Схема теплоснабжения

Сельского поселения

«Канинский сельсовет» ЗР НАО

(актуализация на 2024 г.)

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесённых   
к государственной тайне», не содержится.

ОГЛАВЛЕНИЕ

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

[4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки](#_2s8eyo1)

[4.2 Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии](#_lnxbz9)

[4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей](#_35nkun2)

[4.4 Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения](#_1ksv4uv)

# Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

Прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение рамках, проектируемых жилым зданий по годам прогнозного периода нарастающим итогом (2024, 2025   
и до 2038) не ожидается за исключением котельной № 1 и котельной № 3.   
К котельной № 1 в 2023 году подключены жилые дома ул. Колхозная д. 18, ул. Колхозная   
д. 21, ул Советская д. 9, ул. Профсоюзная, д. 4, ул. Профсоюзная, д. 2, ул. Профсоюзная, д. 3,   
ул. Профсоюзная, д. 4, а в 2024 году планируется подключить жилые дома по ул. Школьная,   
д. 19, ул. Школьная, д. 21, ул. Школьная, д. 23, ул. Школьная, д. 25.

В 2022 году введена котельная № 3. К данной котельной подключены жилые дома   
по ул. Новосёлов д. 5 (кв. 2) и ул. Новосёлов д. 7 (кв. 1), а в 2023 году подключен жилой дом   
№ 3 по ул. Новосёлов.

Кроме того, уменьшение расчётной тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию   
и горячее водоснабжение сносимых по годам прогнозного периода жилым зданий   
с нарастающим итогом (2021, 2022, 2023, 2024, 2025 и до 2038) также не ожидается,   
за исключением котельной № 4.

В 2020 году от котельной № 4 отключён объект–школа-сад и присоединён объект – БВПУ.

Проектирование общественно-деловых зданий и промышленных объектов по годам прогнозного периода нарастающим итогом (2022, 2023, 2024, 2025 и до 2038)   
не ожидается, как и их сноса.

В зоне единой теплоснабжающей и теплосетевой организации МП ЗР «Севержилкомсервис», а также на территории Сельского поселения «Канинский сельсовет» ЗР НАО возможно строительство объектов здравоохранения, культуры и спорта. Теплоснабжение данных объектов необходимо предусмотреть от автономных жидкостных либо твёрдотопливных котельных.

## Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки

При составлении балансов тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки   
в каждой из зон действия источников тепловой энергии, были учтены возможные мероприятия   
по источникам.

В таблицах ниже представлены перспективные балансы, существующей на базовый период схемы теплоснабжения, тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников теплоснабжения по каждой ресурсоснабжающей организации.

Таблица 1. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2029 | 2030-2038 |
| **Котельная № 1** | |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,973 | 1,973 | 1,973 | 1,973 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Затраты тепла на собственные  и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Располагаемая тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,934 | 1,934 | 1,934 | 1,934 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,74 | 0,74 | 0,86 | 1,04 | н.д. | н.д. | н.д. |
| отопление, вентиляция | Гкал/ч | 0,74 | 0,74 | 0,86 | 1,04 | н.д. | н.д. | н.д. |
| ГВС | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | н.д. | н.д. | н.д. |
| техн. нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Резерв/дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке | Гкал/ч | 1,134 | 1,134 | 1,014 | 0,83 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,74 | 0,74 | 0,86 | 1,04 | н.д. | н.д. | н.д. |
| отопление, вентиляция | Гкал/ч | 0,74 | 0,74 | 0,86 | 1,04 | н.д. | н.д. | н.д. |
| ГВС | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | н.д. | н.д. | н.д. |
| техн. нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Резерв/дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке | Гкал/ч | 1,134 | 1,134 | 1,014 | 0,83 | н.д. | н.д. | н.д. |

Перспективный баланс тепловой мощности котельной № 1, представленный в таблице показывает, котельная в холодное время года сможет обеспечить надёжное теплоснабжение   
с 100 % резервированием. Планируется реконструкция данного объекта с целью восстановления конструктивных характеристик обеспечивающих надёжную эксплуатацию.

Таблица 2. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2029 | 2030-2038 |
| **Котельная № 5** | |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | н.д. | н.д. |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | н.д. | н.д. |
| Затраты тепла на собственные  и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | н.д. | н.д. |
| Располагаемая тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | н.д. | н.д. |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | н.д. | н.д. |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | н.д. | н.д. |
| отопление, вентиляция | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | н.д. | н.д. |
| ГВС | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | н.д. | н.д. |
| техн. нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | н.д. | н.д. |
| Резерв/дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке | Гкал/ч | -0,05 | -0,05 | -0,05 | -0,05 | -0,05 | н.д. | н.д. |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | н.д. | н.д. |
| отопление, вентиляция | Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | н.д. | н.д. |
| ГВС | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | н.д. | н.д. |
| техн. нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | н.д. | н.д. |
| Резерв/дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке | Гкал/ч | -0,05 | -0,05 | -0,05 | -0,05 | -0,05 | н.д. | н.д. |

Перспективный баланс тепловой мощности котельной № 5, представленный в таблице, показывает, что, реализация планов увеличения объёмов потребления тепловой энергии не планируется, котельная в холодное время года сможет обеспечить теплоснабжение без резервирования. На сегодняшний день реконструкция котельной № 5 не требуется. В случае возникновения неисправности оборудования будет обеспечен переносной источник тепла – тепловая пушка.

Таблица 3. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2029 | 2030-2038 |
| **Котельная № 4** | |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | н.д. | н.д. |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | н.д. | н.д. |
| Затраты тепла на собственные  и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | н.д. | н.д. |
| Располагаемая тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | н.д. | н.д. |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | н.д. | н.д. |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | н.д. | н.д. |
| отопление, вентиляция | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | н.д. | н.д. |
| ГВС | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | н.д. | н.д. |
| техн. нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | н.д. | н.д. |
| Резерв/дефицит тепловой мощности по расчётной нагрузке | Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | н.д. | н.д. |
| Присоединённая договорная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | н.д. | н.д. |
| отопление, вентиляция | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | н.д. | н.д. |
| ГВС | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | н.д. | н.д. |
| техн. нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | н.д. | н.д. |
| Резерв/дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке | Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | н.д. | н.д. |

Перспективный баланс тепловой мощности котельной № 4, представленный в таблице, показывает, что, реализация планов увеличения объёмов потребления тепловой энергии не планируется, котельная в холодное время года сможет обеспечить теплоснабжение без резервирования. На сегодняшний день реконструкция котельной № 4 не требуется. В случае возникновения неисправности оборудования будет обеспечен переносной источник тепла – тепловая пушка.

Таблица 3.1 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2029 | 2030-2038 |
| **Котельная № 2** | |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | - | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | н.д. | н.д. |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | - | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | н.д. | н.д. |
| Затраты тепла на собственные  и хозяйственные нужды | Гкал/ч | - | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | н.д. | н.д. |
| Располагаемая тепловая мощность нетто | Гкал/ч | - | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | н.д. | н.д. |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | - | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | н.д. | н.д. |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | н.д. | н.д. |
| отопление, вентиляция | Гкал/ч | - | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | н.д. | н.д. |
| ГВС | Гкал/ч | - | 0.0945 | 0.0945 | 0.0945 | 0.0945 | н.д. | н.д. |
| техн. нужды | Гкал/ч | - | 0 | 0 | 0 | 0 | н.д. | н.д. |
| Резерв/дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке | Гкал/ч | - | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | н.д. | н.д. |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | н.д. | н.д. |
| отопление, вентиляция | Гкал/ч | - | 0,271 | 0,271 | 0,271 | 0,271 | н.д. | н.д. |
| ГВС | Гкал/ч | - | 0.0945 | 0.0945 | 0.0945 | 0.0945 | н.д. | н.д. |
| техн. нужды | Гкал/ч | - | 0 | 0 | 0 | 0 | н.д. | н.д. |
| Резерв/дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке | Гкал/ч | - | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | н.д. | н.д. |

Перспективный баланс тепловой мощности котельной № 2, представленный в таблице, показывает, что, реализация планов увеличения объёмов потребления тепловой энергии   
не планируется, котельная в холодное время года сможет обеспечить надёжное теплоснабжение с 100 % резервированием. На сегодняшний день реконструкция котельной № 2 не требуется.

Таблица 3.2 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025-2029 | 2030-2038 |
| **Котельная № 3** | |  |  |  |  |  |  |  |
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | - | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | н.д. | н.д. |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | - | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | н.д. | н.д. |
| Затраты тепла на собственные  и хозяйственные нужды | Гкал/ч | - | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | н.д. | н.д. |
| Располагаемая тепловая мощность нетто | Гкал/ч | - | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | н.д. | н.д. |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | н.д. | н.д. |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | 0,03 | 0,03 | 0,047 | 0,047 | н.д. | н.д. |
| отопление, вентиляция | Гкал/ч | - | 0,027 | 0,0271 | 0,047 | 0,047 | н.д. | н.д. |
| ГВС | Гкал/ч | - | 0.0945 | 0.0945 | 0.0945 | 0.0945 | н.д. | н.д. |
| техн. нужды | Гкал/ч | - | 0 | 0 | 0 | 0 | н.д. | н.д. |
| Резерв/дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке | Гкал/ч | - | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | н.д. | н.д. |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка | Гкал/ч | - | 0,03 | 0,03 | 0,047 | 0,047 | н.д. | н.д. |
| отопление, вентиляция | Гкал/ч | - | 0,03 | 0,03 | 0,047 | 0,047 | н.д. | н.д. |
| ГВС | Гкал/ч | - | 0 | 0 | 0 | 00 | н.д. | н.д. |
| техн. нужды | Гкал/ч | - | 0 | 0 | 0 | 0 | н.д. | н.д. |
| Резерв/дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке | Гкал/ч | - | 0,04 | 0,04 | 0,02 | 0,02 | н.д. | н.д. |

Перспективный баланс тепловой мощности котельной № 3, представленный в таблице, показывает, что, реализация планов увеличения объёмов потребления тепловой энергии   
не планируется, котельная в холодное время года сможет обеспечить надёжное теплоснабжение с 100 % резервированием. На сегодняшний день реконструкция котельной № 3 не требуется.

## Гидравлический расчёт передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединённых к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

Гидравлические режимы тепловых сетей удовлетворительные. Пропускная способность достаточная.

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

На источниках тепловой энергии ЖКУ «Несь» МП ЗР «Севержилкомсервис» наблюдается наличие резерва тепловой мощности (п. 4.1. настоящей Схемы).

Дефицит мощности котельных предприятия в Сельские поселения «Канинский сельсовет» ЗР НАО составит — 0 Гкал/ч.

Мероприятия по устранению дефицита тепловой мощности котельных на постоянном контроле и будут учтены в случае возникновения дефицита при дальнейшей актуализации Схемы теплоснабжения Сельского поселения «Канинский сельсовет» ЗР НАО.

С целью подключения перспективной нагрузки к котельной № 1 (школьной) планируется её реконструкция. Реконструкцию планируется выполнить в 2023-2024 гг. Выполнение реконструкции позволит подключить новых потребителей, оптимизировать технологический процесс, снизить расход топлива и потери.

## Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Уточнены фактические нагрузки на коллекторах теплоисточников по состоянию   
на базовый период актуализации Схемы теплоснабжения – 2023 г.

Глава скорректирована с учетом:

1. Уточнения базовых балансов тепловой мощности (на 2023 г.) в существующих системах теплоснабжения, связанных с подключением потребителей, ранее относящихся к числу перспективных (изменения по прогнозам перспективных нагрузок представлены в разделе 1 главы 2);
2. Изменений в планах реализации мероприятий по источникам тепловой энергии в 2023 г. (изменение количества мероприятий и величины установленной мощности);
3. Изменения прогноза перспективной нагрузки.