Схема теплоснабжения

Сельского поселения

«Великовисочный сельсовет» ЗР НАО

(актуализация на 2024 г.)

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Глава 10. Перспективные топливные балансы

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 10. Перспективные топливные балансы

[10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимых для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии а территории городского округа](#_2s8eyo1)

[10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива 21](#_35nkun2)

[10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива](#_44sinio)

[10.4. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам», их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения](#_2jxsxqh)

[10.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе](#_3j2qqm3)

[10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа](#_1y810tw)

[10.7. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии](#_4i7ojhp)

# Глава 10. Перспективные топливные балансы

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

Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории   
Сельского поселения «Великовисочный сельсовет» ЗР НАО приведены в таблицах ниже.

Таблица 1. Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2030-2038 |
| **Котельная № 1** | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал | 1884,9 | 1869 | 1958,6 | 2029 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Присоединённая нагрузка (с учетом потерь) | Гкал/ч | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,72 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Годовой расход натурального топлива | т.н.т | 719 | 711 | 652 | 806 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Годовой расход условного топлива | т.у.т | 534,7 | 555 | 517 | 664 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Удельный расход условного топлива  (на отпуск тепловой энергии) | кг у.т./Гкал | 282,3 | 297 | 264,1 | 327 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Максимальный часовой расход условного топлива | т.у.т./ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |

Таблица 1.1 Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2030-2038 | |
| **котельная № 3** | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал | 998,5 | 1194 | 1271 | 1383 | н.д | н.д. | н.д. | |
| Присоединенная нагрузка (с учетом потерь) | Гкал/ч | 0,33 | 0,36 | 0,36 | 0,48 | 0,54 | н.д. | н.д. | |
| Годовой расход натурального топлива | т.н.т | 477 | 512 | 590 | 588 | н.д. | н.д. | н.д. | |
| Годовой расход условного топлива | т.у.т | 353,1 | 402 | 466 | 484 | н.д. | н.д. | н.д. | |
| Удельный расход условного топлива  (на отпуск тепловой энергии) | кг у.т./Гкал | 353,6 | 336 | 366 | 350 | н.д. | н.д. | н.д. | |
| Максимальный часовой расход условного топлива | т.у.т./ч | 0,0051 | 0,0051 | 0,0051 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | |

Таблица 1.2 Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2030-2038 |
| **котельная № 4** | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал | 166,09 | 206 | 181 | 198 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Присоединенная нагрузка (с учетом потерь) | Гкал/ч | 0,051 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Годовой расход натурального топлива | т.н.т | 21,6 | 26,9 | 25 | 25 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Годовой расход условного топлива | т.у.т | 31,3 | 39,0 | 37 | 36,5 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Удельный расход условного топлива  (на отпуск тепловой энергии) | кг у.т./Гкал | 188,9 | 188,9 | 206 | 185 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Максимальный часовой расход условного топлива | т.у.т./ч | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |

Таблица 1.3. Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2030-2038 |
| **котельная № 5** | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал | 41,6 | 49,9 | 47,9 | 47,5 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Присоединенная нагрузка (с учетом потерь) | Гкал/ч | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Годовой расход натурального топлива | т.н.т | 5,38 | 6,45 | 5,9 | 5,9 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Годовой расход условного топлива | т.у.т | 7,7 | 9,36 | 8,7 | 8,6 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Удельный расход условного топлива  (на отпуск тепловой энергии) | кг у.т./Гкал | 185,4 | 187 | 181 | 181 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Максимальный часовой расход условного топлива | т.у.т./ч | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |

Таблица 1.4. Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2030-2038 |
| **котельная № 6** | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал | 22,08 | 30,4 | 27,6 | 27,8 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Присоединенная нагрузка (с учетом потерь) | Гкал/ч | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Годовой расход натурального топлива | т.н.т | 8 | 8,9 | 8 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Годовой расход условного топлива | т.у.т | 11,6 | 12,4 | 13 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Удельный расход условного топлива  (на отпуск тепловой энергии) | кг у.т./Гкал | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Максимальный часовой расход условного топлива | т.у.т./ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |

Таблица 1.5. Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2030-2038 |
| **котельная № 7** | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал | 30,5 | 59,2 | 52,3 | 53,3 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Присоединенная нагрузка (с учетом потерь) | Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Годовой расход натурального топлива | т.н.т | 5,54 | 6,83 | 6,19 | 6,193 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Годовой расход условного топлива | т.у.т | 8,04 | 9,12 | 9 | 8,9 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Удельный расход условного топлива  (на отпуск тепловой энергии) | кг у.т./Гкал | 263,4 | 167 | 171 | 168 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Максимальный часовой расход условного топлива | т.у.т./ч | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |

Таблица 1.6. Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2030-2038 |
| **котельная № 8** | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал | 22,19 | 28,5 | 28,0 | 24,7 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Присоединенная нагрузка (с учетом потерь) | Гкал/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Годовой расход натурального топлива | т.н.т | 2,76 | 3,16 | 2,8 | 2,61 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Годовой расход условного топлива | т.у.т | 4,01 | 4,58 | 4,2 | 3,85 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Удельный расход условного топлива  (на отпуск тепловой энергии) | кг у.т./Гкал | 180,7 | 160,3 | 148,4 | 160 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Максимальный часовой расход условного топлива | т.у.т./ч | 0,0027 | 0,0027 | 0,0027 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |

Таблица 1.7. Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2030-2038 |
| **котельная № 9** | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал | 21,4 | 23,4 | 28,6 | 60,2 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Присоединенная нагрузка (с учетом потерь) | Гкал/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Годовой расход натурального топлива | т.н.т | 3,509 | 5,5 | 2,3 | 3,0 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Годовой расход условного топлива | т.у.т | 5,08 | 7,95 | 3,4 | 4,3 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Удельный расход условного топлива  (на отпуск тепловой энергии) | кг у.т./Гкал | 237,08 | 340,7 | 120,0 | 72 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Максимальный часовой расход условного топлива | т.у.т./ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |

Таблица 1.8. Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2030-2038 |
| **котельная № 10** | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии | Гкал | 15,2 | 16,8 | н.д. | 11,3 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Присоединенная нагрузка (с учетом потерь) | Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | н.д. | 0,02 | н.д. | н.д. | н.д. |
| Годовой расход натурального топлива | т.н.т | 7 | 7,5 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Годовой расход условного топлива | т.у.т | 10,1 | 10,6 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Удельный расход условного топлива  (на отпуск тепловой энергии) | кг у.т./Гкал | н.д. | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Максимальный часовой расход условного топлива | т.у.т./ч | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |

Таблица 2. Перспективный топливный баланс источников тепловой энергии ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Расчетный срок актуализации схемы теплоснабжения | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2029 | 2033 | 2038 |
| **котельная № 1** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник** |  | **Котельная № 1** | | | | | | | |
| Перспективный топливный баланс | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла с коллекторов | Гкал | 1963,47 | 1947 | 2040 | 2113 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Отпуск в сеть | Гкал | 1884,93 | 1869 | 1958 | 2029 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. тут | 534,7 | 555 | 517 | 664,2 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| газ | тыс. тут | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| дизельное топливо | тыс. тут | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| уголь | тыс. тут | 534,7 | 555 | 517 | 664,2 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| УРУТ на отпуск тепла с коллекторов | кг.ут/Гкал | 283,72 | 297 | 264 | 327 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| **котельная № 3** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник** | **Котельная № 3** |  | | | | | | | |
| Перспективный топливный баланс | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла с коллекторов | Гкал | 1040,12 | 1244 | 1324 | 1441 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Отпуск в сеть | Гкал | 998,5 | 1194 | 1271 | 1383 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. тут | 353,1 | 402 | 466 | 484 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| газ | тыс. тут | - | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| дизельное топливо | тыс. тут | - | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| уголь | тыс. тут | 353,1 | 402 | 466 | 484 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| УРУТ на отпуск тепла с коллекторов | кг.ут/Гкал | 353,6 | 336 | 366 | 350,4 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| **котельная № 4** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник** | **Котельная № 4** |  | | | | | | | |
| Перспективный топливный баланс | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла с коллекторов | Гкал | 173,09 | 215 | 189 | 206 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Отпуск в сеть | Гкал | 166,09 | 206 | 181 | 198 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. тут | 31,3 | 39 | 37 | 36,5 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| газ | тыс. тут | - | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| дизельное топливо | тыс. тут | 31,3 | 39 | 37 | 36,5 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| уголь | тыс. тут | - | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| УРУТ на отпуск тепла с коллекторов | кг.ут/Гкал | 188,9 | 188 | 206 | 185,3 | 206 | 206 | н.д. | н.д. |
| **котельная № 5** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник** |  | **Котельная № 5** | | | | | | | |
| Перспективный топливный баланс | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла с коллекторов | Гкал | 43,3 | 52 | 49,9 | 49,5 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Отпуск в сеть | Гкал | 41,6 | 49,9 | 47,9 | 47,5 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. тут | 7,7 | 9,36 | 8,7 | 8,9 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| газ | тыс. тут |  | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| дизельное топливо | тыс. тут | 7,7 | 9,36 | 8,7 | 8,9 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| уголь | тыс. тут |  | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| УРУТ на отпуск тепла с коллекторов | кг.ут/Гкал | 185,4 | 187 | 181 | 181,7 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| **котельная № 6** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник** | **Котельная № 6** |  | | | | | | | |
| Перспективный топливный баланс | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла с коллекторов | Гкал | 23,0 | 31 | 28 | 29 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Отпуск в сеть | Гкал | 22,0 | 30,4 | 27,6 | 27,8 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. тут | 11,6 | 12,4 | 13 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| газ | тыс. тут |  | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| дизельное топливо | тыс. тут | 11,6 | 12,4 | 13 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| уголь | тыс. тут | - | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| УРУТ на отпуск тепла с коллекторов | кг.ут/Гкал | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| **котельная № 7** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник** | **Котельная № 7** |  | | | | | | | |
| Перспективный топливный баланс | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла с коллекторов | Гкал | 31,7 | 61 | 54,5 | 55,5 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Отпуск в сеть | Гкал | 30,5 | 59 | 52,3 | 53,2 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. тут | 8,03 | 9,9 | 9 | 8,9 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| газ | тыс. тут |  | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| дизельное топливо | тыс. тут | 8,03 | 9,9 | 9 | 8,9 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| уголь | тыс. тут |  | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| УРУТ на отпуск тепла с коллекторов | кг.ут/Гкал | 263,4 | 167 | 171 | 168 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| **котельная № 8** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник** |  | **Котельная № 8** | | | | | | | |
| Перспективный топливный баланс | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла с коллекторов | Гкал | 23,1 | 29 | 29,2 | 25 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Отпуск в сеть | Гкал | 22,1 | 28 | 28 | 24 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. тут | 4,01 | 4,5 | 4,2 | 3,85 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| газ | тыс. тут |  | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| дизельное топливо | тыс. тут | 4,01 | 4,5 | 4,2 | 3,85 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| уголь | тыс. тут |  | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| УРУТ на отпуск тепла с коллекторов | кг.ут/Гкал | 180,7 | 160,3 | 148,4 | 160,6 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| **котельная № 9** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник** | **Котельная № 9** |  | | | | | | | |
| Перспективный топливный баланс | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла с коллекторов | Гкал | 22,35 | 24 | 29,8 | 62 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Отпуск в сеть | Гкал | 21,4 | 23 | 28,6 | 60 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. тут | 5,08 | 7,9 | 3,4 | 4,35 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| газ | тыс. тут |  | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| дизельное топливо | тыс. тут | 5,08 | 7,9 | 3,4 | 4,35 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| уголь | тыс. тут |  | - | - | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| УРУТ на отпуск тепла с коллекторов | кг.ут/Гкал | 237,08 | 340,7 | 120,6 | 72,1 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| **котельная № 10** | | | | | | | | | |
| **Теплоисточник** | **Котельная № 10** |  | | | | | | | |
| Перспективный топливный баланс | | | | | | | | | |
| Отпуск тепла с коллекторов | Гкал | 15,9 | 17 | - | 11,8 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Отпуск в сеть | Гкал | 15,2 | 16 | - | 11,3 | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| Затрачено условного топлива, в т.ч.: | тыс. тут | 10,1 | 10,6 | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| газ | тыс. тут | н.д. | н.д. | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| дизельное топливо | тыс. тут | 10,1 | 10,6 | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| уголь | тыс. тут | н.д. | н.д. | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |
| УРУТ на отпуск тепла с коллекторов | кг.ут/Гкал | н.д. | н.д. | - | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. | н.д. |

## Результаты расчётов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Нормативные запасы топлива на источниках тепловой энергии в Ненецком автономном округе для прохождения осенне-зимнего периода годов утверждаются постановлением органов государственной власти ненецкого автономного округа в соответствии:

- п. 4 ч. 2 ст. 5 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»,

- пп. 5 п. 16 Положения о Департаменте строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа, утверждённого постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 08.12.2014 № 474-п.

Таблица 3. Результаты расчётов нормативных запасов топлива по котельной № 1 ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Отпуск тепловой энергии, Гкал | Удельный расход условного топлива (на отпуск тепловой энергии), кг.у.т./Гкал | Вид резервного топлива | ННЗТ,  т н.т. | НЭЗТ,  т н.т. | ОНЗТ,  т н.т. |
| **Ближайшая перспектива (2021-2025 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 1 | 1884-2029 | 264,1-327 | дизельное | - | - | н.д. |
| **Среднесрочная перспектива (2026-2030 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 1 | - | - | дизельное | - | - | - |
| **Долгосрочная перспектива (2031-2038 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 1 | - | - | дизельное | - | - | - |

Таблица 3.1. Результаты расчётов нормативных запасов топлива по котельной № 3 ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Отпуск тепловой энергии, Гкал | Удельный расход условного топлива (на отпуск тепловой энергии), кг.у.т./Гкал | Вид резервного топлива | ННЗТ,  т н.т. | НЭЗТ,  т н.т. | ОНЗТ,  т н.т. |
| **Ближайшая перспектива (2021-2025 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 3 | 998,5-1383 | 350-366,8 | дизельное | - | - | н.д. |
| **Среднесрочная перспектива (2026-2030 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 3 | - | - | дизельное | - | - | - |
| **Долгосрочная перспектива (2031-2038 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 3 | - | - | дизельное | - | - | - |

Таблица 3.2. Результаты расчётов нормативных запасов топлива по котельной № 4 ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Отпуск тепловой энергии, Гкал | Удельный расход условного топлива (на отпуск тепловой энергии), кг.у.т./Гкал | Вид резервного топлива | ННЗТ,  т н.т. | НЭЗТ,  т н.т. | ОНЗТ,  т н.т. |
| **Ближайшая перспектива (2021-2025 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 4 | 166,0-198 | 185-206 | дизельное | - | - | н.д. |
| **Среднесрочная перспектива (2026-2030 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 4 | - | - | дизельное | - | - | - |
| **Долгосрочная перспектива (2031-2038 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 4 | - | - | дизельное | - | - | - |

Таблица 3.3. Результаты расчётов нормативных запасов топлива по котельной № 5 ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Отпуск тепловой энергии, Гкал | Удельный расход условного топлива (на отпуск тепловой энергии), кг.у.т./Гкал | Вид резервного топлива | ННЗТ,  т н.т. | НЭЗТ,  т н.т. | ОНЗТ,  т н.т. |
| **Ближайшая перспектива (2021-2025 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 5 | 41,6-47 | 185,5-181 | дизельное | - | - | н.д. |
| **Среднесрочная перспектива (2026-2030 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 5 | - | - | дизельное | - | - | - |
| **Долгосрочная перспектива (2031-2038 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 5 | - | - | дизельное | - | - | - |

Таблица 3.4. Результаты расчётов нормативных запасов топлива по котельной № 6 ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Отпуск тепловой энергии, Гкал | Удельный расход условного топлива (на отпуск тепловой энергии), кг.у.т./Гкал | Вид резервного топлива | ННЗТ,  т н.т. | НЭЗТ,  т н.т. | ОНЗТ,  т н.т. |
| **Ближайшая перспектива (2021-2025 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 6 | 22,08-27 | Н.д | дизельное | - | - |  |
| **Среднесрочная перспектива (2026-2030 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 6 | - | - | дизельное | - | - | - |
| **Долгосрочная перспектива (2031-2038 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 6 | - | - | дизельное | - | - | - |

Таблица 3.5. Результаты расчётов нормативных запасов топлива по котельной № 7 ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Отпуск тепловой энергии, Гкал | Удельный расход условного топлива (на отпуск тепловой энергии), кг.у.т./Гкал | Вид резервного топлива | ННЗТ,  т н.т. | НЭЗТ,  т н.т. | ОНЗТ,  т н.т. |
| **Ближайшая перспектива (2021-2025 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 7 | 30,5-53 | 263,4-167,3 | дизельное | - | - | н.д. |
| **Среднесрочная перспектива (2026-2030 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 7 | - | - | дизельное | - | - | - |
| **Долгосрочная перспектива (2031-2038 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 7 | - | - | дизельное | - | - | - |

Таблица 3.6. Результаты расчётов нормативных запасов топлива по котельной № 8 ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Отпуск тепловой энергии, Гкал | Удельный расход условного топлива (на отпуск тепловой энергии), кг.у.т./Гкал | Вид резервного топлива | ННЗТ,  т н.т. | НЭЗТ,  т н.т. | ОНЗТ,  т н.т. |
| **Ближайшая перспектива (2021-2025 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 8 | 22,1-24 | 148,4-180,7 | дизельное | - | - | н.д. |
| **Среднесрочная перспектива (2026-2030 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 8 | - | - | дизельное | - | - | - |
| **Долгосрочная перспектива (2031-2038 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 8 | - | - | дизельное | - | - | - |

Таблица 3.7. Результаты расчётов нормативных запасов топлива по котельной № 9 ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Отпуск тепловой энергии, Гкал | Удельный расход условного топлива (на отпуск тепловой энергии), кг.у.т./Гкал | Вид резервного топлива | ННЗТ,  т н.т. | НЭЗТ,  т н.т. | ОНЗТ,  т н.т. |
| **Ближайшая перспектива (2021-2025 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 9 | 21,4-60 | 72-340,7 | дизельное | - | - | н.д. |
| **Среднесрочная перспектива (2026-2030 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 9 | - | - | дизельное | - | - | - |
| **Долгосрочная перспектива (2031-2038 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 9 | - | - | дизельное | - | - | - |

Таблица 3.8. Результаты расчётов нормативных запасов топлива по котельной № 10 ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Отпуск тепловой энергии, Гкал | Удельный расход условного топлива (на отпуск тепловой энергии), кг.у.т./Гкал | Вид резервного топлива | ННЗТ,  т н.т. | НЭЗТ,  т н.т. | ОНЗТ,  т н.т. |
| **Ближайшая перспектива (2021-2025 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 10 | 11-16,8 | н.д. | дизельное | - | - | - |
| **Среднесрочная перспектива (2026-2030 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 10 | - | - | дизельное | - | - | - |
| **Долгосрочная перспектива (2031-2038 годы)** | | | | | | |
| Котельная № 10 | - | - | дизельное | - | - | - |

Вид топлива, потребляемый каждым источником тепловой энергии на территории   
Сельского поселения «Великовисочный сельсовет» ЗР НАО представлен в таблице ниже.

Таблица 4. Вид топлива, потребляемый каждым источником тепловой энергии на территорииСельского поселения «Великовисочный сельсовет» ЗР НАО

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование котельной | Вид топлива |
| Основное |
| **ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»** | | |
| 1 | Котельная № 1 | уголь |
| 2 | Котельная № 3 | уголь |
| 3 | Котельная № 4 | дизельной |
| 4 | Котельная № 5 | дизельное |
| 5 | Котельная № 6 | дизельное /э.э |
| 6 | Котельная № 7 | дизельное |
| 7 | Котельная № 8 | дизельное |
| 8 | Котельная № 9 | дизельное |
| 9 | Котельная № 10 | уголь /э.э |

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

Информация о видах топлива представлена в таблице ниже.

Таблица 5. Виды топлива

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котельной | Среднегодовая калорийность топлива | | | Доля в производстве ТЭ, % | | |
| Газ, ккал/нм³ | Уголь, ккал/кг | Мазут, ккал/кг | Газ | Уголь | Мазут |
| **ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»** | | | | | | | |
| 1 | Котельная № 1 |  | 7300 | - | - | 59 | - |
| 2 | Котельная № 3 | - | 7300 | - |  | 41 | - |
| 3 | Котельная № 4 | - | - | 10100 | - | - | 51 |
| 4 | Котельная № 5 | - | - | 10100 |  |  | 12 |
| 5 | Котельная № 6 | - | - | 10100 |  |  | э\э |
| 6 | Котельная № 7 | - | - | 10100 |  |  | 13,9 |
| 7 | Котельная № 8 | - | - | 10100 |  |  | 6,3 |
| 8 | Котельная № 9 | - | - | 10100 |  |  | 15,6 |
| 9 | Котельная № 10 | - | - | 10100 |  |  | э\э |

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

По состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения, на территории   
Сельского поселения «Великовисочный сельсовет» ЗР НАО в качестве топлива, используемого в системах теплоснабжения, преобладает каменный уголь.

Распределение потребления топлива за 2023 год в Сельском поселении «Великовисочный сельсовет» ЗР НАО представлено в таблице ниже.

Таблица 6. Распределение потребления топлива в Сельском поселении «Великовисочный сельсовет» ЗР НАО

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Вид топлива | Потребление в 2023 году,  т.у.т. | Доля  в Сельском поселения  «Великовисочный сельсовет» ЗР НАО, % |
| Природный газ | 0 | - |
| Дизельное топливо | 62 | 5 |
| Каменный уголь | 1149 | 95 |

## Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

В качестве приоритетного направления развития топливного баланса, на территории   
Сельского поселения «Великовисочный сельсовет» ЗР НАО предполагается развитие газового комплекса.

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

Изменения в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 7. Изменения в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Максимальный часовой расход условного топлива  на 2023 год (-), | Максимальный часовой расход условного топлива на 2038 год (предыдущая ред.), |
| т.у.т./ч | т.у.т./ч |
| **ЖКУ «Виска» МП ЗР «Севержилкомсервис»** | | |
| Котельная № 1 | н.д | 0,17 |
| Котельная № 3 | н.д | 0,005 |
| Котельная № 4 | н.д | 0,0006 |
| Котельная № 5 | н.д | 0,006 |
| Котельная № 6 | н.д | н.д |
| Котельная № 7 | н.д | 0,0011 |
| Котельная № 8 | н.д | 0,0027 |
| Котельная № 9 | н.д | 0,003 |
| Котельная № 10 | н.д | н.д |