Расчет ОНЗТ для источников тепловой энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Вид топлива** | **Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)** | **Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)** | **Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)** |
| **2018** | | | |
| Котельная №1 | | | |
| Мазут, тыс. т | 0,689 | 0,689 | - |
| Котельная №9 | | | |
| Мазут, тыс. т | 1,667 | 1,667 | - |
| **2023** | | | |
| Котельная №1 | | | |
| Мазут, тыс. т | 0,743 | 0,689 | - |
| Котельная №9 | | | |
| Мазут, тыс. т | 1,840 | 1,667 | - |
| **2028** | | | |
| Котельная №1 | | | |
| Мазут, тыс. т | 0,778 | 0,689 | - |
| Котельная №9 | | | |
| Мазут, тыс. т | 1,762 | 1,667 | - |
| **2033** | | | |
| Котельная №1 | | | |
| Мазут, тыс. т | 0,778 | 0,689 | - |
| Котельная №9 | | | |
| Мазут, тыс. т | 1,768 | 1,667 | - |