**Актуализация схемы теплоснабжения муниципального  
образования город Ханты-Мансийск**

**Обосновывающие материалы**

**Книга 4**

**Существующие и перспективные балансы тепловой**

**мощности источников тепловой энергии и тепловой**

**нагрузки потребителей**

Г. Ханты-Мансийск, 2020 г.

Оглавление

[**Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии** 2](#_Toc53751587)

[**Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии** 4](#_Toc53751588)

[**Гидравлический расчет передачи теплоносителя от каждого магистрального вывода с целью определения возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода** 4](#_Toc53751589)

[**Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей** 22](#_Toc53751590)

# **Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии**

Постановление Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г. «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

Мощность источника тепловой энергии «нетто» - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии определены с учётом существующей мощности «нетто» котельных и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов и представлены в таблице 1. Балансы представлены без учета проведения мероприятий по модернизации оборудования источников тепловой энергии.

Покрытие прироста тепловых нагрузок планируется осуществлять от существующих и намечаемых к строительству источников тепловой энергии.

Таблица 1 - Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (без учета мероприятий по модернизации основного теплогенерирующего оборудования котельных)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица | Расчётный срок актуализации схемы теплоснабжения | | | | | | |
| измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2028 | 2033 |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей»** | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | Котельная № 1 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 | 12,90 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 | 12,35 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 | 9,49 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| % | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 17518,32 | 17518,32 | 17518,32 | 17518,32 | 17518,32 | 17518,32 | 17518,32 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 194,45 | 194,45 | 194,45 | 194,45 | 194,45 | 194,45 | 194,45 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 17323,87 | 17323,87 | 17323,87 | 17323,87 | 17323,87 | 17323,87 | 17323,87 |
| Полезный отпуск | Гкал | 15168,06 | 15168,06 | 15168,06 | 15168,06 | 15168,06 | 15168,06 | 15168,06 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 2155,81 | 2155,81 | 2155,81 | 2155,81 | 2155,81 | 2155,81 | 2155,81 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| % | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 2 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 10,32 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 7,48 | 7,480 | 7,480 | 7,480 | 7,480 | 7,480 | 7,480 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
| % | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 7,462 | 7,462 | 7,462 | 7,462 | 7,462 | 7,462 | 7,462 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 7,25 | 7,250 | 7,250 | 7,250 | 7,250 | 7,250 | 7,250 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,04 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| % | 9,20% | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 11919,2 | 11919,2 | 11919,2 | 11919,2 | 11919,2 | 11919,2 | 11919,2 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 119,8 | 119,8 | 119,8 | 119,8 | 119,8 | 119,8 | 119,8 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 11799,4 | 10671,3 | 10671,3 | 10671,3 | 10671,3 | 10671,3 | 10671,3 |
| Полезный отпуск | Гкал | 10406,9 | 10406,9 | 10406,9 | 10406,9 | 10406,9 | 10406,9 | 10406,9 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 264,4 | 264,4 | 264,4 | 264,4 | 264,4 | 264,4 | 264,4 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| % | 43,60% | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 | 0,436 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 3 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,62 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| % | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,611 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| % | 7,20% | 7,20% | 7,20% | 7,20% | 7,20% | 7,20% | 7,20% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5387,870875 | 5387,87 | 5387,87 | 5387,87 | 5387,87 | 5387,87 | 5387,87 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 59,81 | 59,81 | 59,81 | 59,81 | 59,81 | 59,81 | 59,81 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 5328,060875 | 5328,06 | 5328,06 | 5328,06 | 5328,06 | 5328,06 | 5328,06 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3802,955 | 3802,96 | 3802,96 | 3802,96 | 3802,96 | 3802,96 | 3802,96 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1525,11 | 1525,11 | 1525,11 | 1525,11 | 1525,11 | 1525,11 | 1525,11 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,769 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 |
| % | 2,05% | 2,05% | 2,05% | 2,05% | 2,05% | 2,05% | 2,05% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,769 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 4 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 7,17 | 7,17 | 7,17 | 7,17 | 7,17 | 7,17 | 7,17 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,71% | 1,71% | 1,71% | 1,71% | 1,71% | 1,71% | 1,71% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| % | 5,80% | 5,80% | 5,80% | 5,80% | 5,80% | 5,80% | 5,80% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 11781,72098 | 11781,72 | 11781,72 | 11781,72 | 11781,72 | 11781,72 | 11781,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 130,78 | 130,78 | 130,78 | 130,78 | 130,78 | 130,78 | 130,78 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 11650,94098 | 11150,94 | 11150,94 | 11150,94 | 11150,94 | 11150,94 | 11150,94 |
| Полезный отпуск | Гкал | 7652,211 | 7652,21 | 7652,21 | 7652,21 | 7652,21 | 7652,21 | 7652,21 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 3498,73 | 3498,73 | 3498,73 | 3498,73 | 3498,73 | 3498,73 | 3498,73 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 |
| % | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% | 2,67% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 | 2,69 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 5 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 | 2,11 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| % | 8,10% | 8,10% | 8,10% | 8,10% | 8,10% | 8,10% | 8,10% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4821,89 | 4821,89 | 4821,89 | 4821,89 | 4821,89 | 4821,89 | 4821,89 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 53,52 | 53,52 | 53,52 | 53,52 | 53,52 | 53,52 | 53,52 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4768,37 | 4768,37 | 4768,37 | 4768,37 | 4768,37 | 4768,37 | 4768,37 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3743,70 | 3743,70 | 3743,70 | 3743,70 | 3743,70 | 3743,70 | 3743,70 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1024,67 | 1024,67 | 1024,67 | 1024,67 | 1024,67 | 1024,67 | 1024,67 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| % | 7,21% | 7,21% | 7,21% | 7,21% | 7,21% | 7,21% | 7,21% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 7 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 8,24 | 8,24 | 8,24 | 8,24 | 8,24 | 8,24 | 8,24 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,55 | 6,55 | 6,55 | 6,55 | 6,55 | 6,55 | 6,55 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,13% | 1,13% | 1,13% | 1,13% | 1,13% | 1,13% | 1,13% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,53 | 6,53 | 6,53 | 6,53 | 6,53 | 6,53 | 6,53 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| % | 8,00% | 8,00% | 8,00% | 8,00% | 8,00% | 8,00% | 8,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 11998,26 | 11998,26 | 11998,26 | 11998,26 | 11998,26 | 11998,26 | 11998,26 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 132,92 | 132,92 | 132,92 | 132,92 | 132,92 | 132,92 | 132,92 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 11865,34 | 11641,71 | 11641,71 | 11641,71 | 11641,71 | 11641,71 | 11641,71 |
| Полезный отпуск | Гкал | 8604,13 | 8604,13 | 8604,13 | 8604,13 | 8604,13 | 8604,13 | 8604,13 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 3037,58 | 3037,58 | 3037,58 | 3037,58 | 3037,58 | 3037,58 | 3037,58 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| % | 4,75% | 4,75% | 4,75% | 4,75% | 4,75% | 4,75% | 4,75% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 8 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| % | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,895 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 9,60% | 9,60% | 9,60% | 9,60% | 9,60% | 9,60% | 9,60% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 26623,69428 | 26623,69 | 26623,69 | 26623,69 | 26623,69 | 26623,69 | 26623,69 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 278,396 | 278,40 | 278,40 | 278,40 | 278,40 | 278,40 | 278,40 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 26345,29828 | 25439,16 | 25439,16 | 25439,16 | 25439,16 | 25439,16 | 25439,16 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2878,651 | 2878,65 | 2878,65 | 2878,65 | 2878,65 | 2878,65 | 2878,65 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 270,11 | 270,11 | 270,11 | 270,11 | 270,11 | 270,11 | 270,11 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,544 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| % | 3,82% | 3,82% | 3,82% | 3,82% | 3,82% | 3,82% | 3,82% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,544 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 9 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 22,24 | 22,24 | 22,24 | 22,24 | 22,24 | 22,24 | 22,24 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 | 12,83 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 12,79 | 12,79 | 12,79 | 12,79 | 12,79 | 12,79 | 12,79 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| % | 4,60% | 4,60% | 4,60% | 4,60% | 4,60% | 4,60% | 4,60% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 26623,69428 | 26623,69 | 26623,69 | 26623,69 | 26623,69 | 26623,69 | 26623,69 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 278,396 | 278,40 | 278,40 | 278,40 | 278,40 | 278,40 | 278,40 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 26345,29828 | 25439,16 | 25439,16 | 25439,16 | 25439,16 | 25439,16 | 25439,16 |
| Полезный отпуск | Гкал | 20357,03 | 20357,03 | 20357,03 | 20357,03 | 20357,03 | 20357,03 | 20357,03 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 5082,13 | 5082,13 | 5082,13 | 5082,13 | 5082,13 | 5082,13 | 5082,13 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 |
| % | 1,16% | 1,16% | 1,16% | 1,16% | 1,16% | 1,16% | 1,16% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 | 11,09 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 10 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 | 7,44 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,77 | 6,77 | 6,77 | 6,77 | 6,77 | 6,77 | 6,77 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,9 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| % | 6,90% | 6,90% | 6,90% | 6,90% | 6,90% | 6,90% | 6,90% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 11549,20 | 11549,20 | 11549,20 | 11549,20 | 11549,20 | 11549,20 | 11549,20 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 122,32 | 122,32 | 122,32 | 122,32 | 122,32 | 122,32 | 122,32 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 11426,88 | 10897,86 | 10897,86 | 10897,86 | 10897,86 | 10897,86 | 10897,86 |
| Полезный отпуск | Гкал | 8820,07 | 8820,07 | 8820,07 | 8820,07 | 8820,07 | 8820,07 | 8820,07 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 2077,79 | 2077,79 | 2077,79 | 2077,79 | 2077,79 | 2077,79 | 2077,79 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 |
| % | 4,37% | 4,37% | 4,37% | 4,37% | 4,37% | 4,37% | 4,37% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 11 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 13,01 | 13,01 | 13,01 | 13,01 | 13,01 | 13,01 | 13,01 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| % | 8,20% | 8,20% | 8,20% | 8,20% | 8,20% | 8,20% | 8,20% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0,00 | 0,00 | 1,05 | 6893,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 91,92 | 91,92 | 91,92 | 91,92 | 91,92 | 91,92 | 91,92 |
| Отпуск в сеть | Гкал | -91,92 | 8120,74 | 8120,74 | 8120,74 | 8120,74 | 8120,74 | 8120,74 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6893,13 | 6893,13 | 6893,13 | 6893,13 | 6893,13 | 6893,13 | 6893,13 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1227,61 | 1227,61 | 1227,61 | 1227,61 | 1227,61 | 1227,61 | 1227,61 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 |
| % | 1,32% | 1,32% | 1,32% | 1,32% | 1,32% | 1,32% | 1,32% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 | 9,88 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 12 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| % | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,06 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| % | 6,40% | 6,40% | 6,40% | 6,40% | 6,40% | 6,40% | 6,40% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 971,866324 | 971,87 | 971,87 | 971,87 | 971,87 | 971,87 | 971,87 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 10,79 | 10,79 | 10,79 | 10,79 | 10,79 | 10,79 | 10,79 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 961,076324 | 961,08 | 961,08 | 961,08 | 961,08 | 961,08 | 961,08 |
| Полезный отпуск | Гкал | 588,398 | 588,398 | 588,398 | 588,398 | 588,398 | 588,398 | 588,398 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 372,682 | 372,682 | 372,682 | 372,682 | 372,682 | 372,682 | 372,682 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 |
| % | 2,50% | 2,50% | 2,50% | 2,50% | 2,50% | 2,50% | 2,50% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,19 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 13 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,598 | 0,598 | 0,598 | 0,598 | 0,598 | 0,598 | 0,598 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 |
| % | 0,97% | 0,97% | 0,97% | 0,97% | 0,97% | 0,97% | 0,97% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 7,30% | 7,30% | 7,30% | 7,30% | 7,30% | 7,30% | 7,30% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 656,58 | 656,58 | 656,58 | 656,58 | 656,58 | 656,58 | 656,58 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 | 7,29 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 649,29 | 742,33 | 742,33 | 742,33 | 742,33 | 742,33 | 742,33 |
| Полезный отпуск | Гкал | 742,33 | 742,33 | 742,33 | 742,33 | 742,33 | 742,33 | 742,33 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 57,94 | 57,94 | 57,94 | 57,94 | 57,94 | 57,94 | 57,94 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| % | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 15 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 17,8 | 17,8 | 17,8 | 17,8 | 17,8 | 17,8 | 17,8 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 11,83 | 11,83 | 11,83 | 11,83 | 11,83 | 11,83 | 11,83 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| % | 3,50% | 3,50% | 3,50% | 3,50% | 3,50% | 3,50% | 3,50% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 20591,91 | 20591,91 | 20591,91 | 20591,91 | 20591,91 | 20591,91 | 20591,91 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 222,06 | 222,06 | 222,06 | 222,06 | 222,06 | 222,06 | 222,06 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 20369,85 | 20369,85 | 20369,85 | 20369,85 | 20369,85 | 20369,85 | 20369,85 |
| Полезный отпуск | Гкал | 18147,03 | 18147,03 | 18147,03 | 18147,03 | 18147,03 | 18147,03 | 18147,03 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1636,22 | 1636,218 | 1636,218 | 1636,218 | 1636,218 | 1636,218 | 1636,218 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 |
| % | 5,06% | 5,06% | 5,06% | 5,06% | 5,06% | 5,06% | 5,06% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 16 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| % | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 9358,22 | 9358,22 | 9358,22 | 9358,22 | 9358,22 | 9358,22 | 9358,22 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 151,83 | 151,83 | 151,83 | 151,83 | 151,83 | 151,83 | 151,83 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 9206,39 | 9072,08 | 9072,08 | 9072,08 | 9072,08 | 9072,08 | 9072,08 |
| Полезный отпуск | Гкал | 7312,38 | 7312,38 | 7312,38 | 7312,38 | 7312,38 | 7312,38 | 7312,38 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1759,70 | 1759,70 | 1759,70 | 1759,70 | 1759,70 | 1759,70 | 1759,70 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 |
| % | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 | 3,01 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 17 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,52 | 6,52 | 6,52 | 6,52 | 6,52 | 6,52 | 6,52 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 | 3,76 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| % | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6951,00 | 6951,00 | 6951,00 | 6951,00 | 6951,00 | 6951,00 | 6951,00 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 74,55 | 74,55 | 74,55 | 74,55 | 74,55 | 74,55 | 74,55 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 6876,45 | 6642,08 | 6642,08 | 6642,08 | 6642,08 | 6642,08 | 6642,08 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3838,97 | 3838,97 | 3838,97 | 3838,97 | 3838,97 | 3838,97 | 3838,97 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 2803,11 | 2803,11 | 2803,11 | 2803,11 | 2803,11 | 2803,11 | 2803,11 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| % | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 22 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 9,37 | 9,37 | 9,37 | 9,37 | 9,37 | 9,37 | 9,37 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,11% | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 9,352527372 | 9,35 | 9,35 | 9,35 | 9,35 | 9,35 | 9,35 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| % | 8,00% | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 10351,18441 | 10351,18 | 10351,18 | 10351,18 | 10351,18 | 10351,18 | 10351,18 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 114,9 | 114,90 | 114,90 | 114,90 | 114,90 | 114,90 | 114,90 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 10236,28441 | 9736,28 | 9736,28 | 9736,28 | 9736,28 | 9736,28 | 9736,28 |
| Полезный отпуск | Гкал | 7675,727 | 7675,73 | 7675,73 | 7675,73 | 7675,73 | 7675,73 | 7675,73 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 2060,55 | 2060,55 | 2060,55 | 2060,55 | 2060,55 | 2060,55 | 2060,55 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 |
| % | 2,23% | 2,23% | 2,23% | 2,23% | 2,23% | 2,23% | 2,23% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 26 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 | 2,52 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| % | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4720,71 | 4720,71 | 4720,71 | 4720,71 | 4720,71 | 4720,71 | 4720,71 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 4135,88 | 4135,88 | 4135,88 | 4135,88 | 4135,88 | 4135,88 | 4135,88 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 584,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3641,19 | 3641,19 | 3641,19 | 3641,19 | 3641,19 | 3641,19 | 3641,19 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 448,78 | 448,78 | 448,78 | 448,78 | 448,78 | 448,78 | 448,78 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| % | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 29 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 | 11,80 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 7,27 | 7,27 | 7,27 | 7,27 | 7,27 | 7,27 | 7,27 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,41 | 4,41 | 4,41 | 4,41 | 4,41 | 4,41 | 4,41 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 8647,09 | 8647,09 | 8647,09 | 8647,09 | 8647,09 | 8647,09 | 8647,09 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 85,91 | 85,91 | 85,91 | 85,91 | 85,91 | 85,91 | 85,91 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 8561,18 | 7654,02 | 7654,02 | 7654,02 | 7654,02 | 7654,02 | 7654,02 |
| Полезный отпуск | Гкал | 7641,75 | 7641,75 | 7641,75 | 7641,75 | 7641,75 | 7641,75 | 7641,75 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 12,27 | 12,27 | 12,27 | 12,27 | 12,27 | 12,27 | 12,27 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 |
| % | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 31 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| % | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 9592,1 | 9592,1 | 9592,1 | 9592,1 | 9592,1 | 9592,1 | 9592,1 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 102,7 | 102,7 | 102,7 | 102,7 | 102,7 | 102,7 | 102,7 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 9489,4 | 8946,3 | 8946,3 | 8946,3 | 8946,3 | 8946,3 | 8946,3 |
| Полезный отпуск | Гкал | 7159,7 | 7159,7 | 7159,7 | 7159,7 | 7159,7 | 7159,7 | 7159,7 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 7159,7 | 7159,7 | 7159,7 | 7159,7 | 7159,7 | 7159,7 | 7159,7 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| % | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 32 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 14,11 | 14,11 | 14,11 | 14,11 | 14,11 | 14,11 | 14,11 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 14,07 | 14,07 | 14,07 | 14,07 | 14,07 | 14,07 | 14,07 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| % | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 20299,34 | 20299,34 | 20299,34 | 20299,34 | 20299,34 | 20299,34 | 20299,34 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 248,49 | 248,49 | 248,49 | 248,49 | 248,49 | 248,49 | 248,49 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 20050,86 | 23796,45 | 23796,45 | 23796,45 | 23796,45 | 23796,45 | 23796,45 |
| Полезный отпуск | Гкал | 23796,45 | 23796,45 | 23796,45 | 23796,45 | 23796,45 | 23796,45 | 23796,45 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 3124,73 | 3124,73 | 3124,73 | 3124,73 | 3124,73 | 3124,73 | 3124,73 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 13,07 | 13,07 | 13,07 | 13,07 | 13,07 | 13,07 | 13,07 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 13,07 | 13,07 | 13,07 | 13,07 | 13,07 | 13,07 | 13,07 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 35 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,52 | 6,52 | 6,52 | 6,52 | 6,52 | 6,52 | 6,52 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | 6,25 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,11% | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,23 | 6,23 | 6,23 | 6,23 | 6,23 | 6,23 | 6,23 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,16 | 4,16 | 4,16 | 4,16 | 4,16 | 4,16 | 4,16 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| % | 5,60% | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 11053,60 | 11053,60 | 11053,60 | 11053,60 | 11053,60 | 11053,60 | 11053,60 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 112,22 | 112,22 | 112,22 | 112,22 | 112,22 | 112,22 | 112,22 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 10941,38 | 9497,27 | 9497,27 | 9497,27 | 9497,27 | 9497,27 | 9497,27 |
| Полезный отпуск | Гкал | 7457,63 | 7457,63 | 7457,63 | 7457,63 | 7457,63 | 7457,63 | 7457,63 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 2039,64 | 2039,64 | 2039,64 | 2039,64 | 2039,64 | 2039,64 | 2039,64 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 |
| % | 3,55% | 3,55% | 3,55% | 3,55% | 3,55% | 3,55% | 3,55% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная № 39 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 2,850 | 2,850 | 2,850 | 2,850 | 2,850 | 2,850 | 2,850 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| % | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 2,845 | 2,845 | 2,845 | 2,845 | 2,845 | 2,845 | 2,845 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 | 0,238 |
| % | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2907,515 | 2907,520 | 2907,520 | 2907,520 | 2907,520 | 2907,520 | 2907,520 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 32,270 | 32,270 | 32,270 | 32,270 | 32,270 | 32,270 | 32,270 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2875,245 | 2875,250 | 2875,250 | 2875,250 | 2875,250 | 2875,250 | 2875,250 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1310,718 | 1310,718 | 1310,718 | 1310,718 | 1310,718 | 1310,718 | 1310,718 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1564,532 | 1564,532 | 1564,532 | 1564,532 | 1564,532 | 1564,532 | 1564,532 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 2,597 | 2,597 | 2,597 | 2,597 | 2,597 | 2,597 | 2,597 |
| % | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,597 | 2,597 | 2,597 | 2,597 | 2,597 | 2,597 | 2,597 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная по ул. Осенняя | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 8,06 | 8,06 | 8,06 | 8,06 | 8,06 | 8,06 | 8,06 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 7,43 | 7,43 | 7,43 | 7,43 | 7,43 | 7,43 | 7,43 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| % | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 13780,21 | 13780,21 | 13780,21 | 13780,21 | 13780,21 | 13780,21 | 13780,21 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 152,96 | 152,96 | 152,96 | 152,96 | 152,96 | 152,96 | 152,96 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 13627,25 | 12627,25 | 12627,25 | 12627,25 | 12627,25 | 12627,25 | 12627,25 |
| Полезный отпуск | Гкал | 9410,69 | 9410,69 | 9410,69 | 9410,69 | 9410,69 | 9410,69 | 9410,69 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 3216,56 | 3216,56 | 3216,56 | 3216,56 | 3216,56 | 3216,56 | 3216,56 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| % | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автомат.блочная Котельная ДК "Октябрь" К.Маркса | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | 4,73 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6510,18 | 6510,18 | 6510,18 | 6510,18 | 6510,18 | 6510,18 | 6510,18 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 69,15 | 69,15 | 69,15 | 69,15 | 69,15 | 69,15 | 69,15 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 6441,03 | 6160,27 | 6160,27 | 6160,27 | 6160,27 | 6160,27 | 6160,27 |
| Полезный отпуск | Гкал | 5473,78 | 5473,78 | 5473,78 | 5473,78 | 5473,78 | 5473,78 | 5473,78 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 5473,78 | 5473,78 | 5473,78 | 5473,78 | 5473,78 | 5473,78 | 5473,78 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| % | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная 96 кв.ж/дом "Дзержинского,30 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| % | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 | 1,110 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,572 | 1,572 | 1,572 | 1,572 | 1,572 | 1,572 | 1,572 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 |
| % | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4775,462 | 4775,462 | 4775,462 | 4775,462 | 4775,462 | 4775,462 | 4775,462 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 52,880 | 52,880 | 52,880 | 52,880 | 52,880 | 52,880 | 52,880 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4722,582 | 4211,530 | 4211,530 | 4211,530 | 4211,530 | 4211,530 | 4211,530 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2904,954 | 2904,954 | 2904,954 | 2904,954 | 2904,954 | 2904,954 | 2904,954 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1306,576 | 1306,576 | 1306,576 | 1306,576 | 1306,576 | 1306,576 | 1306,576 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | -0,597 | -0,597 | -0,597 | -0,597 | -0,597 | -0,597 | -0,597 |
| % | -0,026 | -0,026 | -0,026 | -0,026 | -0,026 | -0,026 | -0,026 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | -0,597 | -0,597 | -0,597 | -0,597 | -0,597 | -0,597 | -0,597 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Блочная котельная "Квартал многоэтажной застройки" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,480 | 6,480 | 6,480 | 6,480 | 6,480 | 6,480 | 6,480 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,850 | 5,850 | 5,850 | 5,850 | 5,850 | 5,850 | 5,850 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| % | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,837 | 5,837 | 5,837 | 5,837 | 5,837 | 5,837 | 5,837 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| % | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3568,192 | 3568,192 | 3568,192 | 3568,192 | 3568,192 | 3568,192 | 3568,192 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 86,510 | 86,510 | 86,510 | 86,510 | 86,510 | 86,510 | 86,510 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3481,682 | 7507,430 | 7507,430 | 7507,430 | 7507,430 | 7507,430 | 7507,430 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6012,572 | 6012,572 | 6012,572 | 6012,572 | 6012,572 | 6012,572 | 6012,572 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,537 | 1,537 | 1,537 | 1,537 | 1,537 | 1,537 | 1,537 |
| % | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,537 | 1,537 | 1,537 | 1,537 | 1,537 | 1,537 | 1,537 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная Театрально-концертного комплекса | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 11,180 | 11,180 | 11,180 | 11,180 | 11,180 | 11,180 | 11,180 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 10,480 | 10,480 | 10,480 | 10,480 | 10,480 | 10,480 | 10,480 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| % | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 10,452 | 10,452 | 10,452 | 10,452 | 10,452 | 10,452 | 10,452 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 8,420 | 8,420 | 8,420 | 8,420 | 8,420 | 8,420 | 8,420 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 |
| % | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 16511,913 | 16511,910 | 16511,910 | 16511,910 | 16511,910 | 16511,910 | 16511,910 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 183,280 | 183,280 | 183,280 | 183,280 | 183,280 | 183,280 | 183,280 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 16328,633 | 16328,630 | 16328,630 | 16328,630 | 16328,630 | 16328,630 | 16328,630 |
| Полезный отпуск | Гкал | 14818,055 | 14818,055 | 14818,055 | 14818,055 | 14818,055 | 14818,055 | 14818,055 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1510,575 | 1510,575 | 1510,575 | 1510,575 | 1510,575 | 1510,575 | 1510,575 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,802 | 1,802 | 1,802 | 1,802 | 1,802 | 1,802 | 1,802 |
| % | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,802 | 1,802 | 1,802 | 1,802 | 1,802 | 1,802 | 1,802 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автомат.блочная котельная ул.Менделеева,3 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 | 4,700 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| % | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,690 | 4,690 | 4,690 | 4,690 | 4,690 | 4,690 | 4,690 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,270 | 2,270 | 2,270 | 2,270 | 2,270 | 2,270 | 2,270 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 |
| % | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5659,959 | 5659,960 | 5659,960 | 5659,960 | 5659,960 | 5659,960 | 5659,960 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 62,830 | 62,830 | 62,830 | 62,830 | 62,830 | 62,830 | 62,830 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 5597,129 | 5597,130 | 5597,130 | 5597,130 | 5597,130 | 5597,130 | 5597,130 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4585,362 | 4585,362 | 4585,362 | 4585,362 | 4585,362 | 4585,362 | 4585,362 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1011,768 | 1011,768 | 1011,768 | 1011,768 | 1011,768 | 1011,768 | 1011,768 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 2,267 | 2,267 | 2,267 | 2,267 | 2,267 | 2,267 | 2,267 |
| % | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,267 | 2,267 | 2,267 | 2,267 | 2,267 | 2,267 | 2,267 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автомат.блочная Котельная СУ-967 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| % | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,459 | 0,459 | 0,459 | 0,459 | 0,459 | 0,459 | 0,459 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| % | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 668,625 | 668,620 | 668,620 | 668,620 | 668,620 | 668,620 | 668,620 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 7,420 | 7,420 | 7,420 | 7,420 | 7,420 | 7,420 | 7,420 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 661,205 | 661,200 | 661,200 | 661,200 | 661,200 | 661,200 | 661,200 |
| Полезный отпуск | Гкал | 295,794 | 295,794 | 295,794 | 295,794 | 295,794 | 295,794 | 295,794 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 365,406 | 365,406 | 365,406 | 365,406 | 365,406 | 365,406 | 365,406 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 |
| % | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 | 0,233 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автомат.блочная Котельная "Учебно-воспитательного комплекса | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,570 | 1,570 | 1,570 | 1,570 | 1,570 | 1,570 | 1,570 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| % | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,565 | 1,565 | 1,565 | 1,565 | 1,565 | 1,565 | 1,565 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,690 | 0,690 | 0,690 | 0,690 | 0,690 | 0,690 | 0,690 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 | 0,227 |
| % | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0,000 | 2907,520 | 2907,520 | 2907,520 | 2907,520 | 2907,520 | 2907,520 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 32,270 | 32,270 | 32,270 | 32,270 | 32,270 | 32,270 | 32,270 |
| Отпуск в сеть | Гкал | -32,270 | 2875,250 | 2875,250 | 2875,250 | 2875,250 | 2875,250 | 2875,250 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1310,718 | 1310,718 | 1310,718 | 1310,718 | 1310,718 | 1310,718 | 1310,718 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1494,858 | 1494,858 | 1494,858 | 1494,858 | 1494,858 | 1494,858 | 1494,858 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 |
| % | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 | 0,648 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная Мкр.Кап.Ж/домов на "Гидронамыве | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 | 10,320 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 | 9,500 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| % | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 9,462 | 9,462 | 9,462 | 9,462 | 9,462 | 9,462 | 9,462 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 13,290 | 13,290 | 13,290 | 13,290 | 13,290 | 13,290 | 13,290 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| % | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 23923,497 | 23923,497 | 23923,497 | 23923,497 | 23923,497 | 23923,497 | 23923,497 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 251,120 | 251,120 | 251,120 | 251,120 | 251,120 | 251,120 | 251,120 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 23672,377 | 22372,550 | 22372,550 | 22372,550 | 22372,550 | 22372,550 | 22372,550 |
| Полезный отпуск | Гкал | 20729,410 | 20729,410 | 20729,410 | 20729,410 | 20729,410 | 20729,410 | 20729,410 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1643,140 | 1643,140 | 1643,140 | 1643,140 | 1643,140 | 1643,140 | 1643,140 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | -4,078 | -4,078 | -4,078 | -4,078 | -4,078 | -4,078 | -4,078 |
| % | -0,023 | -0,023 | -0,023 | -0,023 | -0,023 | -0,023 | -0,023 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | -4,078 | -4,078 | -4,078 | -4,078 | -4,078 | -4,078 | -4,078 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная 7МВт "Рябиновая | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 | 6,020 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,984 | 4,984 | 4,984 | 4,984 | 4,984 | 4,984 | 4,984 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
|  | % | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,968 | 4,968 | 4,968 | 4,968 | 4,968 | 4,968 | 4,968 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 5,190 | 5,190 | 5,190 | 5,190 | 5,190 | 5,190 | 5,190 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 | 0,340 |
|  | % | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 9607,247 | 9607,247 | 9607,247 | 9607,247 | 9607,247 | 9607,247 | 9607,247 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 106,640 | 106,640 | 106,640 | 106,640 | 106,640 | 106,640 | 106,640 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 9500,607 | 9000,610 | 9000,610 | 9000,610 | 9000,610 | 9000,610 | 9000,610 |
| Полезный отпуск | Гкал | 7492,726 | 7492,726 | 7492,726 | 7492,726 | 7492,726 | 7492,726 | 7492,726 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1507,884 | 1507,884 | 1507,884 | 1507,884 | 1507,884 | 1507,884 | 1507,884 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | -0,562 | -0,562 | -0,562 | -0,562 | -0,562 | -0,562 | -0,562 |
|  | % | -0,089 | -0,089 | -0,089 | -0,089 | -0,089 | -0,089 | -0,089 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | -0,562 | -0,562 | -0,562 | -0,562 | -0,562 | -0,562 | -0,562 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автомат.блочная Котельная Храмового комплекса | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| % | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4652,23 | 4652,23 | 4652,23 | 4652,23 | 4652,23 | 4652,23 | 4652,23 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 51,64 | 51,64 | 51,64 | 51,64 | 51,64 | 51,64 | 51,64 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4600,59 | 4600,59 | 4600,59 | 4600,59 | 4600,59 | 4600,59 | 4600,59 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4032,79 | 4032,79 | 4032,79 | 4032,79 | 4032,79 | 4032,79 | 4032,79 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 567,80 | 567,80 | 567,80 | 567,80 | 567,80 | 567,80 | 567,80 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| % | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автомат.блочная котельная ул.Кирова,35 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 2,670 | 2,670 | 2,670 | 2,670 | 2,670 | 2,670 | 2,670 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| % | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 2,661 | 2,661 | 2,661 | 2,661 | 2,661 | 2,661 | 2,661 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 | 2,500 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| % | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5318,191 | 5318,191 | 5318,191 | 5318,191 | 5318,191 | 5318,191 | 5318,191 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 59,030 | 59,030 | 59,030 | 59,030 | 59,030 | 59,030 | 59,030 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 5259,161 | 5059,160 | 5059,160 | 5059,160 | 5059,160 | 5059,160 | 5059,160 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4037,647 | 4037,647 | 4037,647 | 4037,647 | 4037,647 | 4037,647 | 4037,647 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1021,513 | 1021,513 | 1021,513 | 1021,513 | 1021,513 | 1021,513 | 1021,513 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| «нетто» | % | 4,698 | 4,698 | 4,698 | 4,698 | 4,698 | 4,698 | 4,698 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автомат.блочная котельная ул.Ленина 8 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,590 | 1,590 | 1,590 | 1,590 | 1,590 | 1,590 | 1,590 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| теплоисточника | % | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,589 | 1,589 | 1,589 | 1,589 | 1,589 | 1,589 | 1,589 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| % | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 467,218 | 467,218 | 467,218 | 467,218 | 467,218 | 467,218 | 467,218 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 | 4,980 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 462,238 | 450,741 | 450,741 | 450,741 | 450,741 | 450,741 | 450,741 |
| Полезный отпуск | Гкал | 455,721 | 455,721 | 455,721 | 455,721 | 455,721 | 455,721 | 455,721 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 17,880 | 17,880 | 17,880 | 17,880 | 17,880 | 17,880 | 17,880 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,467 | 1,467 | 1,467 | 1,467 | 1,467 | 1,467 | 1,467 |
| «нетто» | % | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,467 | 1,467 | 1,467 | 1,467 | 1,467 | 1,467 | 1,467 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автомат.блочная Котельная Школа-3 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 | 1,580 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| % | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,575 | 1,575 | 1,575 | 1,575 | 1,575 | 1,575 | 1,575 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| % | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2397,709 | 2397,710 | 2397,710 | 2397,710 | 2397,710 | 2397,710 | 2397,710 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 30,570 | 30,570 | 30,570 | 30,570 | 30,570 | 30,570 | 30,570 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2367,139 | 2367,140 | 2367,140 | 2367,140 | 2367,140 | 2367,140 | 2367,140 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2382,257 | 2382,257 | 2382,257 | 2382,257 | 2382,257 | 2382,257 | 2382,257 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 15,453 | 15,453 | 15,453 | 15,453 | 15,453 | 15,453 | 15,453 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 |
| % | -0,277 | -0,277 | -0,277 | -0,277 | -0,277 | -0,277 | -0,277 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 | -0,057 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная Школа №8 МВт | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 | 1,770 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,590 | 1,590 | 1,590 | 1,590 | 1,590 | 1,590 | 1,590 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| % | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,587 | 1,587 | 1,587 | 1,587 | 1,587 | 1,587 | 1,587 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,550 | 1,550 | 1,550 | 1,550 | 1,550 | 1,550 | 1,550 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| % | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3123,996 | 3123,996 | 3123,996 | 3123,996 | 3123,996 | 3123,996 | 3123,996 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 21,380 | 21,380 | 21,380 | 21,380 | 21,380 | 21,380 | 21,380 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3102,616 | 2863,820 | 2863,820 | 2863,820 | 2863,820 | 2863,820 | 2863,820 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2883,856 | 2883,856 | 2883,856 | 2883,856 | 2883,856 | 2883,856 | 2883,856 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1,344 | 1,344 | 1,344 | 1,344 | 1,344 | 1,344 | 1,344 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| % | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 | 0,435 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автомат.блочная котельная №24 "Школа №6 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 | 4,090 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| % | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,080 | 4,080 | 4,080 | 4,080 | 4,080 | 4,080 | 4,080 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,270 | 3,270 | 3,270 | 3,270 | 3,270 | 3,270 | 3,270 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 |
| % | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 6129,414 | 6129,410 | 6129,410 | 6129,410 | 6129,410 | 6129,410 | 6129,410 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 68,040 | 68,040 | 68,040 | 68,040 | 68,040 | 68,040 | 68,040 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 6061,374 | 6061,370 | 6061,370 | 6061,370 | 6061,370 | 6061,370 | 6061,370 |
| Полезный отпуск | Гкал | 5118,189 | 5118,189 | 5118,189 | 5118,189 | 5118,189 | 5118,189 | 5118,189 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 943,181 | 943,181 | 943,181 | 943,181 | 943,181 | 943,181 | 943,181 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 |
| % | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 | 0,666 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная 75-квартал | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 | 3,440 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,170 | 3,170 | 3,170 | 3,170 | 3,170 | 3,170 | 3,170 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| % | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,165 | 3,165 | 3,165 | 3,165 | 3,165 | 3,165 | 3,165 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 | 1,630 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| % | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3013,872 | 3013,872 | 3013,872 | 3013,872 | 3013,872 | 3013,872 | 3013,872 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 33,450 | 33,450 | 33,450 | 33,450 | 33,450 | 33,450 | 33,450 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2980,422 | 2880,420 | 2880,420 | 2880,420 | 2880,420 | 2880,420 | 2880,420 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2288,178 | 2288,178 | 2288,178 | 2288,178 | 2288,178 | 2288,178 | 2288,178 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 592,242 | 592,242 | 592,242 | 592,242 | 592,242 | 592,242 | 592,242 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 |
| % | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 | 1,445 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная "Сирина,68б" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,840 | 1,840 | 1,840 | 1,840 | 1,840 | 1,840 | 1,840 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,570 | 1,570 | 1,570 | 1,570 | 1,570 | 1,570 | 1,570 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| % | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,564 | 1,564 | 1,564 | 1,564 | 1,564 | 1,564 | 1,564 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 | 1,290 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| % | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3314,299 | 3314,299 | 3314,299 | 3314,299 | 3314,299 | 3314,299 | 3314,299 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 36,790 | 36,790 | 36,790 | 36,790 | 36,790 | 36,790 | 36,790 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3277,509 | 3077,510 | 3077,510 | 3077,510 | 3077,510 | 3077,510 | 3077,510 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2397,642 | 2397,642 | 2397,642 | 2397,642 | 2397,642 | 2397,642 | 2397,642 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 679,868 | 679,868 | 679,868 | 679,868 | 679,868 | 679,868 | 679,868 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 |
| % | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная районная "ОКБ" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 | 30,10 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 27,86 | 27,86 | 27,86 | 27,86 | 27,86 | 27,86 | 27,86 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 27,79 | 27,79 | 27,79 | 27,79 | 27,79 | 27,79 | 27,79 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 21,06 | 21,06 | 21,06 | 21,06 | 21,06 | 21,06 | 21,06 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| % | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 42320,59 | 42320,59 | 42320,59 | 42320,59 | 42320,59 | 42320,59 | 42320,59 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 443,16 | 443,16 | 443,16 | 443,16 | 443,16 | 443,16 | 443,16 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 41877,43 | 39437,20 | 39437,20 | 39437,20 | 39437,20 | 39437,20 | 39437,20 |
| Полезный отпуск | Гкал | 37438,11 | 37438,11 | 37438,11 | 37438,11 | 37438,11 | 37438,11 | 37438,11 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1999,10 | 1999,10 | 1999,10 | 1999,10 | 1999,10 | 1999,10 | 1999,10 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 6,43 | 6,43 | 6,43 | 6,43 | 6,43 | 6,43 | 6,43 |
| % | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 6,43 | 6,43 | 6,43 | 6,43 | 6,43 | 6,43 | 6,43 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная "Музей геологии,нефти и газа" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 | 5,160 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,770 | 4,770 | 4,770 | 4,770 | 4,770 | 4,770 | 4,770 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| % | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,763 | 4,763 | 4,763 | 4,763 | 4,763 | 4,763 | 4,763 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,130 | 3,130 | 3,130 | 3,130 | 3,130 | 3,130 | 3,130 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| % | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4266,617 | 4266,617 | 4266,617 | 4266,617 | 4266,617 | 4266,617 | 4266,617 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 46,270 | 46,270 | 46,270 | 46,270 | 46,270 | 46,270 | 46,270 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4220,347 | 4122,000 | 4122,000 | 4122,000 | 4122,000 | 4122,000 | 4122,000 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3797,049 | 3797,049 | 3797,049 | 3797,049 | 3797,049 | 3797,049 | 3797,049 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 324,951 | 324,951 | 324,951 | 324,951 | 324,951 | 324,951 | 324,951 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,584 |
| % | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,584 | 1,584 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная ОПНД | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,784 | 3,784 | 3,784 | 3,784 | 3,784 | 3,784 | 3,784 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 | 3,500 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| % | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,494 | 3,494 | 3,494 | 3,494 | 3,494 | 3,494 | 3,494 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,730 | 1,730 | 1,730 | 1,730 | 1,730 | 1,730 | 1,730 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| % | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3848,824 | 3848,824 | 3848,824 | 3848,824 | 3848,824 | 3848,824 | 3848,824 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 42,720 | 42,720 | 42,720 | 42,720 | 42,720 | 42,720 | 42,720 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3806,104 | 3946,159 | 3946,159 | 3946,159 | 3946,159 | 3946,159 | 3946,159 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3946,159 | 3946,159 | 3946,159 | 3946,159 | 3946,159 | 3946,159 | 3946,159 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 612,020 | 612,020 | 612,020 | 612,020 | 612,020 | 612,020 | 612,020 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 |
| % | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,021 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная 25МВт "Центр подготовки МВД" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 21,46 | 21,46 | 21,46 | 21,46 | 21,46 | 21,46 | 21,46 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 17,64 | 17,64 | 17,64 | 17,64 | 17,64 | 17,64 | 17,64 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 | 17,60 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,94 | 3,94 | 3,94 | 3,94 | 3,94 | 3,94 | 3,94 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 27156,34 | 27156,34 | 27156,34 | 27156,34 | 27156,34 | 27156,34 | 27156,34 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 287,32 | 287,32 | 287,32 | 287,32 | 287,32 | 287,32 | 287,32 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 26869,02 | 25597,42 | 25597,42 | 25597,42 | 25597,42 | 25597,42 | 25597,42 |
| Полезный отпуск | Гкал | 25244,10 | 25244,10 | 25244,10 | 25244,10 | 25244,10 | 25244,10 | 25244,10 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 353,33 | 353,33 | 353,33 | 353,33 | 353,33 | 353,33 | 353,33 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 13,61 | 13,61 | 13,61 | 13,61 | 13,61 | 13,61 | 13,61 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 13,61 | 13,61 | 13,61 | 13,61 | 13,61 | 13,61 | 13,61 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная по ул. Дунина-Горкавича | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 | 11,18 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 10,67 | 10,67 | 10,67 | 10,67 | 10,67 | 10,67 | 10,67 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 10,66 | 10,66 | 10,66 | 10,66 | 10,66 | 10,66 | 10,66 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| % | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 8393,89 | 8393,89 | 8393,89 | 8393,89 | 8393,89 | 8393,89 | 8393,89 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 8303,38 | 7763,24 | 7763,24 | 7763,24 | 7763,24 | 7763,24 | 7763,24 |
| Полезный отпуск | Гкал | 6177,19 | 6177,19 | 6177,19 | 6177,19 | 6177,19 | 6177,19 | 6177,19 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1586,05 | 1586,05 | 1586,05 | 1586,05 | 1586,05 | 1586,05 | 1586,05 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 5,87 | 5,87 | 5,87 | 5,87 | 5,87 | 5,87 | 5,87 |
| % | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 5,87 | 5,87 | 5,87 | 5,87 | 5,87 | 5,87 | 5,87 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная Пождепо | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 7506,41 | 7506,41 | 7506,41 | 7506,41 | 7506,41 | 7506,41 | 7506,41 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 83,32 | 83,32 | 83,32 | 83,32 | 83,32 | 83,32 | 83,32 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 7423,09 | 8728,66 | 8728,66 | 8728,66 | 8728,66 | 8728,66 | 8728,66 |
| Полезный отпуск | Гкал | 8728,66 | 8728,66 | 8728,66 | 8728,66 | 8728,66 | 8728,66 | 8728,66 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 743,79 | 743,79 | 743,79 | 743,79 | 743,79 | 743,79 | 743,79 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | -0,64 | -0,64 | -0,64 | -0,64 | -0,64 | -0,64 | -0,64 |
| % | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | -0,64 | -0,64 | -0,64 | -0,64 | -0,64 | -0,64 | -0,64 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная комплексов ВУЗов "ЮГУ" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 15,48 | 15,48 | 15,48 | 15,48 | 15,48 | 15,48 | 15,48 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 15,02 | 15,02 | 15,02 | 15,02 | 15,02 | 15,02 | 15,02 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 14,99 | 14,99 | 14,99 | 14,99 | 14,99 | 14,99 | 14,99 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 | 9,90 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 19579,80 | 19579,80 | 19579,80 | 19579,80 | 19579,80 | 19579,80 | 19579,80 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 216,95 | 216,95 | 216,95 | 216,95 | 216,95 | 216,95 | 216,95 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 19362,85 | 18928,07 | 18928,07 | 18928,07 | 18928,07 | 18928,07 | 18928,07 |
| Полезный отпуск | Гкал | 16815,21 | 16815,21 | 16815,21 | 16815,21 | 16815,21 | 16815,21 | 16815,21 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 2112,86 | 2112,86 | 2112,86 | 2112,86 | 2112,86 | 2112,86 | 2112,86 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 |
| % | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная в микрорайоне Менделеева-Шевченко-Строителей | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 | 3,78 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3568,19 | 3568,19 | 3568,19 | 3568,19 | 3568,19 | 3568,19 | 3568,19 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 39,44 | 39,44 | 39,44 | 39,44 | 39,44 | 39,44 | 39,44 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3528,75 | 3513,88 | 3513,88 | 3513,88 | 3513,88 | 3513,88 | 3513,88 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3391,25 | 3391,25 | 3391,25 | 3391,25 | 3391,25 | 3391,25 | 3391,25 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 | 3,24 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная Станции скорой медицинской помощи | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,650 | 1,650 | 1,650 | 1,650 | 1,650 | 1,650 | 1,650 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| % | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,649 | 1,649 | 1,649 | 1,649 | 1,649 | 1,649 | 1,649 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 | 0,560 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| % | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1053,485 | 1053,485 | 1053,485 | 1053,485 | 1053,485 | 1053,485 | 1053,485 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 105,330 | 105,330 | 105,330 | 105,330 | 105,330 | 105,330 | 105,330 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 948,155 | 768,170 | 768,170 | 768,170 | 768,170 | 768,170 | 768,170 |
| Полезный отпуск | Гкал | 758,470 | 758,470 | 758,470 | 758,470 | 758,470 | 758,470 | 758,470 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 105,330 | 105,330 | 105,330 | 105,330 | 105,330 | 105,330 | 105,330 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 |
| % | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 | 1,073 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная Памятный знак первооткрывателям Сибири | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 | 0,480 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| % | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 | 0,240 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| % | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 262,599 | 262,599 | 262,599 | 262,599 | 262,599 | 262,599 | 262,599 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 8,950 | 8,950 | 8,950 | 8,950 | 8,950 | 8,950 | 8,950 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 253,649 | 300,500 | 300,500 | 300,500 | 300,500 | 300,500 | 300,500 |
| Полезный отпуск | Гкал | 309,450 | 309,450 | 309,450 | 309,450 | 309,450 | 309,450 | 309,450 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 162,400 | 162,400 | 162,400 | 162,400 | 162,400 | 162,400 | 162,400 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 |
| % | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автомат.блочная котельная "Школа-сад"(Кирова3а) | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,945 | 4,945 | 4,945 | 4,945 | 4,945 | 4,945 | 4,945 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,660 | 4,660 | 4,660 | 4,660 | 4,660 | 4,660 | 4,660 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| % | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,656 | 4,656 | 4,656 | 4,656 | 4,656 | 4,656 | 4,656 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 7,640 | 7,640 | 7,640 | 7,640 | 7,640 | 7,640 | 7,640 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| % | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 11709,655 | 11709,655 | 11709,655 | 11709,655 | 11709,655 | 11709,655 | 11709,655 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 27,580 | 27,580 | 27,580 | 27,580 | 27,580 | 27,580 | 27,580 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 11682,075 | 2425,855 | 2425,855 | 2425,855 | 2425,855 | 2425,855 | 2425,855 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1765,365 | 1765,365 | 1765,365 | 1765,365 | 1765,365 | 1765,365 | 1765,365 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 27,580 | 27,580 | 27,580 | 27,580 | 27,580 | 27,580 | 27,580 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | -3,085 | -3,085 | -3,085 | -3,085 | -3,085 | -3,085 | -3,085 |
| % | -0,015 | -0,015 | -0,015 | -0,015 | -0,015 | -0,015 | -0,015 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | -3,085 | -3,085 | -3,085 | -3,085 | -3,085 | -3,085 | -3,085 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | КУ 24,7 МВт мкр."Иртыш" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 21,24 | 21,24 | 21,24 | 21,24 | 21,24 | 21,24 | 21,24 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 20,16 | 20,16 | 20,16 | 20,16 | 20,16 | 20,16 | 20,16 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 20,13 | 20,13 | 20,13 | 20,13 | 20,13 | 20,13 | 20,13 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 11,27 | 11,27 | 11,27 | 11,27 | 11,27 | 11,27 | 11,27 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 21706,79 | 21706,79 | 21706,79 | 21706,79 | 21706,79 | 21706,79 | 21706,79 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 226,15 | 226,15 | 226,15 | 226,15 | 226,15 | 226,15 | 226,15 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 21480,64 | 20147,64 | 20147,64 | 20147,64 | 20147,64 | 20147,64 | 20147,64 |
| Полезный отпуск | Гкал | 17284,57 | 17284,57 | 17284,57 | 17284,57 | 17284,57 | 17284,57 | 17284,57 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 2863,07 | 2863,07 | 2863,07 | 2863,07 | 2863,07 | 2863,07 | 2863,07 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 8,42 | 8,42 | 8,42 | 8,42 | 8,42 | 8,42 | 8,42 |
| % | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 8,42 | 8,42 | 8,42 | 8,42 | 8,42 | 8,42 | 8,42 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышн.кот.Гагарина,39 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 2,408 | 2,408 | 2,408 | 2,408 | 2,408 | 2,408 | 2,408 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 2,190 | 2,190 | 2,190 | 2,190 | 2,190 | 2,190 | 2,190 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| % | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 | 2,182 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,040 | 2,040 | 2,040 | 2,040 | 2,040 | 2,040 | 2,040 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| % | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4631,406 | 4631,406 | 4631,406 | 4631,406 | 4631,406 | 4631,406 | 4631,406 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 51,330 | 51,330 | 51,330 | 51,330 | 51,330 | 51,330 | 51,330 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4580,076 | 4988,677 | 4988,677 | 4988,677 | 4988,677 | 4988,677 | 4988,677 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4988,677 | 4988,677 | 4988,677 | 4988,677 | 4988,677 | 4988,677 | 4988,677 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0,000 | - | - | - | - | - | - |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 |
| % | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная "Велпас"Гагарина,220а | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,053 | 3,053 | 3,053 | 3,053 | 3,053 | 3,053 | 3,053 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| % | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 | 0,819 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 | 0,101 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| % | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 622,645 | 622,645 | 622,645 | 622,645 | 622,645 | 622,645 | 622,645 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 6,910 | 6,910 | 6,910 | 6,910 | 6,910 | 6,910 | 6,910 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 615,735 | 615,090 | 615,090 | 615,090 | 615,090 | 615,090 | 615,090 |
| Полезный отпуск | Гкал | 482,603 | 482,603 | 482,603 | 482,603 | 482,603 | 482,603 | 482,603 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 132,487 | 132,487 | 132,487 | 132,487 | 132,487 | 132,487 | 132,487 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 |
| % | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышн.Кот. Доронина,8 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 | 0,544 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 753,9150866 | 753,9150866 | 753,9150866 | 753,9150866 | 753,9150866 | 753,9150866 | 753,9150866 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 753,9150866 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| % | 12,83% | 12,83% | 12,83% | 12,83% | 12,83% | 12,83% | 12,83% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышн.Кот. Югорская,1 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,964 | 0,964 | 0,964 | 0,964 | 0,964 | 0,964 | 0,964 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1209,346253 | 1209,346253 | 1209,346253 | 1209,346253 | 1209,346253 | 1209,346253 | 1209,346253 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1209,346253 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 |
| % | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% | 2,46% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышн.Кот. Югорская,5 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1257,92 | 1257,915383 | 1257,915383 | 1257,915383 | 1257,915383 | 1257,915383 | 1257,915383 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| % | 2,66% | 2,66% | 2,66% | 2,66% | 2,66% | 2,66% | 2,66% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышн.Кот. Югорская,11 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 | 0,942 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1854,99 | 1854,992324 | 1854,992324 | 1854,992324 | 1854,992324 | 1854,992324 | 1854,992324 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 |
| % | 3,20% | 3,20% | 3,20% | 3,20% | 3,20% | 3,20% | 3,20% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 | 0,428 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей» (по существующим системам теплоснабжения)** | | | | | | | | |
|
| Установленная мощность | Гкал/ч | 408,679 | 408,679 | 408,679 | 408,679 | 408,679 | 408,679 | 408,679 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 344,764 | 344,764 | 344,764 | 344,764 | 344,764 | 344,764 | 344,764 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 1,431 | 1,431 | 1,431 | 1,431 | 1,431 | 1,431 | 1,431 |
| % | 4,80% | 4,80% | 4,80% | 4,80% | 4,80% | 4,80% | 4,80% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 343,333 | 343,333 | 343,333 | 343,333 | 343,333 | 343,333 | 343,333 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 211,509 | 211,509 | 211,509 | 211,509 | 211,509 | 211,509 | 211,509 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 10,064 | 10,064 | 10,064 | 10,064 | 10,064 | 10,064 | 10,064 |
| % | 5,46% | 5,46% | 5,46% | 5,46% | 5,46% | 5,46% | 5,46% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 509450,605 | 496220,772 | 496220,772 | 496220,772 | 496220,772 | 496220,772 | 496220,772 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 9748,018 | 9748,018 | 9748,018 | 9748,018 | 9748,018 | 9748,018 | 9748,018 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 496589,679 | 486472,754 | 486472,754 | 486472,754 | 486472,754 | 486472,754 | 486472,754 |
| Полезный отпуск | Гкал | 405396,302 | 405396,302 | 405396,302 | 405396,302 | 405396,302 | 405396,302 | 405396,302 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 75596,659 | 75596,659 | 75596,659 | 75596,659 | 75596,659 | 75596,659 | 75596,659 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 121,760 | 121,760 | 121,760 | 121,760 | 121,760 | 121,760 | 121,760 |
| % | 12,64% | 12,64% | 12,64% | 12,64% | 12,64% | 12,64% | 12,64% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 121,760 | 121,760 | 121,760 | 121,760 | 121,760 | 121,760 | 121,760 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Показатель** | **Единицы измерения** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2028** | **2033** |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | ОАО "Обьгаз" база | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 0,90% | 0,90% | 0,90% | 0,90% | 0,90% | 0,90% | 0,90% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3150 | 3150 | 3150 | 3150 | 3150 | 3150 | 3150 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 | 3079 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 |
| % | 1,73% | 1,73% | 1,73% | 1,73% | 1,73% | 1,73% | 1,73% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 | 1,85 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Мира 51 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,70% | 1,70% | 1,70% | 1,70% | 1,70% | 1,70% | 1,70% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2385 | 2385 | 2385 | 2385 | 2385 | 2385 | 2385 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2331 | 2331 | 2331 | 2331 | 2331 | 2331 | 2331 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 | 2330 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| % | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% | 2,62% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Стадион | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3985 | 3985 | 3985 | 3985 | 3985 | 3985 | 3985 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3894 | 3894 | 3894 | 3894 | 3894 | 3894 | 3894 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3884 | 3884 | 3884 | 3884 | 3884 | 3884 | 3884 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| % | 4,28% | 4,28% | 4,28% | 4,28% | 4,28% | 4,28% | 4,28% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Хвойный Урман | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,80% | 1,80% | 1,80% | 1,80% | 1,80% | 1,80% | 1,80% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 | 854 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 835 | 835 | 835 | 835 | 835 | 835 | 835 |
| Полезный отпуск | Гкал | 834 | 834 | 834 | 834 | 834 | 834 | 834 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Северречфлот | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 947 | 947 | 947 | 947 | 947 | 947 | 947 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 | 926 |
| Полезный отпуск | Гкал | 921 | 921 | 921 | 921 | 921 | 921 | 921 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| % | 1,65% | 1,65% | 1,65% | 1,65% | 1,65% | 1,65% | 1,65% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **ОАО «Обьгаз»** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 | 18,06 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 17,88 | 17,88 | 17,88 | 17,88 | 17,88 | 17,88 | 17,88 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 7,25 | 7,25 | 7,25 | 7,25 | 7,25 | 7,25 | 7,25 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| % | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% | 1,30% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 20740 | 20740 | 20740 | 20740 | 20740 | 20740 | 20740 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 473 | 473 | 473 | 473 | 473 | 473 | 473 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 20270 | 20271 | 20271 | 20271 | 20271 | 20271 | 20271 |
| Полезный отпуск | Гкал | 20226 | 20226 | 20226 | 20226 | 20226 | 20226 | 20226 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 10,49 | 10,44 | 10,44 | 10,44 | 10,44 | 10,44 | 10,44 |
| % | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% | 12,08% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 10,49 | 10,44 | 10,44 | 10,44 | 10,44 | 10,44 | 10,44 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | Автоматическая блочно-модульная котельная "Ляминская РЭБ" ул. Сутормина, 1 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% | 2,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 507,405 | 507,405 | 507,405 | 507,405 | 507,405 | 507,405 | 507,405 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 155,832 | 155,832 | 155,832 | 155,832 | 155,832 | 155,832 | 155,832 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 351,573 | 351,573 | 351,573 | 351,573 | 351,573 | 351,573 | 351,573 |
| Полезный отпуск | Гкал | 351,573 | 351,573 | 351,573 | 351,573 | 351,573 | 351,573 | 351,573 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,753 | 0,753 | 0,753 | 0,753 | 0,753 | 0,753 | 0,753 |
| % | 1,14% | 1,14% | 1,14% | 1,14% | 1,14% | 1,14% | 1,14% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,753 | 0,753 | 0,753 | 0,753 | 0,753 | 0,753 | 0,753 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автоматическая блочно-модульная котельная Временное общежитие "ПУ-10" ул. Студенческая | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| % | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,30% | 0,30% | 0,30% | 0,30% | 0,30% | 0,30% | 0,30% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2798,19 | 2798,19 | 2798,19 | 2798,19 | 2798,19 | 2798,19 | 2798,19 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 604,44 | 604,44 | 604,44 | 604,44 | 604,44 | 604,44 | 604,44 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2193,75 | 2193,75 | 2193,75 | 2193,75 | 2193,75 | 2193,75 | 2193,75 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2193,75 | 2193,75 | 2193,75 | 2193,75 | 2193,75 | 2193,75 | 2193,75 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 | 160,00 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| % | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% | 1,24% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра ул. Ленина, 64" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,954 | 4,954 | 4,954 | 4,954 | 4,954 | 4,954 | 4,954 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,469 | 0,469 | 0,469 | 0,469 | 0,469 | 0,469 | 0,469 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5915,853 | 5915,853 | 5915,853 | 5915,853 | 5915,853 | 5915,853 | 5915,853 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 1804,56 | 1804,56 | 1804,56 | 1804,56 | 1804,56 | 1804,56 | 1804,56 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4111,293 | 4111,293 | 4111,293 | 4111,293 | 4111,293 | 4111,293 | 4111,293 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4111,293 | 4111,293 | 4111,293 | 4111,293 | 4111,293 | 4111,293 | 4111,293 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1804,56 | 1804,56 | 1804,56 | 1804,56 | 1804,56 | 1804,56 | 1804,56 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 4,475 | 4,475 | 4,475 | 4,475 | 4,475 | 4,475 | 4,475 |
| % | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 4,475 | 4,475 | 4,475 | 4,475 | 4,475 | 4,475 | 4,475 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автоматическая блочно-модульная котельная Студенческий городок ул. Студенческая | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,364 | 6,364 | 6,364 | 6,364 | 6,364 | 6,364 | 6,364 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,364 | 6,364 | 6,364 | 6,364 | 6,364 | 6,364 | 6,364 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,173 | 6,173 | 6,173 | 6,173 | 6,173 | 6,173 | 6,173 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,887 | 0,887 | 0,887 | 0,887 | 0,887 | 0,887 | 0,887 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,50% | 0,50% | 0,50% | 0,50% | 0,50% | 0,50% | 0,50% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 9445,277 | 9445,277 | 9445,277 | 9445,277 | 9445,277 | 9445,277 | 9445,277 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 1673,16 | 1673,16 | 1673,16 | 1673,16 | 1673,16 | 1673,16 | 1673,16 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 7772,117 | 7772,117 | 7772,117 | 7772,117 | 7772,117 | 7772,117 | 7772,117 |
| Полезный отпуск | Гкал | 7772,117 | 7772,117 | 7772,117 | 7772,117 | 7772,117 | 7772,117 | 7772,117 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1673,16 | 1673,16 | 1673,16 | 1673,16 | 1673,16 | 1673,16 | 1673,16 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 5,286 | 5,286 | 5,286 | 5,286 | 5,286 | 5,286 | 5,286 |
| % | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 5,286 | 5,286 | 5,286 | 5,286 | 5,286 | 5,286 | 5,286 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автоматическая блочно-модульная котельная "Общежитие на 162 места "ЮФМШ" ул. Мира, 124/1 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 | 0,826 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,70% | 0,70% | 0,70% | 0,70% | 0,70% | 0,70% | 0,70% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1094,24 | 1094,24 | 1094,24 | 1094,24 | 1094,24 | 1094,24 | 1094,24 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 297,84 | 297,84 | 297,84 | 297,84 | 297,84 | 297,84 | 297,84 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 796,4 | 796,4 | 796,4 | 796,4 | 796,4 | 796,4 | 796,4 |
| Полезный отпуск | Гкал | 796,4 | 796,4 | 796,4 | 796,4 | 796,4 | 796,4 | 796,4 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 |
| % | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,19% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автоматическая блочно-модульная котельная Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка в г.Ханты-Мансийске Метеостанция" Тобольский тракт | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,617 | 1,617 | 1,617 | 1,617 | 1,617 | 1,617 | 1,617 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1812,391 | 1812,391 | 1812,391 | 1812,391 | 1812,391 | 1812,391 | 1812,391 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 674,856 | 674,856 | 674,856 | 674,856 | 674,856 | 674,856 | 674,856 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1137,535 | 1137,535 | 1137,535 | 1137,535 | 1137,535 | 1137,535 | 1137,535 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0,173616453 | 0,173616453 | 0,173616453 | 0,173616453 | 0,173616453 | 0,173616453 | 0,173616453 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,443 | 1,443 | 1,443 | 1,443 | 1,443 | 1,443 | 1,443 |
| % | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,19% | 1,19% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,443 | 1,443 | 1,443 | 1,443 | 1,443 | 1,443 | 1,443 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Газовая котельная Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 | 0,337 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,50% | 0,50% | 0,50% | 0,50% | 0,50% | 0,50% | 0,50% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 442,658 | 442,658 | 442,658 | 442,658 | 442,658 | 442,658 | 442,658 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 45,864 | 45,864 | 45,864 | 45,864 | 45,864 | 45,864 | 45,864 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 396,794 | 396,794 | 396,794 | 396,794 | 396,794 | 396,794 | 396,794 |
| Полезный отпуск | Гкал | 396,794 | 396,794 | 396,794 | 396,794 | 396,794 | 396,794 | 396,794 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 |
| % | 1,25% | 1,25% | 1,25% | 1,25% | 1,25% | 1,25% | 1,25% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| поддержание резервной тепловой мощности |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-горкавича, 5" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,651 | 1,651 | 1,651 | 1,651 | 1,651 | 1,651 | 1,651 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 | 0,152 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1608,727 | 1608,727 | 1608,727 | 1608,727 | 1608,727 | 1608,727 | 1608,727 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 501,768 | 501,768 | 501,768 | 501,768 | 501,768 | 501,768 | 501,768 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1106,959 | 1106,959 | 1106,959 | 1106,959 | 1106,959 | 1106,959 | 1106,959 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1138,994 | 1138,994 | 1138,994 | 1138,994 | 1138,994 | 1138,994 | 1138,994 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 |
| % | 1,16% | 1,16% | 1,16% | 1,16% | 1,16% | 1,16% | 1,16% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 | 1,489 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Дунина-горкавича, 7" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,651 | 1,651 | 1,651 | 1,651 | 1,651 | 1,651 | 1,651 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 | 0,142 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,50% | 0,50% | 0,50% | 0,50% | 0,50% | 0,50% | 0,50% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1692,098 | 1692,098 | 1692,098 | 1692,098 | 1692,098 | 1692,098 | 1692,098 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 553,104 | 553,104 | 553,104 | 553,104 | 553,104 | 553,104 | 553,104 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1138,994 | 1138,994 | 1138,994 | 1138,994 | 1138,994 | 1138,994 | 1138,994 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1138,994 | 1138,994 | 1138,994 | 1138,994 | 1138,994 | 1138,994 | 1138,994 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 |
| % | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% | 1,15% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 | 1,499 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул. Посадская, 6". | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 | 0,285 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,034 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,50% | 0,50% | 0,50% | 0,50% | 0,50% | 0,50% | 0,50% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 430,773 | 430,773 | 430,773 | 430,773 | 430,773 | 430,773 | 430,773 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 131,4 | 131,4 | 131,4 | 131,4 | 131,4 | 131,4 | 131,4 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 299,373 | 299,373 | 299,373 | 299,373 | 299,373 | 299,373 | 299,373 |
| Полезный отпуск | Гкал | 299,373 | 299,373 | 299,373 | 299,373 | 299,373 | 299,373 | 299,373 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 |
| % | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% | 1,20% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автоматическая блочно-модульная котельная "База Энергонадзора" ул. Мира, 118 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,60% | 0,60% | 0,60% | 0,60% | 0,60% | 0,60% | 0,60% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 447,145 | 447,145 | 447,145 | 447,145 | 447,145 | 447,145 | 447,145 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 65,52 | 65,52 | 65,52 | 65,52 | 65,52 | 65,52 | 65,52 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 381,625 | 381,625 | 381,625 | 381,625 | 381,625 | 381,625 | 381,625 |
| Полезный отпуск | Гкал | 381,625 | 381,625 | 381,625 | 381,625 | 381,625 | 381,625 | 381,625 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 |
| % | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 | 0,442 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул.Студенческая. 14" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1329,803 | 1329,803 | 1329,803 | 1329,803 | 1329,803 | 1329,803 | 1329,803 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 525,6 | 525,6 | 525,6 | 525,6 | 525,6 | 525,6 | 525,6 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 804,203 | 804,203 | 804,203 | 804,203 | 804,203 | 804,203 | 804,203 |
| Полезный отпуск | Гкал | 804,203 | 804,203 | 804,203 | 804,203 | 804,203 | 804,203 | 804,203 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 |
| % | 1,14% | 1,14% | 1,14% | 1,14% | 1,14% | 1,14% | 1,14% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 | 1,052 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул.Студенческая. 16" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,204 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,144 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,122 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1324,59 | 731 | 731 | 731 | 731 | 731 | 731 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 436,32 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 888,27 | 714 | 714 | 714 | 714 | 714 | 714 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0,12214934 | 714 | 714 | 714 | 714 | 714 | 714 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,082 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул.Студенческая. 18" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1322,244 | 1322,244 | 1322,244 | 1322,244 | 1322,244 | 1322,244 | 1322,244 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 436,32 | 436,32 | 436,32 | 436,32 | 436,32 | 436,32 | 436,32 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 885,924 | 885,924 | 885,924 | 885,924 | 885,924 | 885,924 | 885,924 |
| Полезный отпуск | Гкал | 885,924 | 885,924 | 885,924 | 885,924 | 885,924 | 885,924 | 885,924 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,022 | 1,022 | 1,022 | 1,022 | 1,022 | 1,022 | 1,022 |
| % | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,022 | 1,022 | 1,022 | 1,022 | 1,022 | 1,022 | 1,022 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул.Студенческая. 20" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 | 1,204 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,122 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1592,811 | 1592,811 | 1592,811 | 1592,811 | 1592,811 | 1592,811 | 1592,811 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 525,6 | 525,6 | 525,6 | 525,6 | 525,6 | 525,6 | 525,6 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1067,211 | 1067,211 | 1067,211 | 1067,211 | 1067,211 | 1067,211 | 1067,211 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1067,211 | 1067,211 | 1067,211 | 1067,211 | 1067,211 | 1067,211 | 1067,211 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,022 | 1,022 | 1,022 | 1,022 | 1,022 | 1,022 | 1,022 |
| % | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% | 1,18% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,022 | 1,022 | 1,022 | 1,022 | 1,022 | 1,022 | 1,022 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная газовая котельная "Жилой дом по ул.Ленина 40" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% | 5,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2179,23 | 2179,23 | 2179,23 | 2179,23 | 2179,23 | 2179,23 | 2179,23 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 525,60 | 525,60 | 525,60 | 525,60 | 525,60 | 525,60 | 525,60 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1653,63 | 1653,63 | 1653,63 | 1653,63 | 1653,63 | 1653,63 | 1653,63 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,955 | 0,955 | 0,955 | 0,955 | 0,955 | 0,955 | 0,955 |
| % | 1,26% | 1,26% | 1,26% | 1,26% | 1,26% | 1,26% | 1,26% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,955 | 0,955 | 0,955 | 0,955 | 0,955 | 0,955 | 0,955 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автоматическая блочно-модульная котельная Набережная, в районе автовокзала | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,432 | 3,432 | 3,432 | 3,432 | 3,432 | 3,432 | 3,432 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% | 0,40% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2258,489 | 2258,489 | 2258,489 | 2258,489 | 2258,489 | 2258,489 | 2258,489 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 70,08 | 70,08 | 70,08 | 70,08 | 70,08 | 70,08 | 70,08 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2188,409 | 2188,409 | 2188,409 | 2188,409 | 2188,409 | 2188,409 | 2188,409 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2188,409 | 2188,409 | 2188,409 | 2188,409 | 2188,409 | 2188,409 | 2188,409 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 293 | 293 | 293 | 293 | 293 | 293 | 293 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 3,172 | 3,172 | 3,172 | 3,172 | 3,172 | 3,172 | 3,172 |
| % | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% | 1,08% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,172 | 3,172 | 3,172 | 3,172 | 3,172 | 3,172 | 3,172 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автоматическая газовая котельная д/с Одуванчик, ул. Рассветная, 2 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| % | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 4,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 | 0,054 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,30% | 0,30% | 0,30% | 0,30% | 0,30% | 0,30% | 0,30% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 512,644 | 512,644 | 512,644 | 512,644 | 512,644 | 512,644 | 512,644 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 43,8 | 43,8 | 43,8 | 43,8 | 43,8 | 43,8 | 43,8 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 468,844 | 468,844 | 468,844 | 468,844 | 468,844 | 468,844 | 468,844 |
| Полезный отпуск | Гкал | 468,844 | 468,844 | 468,844 | 468,844 | 468,844 | 468,844 | 468,844 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 |
| % | 1,13% | 1,13% | 1,13% | 1,13% | 1,13% | 1,13% | 1,13% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 | 0,441 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Блок-модуль газовой котельной ул.Павлика Морозова,д. 19 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 | 0,394 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 93,774 | 93,774 | 93,774 | 93,774 | 93,774 | 93,774 | 93,774 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 26,208 | 26,208 | 26,208 | 26,208 | 26,208 | 26,208 | 26,208 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 67,566 | 67,566 | 67,566 | 67,566 | 67,566 | 67,566 | 67,566 |
| Полезный отпуск | Гкал | 67,566 | 67,566 | 67,566 | 67,566 | 67,566 | 67,566 | 67,566 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 |
| % | 1,04% | 1,04% | 1,04% | 1,04% | 1,04% | 1,04% | 1,04% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 | 0,384 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автоматизированная блочно-модульная газовая водогрейная котельная мощностью 2000 кВт по ул.Водопроводная, 2 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 | 1,548 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3160,413 | 3160,413 | 3160,413 | 3160,413 | 3160,413 | 3160,413 | 3160,413 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 1506,72 | 1506,72 | 1506,72 | 1506,72 | 1506,72 | 1506,72 | 1506,72 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1653,693 | 1653,693 | 1653,693 | 1653,693 | 1653,693 | 1653,693 | 1653,693 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1653,693 | 1653,693 | 1653,693 | 1653,693 | 1653,693 | 1653,693 | 1653,693 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,309 | 1,309 | 1,309 | 1,309 | 1,309 | 1,309 | 1,309 |
| % | 1,31% | 1,31% | 1,31% | 1,31% | 1,31% | 1,31% | 1,31% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,309 | 1,309 | 1,309 | 1,309 | 1,309 | 1,309 | 1,309 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автоматизированная блочно-модульная газовая водогрейная котельная мощностью 1000 кВт по ул.Калинина, 117 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1381,549 | 1381,549 | 1381,549 | 1381,549 | 1381,549 | 1381,549 | 1381,549 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 124,488 | 124,488 | 124,488 | 124,488 | 124,488 | 124,488 | 124,488 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1257,061 | 1257,061 | 1257,061 | 1257,061 | 1257,061 | 1257,061 | 1257,061 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1257,061 | 1257,061 | 1257,061 | 1257,061 | 1257,061 | 1257,061 | 1257,061 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,619 |
| % | 1,39% | 1,39% | 1,39% | 1,39% | 1,39% | 1,39% | 1,39% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,619 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 114 | Блочно-модульная газовая котельная мощностью 1МВт по объекту :Детский сад на 200 мест "Алые паруса", район ул. Сирина, 72 в г. Ханты-Мансийске. Корректировка" | | | | | | |
|
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,017 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,423 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,112 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1128,152 | 1128,15 | 1128,15 | 1128,15 | 1128,15 | 1128,15 | 1128,15 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 148,92 | 148,92 | 148,92 | 148,92 | 148,92 | 148,92 | 148,92 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 979,232 | 979,23 | 979,23 | 979,23 | 979,23 | 979,23 | 979,23 |
| Полезный отпуск | Гкал | 979,232 | 979,23 | 979,23 | 979,23 | 979,23 | 979,23 | 979,23 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 3,261 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 |
| % | 1,05% | 1,05% | 1,05% | 1,05% | 1,05% | 1,05% | 1,05% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,261 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Газовая котельная по ул.Ломоносова, 38 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 | 0,882 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1575,729 | 1575,729 | 1575,729 | 1575,729 | 1575,729 | 1575,729 | 1575,729 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 | 157,68 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1418,049 | 1418,049 | 1418,049 | 1418,049 | 1418,049 | 1418,049 | 1418,049 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1418,049 | 1418,049 | 1418,049 | 1418,049 | 1418,049 | 1418,049 | 1418,049 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
|  | % | 1,34% | 1,34% | 1,34% | 1,34% | 1,34% | 1,34% | 1,34% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Модульная газовая котельная мощностью 12,6 МВтул. Энгельса, 45 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,21672 | 0,21672 | 0,21672 | 0,21672 | 0,21672 | 0,21672 | 0,21672 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 10,61928 | 10,61928 | 10,61928 | 10,61928 | 10,61928 | 10,61928 | 10,61928 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,991 | 0,991 | 0,991 | 0,991 | 0,991 | 0,991 | 0,991 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3537,59516 | 3537,59516 | 3537,59516 | 3537,59516 | 3537,59516 | 3537,59516 | 3537,59516 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 634,55616 | 634,55616 | 634,55616 | 634,55616 | 634,55616 | 634,55616 | 634,55616 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2903,039 | 2903,039 | 2903,039 | 2903,039 | 2903,039 | 2903,039 | 2903,039 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2903,039 | 2903,039 | 2903,039 | 2903,039 | 2903,039 | 2903,039 | 2903,039 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 9,57828 | 9,57828 | 9,57828 | 9,57828 | 9,57828 | 9,57828 | 9,57828 |
|  | % | 1,13% | 1,13% | 1,13% | 1,13% | 1,13% | 1,13% | 1,13% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 9,57828 | 9,57828 | 9,57828 | 9,57828 | 9,57828 | 9,57828 | 9,57828 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автоматизированная отдельно-стоящая модульная газовая котельная мощностью 16050кВт по ул.Ледовая, 1 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 13,53 | 13,53 | 13,53 | 13,53 | 13,53 | 13,53 | 13,53 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5498,92 | 5498,92 | 5498,92 | 5498,92 | 5498,92 | 5498,92 | 5498,92 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 808,30 | 808,30 | 808,30 | 808,30 | 808,30 | 808,30 | 808,30 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4690,62 | 4690,62 | 4690,62 | 4690,62 | 4690,62 | 4690,62 | 4690,62 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4690,62 | 4690,62 | 4690,62 | 4690,62 | 4690,62 | 4690,62 | 4690,62 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 |
| % | 1,16% | 1,16% | 1,16% | 1,16% | 1,16% | 1,16% | 1,16% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 | 11,87 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная по ул.Грибная, 8 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,0172 | 0,0172 | 0,0172 | 0,0172 | 0,0172 | 0,0172 | 0,0172 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,8428 | 0,8428 | 0,8428 | 0,8428 | 0,8428 | 0,8428 | 0,8428 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 211,8936 | 211,8936 | 211,8936 | 211,8936 | 211,8936 | 211,8936 | 211,8936 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 50,3616 | 50,3616 | 50,3616 | 50,3616 | 50,3616 | 50,3616 | 50,3616 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 161,532 | 161,532 | 161,532 | 161,532 | 161,532 | 161,532 | 161,532 |
| Полезный отпуск | Гкал | 161,532 | 161,532 | 161,532 | 161,532 | 161,532 | 161,532 | 161,532 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,7378 | 0,7378 | 0,7378 | 0,7378 | 0,7378 | 0,7378 | 0,7378 |
| % | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,7378 | 0,7378 | 0,7378 | 0,7378 | 0,7378 | 0,7378 | 0,7378 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Блочная газовая котельная в районе ул.Строителей, 12б | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 100,72 | 100,72 | 100,72 | 100,72 | 100,72 | 100,72 | 100,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 100,72 | 100,72 | 100,72 | 100,72 | 100,72 | 100,72 | 100,72 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
|  | % | 1,33% | 1,33% | 1,33% | 1,33% | 1,33% | 1,33% | 1,33% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная котельная жилого дома по ул. Ленина, 109 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 429,73 | 429,73 | 429,73 | 429,73 | 429,73 | 429,73 | 429,73 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 39,66 | 39,66 | 39,66 | 39,66 | 39,66 | 39,66 | 39,66 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 390,07 | 390,07 | 390,07 | 390,07 | 390,07 | 390,07 | 390,07 |
| Полезный отпуск | Гкал | 390,069 | 390,069 | 390,069 | 390,069 | 390,069 | 390,069 | 390,069 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
|  | % | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автоматизированная крышная газовая котельная, мощностью 1,46 МВт по ул.Мира, 39а | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 386,32 | 386,32 | 386,32 | 386,32 | 386,32 | 386,32 | 386,32 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 111,28 | 111,28 | 111,28 | 111,28 | 111,28 | 111,28 | 111,28 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 275,03 | 275,03 | 275,03 | 275,03 | 275,03 | 275,03 | 275,03 |
| Полезный отпуск | Гкал | 275,032 | 275,032 | 275,032 | 275,032 | 275,032 | 275,032 | 275,032 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
|  | % | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Газовая котельная по ул. Мира, 115/1 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 285,65 | 285,65 | 285,65 | 285,65 | 285,65 | 285,65 | 285,65 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 285,65 | 285,65 | 285,65 | 285,65 | 285,65 | 285,65 | 285,65 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 197,526 | 197,526 | 197,526 | 197,526 | 197,526 | 197,526 | 197,526 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
|  | % | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% | 1,17% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Котельная 2\*3,0 МВт, гостиницы "На семи холмах" по ул.Спортивная, 15 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3951,59 | 3951,59 | 3951,59 | 3951,59 | 3951,59 | 3951,59 | 3951,59 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 3951,59 | 3951,59 | 3951,59 | 3951,59 | 3951,59 | 3951,59 | 3951,59 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3047,56 | 3047,56 | 3047,56 | 3047,56 | 3047,56 | 3047,56 | 3047,56 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 |
|  | % | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% | 1,11% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная котельная, мощностью 0,46МВт по ул.Гагарина, 193 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 724,36 | 724,36 | 724,36 | 724,36 | 724,36 | 724,36 | 724,36 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 58,18 | 58,18 | 58,18 | 58,18 | 58,18 | 58,18 | 58,18 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 666,19 | 666,19 | 666,19 | 666,19 | 666,19 | 666,19 | 666,19 |
| Полезный отпуск | Гкал | 666,185 | 666,185 | 666,185 | 666,185 | 666,185 | 666,185 | 666,185 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
|  | % | 1,60% | 1,60% | 1,60% | 1,60% | 1,60% | 1,60% | 1,60% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная газовая котельная, мощностью 334кВт по ул.Гагарина, 141 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 46,17 | 46,17 | 46,17 | 46,17 | 46,17 | 46,17 | 46,17 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 46,17 | 46,17 | 46,17 | 46,17 | 46,17 | 46,17 | 46,17 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
|  | % | 2,28% | 2,28% | 2,28% | 2,28% | 2,28% | 2,28% | 2,28% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Блочно-модульная котельная по ул.Заводская, 24А | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3629,36 | 3629,36 | 3629,36 | 3629,36 | 3629,36 | 3629,36 | 3629,36 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 332,88 | 332,88 | 332,88 | 332,88 | 332,88 | 332,88 | 332,88 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3296,48 | 3296,48 | 3296,48 | 3296,48 | 3296,48 | 3296,48 | 3296,48 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3296,476 | 3296,476 | 3296,476 | 3296,476 | 3296,476 | 3296,476 | 3296,476 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
|  | % | 1,32% | 1,32% | 1,32% | 1,32% | 1,32% | 1,32% | 1,32% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Автоматизированная блочная котельная для административного здания по ул.Гагарина, 214 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 846,62 | 846,62 | 846,62 | 846,62 | 846,62 | 846,62 | 846,62 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 60,19 | 60,19 | 60,19 | 60,19 | 60,19 | 60,19 | 60,19 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 786,43 | 786,43 | 786,43 | 786,43 | 786,43 | 786,43 | 786,43 |
| Полезный отпуск | Гкал | 786,43 | 786,43 | 786,43 | 786,43 | 786,43 | 786,43 | 786,43 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
|  | % | 1,61% | 1,61% | 1,61% | 1,61% | 1,61% | 1,61% | 1,61% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Рыбоводный завод по воспроизводству ценных видов промысловых рыб по ул.Индустриальная, 33 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,364 | 6,364 | 6,364 | 6,364 | 6,364 | 6,364 | 6,364 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,364 | 6,364 | 6,364 | 6,364 | 6,364 | 6,364 | 6,364 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 | 6,24 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1687,08 | 1687,08 | 1687,08 | 1687,08 | 1687,08 | 1687,08 | 1687,08 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 372,68 | 372,68 | 372,68 | 372,68 | 372,68 | 372,68 | 372,68 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1314,40 | 1314,40 | 1314,40 | 1314,40 | 1314,40 | 1314,40 | 1314,40 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1314,4 | 1314,4 | 1314,4 | 1314,4 | 1314,4 | 1314,4 | 1314,4 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 5,74 | 5,737813 | 5,737813 | 5,737813 | 5,737813 | 5,737813 | 5,737813 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 |
|  | % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 5,79 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Красноармейская, 35 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 223,28 | 223,28 | 223,28 | 223,28 | 223,28 | 223,28 | 223,28 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 35,25 | 35,25 | 35,25 | 35,25 | 35,25 | 35,25 | 35,25 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 188,03 | 188,03 | 188,03 | 188,03 | 188,03 | 188,03 | 188,03 |
| Полезный отпуск | Гкал | 188,029 | 188,029 | 188,029 | 188,029 | 188,029 | 188,029 | 188,029 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
|  | % | 1,27% | 1,27% | 1,27% | 1,27% | 1,27% | 1,27% | 1,27% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Конева, 18 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 165,76 | 165,76 | 165,76 | 165,76 | 165,76 | 165,76 | 165,76 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 20,14 | 20,14 | 20,14 | 20,14 | 20,14 | 20,14 | 20,14 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 145,61 | 145,61 | 145,61 | 145,61 | 145,61 | 145,61 | 145,61 |
| Полезный отпуск | Гкал | 145,613 | 145,613 | 145,613 | 145,613 | 145,613 | 145,613 | 145,613 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
|  | % | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Конева, 3 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 381,85 | 381,85 | 381,85 | 381,85 | 381,85 | 381,85 | 381,85 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 251,81 | 251,81 | 251,81 | 251,81 | 251,81 | 251,81 | 251,81 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 130,04 | 130,04 | 130,04 | 130,04 | 130,04 | 130,04 | 130,04 |
| Полезный отпуск | Гкал | 130,037 | 130,037 | 130,037 | 130,037 | 130,037 | 130,037 | 130,037 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
|  | % | 1,72% | 1,72% | 1,72% | 1,72% | 1,72% | 1,72% | 1,72% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Конева, 3А | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 195,85 | 195,85 | 195,85 | 195,85 | 195,85 | 195,85 | 195,85 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 30,22 | 30,22 | 30,22 | 30,22 | 30,22 | 30,22 | 30,22 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 165,64 | 165,64 | 165,64 | 165,64 | 165,64 | 165,64 | 165,64 |
| Полезный отпуск | Гкал | 165,637 | 165,637 | 165,637 | 165,637 | 165,637 | 165,637 | 165,637 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
|  | % | 1,29% | 1,29% | 1,29% | 1,29% | 1,29% | 1,29% | 1,29% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Заречная, 3 (1 этап) | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 384,84 | 384,84 | 384,84 | 384,84 | 384,84 | 384,84 | 384,84 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 251,81 | 251,81 | 251,81 | 251,81 | 251,81 | 251,81 | 251,81 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 133,03 | 133,03 | 133,03 | 133,03 | 133,03 | 133,03 | 133,03 |
| Полезный отпуск | Гкал | 133,03 | 133,03 | 133,03 | 133,03 | 133,03 | 133,03 | 133,03 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
|  | % | 1,73% | 1,73% | 1,73% | 1,73% | 1,73% | 1,73% | 1,73% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Югорская, 13 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 819,84 | 819,84 | 819,84 | 819,84 | 819,84 | 819,84 | 819,84 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 819,84 | 819,84 | 819,84 | 819,84 | 819,84 | 819,84 | 819,84 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
|  | % | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% | 1,78% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Югорская, 3 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 346,19 | 346,19 | 346,19 | 346,19 | 346,19 | 346,19 | 346,19 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 28,29 | 28,29 | 28,29 | 28,29 | 28,29 | 28,29 | 28,29 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 317,90 | 317,90 | 317,90 | 317,90 | 317,90 | 317,90 | 317,90 |
| Полезный отпуск | Гкал | 317,9 | 317,9 | 317,9 | 317,9 | 317,9 | 317,9 | 317,9 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
|  | % | 1,43% | 1,43% | 1,43% | 1,43% | 1,43% | 1,43% | 1,43% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Югорская, 15-2 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 397,60 | 397,60 | 397,60 | 397,60 | 397,60 | 397,60 | 397,60 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 397,60 | 397,60 | 397,60 | 397,60 | 397,60 | 397,60 | 397,60 |
| Полезный отпуск | Гкал | 397,6 | 397,6 | 397,6 | 397,6 | 397,6 | 397,6 | 397,6 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
|  | % | 1,72% | 1,72% | 1,72% | 1,72% | 1,72% | 1,72% | 1,72% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная котельная многоквартирного жилого дома по ул.Югорская, 19 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  | % | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% | 2,26% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
|  | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 372,90 | 372,90 | 372,90 | 372,90 | 372,90 | 372,90 | 372,90 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 372,90 | 372,90 | 372,90 | 372,90 | 372,90 | 372,90 | 372,90 |
| Полезный отпуск | Гкал | 372,9 | 372,9 | 372,9 | 372,9 | 372,9 | 372,9 | 372,9 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
|  | % | 1,66% | 1,66% | 1,66% | 1,66% | 1,66% | 1,66% | 1,66% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **МП «Ханты-Мансийскгаз»** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 85,93 | 36,2 | 36,2 | 36,2 | 36,2 | 36,2 | 36,2 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 87,37 | 36,2 | 36,2 | 36,2 | 36,2 | 36,2 | 36,2 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 2,70 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| % | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 84,79 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 | 34,7 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 9,69 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 | 10,6 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,35 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| % | 29,45 | 16,26 | 16,26 | 16,26 | 16,26 | 16,26 | 16,26 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 67790,02 | 30771 | 30771 | 30771 | 30771 | 30771 | 30771 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 19777,21 | 695 | 695 | 695 | 695 | 695 | 695 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 48464,88 | 30076 | 30076 | 30076 | 30076 | 30076 | 30076 |
| Полезный отпуск | Гкал | 48951,08 | 28537 | 28537 | 28537 | 28537 | 28537 | 28537 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 4048,54 | 1539 | 1539 | 1539 | 1539 | 1539 | 1539 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 73,68 | 23,9 | 23,9 | 23,9 | 23,9 | 23,9 | 23,9 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 73,68 | 23,9 | 23,9 | 23,9 | 23,9 | 23,9 | 23,9 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | Блочно-модульная котельная "Гаражи Правительства ХМАО-Югры" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3007,92 | 3007,92 | 3007,92 | 3007,92 | 3007,92 | 3007,92 | 3007,92 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2992,92 | 2992,92 | 2992,92 | 2992,92 | 2992,92 | 2992,92 | 2992,92 |
| Полезный отпуск | Гкал | 849,05 | 849,05 | 849,05 | 849,05 | 849,05 | 849,05 | 849,05 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 |
| % | 1,33% | 1,33% | 1,33% | 1,33% | 1,33% | 1,33% | 1,33% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 | 2,59 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная котельная "Северавтотранс" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3153,6 | 3153,6 | 3153,6 | 3153,6 | 3153,6 | 3153,6 | 3153,6 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3127,6 | 3127,6 | 3127,6 | 3127,6 | 3127,6 | 3127,6 | 3127,6 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1251,43 | 1251,43 | 1251,43 | 1251,43 | 1251,43 | 1251,43 | 1251,43 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| % | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная котельная "Дом дружбы народов" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3679,2 | 3679,2 | 3679,2 | 3679,2 | 3679,2 | 3679,2 | 3679,2 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3646,2 | 3646,2 | 3646,2 | 3646,2 | 3646,2 | 3646,2 | 3646,2 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1051,2 | 1051,2 | 1051,2 | 1051,2 | 1051,2 | 1051,2 | 1051,2 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |
| % | 1,34% | 1,34% | 1,34% | 1,34% | 1,34% | 1,34% | 1,34% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Блочно-модульная котельная "Центр искусств 1 очередь" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 14585,4 | 14585,4 | 14585,4 | 14585,4 | 14585,4 | 14585,4 | 14585,4 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 14437,4 | 14437,4 | 14437,4 | 14437,4 | 14437,4 | 14437,4 | 14437,4 |
| Полезный отпуск | Гкал | 8409,6 | 8409,6 | 8409,6 | 8409,6 | 8409,6 | 8409,6 | 8409,6 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| % | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% | 2,95% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Блочно-модульная котельная "Комплекс зданийй правительства ХМАО-Югры" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 0,60% | 0,60% | 0,60% | 0,60% | 0,60% | 0,60% | 0,60% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 8653,68 | 8653,68 | 8653,68 | 8653,68 | 8653,68 | 8653,68 | 8653,68 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 8575,68 | 8575,68 | 8575,68 | 8575,68 | 8575,68 | 8575,68 | 8575,68 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2472,48 | 2472,48 | 2472,48 | 2472,48 | 2472,48 | 2472,48 | 2472,48 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 |
| % | 1,33% | 1,33% | 1,33% | 1,33% | 1,33% | 1,33% | 1,33% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 | 3,89 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Блочно-модульная котельная "ЮНИИИТ" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 5438,16 | 5438,16 | 5438,16 | 5438,16 | 5438,16 | 5438,16 | 5438,16 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 | 63 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 5375,16 | 5375,16 | 5375,16 | 5375,16 | 5375,16 | 5375,16 | 5375,16 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1535,04 | 1535,04 | 1535,04 | 1535,04 | 1535,04 | 1535,04 | 1535,04 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| % | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% | 1,95% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Блочно-модульная котельная "КСК Мустанг" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4127,76 | 4127,76 | 4127,76 | 4127,76 | 4127,76 | 4127,76 | 4127,76 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4106,76 | 4106,76 | 4106,76 | 4106,76 | 4106,76 | 4106,76 | 4106,76 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1160,64 | 1160,64 | 1160,64 | 1160,64 | 1160,64 | 1160,64 | 1160,64 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 11,50% | 11,50% | 11,50% | 11,50% | 11,50% | 11,50% | 11,50% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Крышная котельная "Окружная стомотологическая поликлиника" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3416,4 | 3416,4 | 3416,4 | 3416,4 | 3416,4 | 3416,4 | 3416,4 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 | 28 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3388,4 | 3388,4 | 3388,4 | 3388,4 | 3388,4 | 3388,4 | 3388,4 |
| Полезный отпуск | Гкал | 976,1142857 | 976,1142857 | 976,1142857 | 976,1142857 | 976,1142857 | 976,1142857 | 976,1142857 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| % | 1,56% | 1,56% | 1,56% | 1,56% | 1,56% | 1,56% | 1,56% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Блочно-модульная котельная "комплекс служб недропользования с региональным механизированным кернохранилищем" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 10,22 | 10,22 | 10,22 | 10,22 | 10,22 | 10,22 | 10,22 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 2,00 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 0,60% | 0,60% | 0,60% | 0,60% | 0,60% | 0,60% | 0,60% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 16032 | 16032 | 16032 | 16032 | 16032 | 16032 | 16032 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 15886 | 15886 | 15886 | 15886 | 15886 | 15886 | 15886 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4580,571429 | 4580,571429 | 4580,571429 | 4580,571429 | 4580,571429 | 4580,571429 | 4580,571429 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 |
| % | 1,26% | 1,26% | 1,26% | 1,26% | 1,26% | 1,26% | 1,26% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | "Картинная галерея" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3407,04 | 3407,04 | 3407,04 | 3407,04 | 3407,04 | 3407,04 | 3407,04 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3064,04 | 3064,04 | 3064,04 | 3064,04 | 3064,04 | 3064,04 | 3064,04 |
| Полезный отпуск | Гкал | 973,44 | 973,44 | 973,44 | 973,44 | 973,44 | 973,44 | 973,44 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 |
| % | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% | 1,10% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Блочно-модульная котельная "Центр искусств 1 очередь" | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,87 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% | 0,20% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 29170,8 | 29170,8 | 29170,8 | 29170,8 | 29170,8 | 29170,8 | 29170,8 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 29125,8 | 29125,8 | 29125,8 | 29125,8 | 29125,8 | 29125,8 | 29125,8 |
| Полезный отпуск | Гкал | 8409,6 | 8409,6 | 8409,6 | 8409,6 | 8409,6 | 8409,6 | 8409,6 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 |
| % | 2,01% | 2,01% | 2,01% | 2,01% | 2,01% | 2,01% | 2,01% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 3,42 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Пансионат на 225 мест | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| % | 1,38% | 1,38% | 1,38% | 1,38% | 1,38% | 1,38% | 1,38% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | ПУ № 10 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 | 4,43 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 | 4,42 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
|  | % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 8584,8 | 8584,8 | 8584,8 | 8584,8 | 8584,8 | 8584,8 | 8584,8 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 | 343 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 8241,8 | 8241,8 | 8241,8 | 8241,8 | 8241,8 | 8241,8 | 8241,8 |
| Полезный отпуск | Гкал | 3203,657143 | 3203,657143 | 3203,657143 | 3203,657143 | 3203,657143 | 3203,657143 | 3203,657143 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 |
|  | % | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% | 1,45% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 | 3,05 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Ледовый дворец | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 0,90% | 0,90% | 0,90% | 0,90% | 0,90% | 0,90% | 0,90% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4432 | 4432 | 4432 | 4432 | 4432 | 4432 | 4432 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 | 101 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4332 | 4332 | 4332 | 4332 | 4332 | 4332 | 4332 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 | 4316 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 |
| % | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% | 1,50% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Ледовый дворец 2-я очередь | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% | 0,80% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 | 4987 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 | 114 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4873 | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 | 4874 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4862 | 4862 | 4862 | 4862 | 4862 | 4862 | 4862 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 3,89 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 |
| % | 68,80% | 68,80% | 68,80% | 68,80% | 68,80% | 68,80% | 68,80% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 3,89 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Открытый стадион на 5000 зрителей | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
|  | % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2427,771429 | 2427,771429 | 2427,771429 | 2427,771429 | 2427,771429 | 2427,771429 | 2427,771429 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
|  | % | 2,36% | 2,36% | 2,36% | 2,36% | 2,36% | 2,36% | 2,36% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | Административное здание арбитражного суда | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
|  | % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 3307 | 3307 | 3307 | 3307 | 3307 | 3307 | 3307 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 3307 | 3307 | 3307 | 3307 | 3307 | 3307 | 3307 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1121,965714 | 1121,965714 | 1121,965714 | 1121,965714 | 1121,965714 | 1121,965714 | 1121,965714 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 |
|  | % | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% | 1,54% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ»** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 64,10 | 64,1 | 64,1 | 64,1 | 64,1 | 64,1 | 64,1 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 64,10 | 63,95 | 63,95 | 63,95 | 63,95 | 63,95 | 63,95 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 62,87 | 62,8 | 62,8 | 62,8 | 62,8 | 62,8 | 62,8 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 20,22 | 20,22 | 20,22 | 20,22 | 20,22 | 20,22 | 20,22 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| % | 0,30% | 0,30% | 0,30% | 0,30% | 0,30% | 0,30% | 0,30% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 116003,76 | 116003,76 | 116003,76 | 116003,76 | 116003,76 | 116003,76 | 116003,76 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 1525,00 | 1525,00 | 1525,00 | 1525,00 | 1525,00 | 1525,00 | 1525,00 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 114479,76 | 114480,76 | 114480,76 | 114480,76 | 114480,76 | 114480,76 | 114480,76 |
| Полезный отпуск | Гкал | 47600,56 | 47600,56 | 47600,56 | 47600,56 | 47600,56 | 47600,56 | 47600,56 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 89,00 | 89,00 | 89,00 | 89,00 | 89,00 | 89,00 | 89,00 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 35,65 | 35,65 | 35,65 | 35,65 | 35,65 | 35,65 | 35,65 |
| % | 64,40% | 164,40% | 264,40% | 364,40% | 464,40% | 564,40% | 664,40% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 42,72 | 42,67 | 42,67 | 42,67 | 42,67 | 42,67 | 42,67 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 | 3,17 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,70% | 1,70% | 1,70% | 1,70% | 1,70% | 1,70% | 1,70% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4840 | 4840 | 4840 | 4840 | 4840 | 4840 | 4840 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4830 | 4830 | 4830 | 4830 | 4830 | 4830 | 4830 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4780 | 4780 | 4780 | 4780 | 4780 | 4780 | 4780 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| % | 53,40% | 53,40% | 53,40% | 53,40% | 53,40% | 53,40% | 53,40% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **АО «ГК «Северавтодор» филиал №5** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| % | 1,70% | 1,70% | 1,70% | 1,70% | 1,70% | 1,70% | 1,70% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 4840 | 4840 | 4840 | 4840 | 4840 | 4840 | 4840 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 4830 | 4830 | 4830 | 4830 | 4830 | 4830 | 4830 |
| Полезный отпуск | Гкал | 4780 | 4780 | 4780 | 4780 | 4780 | 4780 | 4780 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| % | 53,40% | 53,40% | 53,40% | 53,40% | 53,40% | 53,40% | 53,40% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная на газовом топливе (15 МВт) аэропорта Ханты-Мансийск** | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | Котельная на газовом топливе (15 МВт) аэропорта Ханты-Мансийск | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 12,86 | 12,86 | 12,86 | 12,86 | 12,86 | 12,86 | 12,86 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,70% | 1,70% | 1,70% | 1,70% | 1,70% | 1,70% | 1,70% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 8,37 | 8,37 | 8,37 | 8,37 | 8,37 | 8,37 | 8,37 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 11,49 | 11,49 | 11,49 | 11,49 | 11,49 | 11,49 | 11,49 |
| % | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 11,49 | 11,49 | 11,49 | 11,49 | 11,49 | 11,49 | 11,49 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Котельная на газовом топливе (15 МВт) аэропорта Ханты-Мансийск** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 | 12,89 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 12,86 | 12,86 | 12,86 | 12,86 | 12,86 | 12,86 | 12,86 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 1,70% | 1,70% | 1,70% | 1,70% | 1,70% | 1,70% | 1,70% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 8,37 | 8,37 | 8,37 | 8,37 | 8,37 | 8,37 | 8,37 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 | 6,79 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 | 50,00 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 11,49 | 11,49 | 11,49 | 11,49 | 11,49 | 11,49 | 11,49 |
| % | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% | 1,12% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 11,49 | 11,49 | 11,49 | 11,49 | 11,49 | 11,49 | 11,49 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Существующие системы централизованного теплоснабжения** | | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 592,86 | 592,86 | 592,86 | 592,86 | 592,86 | 592,86 | 592,86 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 530,39 | 530,24 | 530,24 | 530,24 | 530,24 | 530,24 | 530,24 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 5,20 | 5,27 | 5,27 | 5,27 | 5,27 | 5,27 | 5,27 |
| % | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 524,93 | 524,86 | 524,86 | 524,86 | 524,86 | 524,86 | 524,86 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 251,79 | 252,95 | 252,95 | 252,95 | 252,95 | 252,95 | 252,95 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 11,98 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 |
| % | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 718832,76 | 696183,92 | 696183,92 | 696183,92 | 696183,92 | 696183,92 | 696183,92 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 31540,02 | 31325,02 | 31325,02 | 31325,02 | 31325,02 | 31325,02 | 31325,02 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 684635,90 | 665313,97 | 665313,97 | 665313,97 | 665313,97 | 665313,97 | 665313,97 |
| Полезный отпуск | Гкал | 526955,52 | 527593,59 | 527593,59 | 527593,59 | 527593,59 | 527593,59 | 527593,59 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 79876,20 | 79849,20 | 79849,20 | 79849,20 | 79849,20 | 79849,20 | 79849,20 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 254,77 | 260,64 | 260,64 | 260,64 | 260,64 | 260,64 | 260,64 |
| % | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 261,84 | 260,64 | 260,64 | 260,64 | 260,64 | 260,64 | 260,64 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Новые источники тепловой энергии** | | | | | | | | |
| Теплоисточник № | 133 |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 34,4 | 34,4 | 34,4 | 34,4 | 34,4 | 34,4 | 34,4 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 34,4 | 34,4 | 34,4 | 34,4 | 34,4 | 34,4 | 34,4 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 33,37 | 33,37 | 33,37 | 33,37 | 33,37 | 33,37 | 33,37 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 5,86 | 11,72 | 17,58 | 23,43 | 23,43 | 23,43 | 23,43 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,64 | 1,29 | 1,93 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| % | 11,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 34316 | 68632 | 102948 | 137206 | 137206 | 137206 | 137206 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 381 | 762 | 1143 | 1523 | 1523 | 1523 | 1523 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 33935 | 67871 | 101806 | 135683 | 135683 | 135683 | 135683 |
| Полезный отпуск | Гкал | 30160 | 60321 | 90481 | 120590 | 120590 | 120590 | 120590 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 1508 | 3016 | 4524 | 6030 | 6030 | 6030 | 6030 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 26,86 | 20,36 | 13,85 | 7,36 | 7,36 | 7,36 | 7,36 |
| % | 80,50% | 61,00% | 41,50% | 22,10% | 22,10% | 22,10% | 22,10% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 26,86 | 20,36 | 13,85 | 7,36 | 7,36 | 7,36 | 7,36 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 134 |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 | 20 | 20 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 | 20 | 20 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 19,4 | 19,4 | 19,4 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,46 | 8,78 | 16,11 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,16 | 0,97 | 1,77 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 8550 | 51416 | 94340 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 95 | 571 | 1047 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 8455 | 50845 | 93293 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 7514 | 45189 | 82916 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 376 | 2259 | 4146 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 17,78 | 9,65 | 1,52 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 91,60% | 49,80% | 7,80% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 17,78 | 9,65 | 1,52 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 135 |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 | 9 | 9 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 | 9 | 9 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,73 | 8,73 | 8,73 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,66 | 3,97 | 7,27 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,07 | 0,44 | 0,8 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 3865 | 23248 | 42573 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 43 | 258 | 473 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 3822 | 22990 | 42101 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 3397 | 20433 | 37418 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 170 | 1022 | 1871 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 | 4,32 | 0,66 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 91,60% | 49,50% | 7,60% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 | 4,32 | 0,66 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 136 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 52,7 | 52,7 | 52,7 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 52,7 | 52,7 | 52,7 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 51,12 | 51,12 | 51,12 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 23,94 | 43,9 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,44 | 2,63 | 4,83 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 23424 | 140193 | 257078 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 260 | 1556 | 2854 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 23164 | 138637 | 254225 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 20587 | 123215 | 225946 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 1029 | 6161 | 11297 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 46,68 | 24,55 | 2,39 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 91,30% | 48,00% | 4,70% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 46,68 | 24,55 | 2,39 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 137 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,39 | 0,52 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,66 | 0,66 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,04 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,07 | 0,07 |
| % | 5,20% | 6,80% | 7,40% | 7,40% | 7,40% | 8,70% | 8,70% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 1426 | 1802 | 1968 | 1968 | 1968 | 2266 | 2266 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 42 | 52 | 57 | 57 | 57 | 66 | 66 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1384 | 1750 | 1911 | 1911 | 1911 | 2200 | 2200 |
| Полезный отпуск | Гкал | 1318 | 1666 | 1820 | 1820 | 1820 | 2095 | 2095 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 66 | 83 | 91 | 91 | 91 | 105 | 105 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,35 | 0,21 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,05 | 0,05 |
| % | 44,50% | 26,80% | 20,40% | 20,40% | 20,40% | 6,40% | 6,40% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,35 | 0,21 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,05 | 0,05 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 138 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 26,4 | 26,4 | 26,4 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 26,4 | 26,4 | 26,4 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 25,61 | 25,61 | 25,61 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 11,94 | 21,97 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,22 | 1,31 | 2,42 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 11712 | 69921 | 128656 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 130 | 776 | 1428 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 11582 | 69145 | 127228 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 10294 | 61453 | 113076 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 515 | 3073 | 5654 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 23,39 | 12,35 | 1,22 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 91,30% | 48,20% | 4,80% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 23,39 | 12,35 | 1,22 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 139 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 20,2 | 20,2 | 20,2 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 20,2 | 20,2 | 20,2 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 19,59 | 19,59 | 19,59 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,53 | 9,2 | 16,86 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,17 | 1,01 | 1,85 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 8960 | 53875 | 98732 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 99 | 598 | 1096 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 8860 | 53277 | 97636 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 7875 | 47351 | 86776 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 394 | 2368 | 4339 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 17,9 | 9,38 | 0,88 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 91,30% | 47,90% | 4,50% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 17,9 | 9,38 | 0,88 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 140 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 17,8 | 17,8 | 17,8 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 17,8 | 17,8 | 17,8 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 17,27 | 17,27 | 17,27 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,35 | 8,1 | 14,85 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,15 | 0,89 | 1,63 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 7906 | 47434 | 86962 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 88 | 527 | 965 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 7818 | 46907 | 85996 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 6948 | 41689 | 76431 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 347 | 2084 | 3822 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 15,77 | 8,28 | 0,78 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 91,30% | 47,90% | 4,50% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 15,77 | 8,28 | 0,78 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 141 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 18,1 | 18,1 | 18,1 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 18,1 | 18,1 | 18,1 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 17,56 | 17,56 | 17,56 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,37 | 8,22 | 15,07 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,15 | 0,9 | 1,66 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 8023 | 48136 | 88250 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 89 | 534 | 980 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 7934 | 47602 | 87270 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 7051 | 42307 | 77563 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 353 | 2115 | 3878 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 16,04 | 8,43 | 0,83 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 91,30% | 48,00% | 4,70% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 16,04 | 8,43 | 0,83 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 142 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 14,3 | 14,3 | 14,3 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 14,3 | 14,3 | 14,3 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 13,87 | 13,87 | 13,87 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,08 | 6,5 | 11,91 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,12 | 0,72 | 1,31 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 6324 | 38064 | 69745 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 70 | 423 | 774 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 6254 | 37641 | 68971 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 5559 | 33454 | 61299 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 278 | 1673 | 3065 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 12,67 | 6,66 | 0,65 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 91,40% | 48,00% | 4,70% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 12,67 | 6,66 | 0,65 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 147 |  | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 11 | 11 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 11 | 11 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| теплоисточника | % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,67 | 10,67 | 10,67 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,84 | 5,02 | 9,21 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,09 | 0,55 | 1,01 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 4919 | 29397 | 53934 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 55 | 326 | 599 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 4864 | 29071 | 53335 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 4323 | 25837 | 47402 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 216 | 1292 | 2370 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,74 | 5,1 | 0,45 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 91,30% | 47,80% | 4,20% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,74 | 5,1 | 0,45 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 143 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,5 | 7,5 | 7,5 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,5 | 7,5 | 7,5 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,28 | 7,28 | 7,28 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,55 | 3,33 | 6,1 |
|  | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 3221 | 19500 | 35722 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 36 | 216 | 397 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 3185 | 19284 | 35325 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 2831 | 17139 | 31396 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 142 | 857 | 1570 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,66 | 3,58 | 0,5 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 91,60% | 49,20% | 6,90% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,66 | 3,58 | 0,5 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 144 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,3 | 10,3 | 10,3 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,3 | 10,3 | 10,3 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,99 | 9,99 | 9,99 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,78 | 4,7 | 8,62 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,09 | 0,52 | 0,95 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 4568 | 27523 | 50479 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 51 | 306 | 560 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 4517 | 27218 | 49918 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 4015 | 24190 | 44366 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 201 | 1210 | 2218 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,13 | 4,77 | 0,42 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 91,30% | 47,80% | 4,20% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,13 | 4,77 | 0,42 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 145 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 | 17 | 17 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 | 17 | 17 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 16,49 | 16,49 | 16,49 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,29 | 7,76 | 14,22 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,14 | 0,85 | 1,56 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 7554 | 45443 | 83272 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 84 | 504 | 924 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 7470 | 44938 | 82348 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 6639 | 39939 | 73188 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 332 | 1997 | 3659 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 15,06 | 7,88 | 0,71 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 91,30% | 47,80% | 4,30% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 15,06 | 7,88 | 0,71 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 146 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,8 | 8,8 | 8,8 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,8 | 8,8 | 8,8 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,54 | 8,54 | 8,54 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,66 | 3,96 | 7,3 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,07 | 0,44 | 0,8 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 3865 | 23190 | 42749 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 43 | 257 | 475 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 3822 | 22932 | 42274 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 3397 | 20381 | 37572 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 170 | 1019 | 1879 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,8 | 4,14 | 0,43 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 91,40% | 48,50% | 5,10% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,8 | 4,14 | 0,43 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 147 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 | 8 | 8 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 | 8 | 8 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,76 | 7,76 | 7,76 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,6 | 3,6 | 6,6 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,07 | 0,4 | 0,73 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 3514 | 21082 | 38650 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 39 | 234 | 429 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 3475 | 20848 | 38221 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 3088 | 18529 | 33969 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 154 | 926 | 1698 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,09 | 3,76 | 0,43 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 91,40% | 48,50% | 5,60% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,09 | 3,76 | 0,43 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 148 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,37 | 4,37 | 4,37 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,33 | 1,97 | 3,61 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,04 | 0,22 | 0,4 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 1932 | 11536 | 21140 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 | 128 | 235 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 1911 | 11408 | 20906 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 1698 | 10139 | 18580 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 85 | 507 | 929 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 2,18 | 0,36 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 91,60% | 49,90% | 8,20% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 2,18 | 0,36 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 149 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 10 | 10 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 10 | 10 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,7 | 9,7 | 9,7 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,76 | 4,54 | 8,32 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,08 | 0,5 | 0,92 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 4451 | 26586 | 48722 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 49 | 295 | 541 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 4401 | 26291 | 48181 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 3912 | 23367 | 42822 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 196 | 1168 | 2141 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,86 | 4,66 | 0,46 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 91,30% | 48,00% | 4,80% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 8,86 | 4,66 | 0,46 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| поддержание резервной тепловой мощности |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 150 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,12 | 0,71 | 1,31 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,01 | 0,08 | 0,14 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 703 | 4158 | 7671 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 | 46 | 85 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 695 | 4112 | 7586 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 618 | 3654 | 6742 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 31 | 183 | 337 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,32 | 0,67 | 0 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 90,80% | 45,80% | 0,10% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,32 | 0,67 | 0 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| определяется по соглашению сторон |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 151 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,16 | 1,16 | 1,16 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,09 | 0,53 | 0,97 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,01 | 0,06 | 0,11 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 527 | 3104 | 5680 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | 34 | 63 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 521 | 3069 | 5617 |
| Полезный отпуск | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 463 | 2728 | 4992 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 | 136 | 250 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,06 | 0,58 | 0,09 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 91,40% | 49,50% | 7,50% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,06 | 0,58 | 0,09 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Теплоисточник № | 152 | | | | | | | |
| Установленная мощность | Гкал/ч | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| Располагаемая мощность | Гкал/ч | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника | Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| % | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% | 3,00% |
| Тепловая мощность «нетто» | Гкал/ч | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,37 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 11,00% | 11,00% | 11,00% |
| Выработка тепловой энергии | Гкал | 2167 | 4333 | 4333 | 4333 | 4333 | 4333 | 4333 |
| Собственные и хозяйственные нужды | Гкал | 24 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 | 48 |
| Отпуск в сеть | Гкал | 2143 | 4285 | 4285 | 4285 | 4285 | 4285 | 4285 |
| Полезный отпуск | Гкал | 2143 | 4285 | 4285 | 4285 | 3809 | 3809 | 3809 |
| Годовые потери в тепловых сетях, в т.ч. | Гкал | 107 | 214 | 214 | 214 | 190 | 190 | 190 |
| Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности | Гкал/ч | 0,64 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| % | 63,30% | 26,60% | 26,60% | 26,60% | 18,60% | 18,60% | 18,60% |
| Аварийный резерв | Гкал/ч | 0,64 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

# **Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии**

Данный раздел не рассматривается, так как магистральных выводов тепловых сетей в городе Ханты-Мансийске нет.

# **Гидравлический расчет передачи теплоносителя от каждого магистрального вывода с целью определения возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода**

При проектировании новых и реконструкции действующих СЦТ, а также при разработке мероприятий по повышению эксплуатационной готовности и безотказности работы всех звеньев системы расчёт гидравлических режимов обязателен.

Для водяных тепловых сетей необходимо предусматривать следующие гидравлические режимы:

* расчётный — по расчётным расходам сетевой воды;
* зимний — при максимальном отборе воды на горячее водоснабжение из обратного трубопровода;
* переходный — при максимальном отборе воды на горячее водоснабжение из подающего трубопровода;
* летний — при максимальной нагрузке горячего водоснабжения в неотопительный период;
* статический — при отсутствии циркуляции теплоносителя в тепловой сети;
* аварийный.

При выполнении гидравлических расчётов зимний и переходный режимы не выполнялись, так как в городе Ханты-Мансийске существует закрытая схема горячего водоснабжения.

Гидравлические расчёты выполнялись при эквивалентной шероховатости внутренней поверхности трубопроводов:

* для водяных тепловых сетей кэ = 0,0005 м;
* для сетей горячего водоснабжения кэ = 0,001 м.

Диаметры подающего и обратного трубопроводов двухтрубных водяных тепловых сетей при совместной подаче теплоты на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение принимались одинаковыми.

Наименьший внутренний диаметр труб принимался в тепловых сетях не менее 32 мм, а для циркуляционных трубопроводов горячего водоснабжения — не менее 25 мм.

Давление воды в подающих трубопроводах водяных тепловых сетей принималось, исходя из условий не вскипания воды при ее максимальной температуре в любой точке подающего трубопровода, в оборудовании источника теплоты и в приборах систем потребителей, непосредственно присоединенных к тепловым сетям.

Давление воды в обратных трубопроводах водяных тепловых сетей принималось, исходя из условия избыточности. Давление должно быть избыточным, не менее 0,05 МПа и на 0,1 МПа ниже допустимого давления в системах теплоиспользования потребителей.

При определении напора сетевых насосов перепад давлений на вводе двухтрубных водяных тепловых сетей в здания (при элеваторном присоединении систем отопления) принималось равным расчётным потерям давления на вводе и в местной системе с коэффициентом 1,5, но не менее 0,15 МПа.

На основании данных о величине договорных тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии системы теплоснабжения г. Ханты-Мансийска, схем и характеристик участков тепловых сетей АО «Управление теплоснабжения и инженерных сетей», ОАО «Обьгаз», МП «Ханты-Мансийскгаз», БУ ХМАО-Югры «ДЭСЗ» и АО «ГК «Северавтодор» филиал №5 актуализирована электронная модель тепловых сетей и элементов схемы теплоснабжения и выполнены расчёты гидравлических режимов системы теплоснабжения г. Ханты-Мансийска.

Гидравлический расчёт тепловых сетей системы теплоснабжения г. Ханты- Мансийска выполнен с использованием программно-расчетного комплекса ZuluThermo 7.0.

При проведении гидравлических расчетов учтены мероприятия по вводу в эксплуатацию новых источников тепловой энергии, а также мероприятия по модернизации существующих источников теплоснабжения и тепловых сетей.

Рекомендуемые параметры располагаемых напоров и давления сетевой воды на выходе из теплоисточников приведены в таблице 2.

Таблица 2 - Рекомендуемые параметры располагаемых напоров и давления сетевой воды на выходе из теплоисточников

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование предприятия** | **Наименование источника** | **Номер источника** | **Расчетный располагаемый напор на выходе из источника, м** | **Расчетный напор в обратном трубопроводе на источнике, м** | **Давление в подающем трубопроводе, м** | **Давление в обратном трубопроводе, м** |
|
| АО УТС | 11. - Котельная №11 | 11 | 30 | 62,38 | 60 | 30 |
| АО УТС | 12. - Котельная №12 пос.Ф.Горная | 12 | 34 | 59,25 | 56 | 22 |
| АО УТС | 13. - Котельная №13 ул.Горького, 18 | 13 | 19 | 69,92 | 41 | 22 |
| АО УТС | 16. - Котельная №17 пер.Южный, 16-a | 16 | 30 | 144,25 | 60,85 | 30,85 |
| АО УТС | 18. - Котельная УВК по ул.Островского, 37 | 18 | 32 | 69,01 | 53,9 | 21,9 |
| АО УТС | 22. - Котельная Школы №3 ул.Маяковского | 22 | 32 | 70 | 56,31 | 24,31 |
| АО УТС | 23. - Котельная №24 - "Школа №6" ул.Рознина, 36 | 23 | 25 | 55,83 | 45 | 20 |
| АО УТС | 26. - Котельная "Больничный комплекс" (районная) ул.Пионерская (район ж/д 115) | 26 | 43 | 68,67 | 73,17 | 30,17 |
| АО УТС | 29. - Котельная Микрорайон 6 ж/д 75 квартала ул.Мира, 52a | 29 | 27 | 61,96 | 47 | 20 |
| АО УТС | 30. - Котельная №31, ул.Мира, 115-а | 30 | 30 | 68,45 | 56,01 | 26,01 |
| АО УТС | 32. - Котельная "Квартал многоэтажной застройки" (ул.Чкалова-Доронина- Шевченко-Чехова) ул. Шевченко (110/70) | 32 | 18 | 63 | 39 | 21 |
| АО УТС | 33. - Котельная Православного храма ул.Гагарина, 27 | 33 | 27 | 121,31 | 47,73 | 20,73 |
| АО УТС | 34. - Котельная №35 ул.Рознина, 16 | 34 | 31 | 69 | 61,08 | 30,08 |
| АО УТС | 35. - Котельная Сирина, 68б (95 кв. ж/д) ул.Сирина, 68б | 35 | 16 | 56,89 | 46 | 30 |
| АО УТС | 37. - Котельная Музей геологии, нефти и газа ул.Чехова, 11 | 37 | 34 | 68 | 53,94 | 19,94 |
| АО УТС | 38. - Котельная №39 ОМК | 38 | 33 | 63 | 58 | 25 |
| АО УТС | 39. - Котельная Гидронамыв (микрорайон 11 ж/д) ул. Ямская | 39 | 38,6 | 55 | 65,09 | 26,49 |
| АО УТС | 40. - Котельная СУ-967 п.Горный | 40 | 34 | 64,54 | 54 | 20 |
| АО УТС | 41. - Котельная Дзержинского, 30 (96кв ж/д) ул.Дзержинского,30 | 41 | 18 | 59,63 | 43,43 | 25,43 |
| АО УТС | 43. - Котельная Ленина 8 ул.Ленина 8 | 43 | 32 | 69,5 | 50 | 18 |
| АО УТС | 44. - Котельная 2-очередь жил. микр-она ул.Дунина-Горкавича №1, 2 ул.Дунина- Горкавича | 44 | 30 | 68,98 | 59,8 | 29,8 |
| АО УТС | 45. - Котельная Юридический институт для подготовки специалистов системы МВД РФ ул.Студенческая, 19 | 45 | 25 | 65,9 | 45 | 20 |
| АО УТС | 46. - Котельная Школа № 8 ул. Гагарина, 133-а | 46 | 32 | 135,4 | 53 | 21 |
| АО УТС | 47. - Котельная Пож.депо на 8 авт 5,15 МВт ул.Студенческая, 8 | 47 | 23 | 61,4 | 43,09 | 20,09 |
| АО УТС | 48. - Котельная в микрорайоне Менделеева- Шевченко-Строителей ул. Строителей, 90a | 48 | 29,5 | 64,93 | 50 | 20,5 |
| АО УТС | 49. - Котельная Станция скорой медицинской помощи, ул. Привольная | 49 | 32 | 55,89 | 62,77 | 30,77 |
| АО УТС | 50. - Котельная, ул.Строителей, 12б | 50 | 25 | 67,41 | 44,6 | 19,6 |
| АО УТС | 51. - Котельная - Памятный знак первооткрывателей Сибири, пр. Первооткрывателей, 1 | 51 | 27 | 121,69 | 45,6 | 18,6 |
| АО УТС | 52. - Крышная котельная №140, ул. Гагарина, 35 | 52 | 22 | 130 | 51,57 | 29,57 |
| АО УТС | 53. - Котельная "Иртыш" 24.7 МВт | 53 | 32 | 42 | 48,09 | 16,09 |
| АО УТС | 54. - Котельная "Велпас" ул. Гагарина, 220a | 54 | 25 | 136,86 | 49,38 | 24,38 |
| АО УТС | 55. - Котельная Кирова, 3 а | 55 | 23 | 37 | 28 | 5 |
| АО УТС | 56. - Котельная "Грибная", ул.Грибная, 8 | 56 | 6 | 66,82 | 29 | 23 |
| АО УТС | 57. - Котельная по ул. Доронина, 8 | 57 | 5,1 | 50 | 13,1 | 8 |
| АО УТС | 58. - Котельная по ул. Югорская, 1 | 58 | 5,4 | 122 | 13,4 | 8 |
| АО УТС | 59. - Котельная по ул. Югорская, 5 | 59 | 5,4 | 122 | 13,4 | 8 |
| АО УТС | 60. - Котельная Югорская, 11 | 60 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| АО УТС | 01. - Котельная №1 ул.Пионерская, 27a | 1001 | 34 | 63,25 | 56 | 22 |
| АО УТС | 01. - Котельная №1 ул.Пионерская, 27a (95/70) | 1002 | 34 | 63,8 | 56,12 | 22,12 |
| АО УТС | 01. - Котельная №1 ул.Пионерская, 27a (ГВС) | 1003 | 35 | 68,15 | 61,18 | 26,18 |
| АО УТС | Котельная №14 ул.Набережная, 34 | 1114 | 40 | 56,38 | 60 | 20 |
| АО УТС | 02. - Котельная №2 ул.Дзержинского, 41а | 2001 | 33 | 46,45 | 53 | 20 |
| АО УТС | 02. - Котельная №2 ул.Дзержинского, 41а (95/70) | 2002 | 28 | 46,66 | 48 | 20 |
| АО УТС | 02. - Котельная №2 ул.Дзержинского, 41а (ГВС) | 2003 | 20 | 53,05 | 46,43 | 26,43 |
| АО УТС | 03. - Котельная №3 ул.Гагарина, 58 | 3002 | 33,3 | 136,44 | 58,3 | 25 |
| АО УТС | 03. - Котельная №3 ул.Гагарина, 58 (ГВС) | 3003 | 18 | 131,51 | 38 | 20 |
| АО УТС | 32. - Котельная "Квартал многоэтажной застройки" (ул.Чкалова-Доронина- Шевченко-Чехова) ул. Шевченко (95/70) | 3202 | 32 | 63,46 | 54 | 22 |
| АО УТС | 32. - Котельная "Квартал многоэтажной застройки" (ул.Чкалова-Доронина- Шевченко-Чехова) ул. Шевченко (ГВС) | 3203 | 28,6 | 70,3 | 57,6 | 29 |
| АО УТС | 34. - Котельная №35 ул.Рознина, 16 (ГВС) | 3403 | 18 | 67,57 | 46,54 | 28,54 |
| АО УТС | 35. - Котельная Сирина, 68б (95 кв. ж/д) ул.Сирина, 68б (ГВС) | 3503 | 13 | 56,88 | 43 | 30 |
| АО УТС | 36. - Котельная Театрально-концертного комплекса ул.Комсомольская, 63 | 3601 | 30 | 72,03 | 60 | 30 |
| АО УТС | 36. - Котельная Театрально-концертного комплекса ул.Комсомольская, 63 (95/70) | 3602 | 23 | 72,09 | 53 | 30 |
| АО УТС | 36. - Котельная Театрально-концертного комплекса ул.Комсомольская, 63 (ГВС) | 3603 | 7,5 | 70,97 | 36,5 | 29 |
| АО УТС | 04. - Котельная №4 ул.Шевченко, 29 | 4002 | 30 | 62 | 50 | 20 |
| АО УТС | 04. - Котельная №4 ул.Шевченко, 29 (ГВС) | 4003 | 32 | 72,89 | 62,89 | 30,89 |
| АО УТС | 42. - Котельная Кирова 35 ул.Свободы, 36 | 4201 | 20 | 46,08 | 39,71 | 19,71 |
| АО УТС | 42. - Котельная Кирова 35 ул.Свободы, 36 (95/70) | 4202 | 28,8 | 46,08 | 48,57 | 19,77 |
| АО УТС | 05. - Котельная №5 ул.Спортивная, 7 | 5002 | 35 | 131,46 | 55 | 20 |
| АО УТС | 05. - Котельная №5 ул.Спортивная, 7 (ГВС) | 5003 | 16 | 141,33 | 46 | 30 |
| АО УТС | 06. - Котельная комплекса ВУЗов ул.Гагарина, 16 | 6001 | 33 | 69,17 | 51,2 | 18,2 |
| АО УТС | 06. - Котельная комплекса ВУЗов ул.Гагарина, 16 (95/70) | 6002 | 35 | 82,23 | 65 | 30 |
| АО УТС | 06. - Котельная комплекса ВУЗов ул.Гагарина, 16 (ГВС) | 6003 | 26 | 81,6 | 55 | 29 |
| АО УТС | 07. - Котельная №7 ул.Маяковского, 19 | 7002 | 30 | 76,48 | 55 | 25 |
| АО УТС | 07. - Котельная №7 ул.Маяковского, 19 (ГВС) | 7003 | 20 | 82,32 | 51,75 | 31,75 |
| АО УТС | 08. - Котельная №8 ул.Комсомольская, 38-a | 8001 | 32 | 73,76 | 65 | 33 |
| АО УТС | 08. - Котельная №8 ул.Комсомольская, 38-a (95/70) | 8002 | 32 | 57,64 | 49 | 17 |
| АО УТС | 09. - Котельная № 9 ул.Чехова, 74 | 9002 | 50 | 71,6 | 80,14 | 30,14 |
| АО УТС | 09. - Котельная № 9 ул.Чехова, 74 (ГВС) | 9003 | 33 | 71,6 | 63,14 | 30,14 |
| АО УТС | 10. - Котельная №10 ул.Заводская, 7 | 10002 | 32 | 56,35 | 62 | 30 |
| АО УТС | 10. - Котельная №10 ул.Заводская, 7 (ГВС) | 10003 | 32 | 56,3 | 62,01 | 30,01 |
| АО УТС | 14. - Котельная №15 ул.Сутормина, 20 | 14001 | 28 | 126,54 | 42 | 14 |
| АО УТС | 14. - Котельная №15 ул.Сутормина, 20 (95/70) | 14002 | 45 | 134 | 67,21 | 22,21 |
| АО УТС | 14. - Котельная №15 ул.Сутормина, 20 (ГВС) | 14003 | 32 | 142,47 | 63 | 31 |
| АО УТС | 15. - Котельная №16 ул.Гагарина, 89-a | 15002 | 30 | 137 | 58,27 | 28,27 |
| АО УТС | 15. - Котельная №16 ул.Гагарина, 89-a (ГВС) | 15003 | 18 | 141,72 | 51,42 | 33,42 |
| АО УТС | 17. - Котельная Рябиновая (7МВт) ул.Рябиновая | 17001 | 40 | 148,94 | 71,82 | 31,82 |
| АО УТС | 17. - Котельная Рябиновая (7МВт) ул.Рябиновая (95/70) | 17002 | 46 | 143,05 | 71 | 25 |
| АО УТС | 17. - Котельная Рябиновая (7МВт) ул.Рябиновая (ГВС) | 17003 | 33,5 | 142,48 | 58,5 | 25 |
| АО УТС | 19. - Котельная 10мВт (Учхоз) ул.Осенняя | 19001 | 50 | 56,95 | 71 | 21 |
| АО УТС | 19. - Котельная 10мВт (Учхоз) ул.Осенняя (95/70) | 19002 | 46 | 55,91 | 66 | 20 |
| АО УТС | 19. - Котельная 10мВт (Учхоз) ул.Осенняя (ГВС) | 19003 | 33,5 | 58,1 | 55,62 | 22,12 |
| АО УТС | 20. - Котельная Менделеева №3 ул.Менделеева, 3 | 20001 | 20 | 60,44 | 40 | 20 |
| АО УТС | 20. - Котельная Менделеева №3 ул.Менделеева, 3 (95/70) | 20002 | 30 | 61,02 | 50 | 20 |
| АО УТС | 20. - Котельная Менделеева №3 ул.Менделеева, 3 (ГВС) | 20003 | 40 | 60,18 | 60 | 20 |
| АО УТС | 21. - Котельная №22 ул.Калинина, 77-а | 21001 | 24 | 62 | 44 | 20 |
| АО УТС | 21. - Котельная №22 ул.Калинина, 77-а (95/70) | 21002 | 59 | 61 | 79 | 20 |
| АО УТС | 24. - Котельная ДК "Октябрь" ул.Дзержинского, 7 | 24001 | 30 | 74,44 | 58 | 28 |
| АО УТС | 24. - Котельная ДК "Октябрь" ул.Дзержинского, 7 (95/70) | 24002 | 35 | 70,22 | 59 | 24 |
| АО УТС | 24. - Котельная ДК "Октябрь" ул.Дзержинского, 7 (ГВС) | 24003 | 10 | 77,36 | 41 | 31 |
| АО УТС | 25. - Котельная №26 ул. Рознина 70-б (110/70) | 25001 | 28 | 64,98 | 58 | 30 |
| АО УТС | 25. - Котельная №26 ул. Рознина 70-б (95/70) | 25002 | 33 | 64,88 | 63 | 30 |
| АО УТС | 25. - Котельная №26 ул. Рознина 70-б (ГВС) | 25003 | 12 | 66,36 | 42,71 | 30,71 |
| АО УТС | 27. - Котельная ОПНД ул. Гагарина, 106 | 27001 | 30 | 133,34 | 50 | 20 |
| АО УТС | 27. - Котельная ОПНД ул. Гагарина, 106 (95/70) | 27002 | 30 | 133,25 | 50 | 20 |
| АО УТС | 27. - Котельная ОПНД ул. Гагарина, 106 (ГВС) | 27003 | 17 | 130,35 | 34,15 | 17,15 |
| АО УТС | 28. - Котельная №29 ул.Ленина, 49-a | 28002 | 30 | 74,71 | 60 | 30 |
| АО УТС | 28. - Котельная №29 ул.Ленина, 49-a (ГВС) | 28003 | 15,7 | 72,65 | 43,7 | 28 |
| АО УТС | 31. - Котельная №32 ул.Пионерская, 13-б | 31001 | 37 | 67,35 | 62 | 25 |
| АО УТС | 31. - Котельная №32 ул.Пионерская, 13-б (95/70) | 31002 | 58 | 62,46 | 78 | 20 |
| АО УТС | 31. - Котельная №32 ул.Пионерская, 13-б (ГВС) | 31003 | 33,5 | 72 | 63,21 | 29,71 |
| ДЭСЗ | 120. - Котельная "Гаражи администрации ХМАО" ул. Шевченко, 49 | 120 | 10,1 | 56,61 | 23,28 | 13,18 |
| ДЭСЗ | 121. - Крышная котельная ОАО "Северавтотранс" ул.Мира, 104 | 121 | 13 | 64,96 | 34,63 | 21,63 |
| ДЭСЗ | 122. - Котельная "Дом Дружбы народов" ул.Мира, 14a | 122 | 15 | 67,54 | 35,72 | 20,72 |
| ДЭСЗ | Котельная «Центр искусств для одаренных детей» 1 очередь ул. Пискунова, 1 | 123 | 20 | 85,69 | 43,91 | 23,91 |
| ДЭСЗ | 123. - Котельная "Центр искусств для одаренных детей Севера" ул. Пискунова, 3 a | 123 | 20 | 85,69 | 43,91 | 23,91 |
| ДЭСЗ | 124. - Комплекс зданий Правительства ХМАО-Югры ул.Мира, 5 | 124 | 15 | 71,36 | 34,94 | 19,94 |
| ДЭСЗ | 125. - Котельная Югорский НИИИТ Мира, 151 | 125 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ДЭСЗ | 126. - Котельная Еловая, 36 | 126 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ДЭСЗ | 127. - Крышная котельная Окружная стоматологическая поликлиника ул. Рознина, 75 | 127 | 11 | 50,93 | 25,57 | 14,57 |
| ДЭСЗ | 128. - Котельная СУР ул. Студенческая, 2 | 128 | 16 | 73,48 | 48,34 | 32,34 |
| ДЭСЗ | 130. - Котельная "Картинная галерея" ул.Мира, 2a | 130 | 16 | 65,4 | 29,2 | 13,2 |
| ДЭСЗ | Пансионат на 225 мест ул. Мира, 42 | 130 | 16 | 65,4 | 29,2 | 13,2 |
| ДЭСЗ | 132. - Котельная ПУ №10, Уральская, 2 | 132 | 15 | 50,57 | 30,38 | 15,38 |
| ДЭСЗ | 133. - Крышная котельная ул. Мира 27 | 133 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ДЭСЗ | 86. - Котельная "Ледовый дворец" ул.Ледовая, 1 | 86 | 14 | 48,8 | 34,32 | 20,32 |
| ДЭСЗ | 87. - Котельная "Стадион" ул.Отрадная, 9 | 87 | 14 | 133,19 | 35,45 | 21,45 |
| ДЭСЗ | 89. - Котельная "Ледовый дворец (2-я очередь)" ул.Ледовая, 1А | 89 | 16 | 48,87 | 37,78 | 21,78 |
| ОАО "Обьгаз" | 84. - Котельная "База Обьгаз" ул.Мира, 120 | 84 | 15 | 62,23 | 35 | 20 |
| ОАО "Обьгаз" | 85. - Крышная котельная "Мира 51" ул.Мира, 51 | 85 | 15 | 52,26 | 27,33 | 12,33 |
| ОАО "Обьгаз" | 88. - Котельная квартала Энгельса- Коминтерна ул.Пушкина,4 | 88 | 15 | 67,24 | 35,64 | 20,64 |
| ОАО "Обьгаз" | 90. - Котельная "Хвойный урман" | 90 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОАО "Объгаз" | 91. - Котельная "Северречфлот" | 91 | 20 | 36,64 | 30 | 10 |
| ОАО "Объгаз" | 129. - Котельная "Автокемпинговый комплекс" Тобольский тракт, 4 | 129 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ОАО "Объгаз" | 131. - Котельная Еловая, 34 | 131 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МП ХГ | 92. - Газовая котельная "Городское кладбище 5 км а/д Ханты-Мансийск-Тюмень" Тобольский тракт, 15 | 92 | 11,2 | 58,99 | 70,19 | 58,99 |
| МП ХГ | 93. - Автоматическая блочно-модульная котельная "Наблюдательный комплекс и метеорологическая площадка с пожарным постом" Тобольский тракт, 3 | 93 | 20 | 57,32 | 34,56 | 14,56 |
| МП ХГ | 94. - Автоматическая газовая котельная "Общежитие ОТРК "Югра" ул.Ленина, 64 | 94 | 20 | 62,89 | 39,95 | 19,95 |
| МП ХГ | 95. - Автоматическая блочно-модульная котельная "Ляминская РЭБ" ул. Сутормина, 1 | 95 | 15 | 67,17 | 34,62 | 19,62 |
| МП ХГ | 96. - Автоматическая газовая котельная "Временные общежития ПУ-10", Студенческая, 1 | 96 | 25 | 63,82 | 47,06 | 22,06 |
| МП ХГ | 97. - Автоматическая газовая котельная "База Энрергонадзора" ул. Мира, 118А | 97 | 18 | 64,5 | 39,02 | 21,02 |
| МП ХГ | 98. - Крышная газовая котельная Жилой дом ул. Посадская, 6 | 98 | 16 | 128,65 | 32,5 | 16,5 |
| МП ХГ | 99. - Крышная газовая котельная Жилой дом ул. Дунина-Горкавича, 5 | 99 | 20 | 59,36 | 40,91 | 20,91 |
| МП ХГ | 100. - Крышная газовая котельная Жилой дом ул. Дунина-Горкавича, 7 | 100 | 20 | 59,04 | 39,77 | 19,77 |
| МП ХГ | 101. - Газовая блочно-модульная котельная "Студгородок" ул.Студенческая | 101 | 30 | 62,65 | 51,27 | 21,27 |
| МП ХГ | 101. - Газовая блочно-модульная котельная "Студгородок" ул.Студенческая (ГВС) | 101 | 15 | 62,65 | 35,99 | 20,99 |
| МП ХГ | 102.- Газовая автоматическая котельная"Общежитие на 162 места"(ЮФМШ), ул.Мира,124/1 | 102 | 20 | 60,76 | 39,3 | 19,3 |
| МП ХГ | 103. - Крышная газовая котельная Жилой дом ул. Ленина, 40 | 103 | 15 | 64,65 | 34,93 | 19,93 |
| МП ХГ | 104. - Крышная газовая котельная Жилой дом ул. Ленина, 42 | 104 | 16 | 64,87 | 36,3 | 20,3 |
| МП ХГ | 105. - Крышная газовая котельная Жилой дом ул.Студенческая, 14 | 105 | 15 | 78,3 | 57,36 | 42,36 |
| МП ХГ | 106. - Крышная газовая котельная Жилой дом ул.Студенческая, 16 | 106 | 15 | 78,38 | 58,29 | 43,29 |
| МП ХГ | 107. - Крышная газовая котельная Жилой дом ул.Студенческая, 18 | 107 | 15 | 78,6 | 56,78 | 41,78 |
| МП ХГ | 108. - Крышная газовая котельная Жилой дом ул.Студенческая, 20 | 108 | 15 | 79,16 | 57,16 | 42,16 |
| МП ХГ | 109. - Котельная 4,0 МВт ул.Мичурина | 109 | 15 | 48,03 | 36,18 | 21,18 |
| МП ХГ | 110. -Детский сад "Одуванчик по ул. Рассветная, 2 | 110 | 16 | 80 | 56,07 | 40,07 |
| МП ХГ | 111. - Котельная "Павлика Морозова", 19 | 111 | 20 | 52 | 40,58 | 20,58 |
| МП ХГ | 112. - Котельная "Водозабор Северный" | 112 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МП ХГ | 113. - Котельная Калинина, 117 | 113 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МП ХГ | 114. - Котельная 1,0 МВт д/с "Алые паруса" Сирина, 72 | 114 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МП ХГ | 115. - Котельная д/с "Незнайка" Ломоносова, 38 | 115 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МП ХГ | 116. - Котельная "Администрация Ханты- Мансийского района" ул.Гагарина, 214 | 116 | 15 | 136,57 | 36,51 | 21,51 |
| МП ХГ | 117. - БМК по ул. Заводская, 24А | 117 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МП ХГ | 118. - Котельная Гагарина, 193 | 118 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МП ХГ | 119. - Котельная №1, №2 | 119 | 0 | 0 | 0 | 0 |

# **Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой** **нагрузки потребителей**

Информация о резервах (дефицитах) тепловой мощности на действующих котельных существующей системы теплоснабжения и перспективных источников тепловой энергии на территории г. Ханты-Мансийска при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей представлена в таблице 1.

По результатам составления перспективных балансов тепловой энергии выявлены дефициты тепловой мощности, которые будут иметь место в течение расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения г. Ханты-Мансийска.