**СХЕМА**

**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**МУНИЦПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
«ГОРОД ГЛАЗОВ»**

**УДМУРТСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения**

Глава 8. Перспективные топливные балансы.

**СОДЕРЖАНИЕ**

[ВВЕДЕНИЕ 4](#_Toc433902267)

[1 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа 5](#_Toc433902268)

[2 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива 18](#_Toc433902269)

[3 Суммарное потребление топлива источниками тепловой и электрической энергии муниципального образования «Город Глазов» 20](#_Toc433902270)

[4 Оценка влияния предлагаемых решений на состояние окружающей среды 22](#_Toc433902271)

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения городского округа «Город Глазов» на период до 2031 года разработана впервые. Основанием является муниципальный контракт от 02» февраля 2015 г. № 0113300023914000405-П1

Структура материала принята по ПП РФ № 154.

В данном документе изложены все разделы по Главе 8 в соответствии с требованиями ПП РФ № 154. Также проведена оценка влияния предлагаемых решений на состояние окружающей среды.

Внутренняя структура тома – полностью соответствует Рекомендациям по разработке Схем теплоснабжения городов.

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

Перспективные топливные балансы по каждому источнику тепловой энергии необходимы для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории муниципального образования «Город Глазов».

Основным видом топлива, для производства тепловой энергии муниципального образования «Город Глазов». является природный газ, для котельной ООО «Тепловодоканал» основной вид топлива - мазут.

Расчет перспективного топливного баланса был произведен на основании сводного баланса перспективных тепловых нагрузок источников тепловой энергии муниципального образования «Город Глазов».

В таблицах 1-13 приведены перспективные топливные балансы по каждому источнику тепловой энергии на период до 2031 года.

Таблица 1 – Перспективный топливный баланс ТЭЦ ОАО «ЧМЗ»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| Перспективный отпуск тепловой энергии водогрейными котлами | тыс. Гкал | 307 | 312 | 226 | 226 | 255 | 276 | 251 | 291 | 271 | 260 | 348 | 354 | 353 | 352 | 351 | 351 | 350 |
| Годовой отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1 231 | 1 238 | 1 236 | 1 233 | 1 290 | 1 319 | 1 316 | 1 363 | 1 359 | 1 370 | 1 367 | 1 376 | 1 373 | 1 370 | 1 367 | 1 364 | 1 361 |
| Годовой отпуск электроэнергии с шин | млн. кВт∙ч | 265 | 265 | 265 | 265 | 265 | 230 | 230 | 230 | 230 | 230 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 |
| Перспективный средневзвешенный за год УРУТ на выработку электроэнергии: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| SGT-600 | г у.т./кВт∙ч | 242,2 | 242,2 | 242,2 | 242,2 | 242,2 | 242,2 | 242,2 | 242,2 | 242,2 | 242,2 | 242,2 | 242,2 | 242,2 | 242,2 | 242,2 | 242,2 | 242,2 |
| АР-6-6 | г у.т./кВт∙ч | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | вывод из эксплуатации | | | | | | |
| АПТ-12 | г у.т./кВт∙ч | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | вывод из эксплуатации | | | | | | | |
| ДК-20-120 | г у.т./кВт∙ч | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | вывод из эксплуатации | | | | | | | | | | | |
| ДК-20-120 | г у.т./кВт∙ч | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | вывод из эксплуатации | | | | | | | | | | |
| АПТ-12 | г у.т./кВт∙ч | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | вывод из эксплуатации | | | | | | | | | |
| АПТ-12 | г у.т./кВт∙ч | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | 293,8 | вывод из эксплуатации | | | | | | | | |
| ПТ-12-35/10 | г у.т./кВт∙ч | - | - | - | - | - | - | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 |
| ПТ-12-35/10 | г у.т./кВт∙ч | - | - | - | - | - | - | - | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 |
| ПТ-12-35/10 | г у.т./кВт∙ч | - | - | - | - | - | - | - | - | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 |
| ПТ-12-35/10 | г у.т./кВт∙ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 | 261,7 |
| Перспективный средневзвешенный за год УРУТ на отпуск электрической энергии с шин | г у.т./кВт∙ч | 304,6 | 304,6 | 304,6 | 304,6 | 304,6 | 301,9 | 296,7 | 292,2 | 288,4 | 285,0 | 282,9 | 282,9 | 282,9 | 282,9 | 282,9 | 282,9 | 282,9 |
| Перспективный средневзвешенный за год УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг у.т./Гкал | 171,2 | 171,2 | 172,3 | 172,3 | 172,1 | 171,9 | 165,6 | 159,1 | 153,0 | 146,9 | 142,9 | 143,0 | 143,0 | 143,0 | 143,0 | 143,0 | 143,0 |
| Перспективный годовой расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. т у.т | 211 | 212 | 213 | 212 | 222 | 227 | 218 | 217 | 208 | 201 | 195 | 197 | 196 | 196 | 195 | 195 | 195 |
| зимний период | тыс. т у.т | 170 | 171 | 171 | 171 | 179 | 183 | 175 | 175 | 167 | 162 | 157 | 158 | 158 | 158 | 157 | 157 | 157 |
| переходный период | тыс. т у.т | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| летний период | тыс. т у.т | 29 | 30 | 30 | 30 | 31 | 32 | 30 | 30 | 29 | 28 | 27 | 28 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 |
| Перспективный годовой расход условного топлива на отпуск электрической энергии с шин | тыс. т у.т | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 69 | 68 | 67 | 66 | 65 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| Максимальный часовой расход условного топлива |  | 93 | 93 | 93 | 93 | 96 | 94 | 91 | 90 | 87 | 84 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 |
| зимний период | т у.т/ч | 93 | 93 | 93 | 93 | 96 | 94 | 91 | 90 | 87 | 84 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 |
| переходный период | т у.т/ч | 46 | 46 | 46 | 46 | 47 | 44 | 42 | 42 | 41 | 40 | 38 | 38 | 38 | 38 | 38 | 38 | 38 |
| летний период | т у.т/ч | 31 | 31 | 31 | 31 | 31 | 28 | 27 | 27 | 27 | 26 | 24 | 25 | 25 | 25 | 25 | 24 | 24 |

Таблица 2 – Расход натурального топлива ТЭЦ ОАО «ЧМЗ»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| Перспективный максимальный часовой расход основного топлива, тыс. нм³/ч (т/ч) | - природный газ, тыс. нм3/ч | 79,9 | 80,3 | 80,6 | 80,5 | 82,8 | 81,1 | 78,4 | 77,6 | 75,0 | 73,0 | 70,0 | 70,4 | 70,3 | 70,2 | 70,1 | 70,0 | 70,0 |
| - мазут, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - дизельное топливо, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - уголь, т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Перспективный годовой расход основного топлива, млн. нм³/год (тыс. т/год) | - природный газ, млн. нм3/год | 252,0 | 253,1 | 253,9 | 253,5 | 261,6 | 255,9 | 247,2 | 245,4 | 237,0 | 230,5 | 220,7 | 221,9 | 221,5 | 221,1 | 220,7 | 220,3 | 220,0 |
| - мазут, тыс. т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - дизельное топливо, тыс. т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| - уголь, тыс. т/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 3 – Перспективный топливный баланс котельной №2 МУП «Глазовские теплосети»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| Годовая выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 27,80 | 29,61 | 29,54 | 29,47 | 31,47 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Годовой отпуск с коллекторов | тыс. Гкал | 27,39 | 29,18 | 29,11 | 29,04 | 31,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективный годовой расход основного топлива | млн. нм3 (тыс. т) | 3,62 | 3,85 | 3,85 | 3,84 | 4,10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - природный газ | млн. нм3 | 3,62 | 3,85 | 3,85 | 3,84 | 4,10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - мазут | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - дизельное топливо | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - уголь | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективный максимальный часовой расход основного топлива | тыс. нм3/ч (т/ч) | 1,18 | 1,26 | 1,26 | 1,25 | 1,34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - природный газ | тыс. нм3/ч | 1,18 | 1,26 | 1,26 | 1,25 | 1,34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - мазут | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - дизельное топливо | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - уголь | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективный годовой расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. т у.т | 4,20 | 4,47 | 4,46 | 4,45 | 4,75 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| зимний период | тыс. т у.т | 3,38 | 3,60 | 3,59 | 3,58 | 3,82 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| переходный период | тыс. т у.т | 0,23 | 0,25 | 0,25 | 0,24 | 0,26 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| летний период | тыс. т у.т | 0,59 | 0,63 | 0,62 | 0,62 | 0,66 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимальный часовой расход условного топлива |  | 1,37 | 1,46 | 1,46 | 1,45 | 1,55 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| зимний период | т у.т/ч | 1,37 | 1,46 | 1,46 | 1,45 | 1,55 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| переходный период | т у.т/ч | 0,47 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,55 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| летний период | т у.т/ч | 0,18 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,21 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное топливо |  | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективный средневзвешенный за год УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг у.т./Гкал | 153,2 | 153,2 | 153,2 | 153,2 | 153,2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 4 – Перспективный топливный баланс котельной №3 ООО «Ком-Энерго»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| Годовая выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 43,83 | 43,69 | 43,55 | 43,41 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Годовой отпуск с коллекторов | тыс. Гкал | 43,43 | 43,29 | 43,16 | 43,02 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективный годовой расход основного топлива | млн. нм3 (тыс. т) | 5,83 | 5,81 | 5,79 | 5,77 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - природный газ | млн. нм3 | 5,83 | 5,81 | 5,79 | 5,77 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - мазут | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - дизельное топливо | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - уголь | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективный максимальный часовой расход основного топлива | тыс. нм3/ч (т/ч) | 1,57 | 1,56 | 1,56 | 1,55 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - природный газ | тыс. нм3/ч | 1,57 | 1,56 | 1,56 | 1,55 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - мазут | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - дизельное топливо | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - уголь | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективный годовой расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. т у.т | 6,74 | 6,72 | 6,70 | 6,68 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| зимний период | тыс. т у.т | 4,00 | 3,98 | 3,97 | 3,96 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| переходный период | тыс. т у.т | 1,80 | 1,80 | 1,79 | 1,79 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| летний период | тыс. т у.т | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,93 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимальный часовой расход условного топлива |  | 1,81 | 1,81 | 1,80 | 1,80 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| зимний период | т у.т/ч | 1,81 | 1,81 | 1,80 | 1,80 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| переходный период | т у.т/ч | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,64 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| летний период | т у.т/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное топливо |  | Газ | Газ | Газ | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективный средневзвешенный за год УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг у.т./Гкал | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 5 – Перспективный топливный баланс котельной ОАО «Реммаш»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| Годовая выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 27,92 | 27,88 | 27,83 | 27,78 | 28,85 | 28,81 | 28,76 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Годовой отпуск с коллекторов | тыс. Гкал | 27,84 | 27,79 | 27,75 | 27,70 | 28,77 | 28,72 | 28,67 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективный годовой расход основного топлива | млн. нм3 (тыс. т) | 3,82 | 3,82 | 3,81 | 3,81 | 3,95 | 3,95 | 3,94 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - природный газ | млн. нм3 | 3,82 | 3,82 | 3,81 | 3,81 | 3,95 | 3,95 | 3,94 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - мазут | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - дизельное топливо | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - уголь | тыс. т | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективный максимальный часовой расход основного топлива | тыс. нм3/ч (т/ч) | 1,02 | 1,02 | 1,01 | 1,01 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - природный газ | тыс. нм3/ч | 1,02 | 1,02 | 1,01 | 1,01 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - мазут | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - дизельное топливо | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - уголь | т/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективный годовой расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. т у.т | 4,40 | 4,39 | 4,38 | 4,38 | 4,54 | 4,54 | 4,53 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| зимний период | тыс. т у.т | 2,61 | 2,60 | 2,60 | 2,59 | 2,69 | 2,69 | 2,68 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| переходный период | тыс. т у.т | 1,18 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,22 | 1,21 | 1,21 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| летний период | тыс. т у.т | 0,62 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,64 | 0,63 | 0,63 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимальный часовой расход условного топлива |  | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| зимний период | т у.т/ч | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| переходный период | т у.т/ч | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| летний период | т у.т/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Основное топливо |  | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Перспективный средневзвешенный за год УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг у.т./Гкал | 158,0 | 158,0 | 158,0 | 158,0 | 158,0 | 158,0 | 158,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 6 – Перспективный топливный баланс котельной ОАО «Глазов-молоко»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| Годовая выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 53,75 | 53,75 | 53,75 | 53,75 | 53,75 | 53,75 | 53,75 | 53,75 | 53,75 | 53,75 | 53,75 | 53,75 | 53,75 | 53,75 | 53,75 | 53,75 | 53,75 |
| Годовой отпуск с коллекторов | тыс. Гкал | 53,39 | 53,39 | 53,39 | 53,39 | 53,39 | 53,39 | 53,39 | 53,39 | 53,39 | 53,39 | 53,39 | 53,39 | 53,39 | 53,39 | 53,39 | 53,39 | 53,39 |
| Перспективный годовой расход основного топлива | млн. нм3 (тыс. т) | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 |
| - природный газ | млн. нм3 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 | 8,75 |
| - мазут | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - дизельное топливо | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - уголь | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Перспективный максимальный часовой расход основного топлива | тыс. нм3/ч (т/ч) | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 |
| - природный газ | тыс. нм3/ч | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 |
| - мазут | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - дизельное топливо | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - уголь | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Перспективный годовой расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. т у.т | 10,12 | 10,12 | 10,12 | 10,12 | 10,12 | 10,12 | 10,12 | 10,12 | 10,12 | 10,12 | 10,12 | 10,12 | 10,12 | 10,12 | 10,12 | 10,12 | 10,12 |
| зимний период | тыс. т у.т | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 |
| переходный период | тыс. т у.т | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 |
| летний период | тыс. т у.т | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 |
| Максимальный часовой расход условного топлива |  | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 |
| зимний период | т у.т/ч | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 |
| переходный период | т у.т/ч | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| летний период | т у.т/ч | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Основное топливо |  | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ |
| Перспективный средневзвешенный за год УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг у.т./Гкал | 189,6 | 189,6 | 189,6 | 189,6 | 189,6 | 189,6 | 189,6 | 189,6 | 189,6 | 189,6 | 189,6 | 189,6 | 189,6 | 189,6 | 189,6 | 189,6 | 189,6 |

Таблица 7 – Перспективный топливный баланс котельной ОАО «Глазовская мебельная фабрика»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| Годовая выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 |
| Годовой отпуск с коллекторов | тыс. Гкал | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 |
| Перспективный годовой расход основного топлива | млн. нм3 (тыс. т) | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| - природный газ | млн. нм3 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| - мазут | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - дизельное топливо | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - уголь | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Перспективный максимальный часовой расход основного топлива | тыс. нм3/ч (т/ч) | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| - природный газ | тыс. нм3/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| - мазут | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - дизельное топливо | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - уголь | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Перспективный годовой расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. т у.т | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| зимний период | тыс. т у.т | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| переходный период | тыс. т у.т | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| летний период | тыс. т у.т | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Максимальный часовой расход условного топлива |  | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| зимний период | т у.т/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| переходный период | т у.т/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| летний период | т у.т/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Основное топливо |  | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ |
| Перспективный средневзвешенный за год УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг у.т./Гкал | 147,9 | 147,9 | 147,9 | 147,9 | 147,9 | 147,9 | 147,9 | 147,9 | 147,9 | 147,9 | 147,9 | 147,9 | 147,9 | 147,9 | 147,9 | 147,9 | 147,9 |

Таблица 8 – Перспективный топливный баланс котельной №1 OОО «Глазовский завод «Химмаш»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| Годовая выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 |
| Годовой отпуск с коллекторов | тыс. Гкал | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 |
| Перспективный годовой расход основного топлива | млн. нм3 (тыс. т) | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| - природный газ | млн. нм3 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| - мазут | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - дизельное топливо | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - уголь | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Перспективный максимальный часовой расход основного топлива | тыс. нм3/ч (т/ч) | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| - природный газ | тыс. нм3/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| - мазут | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - дизельное топливо | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - уголь | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Перспективный годовой расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. т у.т | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| зимний период | тыс. т у.т | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| переходный период | тыс. т у.т | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| летний период | тыс. т у.т | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Максимальный часовой расход условного топлива |  | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| зимний период | т у.т/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| переходный период | т у.т/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| летний период | т у.т/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Основное топливо |  | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ |
| Перспективный средневзвешенный за год УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг у.т./Гкал | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 |

Таблица 9 – Перспективный топливный баланс котельной №2 OОО «Глазовский завод «Химмаш»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| Годовая выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 |
| Годовой отпуск с коллекторов | тыс. Гкал | 15,85 | 15,85 | 15,85 | 15,85 | 15,85 | 15,85 | 15,85 | 15,85 | 15,85 | 15,85 | 15,85 | 15,85 | 15,85 | 15,85 | 15,85 | 15,85 | 15,85 |
| Перспективный годовой расход основного топлива | млн. нм3 (тыс. т) | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| - природный газ | млн. нм3 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| - мазут | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - дизельное топливо | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - уголь | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Перспективный максимальный часовой расход основного топлива | тыс. нм3/ч (т/ч) | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| - природный газ | тыс. нм3/ч | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| - мазут | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - дизельное топливо | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - уголь | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Перспективный годовой расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. т у.т | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 |
| зимний период | тыс. т у.т | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 |
| переходный период | тыс. т у.т | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| летний период | тыс. т у.т | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Максимальный часовой расход условного топлива |  | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| зимний период | т у.т/ч | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| переходный период | т у.т/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| летний период | т у.т/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Основное топливо |  | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ |
| Перспективный средневзвешенный за год УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг у.т./Гкал | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 | 151,0 |

Таблица 10 – Перспективный топливный баланс котельной ОАО «МРСК Центра и Приволжья»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| Годовая выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 |
| Годовой отпуск с коллекторов | тыс. Гкал | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 | 7,39 |
| Перспективный годовой расход основного топлива | млн. нм3 (тыс. т) | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| - природный газ | млн. нм3 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| - мазут | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - дизельное топливо | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - уголь | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Перспективный максимальный часовой расход основного топлива | тыс. нм3/ч (т/ч) | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| - природный газ | тыс. нм3/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| - мазут | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - дизельное топливо | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - уголь | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Перспективный годовой расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. т у.т | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| зимний период | тыс. т у.т | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| переходный период | тыс. т у.т | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| летний период | тыс. т у.т | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Максимальный часовой расход условного топлива |  | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| зимний период | т у.т/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| переходный период | т у.т/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| летний период | т у.т/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Основное топливо |  | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ |
| Перспективный средневзвешенный за год УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг у.т./Гкал | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 | 154,7 |

Таблица 11 – Перспективный топливный баланс котельной OАО «Глазовский-дормостстрой»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| Годовая выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 9,30 | 9,30 | 9,30 | 9,30 | 9,30 | 9,30 | 9,30 | 9,30 | 9,30 | 9,30 | 9,30 | 9,30 | 9,30 | 9,30 | 9,30 | 9,30 | 9,30 |
| Годовой отпуск с коллекторов | тыс. Гкал | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 | 9,21 |
| Перспективный годовой расход основного топлива | млн. нм3 (тыс. т) | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| - природный газ | млн. нм3 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| - мазут | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - дизельное топливо | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - уголь | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Перспективный максимальный часовой расход основного топлива | тыс. нм3/ч (т/ч) | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| - природный газ | тыс. нм3/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| - мазут | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - дизельное топливо | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - уголь | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Перспективный годовой расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. т у.т | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| зимний период | тыс. т у.т | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| переходный период | тыс. т у.т | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| летний период | тыс. т у.т | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Максимальный часовой расход условного топлива |  | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| зимний период | т у.т/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| переходный период | т у.т/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| летний период | т у.т/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Основное топливо |  | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ |
| Перспективный средневзвешенный за год УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг у.т./Гкал | 172,1 | 172,1 | 172,1 | 172,1 | 172,1 | 172,1 | 172,1 | 172,1 | 172,1 | 172,1 | 172,1 | 172,1 | 172,1 | 172,1 | 172,1 | 172,1 | 172,1 |

Таблица 12 – Перспективный топливный баланс котельной ОАО «Газпром газораспределение Ижевск» в муниципальном образовании «Город Глазов»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| Годовая выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Годовой отпуск с коллекторов | тыс. Гкал | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Перспективный годовой расход основного топлива | млн. нм3 (тыс. т) | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| - природный газ | млн. нм3 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| - мазут | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - дизельное топливо | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - уголь | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Перспективный максимальный часовой расход основного топлива | тыс. нм3/ч (т/ч) | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| - природный газ | тыс. нм3/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| - мазут | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - дизельное топливо | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - уголь | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Перспективный годовой расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. т у.т | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| зимний период | тыс. т у.т | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| переходный период | тыс. т у.т | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| летний период | тыс. т у.т | 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Максимальный часовой расход условного топлива |  | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| зимний период | т у.т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| переходный период | т у.т/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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| летний период | т у.т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Основное топливо |  | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ |
| Перспективный средневзвешенный за год УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг у.т./Гкал | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 |

Таблица 13 – Перспективный топливный баланс котельной ООО «Тепловодоканал»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| Годовая выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 |
| Годовой отпуск с коллекторов | тыс. Гкал | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| Перспективный годовой расход основного топлива | млн. нм3 (тыс. т) | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| - природный газ | млн. нм3 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - мазут | тыс. т | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| - дизельное топливо | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - уголь | тыс. т | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Перспективный максимальный часовой расход основного топлива | тыс. нм3/ч (т/ч) | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| - природный газ | тыс. нм3/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - мазут | т/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| - дизельное топливо | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| - уголь | т/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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Перспективный годовой расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. т у.т | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| зимний период | тыс. т у.т | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| переходный период | тыс. т у.т | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| летний период | тыс. т у.т | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Максимальный часовой расход условного топлива |  | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| зимний период | т у.т/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| переходный период | т у.т/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| летний период | т у.т/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Основное топливо |  | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ | Газ |
| Перспективный средневзвешенный за год УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг у.т./Гкал | 295,6 | 295,6 | 295,6 | 295,6 | 295,6 | 295,6 | 295,6 | 295,6 | 295,6 | 295,6 | 295,6 | 295,6 | 295,6 | 295,6 | 295,6 | 295,6 | 295,6 |

2 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива

Расчеты нормативов создания запасов топлива выполнены на основании Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 10 августа 2012 года № 377, зарегистрированного в Минюсте России 28 ноября 2012 года. Утверждению подлежат нормативы создания запасов следующих видов топлив:

- мазут - как резервный вид топлива;

- уголь - как резервный вид топлива.

В составе расчёта рассматриваются следующие показатели общего нормативного запаса топлива (ОНЗТ):

* объёмы неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ);
* объёмы нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

В таблицах 14-16 представлены результаты оценки перспективных значений нормативов создания запаса топлива на период 2015-2030 гг., рассчитанные на основании перспективных тепловых нагрузок и перспективного отпуска тепла.

Таблица 14 – Нормативные запасы топлива ТЭЦ ОАО «ЧМЗ»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ) | тыс. т | 12,726 | 12,808 | 12,875 | 12,855 | 13,342 | 13,631 | 13,114 | 13,007 | 12,483 | 12,092 | 11,748 | 11,842 | 11,824 | 11,805 | 11,786 | 11,768 | 11,749 |
| в том числе: |  |  |  |  |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| неснижаемый запас (ННЗТ) | тыс. т | 10,698 | 10,767 | 10,823 | 10,806 | 11,216 | 11,459 | 11,024 | 10,934 | 10,494 | 10,165 | 9,876 | 9,955 | 9,940 | 9,924 | 9,908 | 9,893 | 9,877 |
| эксплуатационный запас (НЭЗТ) | тыс. т | 2,028 | 2,041 | 2,052 | 2,049 | 2,126 | 2,172 | 2,090 | 2,073 | 1,989 | 1,927 | 1,872 | 1,887 | 1,884 | 1,881 | 1,878 | 1,875 | 1,872 |
| Резервное топливо | - | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут |

Таблица 15 – Нормативные запасы топлива котельной №2 МУП «Глазовские теплосети»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ) | тыс. т | 2,016 | 2,148 | 2,143 | 2,137 | 2,281 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| неснижаемый запас (ННЗТ) | тыс. т | 1,732 | 1,845 | 1,841 | 1,836 | 1,960 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| эксплуатационной запас (НЭЗТ) | тыс. т | 0,284 | 0,303 | 0,302 | 0,301 | 0,321 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резервное топливо | - | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Таблица 16 – Нормативные запасы топлива котельной №3 ООО «Ком-Энерго»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ) | тыс. т | 0,201 | 0,201 | 0,199 | 0,199 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| в том числе: |  |  |  |  |  | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| неснижаемый запас (ННЗТ) | тыс. т | 0,102 | 0,102 | 0,101 | 0,101 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| эксплуатационной запас (НЭЗТ) | тыс. т | 0,099 | 0,099 | 0,098 | 0,098 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Резервное топливо | - | мазут | мазут | мазут | мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

3 Суммарное потребление топлива источниками тепловой и электрической энергии муниципального образования   
«Город Глазов»

В таблице 17 приведен суммарный расчетный перспективный расход   
топлива источниками тепловой и электрической энергии муниципального   
образования «Город Глазов».

Таблица 17 – Суммарное потребление натурального топлива

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| Перспективный максимальный часовой расход основного топлива, тыс. нм³/ч (т/ч) | - природный газ, тыс. нм3/ч | 88,7 | 89,2 | 89,5 | 89,4 | 90,2 | 87,2 | 84,5 | 82,7 | 80,0 | 78,0 | 75,0 | 75,4 | 75,3 | 75,2 | 75,1 | 75,1 | 75,0 |
| - мазут, т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| - дизельное топливо, т/ч | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - уголь, т/ч | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Перспективный годовой расход основного топлива, млн. нм³/год (тыс. т/год) | - природный газ, млн. нм3/год | 279,8 | 281,0 | 281,8 | 281,3 | 284,1 | 274,3 | 265,6 | 259,9 | 251,5 | 245,0 | 235,2 | 236,4 | 236,0 | 235,6 | 235,2 | 234,8 | 234,4 |
| - мазут, тыс. т/год | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| - дизельное топливо, тыс. т/год | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - уголь, тыс. т/год | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

4 Оценка влияния предлагаемых решений на состояние окружающей среды

**Основные методические положения:**

1. В качестве исходных данных в расчетах используются данные, предоставленные теплоснабжающими организациями (формы 2ТП за период с 2011 по 2015 гг.), установленные санэпиднадзором нормы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ, а также перспективные годовые расходы топлива на отпуск тепловой и электрической энергии источников теплоснабжения муниципального образования «Город Глазов».
2. Воздействие источников теплоснабжения на окружающую среду оценивается только по количеству вредных выбросов в атмосферный воздух.
3. Количество вредных выбросов в атмосферный воздух каждым источником теплоснабжения в основном определяется количеством (расходом) топлива, потребляемого при производстве (генерации) тепловой и электрической энергии.
4. При долгосрочном прогнозировании (на период с 2016 по 2031 гг.) количество выбрасываемых в атмосферный воздух загрязняющих веществ считается пропорциональным изменению количества потребляемого каждым источником теплоснабжения топлива, используемого для производства (генерации) тепловой энергии. Пропорциональность абсолютных значений количества потребляемого топлива и соответствующего количества выбрасываемых в атмосферный воздух загрязняющих веществ определяется для каждого источника теплоснабжения по ретроспективным данным (формы 2ТП), представленным теплоснабжающими организациями за период с 2011 по 2015 гг.

В таблицах 18 – 20 и графиках 1 – 3 приведены выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух за 2016-2025 гг.

Таблица – Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух за 2011-2031 гг. по ТЭЦ-1 ОАО «ЧМЗ»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 |
| Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ, т/г | 3481,3 | 3481,3 | 3481,3 | 3481,3 | 3481,3 | 3481,3 | 3481,3 | 3481,3 | 3481,3 | 3481,3 | 3481,3 | 3481,3 | 3481,3 | 3481,3 | 3481,3 | 3481,3 | 3481,3 | 3481,3 | 3481,3 | 3481,3 | 3481,3 |
| Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух за отчетный период, т/г | 1556 | 1200 | 1150 | 908,70 | 793,34 | 796,54 | 799,15 | 797,82 | 823,50 | 805,34 | 778,21 | 772,52 | 745,98 | 725,64 | 694,68 | 698,47 | 697,25 | 696,02 | 694,80 | 693,57 | 692,35 |
| Расход природного газа, млн. нм3/год | 222,37 | 222,37 | 222,37 | 222,37 | 252,04 | 253,06 | 253,89 | 253,47 | 261,63 | 255,86 | 247,24 | 245,43 | 237,00 | 230,54 | 220,70 | 221,90 | 221,51 | 221,12 | 220,74 | 220,35 | 219,96 |
| Расход уголя, тыс. т/год | 83,864 | 64,67 | 61,975 | 48,971 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход мазута, тыс. т/год | 0,278 | 0,278 | 0,278 | 0,278 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход природного газа, тыс. тут | 258,84 | 258,84 | 258,84 | 258,84 | 293,38 | 294,56 | 295,53 | 295,04 | 304,53 | 297,82 | 287,78 | 285,68 | 275,87 | 268,34 | 256,89 | 258,30 | 257,84 | 257,39 | 256,94 | 256,48 | 256,03 |
| Расход уголя, тыс. тут | 63,82 | 49,214 | 47,163 | 37,267 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Расход мазута, тыс. тут | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Доля экологически чистого топлива (природный газ) | 0,8013 | 0,8392 | 0,8448 | 0,873 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Доля неэкологичного топлива (уголь, мазут) | 0,1987 | 0,1608 | 0,1552 | 0,127 | 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 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Суммарный расход топлива, тут | 323,04 | 308,43 | 306,38 | 296,48 | 293,38 | 294,56 | 295,53 | 295,04 | 304,53 | 297,82 | 287,78 | 285,68 | 275,87 | 268,34 | 256,89 | 258,3 | 257,84 | 257,39 | 256,94 | 256,48 | 256,03 |

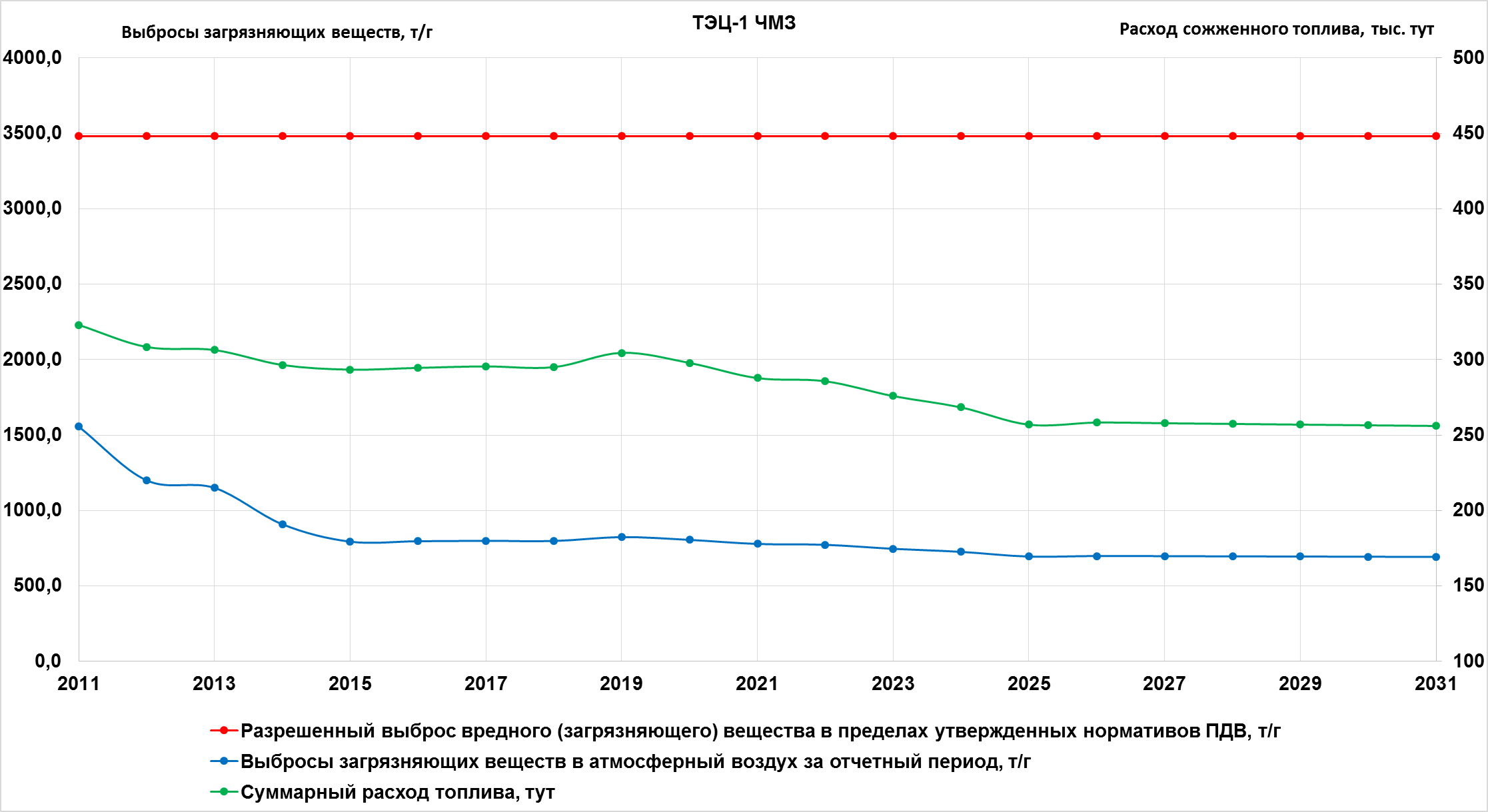


Рисунок – Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух за 2011-2031 гг. по ТЭЦ-1 ОАО «ЧМЗ»

Таблица – Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух за 2011-2019 гг. по котельной №2 МУП «Глазовские теплосети»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ, т/г | 165,029 | 165,029 | 165,029 | 165,029 | 165,029 | 165,029 | 165,029 | 165,029 | 165,029 |
| Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух за отчетный период, т/г | 162,874 | 165,413 | 165,020 | 165,020 | 162,601 | 173,220 | 172,801 | 172,381 | 184,050 |
| Расход природного газа, млн. нм3/год | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,67 | 3,62 | 3,85 | 3,85 | 3,84 | 4,10 |

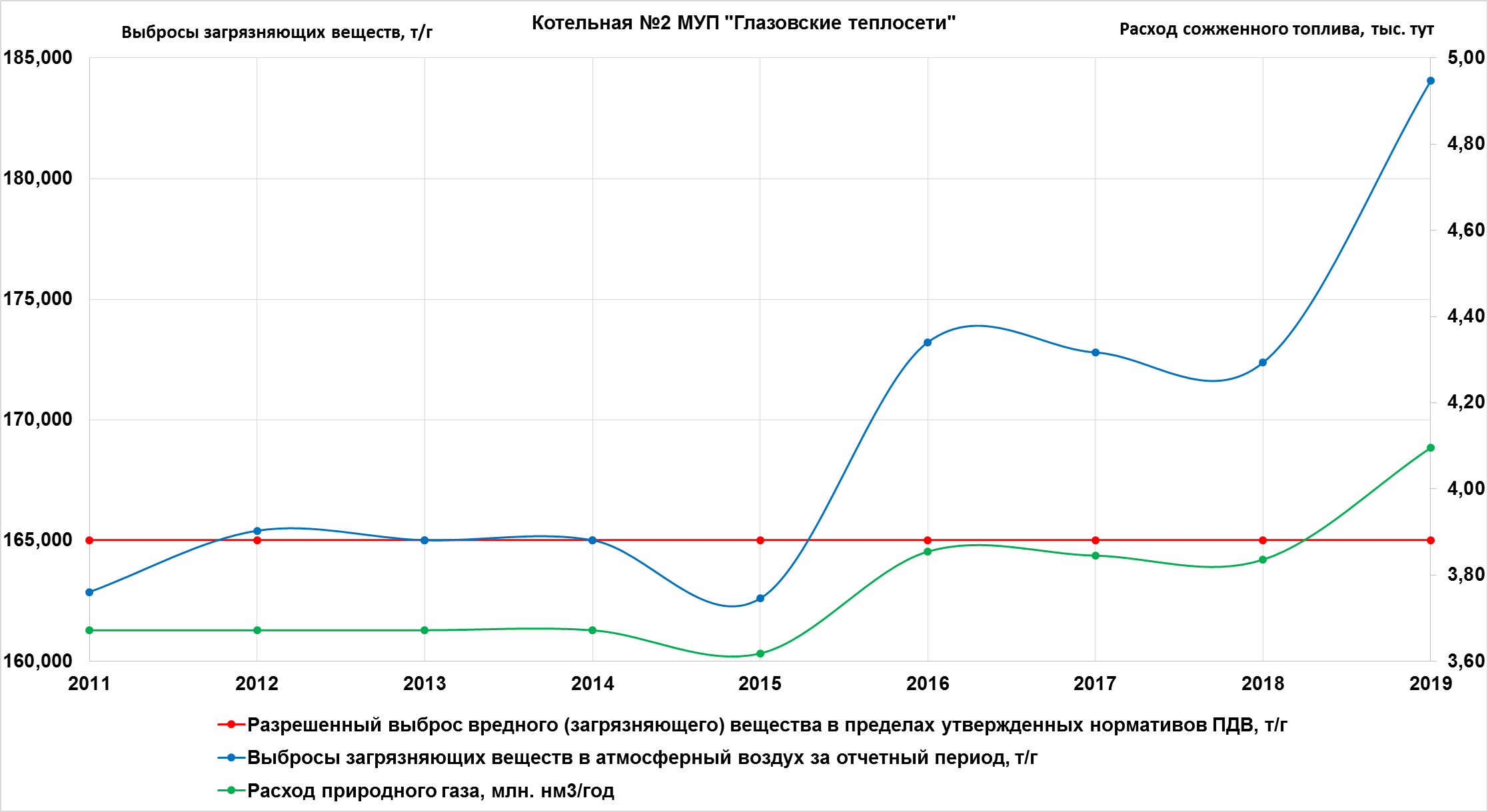


Рисунок 2 – Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух за 2011-2031 гг. по котельной №2 МУП «Глазовские теплосети»

Таблица – Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух за 2011-2019 гг. по котельной ОАО «Реммаш»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ, т/г | 27,36 | 27,36 | 27,36 | 27,36 | 27,36 | 27,36 | 27,36 | 27,36 | 27,36 | 27,36 | 27,36 |
| Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух за отчетный период, т/г | 17,87 | 18,91 | 19,95 | 20,99 | 23,08 | 23,04 | 23,00 | 22,96 | 23,84 | 23,81 | 23,77 |
| Расход сожженного топлива, тыс. тут | 2,96 | 3,13 | 3,31 | 3,48 | 3,82 | 3,82 | 3,81 | 3,81 | 3,95 | 3,95 | 3,94 |

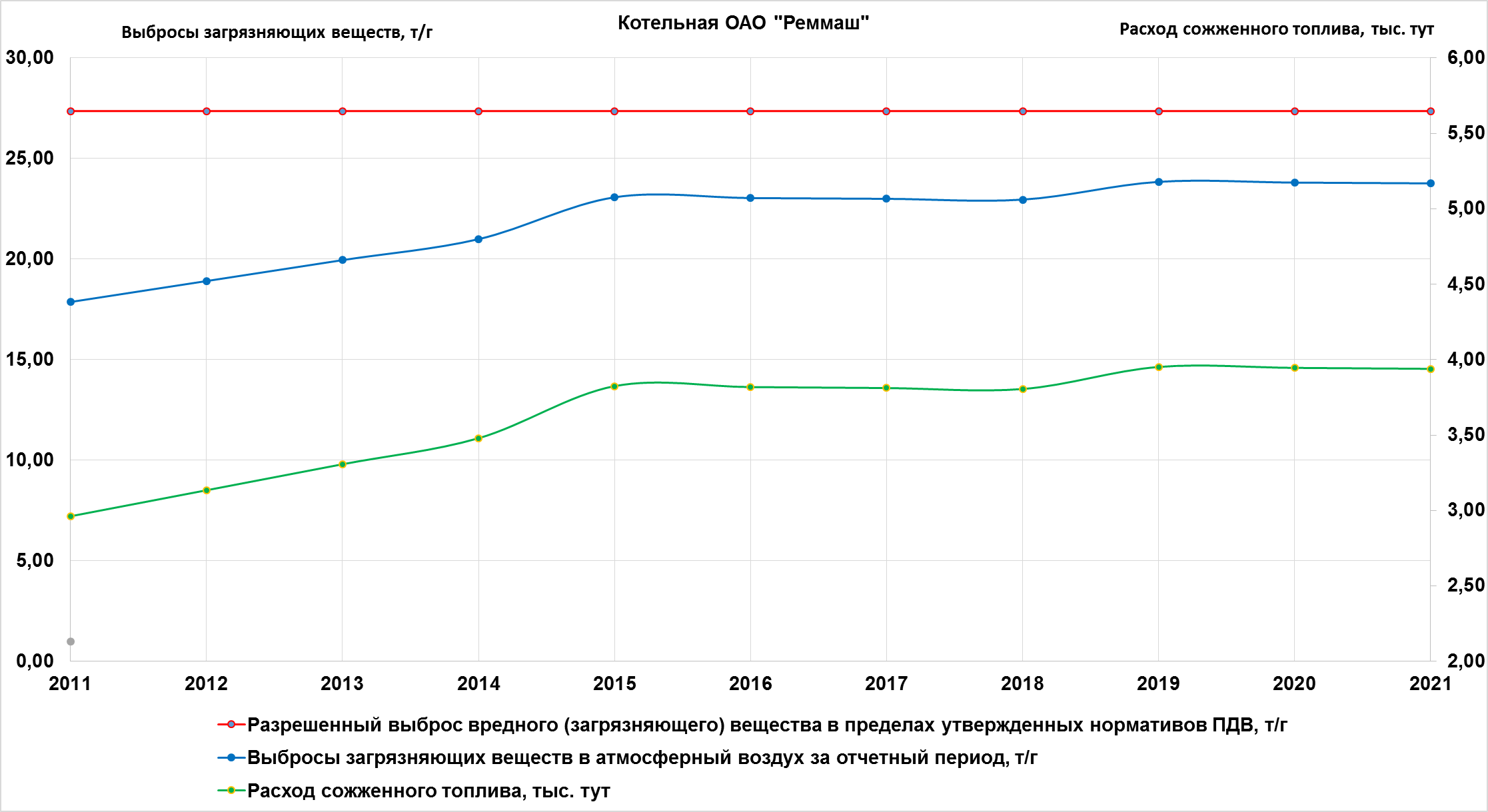


Рисунок 3 – Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух за 2011-2031 гг. по котельной ОАО «Реммаш»

Превышения допустимых вредных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на ТЭЦ-1 ОАО «ЧМЗ» на сегодняшний момент нет. Ввиду отказа использования на ТЭЦ-1 неэкологичных видов топлива (уголь, мазут) и прогнозируемого постепенного снижения расхода природного газа, наблюдается постепенное снижение количества вредных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (таблица 18, рисунок 1)

На котельной №2 МУП «Глазовские теплосети» наблюдается превышение допустимых вредных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Ввиду прогноза увеличения расхода природного газа, наблюдается дальнейшее серьезное превышение количества вредных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (таблица 19, рисунок 2). Необходимо незамедлительно проводить мероприятия по снижению вредных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух:

* замену оборудования на более экологически чистое;
* установку специализированных систем очистки дымовых газов;
* перевод тепловых нагрузок котельной на более эффективный экологически чистый источник тепловой энергии (ТЭЦ-1 ОАО «ЧМЗ»).

Закрытие котельной №2 МУП «Глазовские теплосети» планируется настоящей Схемой в 2019 году. С точки зрения экологии, решение закрытия данной котельной наиболее рациональное.

Превышения допустимых вредных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на котельной ОАО «Реммаш» на сегодняшний момент нет. Ввиду прогноза увеличения расхода природного газа, наблюдается увеличение количества вредных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (таблица 20, рисунок 3). Необходимо проводить мероприятия по снижению вредных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух:

* замену оборудования на более экологически чистое;
* установку специализированных систем очистки дымовых газов;
* перевод тепловых нагрузок котельной на более эффективный экологически чистый источник тепловой энергии (ТЭЦ-1 ОАО «ЧМЗ»).

Закрытие котельной ОАО «Реммаш» планируется настоящей Схемой в 2021 году. С точки зрения экологии, решение закрытия данной котельной обоснованно.