



**Схема теплоснабжения
городского округа «Город Архангельск»
до 2040 года**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Глава 10. Перспективные топливные балансы

Архангельск

2024

СОСТАВ ДОКУМЕНТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, включают следующие главы:

- Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»
- Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»
- Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»
- Глава 4 «Существующее и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»
- Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»
- Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»
- Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»
- Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»
- Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»
- Глава 10 «Перспективные топливные балансы»
- Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»
- Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»
- Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»
- Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»
- Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»
- Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»
- Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»
- Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения»

ОГЛАВЛЕНИЕ

| | |
|--|-------------------------------------|
| Список исполнителей | Error! Bookmark not defined. |
| СОСТАВ ДОКУМЕНТА | 2 |
| Оглавление..... | 3 |
| Определения | 4 |
| Перечень принятых сокращений | 6 |
| Введение..... | 8 |
| Глава 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ | 9 |
| 10.1. 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 города Архангельск | 45 |
| 10.1.1. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного топлива для зимнего периода | 45 |
| 10.1.2. Перспективные часовые и годовые расходы основного топлива для летнего и переходного периода | 45 |
| 10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива | 46 |
| 10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива..... | 50 |
| 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 долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения..... | 50 |
| 10.5. Преобладающий в городе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в г. Архангельск | 52 |
| 10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса города Архангельска | 52 |

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями:

| Термины | Определения |
|--|---|
| Теплоснабжение | Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности |
| Система теплоснабжения | Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями |
| Источник тепловой энергии | Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии |
| Тепловая сеть | Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок |
| Тепловая мощность (далее - мощность) | Количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени |
| Тепловая нагрузка | Количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени |
| Потребитель тепловой энергии (далее потребитель) | Лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления |
| Теплопотребляющая установка | Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии |
| Теплоснабжающая организация | Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей) |
| Теплосетевая организация | Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей) |
| Смежная организация | Организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании технологически связанными тепловыми сетями и (или) источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения. Под смежной организацией понимается также индивидуальный предприниматель, владеющий на праве собственности или на ином законном основании технологически связанными тепловыми сетями и (или) источниками тепловой энергии |
| Зона действия системы теплоснабжения | Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, |

| Термины | Определения |
|--|--|
| | входящим в систему теплоснабжения |
| Зона действия источника тепловой энергии | Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения |
| Установленная мощность источника тепловой энергии | Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды |
| Располагаемая мощность источника тепловой энергии | Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.) |
| Мощность источника тепловой энергии нетто | Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды |
| Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии | Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии |
| Теплосетевые объекты | Объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии |
| Расчетный элемент территориального деления | Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения |

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

| № п/п | Сокращение | Пояснение |
|----------|------------|---|
| 1 | АСКУТЭ | Автоматическая система контроля и учета тепловой энергии |
| 2 | АСКУЭ | Автоматизированная система контроля и учета электроэнергии |
| 3 | АСУТП | Автоматизированная система управления технологическими процессами |
| 4 | БМК | Блочно-модульная котельная |
| 5 | ВК | Ведомственная котельная |
| 6 | ВПУ | Водоподготовительная установка |
| 7 | ГВС | Горячее водоснабжение |
| 8 | ГТУ | Газотурбинная установка |
| 9 | ЕТО | Единая теплоснабжающая организация |
| 10 | ЗАТО | Закрытое территориальное образование |
| 11 | ИП | Инвестиционная программа |
| 12 | ИС | Инвестиционная составляющая |
| 13 | ИТП | Индивидуальный тепловой пункт |
| 14 | КРП | Квартальный распределительный пункт |
| 15 | МК, КМ | Муниципальная котельная |
| 16 | ММРП | Мурманский морской рыбный порт |
| 17 | ММТП | Мурманский морской торговый порт |
| 18 | МУП | Муниципальное унитарное предприятие |
| 19 | НВВ | Необходимая валовая выручка |
| 20 | НДС | Налог на добавленную стоимость |
| 21 | ННЗТ | Неснижаемый нормативный запас топлива |
| 22 | НС | Насосная станция |
| 23 | НТД | Нормативная техническая документация |
| 24 | НЭЗТ | Нормативный эксплуатационный запас основного или резервного видов топлива |
| 25 | ОВ | Отопление и вентиляция |
| 26 | ОВК | Отопительно-водогрейная котельная |
| 27 | ОДЗ | Общественно-деловая застройка |
| 28 | ОДС | Оперативная диспетчерская служба |
| 29 | ОИК | Оперативный информационный комплекс |
| 30 | ОКК | Организация коммунального комплекса |
| 31 | ОНЗТ | Общий нормативный запас топлива |
| 32 | ОЭТС | Отдел эксплуатации тепловых сетей |
| 33 | ПВК | Пиковая водогрейная котельная |
| 34 | ПГУ | Парогазовая установка |
| 35 | ПИР | Проектные и изыскательские работы |
| 36 | ПНС | Повысительно-насосная станция |
| 37 | ПП РФ | Постановление Правительства Российской Федерации |
| 38 | ППМ | Пенополиминерал |
| 39 | ППУ | Пенополиуретан |
| 40 | ПСД | Проектно-сметная документация |
| 41 | РЭК | Региональная энергетическая комиссия |
| 42 | СМР | Строительно-монтажные работы |
| 43 | СЦТ | Система централизованного теплоснабжения |
| 44 | ТБО | Твердые бытовые отходы |
| 45 | ТЭЦ | Теплоэлектроцентраль |
| 46 | ТФУ | Теплофикационная установка |
| 47 | ТЭ | Тепловая энергия |
| 48 | ТЭО | Технико-экономическое обоснование |
| 49 | ТЭЦ | Теплоэлектроцентраль |
| 50 | УПБС ВР | Укрупненный показатель базовой стоимости на виды работ |
| 51 | УПР | Укрупненный показатель базисных стоимостей по видам строительства |
| 52 | УРУТ | Удельный расход условного топлива |
| 53 | УСС | Укрупненный показатель сметной стоимости |
| 54 | ФОТ | Фонд оплаты труда |
| 55 | ФСТ | Федеральная служба по тарифам |

| № п/п | Сокращение | Пояснение |
|----------|------------|---|
| 56 | ХВО | Химводоочистка |
| 57 | ХВП | Химводоподготовка |
| 58 | ЦТП | Центральный тепловой пункт |
| 59 | ЭБ | Энергоблок |
| 60 | ЭМ | Электронная модель системы теплоснабжения |

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии с пунктом 70 «Требования к схемам теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 №154, в Главе 10 Обосновывающих Материалов «Перспективные топливные балансы» выполнено следующее:

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

ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Согласно методическим рекомендациям по разработке Схем теплоснабжения, в данном разделе приводятся перспективные расходы топлива для предложенных сценариев развития источников тепловой энергии, рассмотренных в главах 7 и 8 Обосновывающих Материалов. Как отмечалось, наиболее вероятны следующие сценарии развития энергетики региона:

Сценарий 1: Развитие существующей системы централизованного теплоснабжения за счет увеличения доли комбинированной выработки и газификации существующих источников теплоснабжения;

Сценарий 2: Сохранение существующей системы теплоснабжения с развитием теплоснабжения за счет строительства новых котельных на газообразном и биотопливе.

Сценарий 1

Сценарий нацелен на сохранение и развитие существующей системы централизованного теплоснабжения и повышение ее эффективности за счет увеличения доли природного газа в структуре потребления топлива на источниках тепловой энергии. Реализация сценария подразумевает следующие мероприятия:

- сохранение централизованного теплоснабжения в зоне действия Архангельской ТЭЦ;
- присоединение новых потребителей, расположенных в зоне действия Архангельской ТЭЦ к сетям ПАО «ТГК-2»;
- строительство новой тепломагистрали – 4 вывода Архангельской ТЭЦ и реализация сопутствующих мероприятий на Архангельской ТЭЦ;;
- расширение зоны действия Архангельской ТЭЦ за счет присоединения новых потребителей в районах Майская Горка и Варавино-Фактория;
- перевод котельных, работающих на угле на природный газ (за счет реконструкции источников или строительства новых БМК);
- строительство новых газовых котельных для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей, расположенных за пределами зоны эффективного радиуса теплоснабжения Архангельской ТЭЦ;
- на негазифицированных территориях сохраняется работа существующих источников.

Данный сценарий предполагает в первую очередь повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения за счет увеличения загрузки котлоагрегатов и снижения удельного расхода топлива на источниках. Необходимо также отметить, что предлагаемый сценарий отвечает требованиям федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», согласно которому одним из общих принципов организации отношений в сфере теплоснабжения является обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения.

Сценарий 2

Данный сценарий основывается на перспективном повышении уровня газификации региона и развитии лесопромышленного комплекса:

- строительство новых котельных для теплоснабжения новых потребителей в районах Майская Горка и Варавино-Фактория;
- теплоснабжение потребителей от котельных, работающих на таких видах топлива, как каменный уголь, мазут, дизельное топливо, электроэнергия и расположенных в негазифицированных зонах, предлагается переводить на биотопливо, произведенное на территории региона – топливные брикеты (пеллеты).

Кроме того, теплоснабжение перспективных потребителей возможно обеспечить от индивидуальных котельных (пристроенных, крышных), работающих на природном газе и возводимых силами застройщика при строительстве объектов. Также предполагается использование теплогенераторов, работающих на природном газе в индивидуальных жилых домах. В то же время работа существующих источников теплоснабжения сохраняется.

В данном сценарии развития повышение эффективности теплоснабжения ожидается для следующих групп потребителей:

1. для объектов, характеризующихся малой тепловой нагрузкой и находящихся на удалении от источника, а также для объектов индивидуального жилого строительства, эффектом от реализации мероприятия является:

- меньший объем капиталовложений на строительство распределительных сетей газоснабжения по сравнению со строительством (реконструкцией) котельных и тепловых сетей;

- снижение потерь в тепловых сетях;
- повышение эффективности потребления тепловой энергии за счет более гибкого регулирования параметров теплоносителя на источнике (возможно в автоматическом режиме);
- независимость от централизованных отключений (аварии, летняя профилактика)

Недостатком сценария является ограниченность его применения, необходимость увязки с программой газификации.

2. для систем теплоснабжения от локальных котельных, использующих в качестве топлива каменный уголь, мазут, дизельное топливо, электроэнергию и расположенных в негазифицированных зонах:

- снижение затрат на топливо в случае перехода с органических видов топлива (мазут, дизельное топливо) на топливные брикеты (пеллеты);
- снижение негативного воздействия на окружающую среду (по сравнению с каменным углем);
- снижение затрат на доставку топлива на источники;
- мультипликативный эффект развития региона за счет поддержки развития лесопромышленного комплекса – ключевой отрасли промышленности экономики Архангельской области.

Результаты расчетов перспективных расходов потребления топлива на Архангельской ТЭЦ, котельных ПАО «ТГК-2» и ведомственных котельных в разрезе зон теплоснабжения городского округа для сценариев 1 и 2 представлены в таблицах 10.1-10.4.

Таблица 10.1. Топливный баланс Архангельской ТЭЦ

| Показатель | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|---------------------|-----------|-----------|-----------|-----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------------|-----------|
| Сценарий 1 | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 910,89 | 910,89 | 917,43 | 907,596 | 931,72 | 951,53 | 971,30 | 991,48 | 1010,41 | 1033,43-1100,48 | 1100,48 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов АТЭЦ | тыс. Гкал | 2738,835 | 2732,058 | 2761,462 | 2740,997 | 2809,768 | 2875,119 | 2932,635 | 3000,233 | 3051,628 | 3220,685 | 3317,469 |
| Полезный отпуск тепловой энергии (потребителям) | тыс. Гкал | 2348,346 | 2302,704 | 2275,724 | 2281,239 | 2349,242 | 2413,686 | 2470,458 | 2527,668 | 2578,305 | 2745,1864 | 2840,726 |
| Расход условного топлива на выработку тепловой энергии | т у.т. | 358,894 | 361,458 | 369,760 | 367,148 | 373,589 | 379,772 | 385,213 | 391,441 | 398,730 | 446,365 | 462,216 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск в сеть тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 131,0 | 132,3 | 133,9 | 133,9 | 133,0 | 132,1 | 131,4 | 130,5 | 130,7 | 138,6 | 139,3 |
| Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | тыс. м ³ | 306 835,8 | 308 805,7 | 317 008,5 | 314 557,4 | 320 074,7 | 325 372,3 | 330 033,8 | 335 369,2 | 341 614,0 | 382 425,5 | 396 005,9 |
| Топочный мазут | т | 958,5 | 111,1 | 1 220,2 | 696,7 | 710,0 | 721,7 | 732,1 | 743,9 | 757,7 | 848,3 | 878,4 |
| Максимальный часовой расход условного топлива | кг у.т./ч | 108733,2 | 112922,5 | 115100,7 | 115959,9 | 112847 | 113029,2 | 113176,3 | 116352,1 | 116352,1 | 116352,1 | 116352,1 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 21803,2 | 22291,7 | 22632,5 | 22701,3 | 22067,3 | 22079 | 22080,9 | 22716,1 | 22716,1 | 22716,1 | 22716,1 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 49996,7 | 51685,5 | 52622,2 | 52947,3 | 51509,3 | 51576,3 | 51625,4 | 53084,5 | 53084,5 | 53084,5 | 53084,5 |
| Сценарий 2 | | | | | | | | | | | | |
| Подключенная нагрузка | Гкал/ч | 910,89 | 910,89 | 917,43 | 907,60 | 931,73 | 951,54 | 971,31 | 991,49 | 1010,21 | 1033,03-1100,08 | 1100,08 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов АТЭЦ | тыс. Гкал | 2738,835 | 2732,058 | 2761,462 | 2740,997 | 2809,768 | 2875,119 | 2932,635 | 3000,233 | 3051,628 | 3220,685 | 3317,469 |
| Полезный отпуск тепловой энергии (потребителям) | тыс. Гкал | 2348,346 | 2302,704 | 2275,724 | 2281,239 | 2349,242 | 2413,686 | 2470,458 | 2527,668 | 2578,305 | 2745,1864 | 2840,726 |
| Расход условного топлива на выработку тепловой энергии | т у.т. | 358,894 | 361,458 | 369,760 | 367,148 | 373,589 | 379,772 | 385,213 | 391,441 | 398,730 | 446,365 | 462,216 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск в сеть тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 131,0 | 132,3 | 133,9 | 133,9 | 133,0 | 132,1 | 131,4 | 130,5 | 130,7 | 138,6 | 139,3 |
| Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | |
| Природный газ | тыс. м ³ | 306 835,8 | 308 805,7 | 317 008,5 | 314 557,4 | 320 074,7 | 325 372,3 | 330 033,8 | 335 369,2 | 341 614,0 | 382 425,5 | 396 005,9 |
| Топочный мазут | т | 958,5 | 111,1 | 1 220,2 | 696,7 | 710,0 | 721,7 | 732,1 | 743,9 | 757,7 | 848,3 | 878,4 |
| Максимальный часовой расход условного топлива | кг у.т./ч | 108733,2 | 112922,5 | 115100,7 | 115959,9 | 112847 | 113029,2 | 113176,3 | 113176,3 | 113176,3 | 113176,3 | 113176,3 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 21803,2 | 22291,7 | 22632,5 | 22701,3 | 22067,3 | 22079 | 22080,9 | 22080,9 | 22080,9 | 22080,9 | 22080,9 |
| Максимальный часовой расход условного топлива | кг у.т./ч | 49996,7 | 51685,5 | 52622,2 | 52947,3 | 51509,3 | 51576,3 | 51625,4 | 51625,4 | 51625,4 | 51625,4 | 51625,4 |

| Показатель | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|-----------|
| на производство тепловой энергии в переходный период | | | | | | | | | | | | |

После утверждения проекта планировки территорий обозначенных в заявке на подключение от Администрации ГО "Город Архангельск" (письмо от 23.08.2024 №19-33/1359).будут внесены изменения в схему теплоснабжения при очередной актуализации по перспективной нагрузке.

Таблица 10.2. Топливный баланс котельных в собственности ПАО «ТГК-2»

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| Котельная просп. Ленинградский, 58 (сценарии 1 и 2) | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 0,05022 | 0,05022 | 0,05022 | 0,05022 | 0,05022 | 0,05022 | 0,05022 | 0,05022 | 0,05022 | 0,05022 | 0,05022 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 170,4 | 140,42 | 167,7 | 167,7 | 167,7 | 167,7 | 167,7 | 167,7 | 167,7 | 167,7 | 167,7 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 155,7 | 156,9 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 |
| Расход натурального топлива (дизтопливо) | т | 13,3 | 12,7 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 19,3 | 18,41 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 113,3 | 136,9 | 164,55 | 164,55 | 164,55 | 164,55 | 164,55 | 164,55 | 164,55 | 164,55 | 164,55 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Котельная о. Хабарка (сценарии 1 и 2) | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 1,31303 | 1,31303 | 1,31303 | 1,31303 | 1,31303 | 1,31303 | 1,31303 | 1,31303 | 1,31303 | 1,31303 | 1,31303 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 5851,7 | 5016,5 | 6007,6 | 6007,6 | 6007,6 | 6007,6 | 6007,6 | 6007,6 | 6007,6 | 6007,6 | 6007,6 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 4411,1 | 4527,3 | 4567 | 4540 | 4540 | 4540 | 4540 | 4540 | 4540 | 4540 | 4540 |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 1552,6 | 1630,9 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 1205,7 | 1266,5 | 1361,3 | 1361,3 | 1361,3 | 1361,3 | 1361,3 | 1361,3 | 1361,3 | 1361,3 | 1361,3 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 206 | 256,5 | 226,6 | 226,6 | 226,6 | 226,6 | 226,6 | 226,6 | 226,6 | 226,6 | 226,6 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 270,5 | 270,5 | 270,5 | 270,5 | 270,5 | 270,5 | 270,5 | 270,5 | 270,5 | 270,5 | 270,5 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 94,3 | 94,3 | 94,3 | 94,3 | 94,3 | 94,3 | 94,3 | 94,3 | 94,3 | 94,3 | 94,3 | | | | | | | | | |
| Котельная Аэропорта Талаги сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | | | | | | | | | | | | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | | | | | | | | | | | | 38094 | 38094 | 38094 | 38094 | 38094 | 38094 | 38094 | 38094 | 38094 |
| Расход натурального топлива (газ) | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | 33136 | 33136 | 33136 | 33136 | 33136 | 33136 | 33136 | 33136 | 33136 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | | | | | | | | | | | | 5175 | 5175 | 5175 | 5175 | 5175 | 5175 | 5175 | 5175 | 5175 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 5915 | 5915 | 5915 | 5915 | 5915 | 5915 | 5915 | 5915 | 5915 | 5915 | 5915 | | | | | | | | | |
| | | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | | | | | | | | | |

Таблица 10.3. Топливный баланс котельных

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| Котельная ул. Кочуринская, 23, стр. 1 (сценарии 1 и 2) | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 436,95 | 436,95 | 436,95 | 436,95 | 436,95 | 436,95 | 436,95 | 436,95 | 436,95 | 436,95 | 436,95 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 26,22 | 26,22 | 26,22 | 26,22 | 26,22 | 26,22 | 26,22 | 26,22 | 26,22 | 26,22 | 26,22 |
| Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 410,73 | 410,73 | 410,73 | 410,73 | 410,73 | 410,73 | 410,73 | 410,73 | 410,73 | 410,73 | 410,73 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 38,88 | 38,88 | 38,88 | 38,88 | 38,88 | 38,88 | 38,88 | 38,88 | 38,88 | 38,88 | 38,88 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 371,85 | 371,85 | 371,85 | 371,85 | 371,85 | 371,85 | 371,85 | 371,85 | 371,85 | 371,85 | 371,85 |
| Расход натурального топлива (дизтопливо) | т | 47,69 | 47,69 | 47,69 | 47,69 | 47,69 | 47,69 | 47,69 | 47,69 | 47,69 | 47,69 | 47,69 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 69,15 | 69,15 | 69,15 | 69,15 | 69,15 | 69,15 | 69,15 | 69,15 | 69,15 | 69,15 | 69,15 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 168,35 | 168,35 | 168,35 | 168,35 | 168,35 | 168,35 | 168,35 | 168,35 | 168,35 | 168,35 | 168,35 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Котельная п. 29 л/з ул. Лодемская, 56 (сценарии 1 и 2) | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 | 1,350 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 6 083,04 | 6 083,04 | 6 083,04 | 6 083,04 | 6 083,04 | 6 083,04 | 6 083,04 | 6 083,04 | 6 083,04 | 6 083,04 | 6 083,04 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 364,98 | 364,98 | 364,98 | 364,98 | 364,98 | 364,98 | 364,98 | 364,98 | 364,98 | 364,98 | 364,98 |
| Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 5 718,06 | 5 718,06 | 5 718,06 | 5 718,06 | 5 718,06 | 5 718,06 | 5 718,06 | 5 718,06 | 5 718,06 | 5 718,06 | 5 718,06 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 1 531,35 | 1 531,35 | 1 531,35 | 1 531,35 | 1 531,35 | 1 531,35 | 1 531,35 | 1 531,35 | 1 531,35 | 1 531,35 | 1 531,35 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 4 186,71 | 4 186,71 | 4 186,71 | 4 186,71 | 4 186,71 | 4 186,71 | 4 186,71 | 4 186,71 | 4 186,71 | 4 186,71 | 4 186,71 |
| Расход натурального топлива (дизтопливо) | т | 661,60 | 661,60 | 661,60 | 661,60 | 661,60 | 661,60 | 661,60 | 661,60 | 661,60 | 661,60 | 661,60 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 959,32 | 959,32 | 959,32 | 959,32 | 959,32 | 959,32 | 959,32 | 959,32 | 959,32 | 959,32 | 959,32 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 167,77 | 167,77 | 167,77 | 167,77 | 167,77 | 167,77 | 167,77 | 167,77 | 167,77 | 167,77 | 167,77 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 202 | 202 | 202 | 202 | 202 | 202 | 202 | 202 | 202 | 202 | 202 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 44,9 | 44,9 | 44,9 | 44,9 | 44,9 | 44,9 | 44,9 | 44,9 | 44,9 | 44,9 | 44,9 |
| Котельная о. Бревенник ул. Луганская, 14, стр. 1 (сценарий 1 и 2) | | | | | | | | | | | | |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 3,990 | 3,990 | 3,990 | 3,990 | 3,990 | 3,990 | 3,990 | 3,990 | 3,990 | 3,990 | 3,990 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 14 319,00 | 14 319,00 | 14 319,00 | 14 319,00 | 14 319,00 | 14 319,00 | 14 319,00 | 14 319,00 | 14 319,00 | 14 319,00 | 14 319,00 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 859,14 | 859,14 | 859,14 | 859,14 | 859,14 | 859,14 | 859,14 | 859,14 | 859,14 | 859,14 | 859,14 |
| Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 13 459,86 | 13 459,86 | 13 459,86 | 13 459,86 | 13 459,86 | 13 459,86 | 13 459,86 | 13 459,86 | 13 459,86 | 13 459,86 | 13 459,86 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 3 010,04 | 3 010,04 | 3 010,04 | 3 010,04 | 3 010,04 | 3 010,04 | 3 010,04 | 3 010,04 | 3 010,04 | 3 010,04 | 3 010,04 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 10 449,82 | 10 449,82 | 10 449,82 | 10 449,82 | 10 449,82 | 10 449,82 | 10 449,82 | 10 449,82 | 10 449,82 | 10 449,82 | 10 449,82 |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 3913,29 | 3913,29 | 3913,29 | 3913,29 | 3913,29 | 3913,29 | 3913,29 | 3913,29 | 3913,29 | 3913,29 | 3913,29 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 3075,85 | 3075,85 | 3075,85 | 3075,85 | 3075,85 | 3075,85 | 3075,85 | 3075,85 | 3075,85 | 3075,85 | 3075,85 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 228,52 | 228,52 | 228,52 | 228,52 | 228,52 | 228,52 | 228,52 | 228,52 | 228,52 | 228,52 | 228,52 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 664,8 | 664,8 | 664,8 | 664,8 | 664,8 | 664,8 | 664,8 | 664,8 | 664,8 | 664,8 | 664,8 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 184,8 | 184,8 | 184,8 | 184,8 | 184,8 | 184,8 | 184,8 | 184,8 | 184,8 | 184,8 | 184,8 |
| Котельная о. Бревенник ул. Петра Стрелкова, 11, стр. 1 (сценарии 1 и 2) | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 0,160 | 0,160 | 0,160 | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 272,16 | 272,16 | 272,16 | | | | | | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 16,33 | 16,33 | 16,33 | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 255,83 | 255,83 | 255,83 | | | | | | | | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 138,04 | 138,04 | 138,04 | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 117,79 | 117,79 | 117,79 | | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 112,06 | 112,06 | 112,06 | | | | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 88,08 | 88,08 | 88,08 | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 344,29 | 344,29 | 344,29 | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 15,5 | 15,5 | 15,5 | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 15,5 | 15,5 | 15,5 | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 15,5 | 15,5 | 15,5 | | | | | | | | |
| Котельная ул. Моряка, д. 10, корп. 3, стр. 1 (сценарии 1 и 2) | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 4 630,79 | 4 630,79 | 4 630,79 | 4 630,79 | 4 630,79 | 4 630,79 | 4 630,79 | 4 630,79 | 4 630,79 | 4 630,79 | 4 630,79 |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 277,85 | 277,85 | 277,85 | 277,85 | 277,85 | 277,85 | 277,85 | 277,85 | 277,85 | 277,85 | 277,85 |
| Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 4 352,94 | 4 352,94 | 4 352,94 | 4 352,94 | 4 352,94 | 4 352,94 | 4 352,94 | 4 352,94 | 4 352,94 | 4 352,94 | 4 352,94 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 931,94 | 931,94 | 931,94 | 931,94 | 931,94 | 931,94 | 931,94 | 931,94 | 931,94 | 931,94 | 931,94 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 3 421,00 | 3 421,00 | 3 421,00 | 3 421,00 | 3 421,00 | 3 421,00 | 3 421,00 | 3 421,00 | 3 421,00 | 3 421,00 | 3 421,00 |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 1280,24 | 1280,24 | 1280,24 | 1280,24 | 1280,24 | 1280,24 | 1280,24 | 1280,24 | 1280,24 | 1280,24 | 1280,24 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 1006,27 | 1006,27 | 1006,27 | 1006,27 | 1006,27 | 1006,27 | 1006,27 | 1006,27 | 1006,27 | 1006,27 | 1006,27 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 231,17 | 231,17 | 231,17 | 231,17 | 231,17 | 231,17 | 231,17 | 231,17 | 231,17 | 231,17 | 231,17 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 201,6 | 201,6 | 201,6 | 201,6 | 201,6 | 201,6 | 201,6 | 201,6 | 201,6 | 201,6 | 201,6 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 | 44,8 |
| Котельная п. 24 л/з о. Бревенник ул. Чупрова, 10, стр. 1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 636,62 | 636,62 | 636,62 | 636,62 | 636,62 | 636,62 | 636,62 | 636,62 | 636,62 | 636,62 | 636,62 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 | 38,20 |
| Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 598,42 | 598,42 | 598,42 | 598,42 | 598,42 | 598,42 | 598,42 | 598,42 | 598,42 | 598,42 | 598,42 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 202,12 | 202,12 | 202,12 | 202,12 | 202,12 | 202,12 | 202,12 | 202,12 | 202,12 | 202,12 | 202,12 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 396,303 | 396,303 | 396,303 | 396,303 | 396,303 | 396,303 | 396,303 | 396,303 | 396,303 | 396,303 | 396,303 |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 232,21 | 232,21 | 232,21 | 232,21 | 232,21 | 232,21 | 232,21 | 232,21 | 232,21 | 232,21 | 232,21 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 182,52 | 182,52 | 182,52 | 182,52 | 182,52 | 182,52 | 182,52 | 182,52 | 182,52 | 182,52 | 182,52 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 | 305 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 24,5 | 24,5 | 24,5 | 24,5 | 24,5 | 24,5 | 24,5 | 24,5 | 24,5 | 24,5 | 24,5 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 |
| Котельная ул. Победы, 6, стр. 1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 2 047,06 | 2 047,06 | 2 047,06 | 2 047,06 | 2 047,06 | 2 047,06 | | | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 122,82 | 122,82 | 122,82 | 122,82 | 122,82 | 122,82 | | | | | |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 1 924,23 | 1 924,23 | 1 924,23 | 1 924,23 | 1 924,23 | 1 924,23 | | | | | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 314,42 | 314,42 | 314,42 | 314,42 | 314,42 | 314,42 | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 1 609,81 | 1 609,81 | 1 609,81 | 1 609,81 | 1 609,81 | 1 609,81 | | | | | |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 614,75 | 614,75 | 614,75 | 614,75 | 614,75 | 614,75 | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 483,19 | 483,19 | 483,19 | 483,19 | 483,19 | 483,19 | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 251,11 | 251,11 | 251,11 | 251,11 | 251,11 | 251,11 | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 29,9 | 29,9 | 29,9 | 29,9 | 29,9 | 29,9 | | | | | |
| Газовая БМК ул. Победы, 6, стр. 1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | | | | | | | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 | 0,720 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | | | | | | | 2 047,06 | 2 047,06 | 2 047,06 | 2 047,06 | 2 047,06 |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | 122,82 | 122,82 | 122,82 | 122,82 | 122,82 |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | | | | | | | 1 924,23 | 1 924,23 | 1 924,23 | 1 924,23 | 1 924,23 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | | | | | | | 314,42 | 314,42 | 314,42 | 314,42 | 314,42 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | | | | | | | 1 609,81 | 1 609,81 | 1 609,81 | 1 609,81 | 1 609,81 |
| Расход натурального топлива (газ) | т | | | | | | | 263,39 | 263,39 | 263,39 | 263,39 | 263,39 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | | | | | | | 304,89 | 304,89 | 304,89 | 304,89 | 304,89 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | | | | | | | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | | | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | | | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | | | 29,9 | 29,9 | 29,9 | 29,9 | 29,9 |
| Котельная БТО ул. Маймаксанская, 77, к. 2, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 10 554,60 | 10 554,60 | 10 554,60 | 10 554,60 | 10 554,60 | 10 554,60 | | | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 633,28 | 633,28 | 633,28 | 633,28 | 633,28 | 633,28 | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 9 921,33 | 9 921,33 | 9 921,33 | 9 921,33 | 9 921,33 | 9 921,33 | | | | | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 2852,00 | 2852,00 | 2852,00 | 2852,00 | 2852,00 | 2852,00 | | | | | |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 7 069,33 | 7 069,33 | 7 069,33 | 7 069,33 | 7 069,33 | 7 069,33 | | | | | |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 2978,92 | 2978,92 | 2978,92 | 2978,92 | 2978,92 | 2978,92 | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 2341,43 | 2341,43 | 2341,43 | 2341,43 | 2341,43 | 2341,43 | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 236 | 236 | 236 | 236 | 236 | 236 | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 472,9 | 472,9 | 472,9 | 472,9 | 472,9 | 472,9 | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 145,8 | 145,8 | 145,8 | 145,8 | 145,8 | 145,8 | | | | | |
| Газовая БМК ул. Маймаксанская, 77, к. 2, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | | | | | | | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | | | | | | | 10 554,60 | 10 554,60 | 10 554,60 | 10 554,60 | 10 554,60 |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | 633,28 | 633,28 | 633,28 | 633,28 | 633,28 |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | | | | | | | 9 921,33 | 9 921,33 | 9 921,33 | 9 921,33 | 9 921,33 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | | | | | | | 2852,00 | 2852,00 | 2852,00 | 2852,00 | 2852,00 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | | | | | | | 7 069,33 | 7 069,33 | 7 069,33 | 7 069,33 | 7 069,33 |
| Расход натурального топлива (газ) | т | | | | | | | 1358,01 | 1358,01 | 1358,01 | 1358,01 | 1358,01 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | | | | | | | 1572,03 | 1572,03 | 1572,03 | 1572,03 | 1572,03 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | | | | | | | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | | | 472,9 | 472,9 | 472,9 | 472,9 | 472,9 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | | | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | | | 145,8 | 145,8 | 145,8 | 145,8 | 145,8 |
| Котельная ул. Маслова, 17, стр. 1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 1,210 | 1,210 | 1,210 | 1,210 | 1,210 | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 5 698,20 | 5 698,20 | 5 698,20 | 5 698,20 | 5 698,20 | | | | | | |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | 854,73 | 854,73 | 854,73 | 854,73 | 854,73 | | | | | | |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | 4 843,47 | 4 843,47 | 4 843,47 | 4 843,47 | 4 843,47 | | | | | | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 944,33 | 944,33 | 944,33 | 944,33 | 944,33 | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 3 899,14 | 3 899,14 | 3 899,14 | 3 899,14 | 3 899,14 | | | | | | |
| Расход натурального топлива (мазут) | т | 604,10 | 604,10 | 604,10 | 604,10 | 604,10 | | | | | | |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии (мазут) | т у.т. | 822,18 | 822,18 | 822,18 | 822,18 | 822,18 | | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 169,75 | 169,75 | 169,75 | 169,75 | 169,75 | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 171,1 | 171,1 | 171,1 | 171,1 | 171,1 | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 38 | 38 | 38 | 38 | 38 | | | | | | |
| Газовая БМК ул. Маслова, 17, стр. 1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | | | | | | 1,210 | 1,210 | 1,210 | 1,210 | 1,210 | 1,210 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | | | | | | 5 152,63 | 5 152,63 | 5 152,63 | 5 152,63 | 5 152,63 | 5 152,63 |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | 309,16 | 309,16 | 309,16 | 309,16 | 309,16 | 309,16 |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | | | | | | 4 843,47 | 4 843,47 | 4 843,47 | 4 843,47 | 4 843,47 | 4 843,47 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | | | | | | 944,33 | 944,33 | 944,33 | 944,33 | 944,33 | 944,33 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | | | | | | 3 899,14 | 3 899,14 | 3 899,14 | 3 899,14 | 3 899,14 | 3 899,14 |
| Расход натурального топлива (газ) | т | | | | | | 1358,01 | 563,89 | 563,89 | 563,89 | 563,89 | 563,89 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии (газ) | т у.т. | | | | | | 767,45 | 767,45 | 767,45 | 767,45 | 767,45 | 767,45 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | | | | | | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | | 171,1 | 171,1 | 171,1 | 171,1 | 171,1 | 171,1 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | | 38 | 38 | 38 | 38 | 38 | 38 |
| Котельная п. 14 л/з ул. Маслова, 1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 445,73 | 445,73 | 445,73 | 445,73 | 445,73 | 445,73 | 445,73 | 445,73 | 445,73 | 445,73 | 445,73 |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | 26,74 | 26,74 | 26,74 | 26,74 | 26,74 | 26,74 | 26,74 | 26,74 | 26,74 | 26,74 | 26,74 |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | 418,99 | 418,99 | 418,99 | 418,99 | 418,99 | 418,99 | 418,99 | 418,99 | 418,99 | 418,99 | 418,99 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 18,30 | 18,30 | 18,30 | 18,30 | 18,30 | 18,30 | 18,30 | 18,30 | 18,30 | 18,30 | 18,30 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 400,685 | 400,685 | 400,685 | 400,685 | 400,685 | 400,685 | 400,685 | 400,685 | 400,685 | 400,685 | 400,685 |
| Расход натурального топлива (электроэнергия) | МВт·ч | 390,60 | 390,60 | 390,60 | 390,60 | 390,60 | 390,60 | 390,60 | 390,60 | 390,60 | 390,60 | 390,60 |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 60,54 | 60,54 | 60,54 | 60,54 | 60,54 | 60,54 | 60,54 | 60,54 | 60,54 | 60,54 | 60,54 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 12,5 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,5 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| Котельная п. 21 л/з ул. Корабельная, 19, стр. 1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | 0,260 | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 738,08 | 738,08 | 738,08 | 738,08 | 738,08 | 738,08 | | | | | |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | 44,28 | 44,28 | 44,28 | 44,28 | 44,28 | 44,28 | | | | | |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | 693,80 | 693,80 | 693,80 | 693,80 | 693,80 | 693,80 | | | | | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 126,52 | 126,52 | 126,52 | 126,52 | 126,52 | 126,52 | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 567,277 | 567,277 | 567,277 | 567,277 | 567,277 | 567,277 | | | | | |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 266,86 | 266,86 | 266,86 | 266,86 | 266,86 | 266,86 | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 209,76 | 209,76 | 209,76 | 209,76 | 209,76 | 209,76 | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 302,33 | 302,33 | 302,33 | 302,33 | 302,33 | 302,33 | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 103,2 | 103,1 | 103,1 | 103,1 | 103,1 | 103,1 | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | | | | | |
| Котельная ул. Кегостровская, 53, корп. 1, сценарий 1 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 5 401,03 | 5 401,03 | 5 401,03 | 5 401,03 | 5 401,03 | 5 401,03 | 5 401,03 | 5 401,03 | 5 401,03 | 5 401,03 | 5 401,03 |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | 324,06 | 324,06 | 324,06 | 324,06 | 324,06 | 324,06 | 324,06 | 324,06 | 324,06 | 324,06 | 324,06 |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | 5 076,97 | 5 076,97 | 5 076,97 | 5 076,97 | 5 076,97 | 5 076,97 | 5 076,97 | 5 076,97 | 5 076,97 | 5 076,97 | 5 076,97 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 1 565,96 | 1 565,96 | 1 565,96 | 1 565,96 | 1 565,96 | 1 565,96 | 1 565,96 | 1 565,96 | 1 565,96 | 1 565,96 | 1 565,96 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 3 511,01 | 3 511,01 | 3 511,01 | 3 511,01 | 3 511,01 | 3 511,01 | 3 511,01 | 3 511,01 | 3 511,01 | 3 511,01 | 3 511,01 |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 1455,01 | 1455,01 | 1455,01 | 1455,01 | 1455,01 | 1455,01 | 1455,01 | 1455,01 | 1455,01 | 1455,01 | 1455,01 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 1143,64 | 1143,64 | 1143,64 | 1143,64 | 1143,64 | 1143,64 | 1143,64 | 1143,64 | 1143,64 | 1143,64 | 1143,64 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 225,26 | 225,26 | 225,26 | 225,26 | 225,26 | 225,26 | 225,26 | 225,26 | 225,26 | 225,26 | 225,26 |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 206,5 | 206,5 | 206,5 | 206,5 | 206,5 | 206,5 | 206,5 | 206,5 | 206,5 | 206,5 | 206,5 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 | 13,7 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 56,5 | 56,5 | 56,5 | 56,5 | 56,5 | 56,5 | 56,5 | 56,5 | 56,5 | 56,5 | 56,5 |
| Котельная ул. Аэропорт Кегостров, 38, стр. 1 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 | 0,250 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 709,36 | 709,36 | 709,36 | 709,36 | 709,36 | 709,36 | 709,36 | 709,36 | 709,36 | 709,36 | 709,36 |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | 42,56 | 42,56 | 42,56 | 42,56 | 42,56 | 42,56 | 42,56 | 42,56 | 42,56 | 42,56 | 42,56 |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | 666,80 | 666,80 | 666,80 | 666,80 | 666,80 | 666,80 | 666,80 | 666,80 | 666,80 | 666,80 | 666,80 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 119,27 | 119,27 | 119,27 | 119,27 | 119,27 | 119,27 | 119,27 | 119,27 | 119,27 | 119,27 | 119,27 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 547,53 | 547,53 | 547,53 | 547,53 | 547,53 | 547,53 | 547,53 | 547,53 | 547,53 | 547,53 | 547,53 |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 122,59 | 122,59 | 122,59 | 122,59 | 122,59 | 122,59 | 122,59 | 122,59 | 122,59 | 122,59 | 122,59 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 96,35 | 96,35 | 96,35 | 96,35 | 96,35 | 96,35 | 96,35 | 96,35 | 96,35 | 96,35 | 96,35 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 | 144,5 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 | 31,7 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| Котельная о. Краснофлотский. ул. Лермонтова, д. 2, стр. 2, сценарий 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 4,420 | 4,420 | 4,420 | 4,420 | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 15 161,34 | 15 161,34 | 15 161,34 | 15 161,34 | | | | | | | |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | 2 274,20 | 2 274,20 | 2 274,20 | 2 274,20 | | | | | | | |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | 12 887,14 | 12 887,14 | 12 887,14 | 12 887,14 | | | | | | | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 3 288,60 | 3 288,60 | 3 288,60 | 3 288,60 | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 9 598,54 | 9 598,54 | 9 598,54 | 9 598,54 | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (мазут) | т | 1300,08 | 1300,08 | 1300,08 | 1300,08 | | | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии (мазут) | т у.т. | 1769,40 | 1769,40 | 1769,40 | 1769,40 | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 137,3 | 137,3 | 137,3 | 137,3 | | | | | | | |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 429,7 | 429,7 | 429,7 | 429,7 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 141,7 | 141,7 | 141,7 | 141,7 | | | | | | | |
| Пеллетная котельная о. Краснофлотский. ул. Лермонтова, д. 2, сценарий 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | | | | | 4,420 | 4,420 | 4,420 | 4,420 | 4,420 | 4,420 | 4,420 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | | | | | 13 709,73 | 13 709,73 | 13 709,73 | 13 709,73 | 13 709,73 | 13 709,73 | 13 709,73 |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | 822,58 | 822,58 | 822,58 | 822,58 | 822,58 | 822,58 | 822,58 |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | | | | | 12 887,14 | 12 887,14 | 12 887,14 | 12 887,14 | 12 887,14 | 12 887,14 | 12 887,14 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | | | | | 3 288,60 | 3 288,60 | 3 288,60 | 3 288,60 | 3 288,60 | 3 288,60 | 3 288,60 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | | | | | 9 598,54 | 9 598,54 | 9 598,54 | 9 598,54 | 9 598,54 | 9 598,54 | 9 598,54 |
| Расход натурального топлива (пеллеты) | т | | | | | 3836,07 | 3836,07 | 3836,07 | 3836,07 | 3836,07 | 3836,07 | 3836,07 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | | | | | 2301,64 | 2301,64 | 2301,64 | 2301,64 | 2301,64 | 2301,64 | 2301,64 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | | | | | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 | 178,6 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | 558,9 | 558,9 | 558,9 | 558,9 | 558,9 | 558,9 | 558,9 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | 184,3 | 184,3 | 184,3 | 184,3 | 184,3 | 184,3 | 184,3 |
| Котельная п. Конвейер, ул. Льва Толстого, 30, корп. 1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 | 0,390 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 910,04 | 910,04 | 910,04 | 910,04 | 910,04 | 910,04 | 910,04 | 910,04 | 910,04 | 910,04 | 910,04 |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | 54,60 | 54,60 | 54,60 | 54,60 | 54,60 | 54,60 | 54,60 | 54,60 | 54,60 | 54,60 | 54,60 |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | 855,44 | 855,44 | 855,44 | 855,44 | 855,44 | 855,44 | 855,44 | 855,44 | 855,44 | 855,44 | 855,44 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 300,93 | 300,93 | 300,93 | 300,93 | 300,93 | 300,93 | 300,93 | 300,93 | 300,93 | 300,93 | 300,93 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 554,51 | 554,51 | 554,51 | 554,51 | 554,51 | 554,51 | 554,51 | 554,51 | 554,51 | 554,51 | 554,51 |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 262,65 | 262,65 | 262,65 | 262,65 | 262,65 | 262,65 | 262,65 | 262,65 | 262,65 | 262,65 | 262,65 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 206,44 | 206,44 | 206,44 | 206,44 | 206,44 | 206,44 | 206,44 | 206,44 | 206,44 | 206,44 | 206,44 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 241,33 | 241,33 | 241,33 | 241,33 | 241,33 | 241,33 | 241,33 | 241,33 | 241,33 | 241,33 | 241,33 |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 67,9 | 67,9 | 67,9 | 67,9 | 67,9 | 67,9 | 67,9 | 67,9 | 67,9 | 67,9 | 67,9 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 |
| Котельная АО «АТГК» ул. Пограничная, д. 13, к. 1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 3,190 | 3,190 | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 10 022,32 | 10 022,32 | | | | | | | | | |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | 601,34 | 601,34 | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | 9 420,98 | 9 420,98 | | | | | | | | | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 2 406,82 | 2 406,82 | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 7 014,16 | 7 014,16 | | | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 3 083,15 | 3 083,15 | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 2 423,36 | 2 423,36 | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 257,23 | 257,23 | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 271,8 | 271,8 | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 45,6 | 45,6 | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 95,9 | 95,9 | | | | | | | | | |
| Газовая БМК ул. Пограничная, д. 13, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | | | 3,190 | 3,190 | 3,190 | 3,190 | 3,190 | 3,190 | 3,190 | 3,190 | 3,190 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | | | 10 022,32 | 10 022,32 | 10 022,32 | 10 022,32 | 10 022,32 | 10 022,32 | 10 022,32 | 10 022,32 | 10 022,32 |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | 601,34 | 601,34 | 601,34 | 601,34 | 601,34 | 601,34 | 601,34 | 601,34 | 601,34 |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | | | 9 420,98 | 9 420,98 | 9 420,98 | 9 420,98 | 9 420,98 | 9 420,98 | 9 420,98 | 9 420,98 | 9 420,98 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | | | 2 406,82 | 2 406,82 | 2 406,82 | 2 406,82 | 2 406,82 | 2 406,82 | 2 406,82 | 2 406,82 | 2 406,82 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | | | 7 014,16 | 7 014,16 | 7 014,16 | 7 014,16 | 7 014,16 | 7 014,16 | 7 014,16 | 7 014,16 | 7 014,16 |
| Расход натурального топлива (природный газ) | тыс. м3 | | | 1289,53 | 1289,53 | 1289,53 | 1289,53 | 1289,53 | 1289,53 | 1289,53 | 1289,53 | 1289,53 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | | | 1492,75 | 1492,75 | 1492,75 | 1492,75 | 1492,75 | 1492,75 | 1492,75 | 1492,75 | 1492,75 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | | | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|----------|----------|----------|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------|
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | 183,7 | 183,7 | 183,7 | 183,7 | 183,7 | 183,7 | 183,7 | 183,7 | 183,7 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | 30,8 | 30,8 | 30,8 | 30,8 | 30,8 | 30,8 | 30,8 | 30,8 | 30,8 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | 64,8 | 64,8 | 64,8 | 64,8 | 64,8 | 64,8 | 64,8 | 64,8 | 64,8 |
| Котельная АО «АТГК» п. Турдеево, ул. Таежная, 19, стр. 1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 1,310 | 1,310 | 1,310 | 1,310 | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 5 188,95 | 5 188,95 | 5 188,95 | 5 188,95 | | | | | | | |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | 311,34 | 311,34 | 311,34 | 311,34 | | | | | | | |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | 4 877,61 | 4 877,61 | 4 877,61 | 4 877,61 | | | | | | | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 927,92 | 927,92 | 927,92 | 927,92 | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 3 949,69 | 3 949,69 | 3 949,69 | 3 949,69 | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 1 505,98 | 1 505,98 | 1 505,98 | 1 505,98 | | | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 1 183,70 | 1 183,70 | 1 183,70 | 1 183,70 | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 242,68 | 242,68 | 242,68 | 242,68 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 180,2 | 180,2 | 180,2 | 180,2 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 40 | 40 | 40 | 40 | | | | | | | |
| Котельная ООО «АТГК» п. Турдеево Промбаза, ул. Центральная, д. 2, стр. 1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 1 561,29 | 1 561,29 | 1 561,29 | 1 561,29 | | | | | | | |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | 93,68 | 93,68 | 93,68 | 93,68 | | | | | | | |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | 1 467,62 | 1 467,62 | 1 467,62 | 1 467,62 | | | | | | | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 364,41 | 364,41 | 364,41 | 364,41 | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 1 103,21 | 1 103,21 | 1 103,21 | 1 103,21 | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 542,33 | 542,33 | 542,33 | 542,33 | | | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 426,27 | 426,27 | 426,27 | 426,27 | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 290,45 | 290,45 | 290,45 | 290,45 | | | | | | | |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|-----------|-----------|------|------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 62,4 | 62,4 | 62,4 | 62,4 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | | | | | | | |
| Газовая БМК, п. Турдеево, ул. Таежная 19, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | | | | | 1,640 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | | | | | 6 750,24 | 6 398,96 | 6 398,96 | 6 398,96 | 6 398,96 | 6 398,96 | 6 398,96 |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | 405,01 | 405,01 | 405,01 | 405,01 | 405,01 | 405,01 | 405,01 |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | | | | | 6 345,23 | 6 345,23 | 6 345,23 | 6 345,23 | 6 345,23 | 6 345,23 | 6 345,23 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | | | | | 1 292,33 | 1 292,33 | 1 292,33 | 1 292,33 | 1 292,33 | 1 292,33 | 1 292,33 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | | | | | 5 052,90 | 5 052,90 | 5 052,90 | 5 052,90 | 5 052,90 | 5 052,90 | 5 052,90 |
| Расход натурального топлива (газ) | т | | | | | 868,52 | 868,52 | 868,52 | 868,52 | 868,52 | 868,52 | 868,52 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | | | | | 1 005,40 | 1 005,40 | 1 005,40 | 1 005,40 | 1 005,40 | 1 005,40 | 1 005,40 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | | | | | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | 180,3 | 180,3 | 180,3 | 180,3 | 180,3 | 180,3 | 180,3 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | 40,1 | 40,1 | 40,1 | 40,1 | 40,1 | 40,1 | 40,1 |
| Котельная АО «АТГК» ст. Исакогорка, ул. Клепача, д. 13, корп.1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 10,790 | 10,790 | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 33 529,28 | 33 529,28 | | | | | | | | | |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | 2 011,76 | 2 011,76 | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | 31 517,53 | 31 517,53 | | | | | | | | | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 4 793,57 | 4 793,57 | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 26 723,96 | 26 723,96 | | | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 9 852,64 | 9 852,64 | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 7 744,17 | 7 744,17 | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 245,71 | 245,71 | | | | | | | | | |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 977,4 | 977,4 | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 93,3 | 93,3 | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 289,8 | 289,8 | | | | | | | | | |
| Газовая БМК ст. Исакогорка, ул. Клепача, д. 13, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | | | 10,790 | 10,790 | 10,790 | 10,790 | 10,790 | 10,790 | 10,790 | 10,790 | 10,790 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | | | 33 529,28 | 33 529,28 | 33 529,28 | 33 529,28 | 33 529,28 | 33 529,28 | 33 529,28 | 33 529,28 | 33 529,28 |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | 2 011,76 | 2 011,76 | 2 011,76 | 2 011,76 | 2 011,76 | 2 011,76 | 2 011,76 | 2 011,76 | 2 011,76 |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | | | 31 517,53 | 31 517,53 | 31 517,53 | 31 517,53 | 31 517,53 | 31 517,53 | 31 517,53 | 31 517,53 | 31 517,53 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | | | 4 793,57 | 4 793,57 | 4 793,57 | 4 793,57 | 4 793,57 | 4 793,57 | 4 793,57 | 4 793,57 | 4 793,57 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | | | 26 723,96 | 26 723,96 | 26 723,96 | 26 723,96 | 26 723,96 | 26 723,96 | 26 723,96 | 26 723,96 | 26 723,96 |
| Расход натурального топлива (природный газ) | тыс. м3 | | | 4 314,06 | 4 314,06 | 4 314,06 | 4 314,06 | 4 314,06 | 4 314,06 | 4 314,06 | 4 314,06 | 4 314,06 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | | | 4 993,95 | 4 993,95 | 4 993,95 | 4 993,95 | 4 993,95 | 4 993,95 | 4 993,95 | 4 993,95 | 4 993,95 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | | | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | 824,6 | 824,6 | 824,6 | 824,6 | 824,6 | 824,6 | 824,6 | 824,6 | 824,6 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | 78,7 | 78,7 | 78,7 | 78,7 | 78,7 | 78,7 | 78,7 | 78,7 | 78,7 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 | 244,5 |
| Котельная АО «АТГК» п. Лесная речка, Лахтинское шоссе, д. 20, стр.1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 3,820 | 3,820 | 3,820 | 3,820 | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 8 552,11 | 8 552,11 | 8 552,11 | 8 552,11 | | | | | | | |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | 513,13 | 513,13 | 513,13 | 513,13 | | | | | | | |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | 8 038,98 | 8 038,98 | 8 038,98 | 8 038,98 | | | | | | | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 1 492,65 | 1 492,65 | 1 492,65 | 1 492,65 | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 6 546,33 | 6 546,33 | 6 546,33 | 6 546,33 | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 2 625,25 | 2 625,25 | 2 625,25 | 2 625,25 | | | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 2 063,45 | 2 063,45 | 2 063,45 | 2 063,45 | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 256,68 | 256,68 | 256,68 | 256,68 | | | | | | | |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 | |
|--|-------------------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 514,3 | 514,3 | 514,3 | 514,3 | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 114,5 | 114,5 | 114,5 | 114,5 | | | | | | | | |
| Котельная ООО «АТГК» п. Лесная речка, Лахтинское шоссе, д. 1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 4 310,79 | 4 310,79 | 4 310,79 | 4 310,79 | | | | | | | | |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | 258,65 | 258,65 | 258,65 | 258,65 | | | | | | | | |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | 4 052,15 | 4 052,15 | 4 052,15 | 4 052,15 | | | | | | | | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 734,27 | 734,27 | 734,27 | 734,27 | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 3 317,88 | 3 317,88 | 3 317,88 | 3 317,88 | | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 1 239,62 | 1 239,62 | 1 239,62 | 1 239,62 | | | | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 974,34 | 974,34 | 974,34 | 974,34 | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 240,45 | 240,45 | 240,45 | 240,45 | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 111,2 | 111,2 | 111,2 | 111,2 | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 45,5 | 45,5 | 45,5 | 45,5 | | | | | | | | |
| Газовая БМК п. Лесная речка, Лахтинское шоссе, д. 20, стр. 1 | | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | | | | | 5,320 | 5,320 | 5,320 | 5,320 | 5,320 | 5,320 | 5,320 | 5,320 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | | | | | 12 862,90 | 12 224,13 | 12 224,13 | 12 224,13 | 12 224,13 | 12 224,13 | 12 224,13 | 12 224,13 |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | 771,77 | 771,77 | 771,77 | 771,77 | 771,77 | 771,77 | 771,77 | 771,77 |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | | | | | 12 091,13 | 12 091,13 | 12 091,13 | 12 091,13 | 12 091,13 | 12 091,13 | 12 091,13 | 12 091,13 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | | | | | 2 226,92 | 2 226,92 | 2 226,92 | 2 226,92 | 2 226,92 | 2 226,92 | 2 226,92 | 2 226,92 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | | | | | 9 864,21 | 9 864,21 | 9 864,21 | 9 864,21 | 9 864,21 | 9 864,21 | 9 864,21 | 9 864,21 |
| Расход натурального топлива (природный газ) | тыс. м3 | | | | | 1 655,01 | 1 655,01 | 1 655,01 | 1 655,01 | 1 655,01 | 1 655,01 | 1 655,01 | 1 655,01 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | | | | | 1 915,84 | 1 915,84 | 1 915,84 | 1 915,84 | 1 915,84 | 1 915,84 | 1 915,84 | 1 915,84 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | | | | | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | 418,1 | 418,1 | 418,1 | 418,1 | 418,1 | 418,1 | 418,1 | 418,1 |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------|
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | 20,2 | 20,2 | 20,2 | 20,2 | 20,2 | 20,2 | 20,2 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | 108,6 | 108,6 | 108,6 | 108,6 | 108,6 | 108,6 | 108,6 |

Котельная АО «АТГК» п. Зеленый бор, промузел Зеленоборский, стр. 19

| | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------|----------|----------|----------|----------|--|--|--|--|--|--|--|
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 8 062,11 | 8 062,11 | 8 062,11 | 8 062,11 | | | | | | | |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | 483,73 | 483,73 | 483,73 | 483,73 | | | | | | | |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | 7 578,39 | 7 578,39 | 7 578,39 | 7 578,39 | | | | | | | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 2 182,52 | 2 182,52 | 2 182,52 | 2 182,52 | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 5 395,87 | 5 395,87 | 5 395,87 | 5 395,87 | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 2 636,91 | 2 636,91 | 2 636,91 | 2 636,91 | | | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 2 072,61 | 2 072,61 | 2 072,61 | 2 072,61 | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 273,49 | 273,49 | 273,49 | 273,49 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 199,60 | 199,60 | 199,60 | 199,60 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 91,80 | 91,80 | 91,80 | 91,80 | | | | | | | |

Газовая БМК п. Зеленый бор, промузел Зеленоборский, стр. 19

| | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------|--|--|--|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Нагрузка источника | Гкал/ч | | | | | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 | 3,100 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | | | | | 8 062,11 | 8 058,66 | 8 058,66 | 8 058,66 | 8 058,66 | 8 058,66 | 8 058,66 |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | 483,73 | 483,73 | 483,73 | 483,73 | 483,73 | 483,73 | 483,73 |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | | | | | 7 578,39 | 7 578,39 | 7 578,39 | 7 578,39 | 7 578,39 | 7 578,39 | 7 578,39 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | | | | | 2 182,52 | 2 182,52 | 2 182,52 | 2 182,52 | 2 182,52 | 2 182,52 | 2 182,52 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | | | | | 5 395,87 | 5 395,87 | 5 395,87 | 5 395,87 | 5 395,87 | 5 395,87 | 5 395,87 |
| Расход натурального топлива (природный газ) | тыс. м3 | | | | | 1 037,31 | 1 037,31 | 1 037,31 | 1 037,31 | 1 037,31 | 1 037,31 | 1 037,31 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | | | | | 1 200,80 | 1 200,80 | 1 200,80 | 1 200,80 | 1 200,80 | 1 200,80 | 1 200,80 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | | | | | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | 199,60 | 199,60 | 199,60 | 199,60 | 199,60 | 199,60 | 199,60 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 | 61,00 |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | 91,80 | 91,80 | 91,80 | 91,80 | 91,80 | 91,80 | 91,80 |
| Котельная АО «АТГК» ул. Дорожников, д. 4, стр. 1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 1 471,52 | 1 471,52 | 1 471,52 | 1 471,52 | 1 471,52 | 1 471,52 | 1 471,52 | 1 471,52 | 1 471,52 | 1 471,52 | 1 471,52 |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | 88,29 | 88,29 | 88,29 | 88,29 | 88,29 | 88,29 | 88,29 | 88,29 | 88,29 | 88,29 | 88,29 |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | 1 383,23 | 1 383,23 | 1 383,23 | 1 383,23 | 1 383,23 | 1 383,23 | 1 383,23 | 1 383,23 | 1 383,23 | 1 383,23 | 1 383,23 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 258,99 | 258,99 | 258,99 | 258,99 | 258,99 | 258,99 | 258,99 | 258,99 | 258,99 | 258,99 | 258,99 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 1 124,24 | 1 124,24 | 1 124,24 | 1 124,24 | 1 124,24 | 1 124,24 | 1 124,24 | 1 124,24 | 1 124,24 | 1 124,24 | 1 124,24 |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 475,07 | 475,07 | 475,07 | 475,07 | 475,07 | 475,07 | 475,07 | 475,07 | 475,07 | 475,07 | 475,07 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 373,40 | 373,40 | 373,40 | 373,40 | 373,40 | 373,40 | 373,40 | 373,40 | 373,40 | 373,40 | 373,40 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 269,95 | 269,95 | 269,95 | 269,95 | 269,95 | 269,95 | 269,95 | 269,95 | 269,95 | 269,95 | 269,95 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 94,9 | 94,9 | 94,9 | 94,9 | 94,9 | 94,9 | 94,9 | 94,9 | 94,9 | 94,9 | 94,9 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 |
| Котельная АО «АТГК» пос. Гидролизного завода, ул. Гидролизная, д.12, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 12,030 | 12,030 | 12,030 | 12,030 | 12,030 | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 22 146,78 | 22 146,78 | 22 146,78 | 22 146,78 | 22 146,78 | | | | | | |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | 2 127,24 | 2 127,24 | 2 127,24 | 2 127,24 | 2 127,24 | | | | | | |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | 20 019,54 | 20 019,54 | 20 019,54 | 20 019,54 | 20 019,54 | | | | | | |
| Мазут | Гкал | 7 540,73 | 7 540,73 | 7 540,73 | 7 540,73 | 7 540,73 | | | | | | |
| Уголь | Гкал | 12 478,81 | 12 478,81 | 12 478,81 | 12 478,81 | 12 478,81 | | | | | | |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | 1 542,45 | 1 542,45 | 1 542,45 | 1 542,45 | 1 542,45 | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 18 477,09 | 18 477,09 | 18 477,09 | 18 477,09 | 18 477,09 | | | | | | |
| Расход натурального топлива, в т.ч.: | т | 3 998,04 | 3 998,04 | 3 998,04 | 3 998,04 | 3 998,04 | | | | | | |
| Мазут | т | 1 333,19 | 1 333,19 | 1 333,19 | 1 333,19 | 1 333,19 | | | | | | |
| Уголь | т | 2 664,85 | 2 664,85 | 2 664,85 | 2 664,85 | 2 664,85 | | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии в т.ч.: | т у.т. | 3 914,37 | 3 914,37 | 3 914,37 | 3 914,37 | 3 914,37 | | | | | | |
| Мазут | т у.т. | 1 819,80 | 1 819,80 | 1 819,80 | 1 819,80 | 1 819,80 | | | | | | |
| Уголь | т у.т. | 2 094,57 | 2 094,57 | 2 094,57 | 2 094,57 | 2 094,57 | | | | | | |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | |
| Мазут | кг у.т./Гкал | 241,33 | 241,33 | 241,33 | 241,33 | 241,33 | | | | | | |
| Уголь | кг у.т./Гкал | 167,85 | 167,85 | 167,85 | 167,85 | 167,85 | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 865,90 | 865,90 | 865,90 | 865,90 | 865,90 | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 247,00 | 247,00 | 247,00 | 247,00 | 247,00 | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 384,50 | 384,50 | 384,50 | 384,50 | 384,50 | | | | | | |
| Газовая БМК пос. Гидролизного завода, ул. Гидролизная, д.12, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | | | | | | 12,030 | 12,030 | 12,030 | 12,030 | 12,030 | 12,030 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | | | | | | 21 297,38 | 21 297,38 | 21 297,38 | 21 297,38 | 21 297,38 | 21 297,38 |
| Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | 1 277,84 | 1 277,84 | 1 277,84 | 1 277,84 | 1 277,84 | 1 277,84 |
| Полезный отпуск с коллекторов | Гкал | | | | | | 20 019,54 | 20 019,54 | 20 019,54 | 20 019,54 | 20 019,54 | 20 019,54 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал | | | | | | 7 540,73 | 7 540,73 | 7 540,73 | 7 540,73 | 7 540,73 | 7 540,73 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | | | | | | 12 478,81 | 12 478,81 | 12 478,81 | 12 478,81 | 12 478,81 | 12 478,81 |
| Расход натурального топлива (природный газ) | тыс. м3 | | | | | | 1 542,45 | 1 542,45 | 1 542,45 | 1 542,45 | 1 542,45 | 1 542,45 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | | | | | | 18 477,09 | 18 477,09 | 18 477,09 | 18 477,09 | 18 477,09 | 18 477,09 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | | | | | | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 | 158,45 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | | 865,90 | 865,90 | 865,90 | 865,90 | 865,90 | 865,90 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | | 247,00 | 247,00 | 247,00 | 247,00 | 247,00 | 247,00 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | | 384,50 | 384,50 | 384,50 | 384,50 | 384,50 | 384,50 |

Таблица 10.4. Топливный баланс ведомственных котельных

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (г. Архангельск, окр. Исакогорский, в/г 49), сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 0,15760 | 0,15760 | 0,15760 | 0,15760 | 0,15760 | 0,15760 | 0,15760 | 0,15760 | 0,15760 | 0,15760 | 0,15760 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 2869,8 | 2994,2 | 3165,1 | 3165,1 | 3165,1 | 3165,1 | 3165,1 | 3165,1 | 3165,1 | 3165,1 | 3165,1 |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 515,7 | 609,9 | 721,0 | 721,0 | 721,0 | 721,0 | 721,0 | 721,0 | 721,0 | 721,0 | 721,0 |
| Расход натурального топлива (мазут) | т | 275,7 | 322,3 | 386,5 | 386,5 | 386,5 | 386,5 | 386,5 | 386,5 | 386,5 | 386,5 | 386,5 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 378,0 | 442,1 | 530,1 | 530,1 | 530,1 | 530,1 | 530,1 | 530,1 | 530,1 | 530,1 | 530,1 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 484,9 | 484,9 | 484,9 | 484,9 | 484,9 | 484,9 | 484,9 | 484,9 | 484,9 | 484,9 | 484,9 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 76,4 | 76,4 | 76,4 | 76,4 | 76,4 | 76,4 | 76,4 | 76,4 | 76,4 | 76,4 | 76,4 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| Котельная ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск» | | | | | | | | | | | | |
| п. Силикатчиков, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 4,12238 | 4,12238 | 4,12238 | 4,12238 | 4,12238 | 4,12238 | 4,12238 | 4,12238 | 4,12238 | 4,12238 | 4,12238 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 15807,3 | 15139,9 | 14277,1 | 14277,1 | 14277,1 | 14277,1 | 14277,1 | 14277,1 | 14277,1 | 14277,1 | 14277,1 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 13406,5 | 12 372,0 | 12 048,0 | 12048,0 | 12048,0 | 12048,0 | 12048,0 | 12048,0 | 12048,0 | 12048,0 | 12048,0 |
| Расход натурального топлива (природный газ) | тыс. м3 | 1971,5 | 1888,3 | 1780,7 | 1780,7 | 1780,7 | 1780,7 | 1780,7 | 1780,7 | 1780,7 | 1780,7 | 1780,7 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 2318,4 | 2220,6 | 2094,0 | 2094,0 | 2094,0 | 2094,0 | 2094,0 | 2094,0 | 2094,0 | 2094,0 | 2094,0 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 146,7 | 146,7 | 146,7 | 146,7 | 146,7 | 146,7 | 146,7 | 146,7 | 146,7 | 146,7 | 146,7 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 604,6 | 604,6 | 604,6 | 604,6 | 604,6 | 604,6 | 604,6 | 604,6 | 604,6 | 604,6 | 604,6 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 | 85,9 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 201,2 | 201,2 | 201,2 | 201,2 | 201,2 | 201,2 | 201,2 | 201,2 | 201,2 | 201,2 | 201,2 |
| Котельная ООО «Архбиоэнерго», о. Бревенник, ул. Емецкая, д. 8, корп.1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 3,05234 | 3,05234 | 3,05234 | 3,05234 | 3,05234 | 3,05234 | 3,05234 | 3,05234 | 3,05234 | 3,05234 | 3,05234 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 13099,8 | 13588,8 | 13365,1 | 13365,1 | 13365,1 | 13365,1 | 13365,1 | 13365,1 | 13365,1 | 13365,1 | 13365,1 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 8808,8 | 8 761,4 | 10 599,0 | 10 599,0 | 10 599,0 | 10 599,0 | 10 599,0 | 10 599,0 | 10 599,0 | 10 599,0 | 10 599,0 |
| Расход натурального топлива (пеллеты) | т | 3604,0 | 3738,5 | 3676,9 | 3676,9 | 3676,9 | 3676,9 | 3676,9 | 3676,9 | 3676,9 | 3676,9 | 3676,9 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 2136,6 | 2216,4 | 2179,9 | 2179,9 | 2179,9 | 2179,9 | 2179,9 | 2179,9 | 2179,9 | 2179,9 | 2179,9 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 | 163,1 |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 497,9 | 497,9 | 497,9 | 497,9 | 497,9 | 497,9 | 497,9 | 497,9 | 497,9 | 497,9 | 497,9 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 | 37,4 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 139,8 | 139,8 | 139,8 | 139,8 | 139,8 | 139,8 | 139,8 | 139,8 | 139,8 | 139,8 | 139,8 |
| Котельная ООО «Помор» ул. Доковская д. 6, корп. 1, стр. 3, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 0,28103 | 0,28103 | 0,28103 | 0,28103 | 0,28103 | 0,28103 | 0,28103 | 0,28103 | 0,28103 | 0,28103 | 0,28103 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 1146,1 | 1233,8 | 1336,0 | 1336,0 | 1336,0 | 1336,0 | 1336,0 | 1336,0 | 1336,0 | 1336,0 | 1336,0 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | 962,5 | 1 061,7 | 1 125,0 | 1 125,0 | 1 125,0 | 1 125,0 | 1 125,0 | 1 125,0 | 1 125,0 | 1 125,0 | 1 125,0 |
| Расход натурального топлива (щепа) | м3 | 961,1 | 1034,6 | 1120,3 | 1120,3 | 1120,3 | 1120,3 | 1120,3 | 1120,3 | 1120,3 | 1120,3 | 1120,3 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 233,8 | 251,7 | 272,5 | 272,5 | 272,5 | 272,5 | 272,5 | 272,5 | 272,5 | 272,5 | 272,5 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 204,0 | 204,0 | 204,0 | 204,0 | 204,0 | 204,0 | 204,0 | 204,0 | 204,0 | 204,0 | 204,0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 57,3 | 57,3 | 57,3 | 57,3 | 57,3 | 57,3 | 57,3 | 57,3 | 57,3 | 57,3 | 57,3 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 |
| Котельная ООО «ТЭПАК» ул. Капитана Хромцова, д. 10, корп.1, сценарии 1 и 2 (переключение потребителей на котельную ул. Родионова, д. 25, стр. 5) | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 5,8971 | 5,8971 | 5,8971 | 5,8971 | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | тыс. Гкал | 16,755 | 16,855 | 17,330 | 17,330 | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть) | тыс. Гкал | 15,987 | 16,083 | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети) | тыс. Гкал | | | 13,820 | 13,820 | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (мазут) | тыс. т | 2,680 | 2,697 | 2,777 | 2,777 | | | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. туг. | 3,672 | 3,694 | 3,804 | 3,804 | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 219,2 | 219,2 | 219,5 | 219,5 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «ТЭПАК» ул. Родионова, д. 25, стр. 5, сценарии 1 и 2 (подключение в 2026 году потребителей от кот. ул. Капитана Хромцова, д. 10, корп. 1) | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 12,783 | 12,783 | 12,783 | 12,783 | 18,680 | 18,680 | 18,680 | 18,680 | 18,680 | 18,680 | 18,680 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | тыс. Гкал | 38,136 | 36,191 | 37,01 | 37,005 | 54,150 | 54,150 | 54,150 | 54,150 | 54,150 | 54,150 | 54,150 |
| Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть) | тыс. Гкал | 36,388 | 34,533 | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети) | тыс. Гкал | | | 22,495 | 22,495 | 34,047 | 34,047 | 34,047 | 34,047 | 34,047 | 34,047 | 34,047 |
| Расход натурального топлива (дизтопливо) | тут/тнт | 0,096 | 0,002 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| Расход натурального топлива (древесное топливо - щепа) | тут/тыс. м3 | 31,284 | 30,801 | 30,861 | 30,861 | 45,503 | 45,503 | 45,503 | 45,503 | 45,503 | 45,503 | 45,503 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут. | 8,461 | 8,196 | 8,349 | 8,349 | 12,243 | 12,243 | 12,243 | 12,243 | 12,243 | 12,243 | 12,243 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т/Гкал | 221,868 | 226,473 | 225,603 | 225,603 | 226,095 | 226,095 | 226,095 | 226,095 | 226,095 | 226,095 | 226,095 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «ТЭПАК» ул. Постышева, д. 35, сценарий 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 7,299 | 7,299 | 7,299 | 7,299 | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | тыс. Гкал | 26,067 | 23,576 | 25,34 | 24,82 | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть) | тыс. Гкал | 24,872 | 22,496 | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети) | тыс. Гкал | | | 17,923 | 17,452 | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (мазут) | тыс. т | 0,345 | 0,268 | 0,790 | 0,790 | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (щепа) | тыс. м3 | 23,157 | 21,165 | 20,182 | 19,711 | | | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут. | 6,632 | 5,997 | 6,451 | 6,451 | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т/Гкал | 254,427 | 254,382 | 254,523 | 259,894 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|---------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Пеллетная котельная ул. Постышева, д. 35, сценарий 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | | | | 7,2992 | 7,2992 | 7,2992 | 7,2992 | 7,2992 | 7,2992 | 7,2992 | 7,2992 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | тыс. Гкал | | | | 30,885 | 30,885 | 30,885 | 30,885 | 30,885 | 30,885 | 30,885 | 30,885 |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети) | тыс. Гкал | | | | 18,654 | 18,654 | 18,654 | 18,654 | 18,654 | 18,654 | 18,654 | 18,654 |
| Расход натурального топлива (древесные гранулы) | тыс. м3 | | | | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 | 9,304 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. туг. | | | | 5,516 | 5,516 | 5,516 | 5,516 | 5,516 | 5,516 | 5,516 | 5,516 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т/Гкал | | | | 178,600 | 178,600 | 178,600 | 178,600 | 178,600 | 178,600 | 178,600 | 178,600 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «ТЭПАК» ул. Речников 1, стр. 14, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 8,9131 | 8,9131 | 8,9131 | 8,9131 | 8,9131 | 8,9131 | 8,9131 | 8,9131 | 8,9131 | 8,9131 | 8,9131 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | тыс. Гкал | 23,823 | 23,492 | 22,899 | 22,892 | 22,892 | 22,892 | 22,892 | 22,892 | 22,892 | 22,892 | 22,892 |
| Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть) | тыс. Гкал | 22,731 | 22,416 | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети) | тыс. Гкал | | | 18,429 | 18,463 | 18,463 | 18,463 | 18,463 | 18,463 | 18,463 | 18,463 | 18,463 |
| Расход натурального топлива (древесное топливо - щепы) | тыс. м ³ | 17,966 | 17,717 | 17,246 | 17,273 | 17,273 | 17,273 | 17,273 | 17,273 | 17,273 | 17,273 | 17,273 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. туг. | 4,779 | 4,713 | 4,587 | 4,595 | 4,595 | 4,595 | 4,595 | 4,595 | 4,595 | 4,595 | 4,595 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т/Гкал | 200,608 | 200,608 | 200,334 | 200,710 | 200,710 | 200,710 | 200,710 | 200,710 | 200,710 | 200,710 | 200,710 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| Котельная ООО «ТЭПАК» Маймаксанское шоссе, 7, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,4260 | 0,4260 | 0,4260 | 0,4260 | 0,4260 | 0,4260 | 0,4260 | 0,4260 | 0,4260 | 0,4260 | 0,4260 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | тыс. Гкал | 1,933 | 2,020 | 1,936 | 1,988 | 1,988 | 1,988 | 1,988 | 1,988 | 1,988 | 1,988 | 1,988 |
| Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть) | тыс. Гкал | 1,844 | 1,927 | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети) | тыс. Гкал | | | 1,073 | 1,121 | 1,121 | 1,121 | 1,121 | 1,121 | 1,121 | 1,121 | 1,121 |
| Расход натурального топлива (дрова) | тыс. м3 | 1,746 | 1,824 | 1,691 | 1,736 | 1,736 | 1,736 | 1,736 | 1,736 | 1,736 | 1,736 | 1,736 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. туг. | 0,464 | 0,485 | 0,450 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 | 0,462 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 240,3 | 240,3 | 232,3 | 232,3 | 232,3 | 232,3 | 232,3 | 232,3 | 232,3 | 232,3 | 232,3 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Лесозаводская, д.8 стр.3) (не эксплуатируется, потребители переведены на котельную ул. Рейдовая, д. 34) | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям | Гкал | | | | | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (мазут) | т | | | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | | | | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «ТЭПАК» ул. Рейдовая, д. 34 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 13,0353 | 13,0353 | 13,0353 | 13,0353 | 13,0353 | 13,0353 | 13,0353 | 13,0353 | 13,0353 | 13,0353 | 13,0353 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | тыс. Гкал | 30,427 | 37,117 | 33,052 | 33,787 | 33,787 | 33,787 | 33,787 | 33,787 | 33,787 | 33,787 | 33,787 |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|---------------------|----------|----------|----------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть) | тыс. Гкал | 29,033 | 35,416 | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети) | тыс. Гкал | | | 25,893 | 25,053 | 25,053 | 25,053 | 25,053 | 25,053 | 25,053 | 25,053 | 25,053 |
| Расход натурального топлива (древесное топливо - щепа) | тыс. м3 | 29,393 | 28,293 | 25,291 | 25,753 | 25,753 | 25,753 | 25,753 | 25,753 | 25,753 | 25,753 | 25,753 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. туг. | 7,819 | 7,526 | 6,727 | 6,850 | 6,850 | 6,850 | 6,850 | 6,850 | 6,850 | 6,850 | 6,850 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т/Гкал | 257,0 | 202,8 | 203,5 | 202,8 | 202,8 | 202,8 | 202,8 | 202,8 | 202,8 | 202,8 | 202,8 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «ТЭПАК» Дрейера 12, стр. 1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 1,2155 | 1,2155 | 1,2155 | 1,2155 | 1,2155 | 1,2155 | 1,2155 | 1,2155 | 1,2155 | 1,2155 | 1,2155 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | тыс. Гкал | 5,106 | 5,145 | 4,599 | 4,997 | 4,997 | 4,997 | 4,997 | 4,997 | 4,997 | 4,997 | 4,997 |
| Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть) | тыс. Гкал | 4,872 | 4,909 | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети) | тыс. Гкал | | | 3,334 | 3,737 | 3,737 | 3,737 | 3,737 | 3,737 | 3,737 | 3,737 | 3,737 |
| Расход натурального топлива (дрова) | тыс. м ³ | 5,441 | 5,479 | 4,875 | 5,325 | 5,325 | 5,325 | 5,325 | 5,325 | 5,325 | 5,325 | 5,325 |
| Расход натурального топлива (уголь) | тыс. т | | 0,002 | | | | | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. туг. | 1,447 | 1,458 | 1,297 | 1,417 | 1,417 | 1,417 | 1,417 | 1,417 | 1,417 | 1,417 | 1,417 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т/Гкал | 283,49 | 283,49 | 281,99 | 283,47 | 283,47 | 283,47 | 283,47 | 283,47 | 283,47 | 283,47 | 283,47 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «ТЭПМО» п. Цигломень, ул. Севстрой, 3, корп. 1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 14,64366 | 14,64366 | 21,9020 | 21,9020 | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 66362,5 | 72341,1 | 66332,8 | 66332,8 | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов) | Гкал | 44831,4 | 50 126,8 | 60 024,6 | 60 024,6 | | | | | | | |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|---------|---------|---------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| Расход натурального топлива (мазут) | тыс. т | 4,093 | 4,483 | 4,904 | 4,904 | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (древесные отходы) | тыс. м3 | 35,058 | 38,067 | 35,221 | 35,221 | | | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. туг. | 14,137 | 14,137 | 16,088 | 16,088 | | | | | | | |
| Мазут | тыс. туг. | 5,608 | 6,142 | 6,719 | 6,719 | | | | | | | |
| Древесные отходы | тыс. туг. | 8,529 | 9,261 | 9,369 | 9,369 | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т/Гкал | 213,029 | 195,422 | 242,528 | 242,528 | | | | | | | |
| Мазут | кг у.т/Гкал | 185,886 | 185,886 | 220,886 | 220,886 | | | | | | | |
| Древесные отходы | кг у.т/Гкал | 235,653 | 235,653 | 260,855 | 260,855 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 3 100,8 | 3 100,8 | 3 100,8 | 3 100,8 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 329,8 | 329,8 | 329,8 | 329,8 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 945,6 | 945,6 | 945,6 | 945,6 | | | | | | | |
| Газовая БМК п. Цигломень, ул. Севстрой, 3, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | | | | | 21,9020 | 14,64366 | 14,64366 | 14,64366 | 14,64366 | 14,64366 | 14,64366 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | | | | | 66332,8 | 66332,8 | 66332,8 | 66332,8 | 66332,8 | 66332,8 | 66332,8 |
| Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов) | Гкал | | | | | 60 024,6 | 60 024,6 | 60 024,6 | 60 024,6 | 60 024,6 | 60 024,6 | 60 024,6 |
| Расход натурального топлива (природный газ) | млн. м3 | | | | | 8,242 | 8,242 | 8,242 | 8,242 | 8,242 | 8,242 | 8,242 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. туг. | | | | | 9,511 | 9,511 | 9,511 | 9,511 | 9,511 | 9,511 | 9,511 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т/Гкал | | | | | 143,4 | 143,4 | 143,4 | 143,4 | 143,4 | 143,4 | 143,4 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | 2269,8 | 2269,8 | 2269,8 | 2269,8 | 2269,8 | 2269,8 | 2269,8 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | 241,4 | 241,4 | 241,4 | 241,4 | 241,4 | 241,4 | 241,4 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | 692,2 | 692,2 | 692,2 | 692,2 | 692,2 | 692,2 | 692,2 |
| Котельная ООО «ТЭПМО» п. Зеленец, ул. Зеленец, д. 57, стр. 3, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 2,05356 | 2,05356 | 2,56400 | 2,56400 | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 8999,6 | 9417,0 | 9301,2 | 9301,2 | | | | | | | |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов) | Гкал | 6360,6 | 7 286,1 | 8 843,5 | 8 843,5 | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (уголь) | тыс. т | 2,0940 | 2,1911 | 1,4105 | 1,4105 | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (дрова) | тыс.м3 | | | 4,4743 | 4,4743 | | | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. туг. | 1,6187 | 1,6187 | 2,2380 | 2,2380 | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т/Гкал | 179,9 | 179,9 | 240,61 | 240,61 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 369,3 | 369,3 | 369,3 | 369,3 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 41,8 | 41,8 | 41,8 | 41,8 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 114,6 | 114,6 | 114,6 | 114,6 | | | | | | | |
| Газовая БМК п. Зеленец, ул. Зеленец, д. 57, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | | | | | 2,56400 | 2,56400 | 2,56400 | 2,56400 | 2,56400 | 2,56400 | 2,56400 |
| Подключенная нагрузка ОВ | Гкал/ч | | | | | 1,82130 | 1,82130 | 1,82130 | 1,82130 | 1,82130 | 1,82130 | 1,82130 |
| Нагрузка средней ГВС | Гкал/ч | | | | | 0,23226 | 0,23226 | 0,23226 | 0,23226 | 0,23226 | 0,23226 | 0,23226 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | | | | | 9301,2 | 9301,2 | 9301,2 | 9301,2 | 9301,2 | 9301,2 | 9301,2 |
| Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов) | Гкал | | | | | 8843,5 | 8843,5 | 8843,5 | 8843,5 | 8843,5 | 8843,5 | 8843,5 |
| Расход натурального топлива (природный газ) | млн. м3 | | | | | 1,214 | 1,214 | 1,214 | 1,214 | 1,214 | 1,214 | 1,214 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. туг. | | | | | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,401 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т/Гкал | | | | | 150,7 | 150,7 | 150,7 | 150,7 | 150,7 | 150,7 | 150,7 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | 318,3 | 318,3 | 318,3 | 318,3 | 318,3 | 318,3 | 318,3 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | 98,7 | 98,7 | 98,7 | 98,7 | 98,7 | 98,7 | 98,7 |
| Котельная ООО «ТЭПМО» п. Глухое, ул. Дрейера, д. 1, корп.4, стр.2, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 1,32906 | 1,32906 | 1,56900 | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 6434,2 | 6459,0 | 5914,0 | | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов) | Гкал | 4 785,3 | 4 708,6 | 5623,0 | | | | | | | | |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|----------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 1571,8 | 1577,8 | 1719,5 | | | | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 1220,6 | 1225,3 | 1335,3 | | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 189,7 | 189,7 | 189,7 | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 252,1 | 252,1 | 252,1 | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 52,3 | 52,3 | 52,3 | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 96,7 | 96,7 | 96,7 | | | | | | | | |
| Газовая БМК п. Глухое, ул. Дрейера, д. 1, корп. 4, стр. 2, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | | | | 1,56900 | 1,56900 | 1,56900 | 1,56900 | 1,56900 | 1,56900 | 1,56900 | 1,56900 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | | | | 5914,0 | 5914,0 | 5914,0 | 5914,0 | 5914,0 | 5914,0 | 5914,0 | 5914,0 |
| Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов) | Гкал | | | | 5623,0 | 5623,0 | 5623,0 | 5623,0 | 5623,0 | 5623,0 | 5623,0 | 5623,0 |
| Расход натурального топлива (природный газ) | тыс. м3 | | | | 835,2 | 835,2 | 835,2 | 835,2 | 835,2 | 835,2 | 835,2 | 835,2 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | | | | 982,1 | 982,1 | 982,1 | 982,1 | 982,1 | 982,1 | 982,1 | 982,1 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | | | | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 | 158,4 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 | 206 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 |
| Котельная ООО «ТЭПМО» ул. Дрейера, д. 13, корп. 2, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 0,64114 | 0,64114 | 0,59140 | 0,59140 | 0,59140 | 0,59140 | 0,59140 | 0,59140 | 0,59140 | 0,59140 | 0,59140 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 1917,2 | 2048,8 | 2020,1 | 2020,1 | 2020,1 | 2020,1 | 2020,1 | 2020,1 | 2020,1 | 2020,1 | 2020,1 |
| Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов) | Гкал | 1599,4 | 1 727,6 | 1920,7 | 1920,7 | 1920,7 | 1920,7 | 1920,7 | 1920,7 | 1920,7 | 1920,7 | 1920,7 |
| Расход натурального топлива (уголь) | тыс. т | 0,4130 | 0,4413 | | | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (дрова) | тыс.м3 | | | 2,1966 | 2,1966 | 2,1966 | 2,1966 | 2,1966 | 2,1966 | 2,1966 | 2,1966 | 2,1966 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. туг. | 0,3190 | 0,3190 | 0,5843 | 0,5843 | 0,5843 | 0,5843 | 0,5843 | 0,5843 | 0,5843 | 0,5843 | 0,5843 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 166,4000 | 166,4000 | 289,2 | 289,2 | 289,2 | 289,2 | 289,2 | 289,2 | 289,2 | 289,2 | 289,2 |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 106,7 | 106,7 | 106,7 | 106,7 | 106,7 | 106,7 | 106,7 | 106,7 | 106,7 | 106,7 | 106,7 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 23,7 | 23,7 | 23,7 | 23,7 | 23,7 | 23,7 | 23,7 | 23,7 | 23,7 | 23,7 | 23,7 |
| Котельная ООО «ТЭПМО» пр. Северный, 24, стр.1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 0,27629 | 0,27629 | 0,21770 | 0,21770 | 0,21770 | 0,21770 | 0,21770 | 0,21770 | 0,21770 | 0,21770 | 0,21770 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 793,6 | 838,4 | 830,9 | 830,9 | 830,9 | 830,9 | 830,9 | 830,9 | 830,9 | 830,9 | 830,9 |
| Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов) | Гкал | 689,3 | 733,2 | 789,97 | 789,97 | 789,97 | 789,97 | 789,97 | 789,97 | 789,97 | 789,97 | 789,97 |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 342,3 | 361,6 | | | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (дрова) | | | | 901,0 | 901,0 | 901,0 | 901,0 | 901,0 | 901,0 | 901,0 | 901,0 | 901,0 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 263,8 | 278,7 | 239,7 | 239,7 | 239,7 | 239,7 | 239,7 | 239,7 | 239,7 | 239,7 | 239,7 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 332,4 | 332,4 | 303,4 | 303,4 | 303,4 | 303,4 | 303,4 | 303,4 | 303,4 | 303,4 | 303,4 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 91,8 | 91,8 | 91,8 | 91,8 | 91,8 | 91,8 | 91,8 | 91,8 | 91,8 | 91,8 | 91,8 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 | 20,4 |
| Котельная ООО «ТЭПМО» ул. Адм. Макарова, д. 33, стр.1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 0,39425 | 0,39425 | 0,47460 | 0,47460 | 0,47460 | 0,47460 | 0,47460 | 0,47460 | 0,47460 | 0,47460 | 0,47460 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 1293,7 | 1696,2 | 1348,2 | 1348,2 | 1348,2 | 1348,2 | 1348,2 | 1348,2 | 1348,2 | 1348,2 | 1348,2 |
| Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов) | тыс. Гкал | | 1 051,94 | 1282 | 1282 | 1282 | 1282 | 1282 | 1282 | 1282 | 1282 | 1282 |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 318,3 | 417,3 | 394,9 | 394,9 | 318,3 | 417,3 | 394,9 | 394,9 | 318,3 | 417,3 | 394,9 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 247,2 | 324,0 | 306,7 | 306,7 | 247,2 | 324,0 | 306,7 | 306,7 | 247,2 | 324,0 | 306,7 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 191,1 | 191 | 191,1 | 191,1 | 191,1 | 191 | 191,1 | 191,1 | 191,1 | 191 | 191,1 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 75,3 | 75,3 | 75,3 | 75,3 | 75,3 | 75,3 | 75,3 | 75,3 | 75,3 | 75,3 | 75,3 |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|---------|----------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 |
| Котельная ООО «ТЭПМО» ул. Адм. Макарова, д. 2, корп. 4, стр. 1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника, в том числе: | Гкал/ч | 0,3056 | 0,3056 | 0,2623 | 0,2623 | 0,2662 | 0,2644 | 0,2623 | 0,2623 | 0,2662 | 0,2644 | 0,2623 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | тыс. Гкал | 0,8585 | 0,8971 | 0,8927 | 0,8927 | 0,8927 | 0,8927 | 0,8927 | 0,8927 | 0,8927 | 0,8927 | 0,8927 |
| Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов) | тыс. Гкал | 0,8443 | 0,8829 | 0,8488 | 0,8488 | 0,8488 | 0,8488 | 0,8488 | 0,8488 | 0,8488 | 0,8488 | 0,8488 |
| Расход натурального топлива (уголь) | тыс. т | 0,3264 | 0,3411 | | | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (дрова) | тыс.м3 | | | 1,0529 | 1,0529 | 1,0529 | 1,0529 | 1,0529 | 1,0529 | 1,0529 | 1,0529 | 1,0529 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. туг. | 0,2535 | 0,2535 | 0,2801 | 0,2801 | 0,2801 | 0,2801 | 0,2801 | 0,2801 | 0,2801 | 0,2801 | 0,2801 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 295,3 | 295,3 | 313,7 | 313,7 | 313,7 | 313,7 | 313,7 | 313,7 | 313,7 | 313,7 | 313,7 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «ТЭПМО» ул. Аллейная, д. 20, стр.2, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 1,96663 | 1,96663 | 1,70900 | 1,70900 | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 5084,86 | 5350,1 | 5843,4 | 5843,4 | | | | | | | |
| Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов) | Гкал | 4906,13 | 5 177,53 | 5 556 | 5 556 | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 1358,4 | 1306,6 | 1515,4 | 1515,4 | | | | | | | |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 1048,3 | 1008,3 | 1169,4 | 1169,4 | | | | | | | |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 188,5 | 188,5 | 188,5 | 188,5 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 370,6 | 370,6 | 370,6 | 370,6 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 82,4 | 82,4 | 82,4 | 82,4 | | | | | | | |

| Наименование | Единица измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|--|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| Газовая БМК ул. Аллейная, д. 20, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | | | | | 2,43300 | 2,43300 | 2,43300 | 2,43300 | 2,43300 | 2,43300 | 2,43300 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | | | | | 5843,4 | 5843,4 | 5843,4 | 5843,4 | 5843,4 | 5843,4 | 5843,4 |
| Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов) | Гкал | | | | | 5556 | 5556 | 5556 | 5556 | 5556 | 5556 | 5556 |
| Расход натурального топлива (природный газ) | млн. м3 | | | | | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 | 0,763 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. туг. | | | | | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | | | | | 150,7 | 150,7 | 150,7 | 150,7 | 150,7 | 150,7 | 150,7 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | | | | | 304,8 | 304,8 | 304,8 | 304,8 | 304,8 | 304,8 | 304,8 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | | | | | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 | 67,7 |
| Котельная ООО «ТЭПМО» ул. Пирсовая, д.71, стр.1, корп.1, сценарии 1 и 2 | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка источника | Гкал/ч | 0,08554 | 0,08554 | 0,07063 | 0,07063 | 0,07063 | 0,07063 | 0,07063 | 0,07063 | 0,07063 | 0,07063 | 0,07063 |
| Выработка тепловой энергии на источнике | Гкал | 229,3 | 235,9 | 234,1 | 234,1 | 234,1 | 234,1 | 234,1 | 234,1 | 234,1 | 234,1 | 234,1 |
| Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов) | Гкал | 213,4 | 217,0 | 222,6 | 222,6 | 222,6 | 222,6 | 222,6 | 222,6 | 222,6 | 222,6 | 222,6 |
| Расход натурального топлива (уголь) | т | 100,6 | 103,5 | | | | | | | | | |
| Расход натурального топлива (дрова) | | | | 225,6 | 225,6 | 225,6 | 225,6 | 225,6 | 225,6 | 225,6 | 225,6 | 225,6 |
| Расход условного топлива на производство тепловой энергии | т у.т. | 77,5 | 79,7 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 |
| Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 338 | 337,9 | 269,6 | 269,6 | 269,6 | 269,6 | 269,6 | 269,6 | 269,6 | 269,6 | 269,6 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха | кг у.т./ч | 28,9 | 28,9 | 28,9 | 28,9 | 28,9 | 28,9 | 28,9 | 28,9 | 28,9 | 28,9 | 28,9 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период | кг у.т./ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период | кг у.т./ч | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 |

10.1. 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 города Архангельск

10.1.1. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного топлива для зимнего периода

Значения перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного топлива (в эквиваленте условного топлива) на источниках теплоснабжения (для зимнего периода) приведены в таблице **Error! Reference source not found..** Расходы основного топлива рассчитаны для расчетной температуры наружного воздуха -34°C для города Архангельск.

10.1.2. Перспективные часовые и годовые расходы основного топлива для летнего и переходного периода

Значения перспективных максимальных часовых расходов основного топлива (в эквиваленте условного топлива) на источниках теплоснабжения (для летнего и переходного периодов) приведены в таблице 10.1

Значения перспективных максимальных годовых расходов основного топлива (в эквиваленте условного топлива) на источниках теплоснабжения приведены в таблице **Error! Reference source not found..**

10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Расход резервного (аварийного) определяется нормативом технологического запаса топлива на тепловых электростанциях и котельных является ОНЗТ и определяется по сумме объемов ННЗТ и НЭЗТ.

ННЗТ обеспечивает работу электростанции и котельной в режиме «выживания» с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

НЭЗТ необходим для надежной и стабильной работы электростанций и котельных и обеспечивает плановую выработку электрической и тепловой энергии.

В таблицах ниже представлены результаты оценки перспективных значений нормативов создания запасов топлива на период 2022 – 2040 гг.

Для сценариев 1 и 2 нормативные запасы аварийных видов топлива представлены в таблице ниже:

Таблица 10.5. Нормативные запасы аварийных видов топлива по сценарию 1.

| Название | Топливо | Ед. изм | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|---|------------|---------------------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| Котельная просп. Ленинградский, 58 | Дизтопливо | тыс. т. | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Котельная о.Хабарка, ул. Декабристов, 15 | Уголь | тыс. т | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 |
| Котельная (ул. Победы 6, стр. 1) | Уголь | тыс. т | 27,1 | 27,1 | 27,1 | 27,1 | 27,1 | 27,1 | 27,1 |
| Котельная ул. Маслова 1 | Дрова | тыс. м ³ | 33,5 | 33,5 | 33,5 | 33,5 | 33,5 | 33,5 | 33,5 |
| Котельная ул. Маслова 17, стр. 1 | Мазут | тыс. т | 30,4 | 30,4 | 30,4 | 30,4 | 30,4 | 30,4 | 30,4 |
| Котельная ул. Маслова 17, стр. 1 | Дизтопливо | тыс. т. | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Котельная 29 л/з (ул. Лодемская 56) | Дизтопливо | тыс. т. | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 |
| Котельная школы (о. Бревенник ул. Петра Стрелкова 11 стр. 7) | Дизтопливо | тыс. т. | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Котельная (ул. Моряка 10, к. 3, стр.1) | Уголь | тыс. т | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 68,5 |
| Котельная 24 л/з (ул.Чупрова, 10, стр. 1) | Уголь | тыс. т | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 |
| Котельная пос. Конвейер (ул. Льва Толстого, 30, корп. 1) | Дизтопливо | тыс. т. | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Котельная пос. Конвейер (ул. Льва Толстого, 30, корп. 1) | Уголь | тыс. т | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 |
| Котельная (ул. Кочуринская 23, стр.1) | Дизтопливо | тыс. т. | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 |
| Котельная ул. Лермонтова, 2 , стр. 2 | Мазут | тыс. т | 82,3 | 85 | 85 | 73,2 | 73,2 | 73,2 | 73,2 |
| Котельная БТО ул. Маймаксанская, д.77, корп.2 | Уголь | тыс. т | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 |
| Котельная 21 л/з (ул. Корабельная 19, стр.1) | Уголь | тыс. т | 35,3 | 35,3 | 35,3 | 35,3 | 35,3 | 35,3 | 35,3 |
| Котельная (ул. Аэропорт Кегостров,38 стр.1) | Уголь | тыс. т | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 |
| Котельная (ул. Кегостровская. 53 корп.1) | Уголь | тыс. т | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 68,1 |
| Котельная (ул. Пирсовая 71, к.1, стр.1) | Уголь | тыс. т | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 |
| Котельная, Луганская 14, стр. 1 | Уголь | тыс. т | 226 | 226 | 226 | 226 | 226 | 226 | 226 |
| Котельная ул. Гидролизная 12, стр.1 | Мазут | тыс. т | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 |
| Котельная ул. Гидролизная 12, стр.1 | Уголь | тыс. т | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 |
| Котельная (ул. Дорожников 4, стр. 1) | Уголь | тыс. т | 33,9 | 33,9 | 33,9 | 33,9 | 33,9 | 33,9 | 33,9 |
| Котельная п. Зелёный Бор, Промузел "Зеленоборский", стр. 19 | Уголь | тыс. т | 247,5 | 247,5 | 247,5 | 247,5 | 247,5 | 247,5 | 247,5 |
| Котельная ООО "Архбиоэнерго" (о. Бревенник, ул. Емецкая, 8, корп.1) | Дрова | тыс. м ³ | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 |
| Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Дрейера, 12, стр.1) | Дрова | тыс. м ³ | 293,2 | 293,2 | 293,2 | 293,2 | 293,2 | 293,2 | 293,2 |
| Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Речников, 1, стр. 14) | Дрова | тыс. м ³ | 1175,3 | 1175,3 | 1175,3 | 1175,3 | 1175,3 | 1175,3 | 1175,3 |
| Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Рейдовая, 34) | Дрова | тыс. м ³ | 2055,2 | 2055,2 | 2055,2 | 2055,2 | 2055,2 | 2055,2 | 2055,2 |
| Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Постышева, д.35) | Дрова | тыс. м ³ | 1292 | 1292 | 1292 | 1292 | 1292 | 1292 | 1292 |
| Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Постышева, д.35) | Мазут | тыс. т | 67,8 | 67,8 | 67,8 | 67,8 | 67,8 | 67,8 | 67,8 |
| Котельная ООО "ТЭПАК" (Маймаксанское шоссе, 7) | Дрова | тыс. м ³ | 55,6 | 55,6 | 55,6 | 55,6 | 55,6 | 55,6 | 55,6 |
| Котельная ООО «Помор» (ул. Доковская, 6, корп.1, стр.3) | Дрова | тыс. м ³ | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (г. Архангельск, окр. Исакогорский, в/г 49) | Мазут | тыс. т | 69,3 | 69,3 | 69,3 | 69,3 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 10.6. Нормативные запасы аварийных видов топлива по сценарию 2

| Название | Топливо | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|---|------------|----------|--------|--------|--------|--------|-------|-----------|-----------|
| Котельная просп. Ленинградский, 58 | Дизтопливо | тыс. т. | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Котельная о. Хабаровка, ул. Декабристов, 15 | Уголь | тыс. т | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 |
| Котельная (ул. Победы 6, стр. 1) | Уголь | тыс. т | 27,1 | 27,1 | 27,1 | 27,1 | 27,1 | 27,1 | 27,1 |
| Котельная ул. Маслова 1 | Дрова | тыс. м3 | 33,5 | 33,5 | 33,5 | 33,5 | 33,5 | 33,5 | 33,5 |
| Котельная ул. Маслова 17, стр. 1 | Мазут | тыс. т | 30,4 | 30,4 | 30,4 | 30,4 | 30,4 | 30,4 | 30,4 |
| Котельная ул. Маслова 17, стр. 1 | Дизтопливо | тыс. т. | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Котельная 29 л/з (ул. Лодемская 56) | Дизтопливо | тыс. т. | 36 | 36 | 36 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная школы (о. Бревенник ул. Петра Стрелкова 11 стр. 7) | Дизтопливо | тыс. т. | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| Котельная (ул. Моряка 10, к. 3, стр.1) | Уголь | тыс. т | 68,5 | 68,5 | 68,5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная 24 л/з (ул.Чупрова, 10, стр. 1) | Уголь | тыс. т | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 |
| Котельная пос. Конвейер (ул. Льва Толстого, 30, корп. 1) | Дизтопливо | тыс. т. | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Котельная пос. Конвейер (ул. Льва Толстого, 30, корп. 1) | Уголь | тыс. т | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 |
| Котельная пос. Глухое (ул. Дрейера 1, корп. 4, стр. 2) | Дизтопливо | тыс. т. | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная пос. Глухое (ул. Дрейера 1, корп. 4, стр. 2) | Уголь | тыс. т | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная (ул. Кочуринская 23, стр.1) | Дизтопливо | тыс. т. | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 |
| Котельная школы № 83 (ул. Адм. Макарова ,33) | Уголь | тыс. т | 26,2 | 26,2 | 26,2 | 26,2 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ул. Лермонтова, 2 , стр. 2 | Мазут | тыс. т | 82,3 | 85 | 85 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная (ул. Адм. Макарова, 2, корп. 4, стр. 1) | Уголь | тыс. т | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 31,5 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная БТО ул. Маймаксанская, д.77, корп.2 | Уголь | тыс. т | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 | 170 |
| Котельная (ул. Аллейная, 20, стр. 2) | Уголь | тыс. т | 128,8 | 128,8 | 128,8 | 128,8 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная 21 л/з (ул. Корабельная 19, стр.1) | Уголь | тыс. т | 35,3 | 35,3 | 35,3 | 35,3 | 35,3 | 35,3 | 35,3 |
| Котельная (ул. Дрейера 13, корп. 2) | Уголь | тыс. т | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 36,8 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная (пос. Зеленец, ул. Зеленец, 57, стр. 3) | Уголь | тыс. т | 126,5 | 126,5 | 126,5 | 126,5 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная (ул. Аэропорт Кегостров,38 стр.1) | Уголь | тыс. т | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 | 10,7 |
| Котельная (ул. Кегостровская. 53 корп.1) | Уголь | тыс. т | 68,1 | 68,1 | 68,1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная (ул. Пирсовая 71, к.1, стр.1) | Уголь | тыс. т | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 | 10,3 |
| Котельная (пр. Северный 24, стр.1) | Уголь | тыс. т | 31,3 | 31,3 | 31,3 | 31,3 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная, Луганская 14, стр. 1 | Уголь | тыс. т | 226 | 226 | 226 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ул. Гидролизная 12, стр.1 | Мазут | тыс. т | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 |
| Котельная ул. Гидролизная 12, стр.1 | Уголь | тыс. т | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 |
| Котельная пос. Цигломень (ул. Севстрой 3, корп. 1) | Мазут | тыс. т | 264,2 | 264,2 | 264,2 | 264,2 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная пос. Цигломень (ул. Севстрой 3, корп. 1) | Дрова | тыс. м3 | 2044,6 | 2044,6 | 2044,6 | 2044,6 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ул. Лахтинское шоссе, д.20, стр.1 (верхний городок) | Уголь | тыс. т | 151,5 | 186,1 | 186,1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ул. Лахтинское шоссе, д.1 (нижний городок) | Уголь | тыс. т | 40,1 | 40,1 | 40,1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная (ул. Клепача, 13 корп.1) | Уголь | тыс. т | 354,9 | 354,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная п. Турдеевск ул. Таёжная, д. 19, стр1 | Уголь | тыс. т | 63,7 | 63,7 | 63,7 | 63,7 | 0 | 0 | 0 |

| Название | Топливо | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2031-2035 | 2036-2040 |
|---|-------------------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| Котельная п. Турдеевск ул. Центральная, д.2,стр.1 | Уголь | тыс. т | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 21,1 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная (ул. Пограничная, 13, к. 1) | Уголь | тыс. т | 97,2 | 97,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная (ул. Дорожников 4, стр. 1) | Уголь | тыс. т | 33,9 | 33,9 | 33,9 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная п. Зелёный Бор, Промузел "Зеленоборский", стр. 19 | Уголь | тыс. т | 247,5 | 247,5 | 247,5 | 247,5 | 247,5 | 247,5 | 247,5 |
| Котельная ООО "Архбиоэнерго" (о. Бревенник, ул. Емецкая, 8, корп.1) | Дрова | тыс. м3 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 |
| Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Дрейера, 12, стр.1) | Дрова | тыс. м3 | 293,2 | 293,2 | 293,2 | 293,2 | 293,2 | 293,2 | 293,2 |
| Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Речников, 1, стр. 14) | Дрова | тыс. м3 | 1175,3 | 1175,3 | 1175,3 | 1175,3 | 1175,3 | 1175,3 | 1175,3 |
| Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Рейдовая, 34) | Дрова | тыс. м3 | 2055,2 | 2055,2 | 2055,2 | 2055,2 | 2055,2 | 2055,2 | 2055,2 |
| Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Постышева, д.35) | Дрова | тыс. м3 | 1292 | 1292 | 1292 | 1292 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Постышева, д.35) | Мазут | тыс. т | 67,8 | 67,8 | 67,8 | 67,8 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО "ТЭПАК" (Маймаксанское шоссе, 7) | Дрова | тыс. м3 | 55,6 | 55,6 | 55,6 | 55,6 | 55,6 | 55,6 | 55,6 |
| Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Родионова, д. 25, стр.5) | Дрова | тыс. м3 | 1729,9 | 1729,9 | 1729,9 | 1729,9 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Родионова, д. 25, стр.5) | Дизтопливо | тыс. т. | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Капитана Хромцова, д. 10, корп.1) | Мазут | тыс. т | 168 | 168 | 168 | 168 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ул. Лесозаводская 8, стр. 3 (не действует) | Дрова | тыс. м3 | 2312,1 | 2312,1 | 2312,1 | 2312,1 | 2312,1 | 2312,1 | 2312,1 |
| Котельная ООО «Помор» (ул. Доковская, 6, корп.1, стр.3) | Дрова | тыс. м3 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 | 65,8 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (г. Архангельск, окр. Исакогорский, в/г 49) | Мазут | тыс. т | 69,3 | 69,3 | 69,3 | 69,3 | 0 | 0 | 0 |
| Пеллетная котельная ул. Постышева, д. 35 | Древесные гранулы | тыс. т | 0 | 0 | 0 | 446,9 | 446,9 | 446,9 | 446,9 |
| Пеллетная котельная ул. Лермонтова, д.2, стр.2 | Древесные гранулы | тыс. т | 0 | 0 | 0 | 234,1 | 234,1 | 234,1 | 234,1 |

10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

На источниках теплоснабжения г. Архангельска используется щепа, древесные гранулы, а также в перспективе планируется использование пеллетов.

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 долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным видом топлива для энергетических и пиковых котлов Архангельской ТЭЦ является природный газ. Резервным видом топлива являлся топочный мазут марки М-100.

Угольное топливо используется на 27 котельных. Наибольшее количество данного вида топлива потребляет Котельная по ул. Клепача, 13, корп. 1. Также значительное потребление каменного угля на Котельной ул. Маймаксанская, д.77, корп.2, Котельной № ул. Луганская, д. 14, стр.1, Котельной № ООО «ТЭПАК» (ул. Речников, 1), Котельной ул. Пограничная, д. 13, корп. 1, Котельной ул. Лахтинское шоссе, д. 20, стр. 1 (верхний городок), Котельной № 2 (п. Зеленец, ул. Зеленец, д.57, стр.3).

Для выработки тепловой энергии в древесную щепу используют 3 котельные: Котельная ООО «ТЭПАК» посёлка 25 л/з по ул. Постышева, д. 35, Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Лесозаводская, д. 25), Котельная пос. Цигломень по ул. Севстрой, д. 3, корп. 1. Кроме того эти котельные для выработки тепловой энергии используют мазут. Мазутное топливо для выработки тепловой энергии используется на 7 котельных.

Дизельное топливо используется на Котельной 29 л/з по ул. Лодемская, д. 56. Эта котельная является наиболее удаленной от центра города.

Котельная ООО «Архбиоэнерго» пос. 23 лесозавод расположенная по адресу: Архангельск, ул. Емецкая, д. 8, корп. 1, стр. 1 работает на древесных гранулах.

| № п/п | Наименование показателя | Единица измерения | Метод испытания | Норма по ГОСТ 5542 | Среднемесячный показатель |
|---------|--|---------------------|--|-----------------------|---------------------------|
| 1 | Компонентный состав, молярная доля: | % | ГОСТ 31371.1 ГОСТ 31371.2 ГОСТ 31371.7 | | |
| | метан | | | не нормируется | 96,31 |
| | этан | | | не нормируется | 2,22 |
| | пропан | | | не нормируется | 0,492 |
| | изо-бутан | | | не нормируется | 0,076 |
| | норм-бутан | | | не нормируется | 0,066 |
| | нео-пентан | | | не нормируется | 0,0015 |
| | изо-пентан | | | не нормируется | 0,0111 |
| | норм-пентан | | | не нормируется | 0,0074 |
| | гексаны | | | не нормируется | 0,0056 |
| | гептаны | | | не нормируется | 0,0042 |
| | октаны | | | не нормируется | менее 0,001 |
| | бензол | | | не нормируется | менее 0,001 |
| | толуол | | | не нормируется | менее 0,001 |
| | диоксид углерода | | | не более 2,5 | 0,132 |
| | азот | | | не нормируется | 0,654 |
| | кислород | | | не более 0,050 | 0,0056 |
| водород | не нормируется | 0,0025 | | | |
| гелий | не нормируется | 0,0113 | | | |
| 2 | Низшая теплота сгорания при стандартных условиях | МДж/м ³ | ГОСТ 31369-2008 | не менее 31,80 | 34,14 |
| | | ккал/м ³ | | не менее 7600 | 8155 |
| 3 | Число Воббе (высшее) при стандартных условиях | МДж/м ³ | ГОСТ 31369-2008 | 41,20 - 54,50 | 49,82 |
| | | ккал/м ³ | | 9840-13020 | 11900 |
| 4 | Плотность при стандартных условиях | кг/м ³ | ГОСТ 31369-2008 | не нормируется | 0,6951 |
| 5 | Массовая концентрация сероводорода | г/м ³ | ГОСТ 22387.2-2021 | не более 0,020 | менее 0,010 |
| 6 | Массовая концентрация меркаптановой серы | г/м ³ | ГОСТ 22387.2-2021 | не более 0,036 | менее 0,010 |
| 7 | Массовая концентрация механических примесей | г/м ³ | ГОСТ 22387.4-77 | не более 0,001 | отсутствие |
| 8 | Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы | °С | ГОСТ Р 53763-2009 | ниже температуры газа | -25,8 |
| 9 | Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы | °С | – | не нормируется | 6,7 |
| *10 | Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе | балл | ГОСТ 22387.5-2021 | не менее 3 | |

* Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГТГ коммунально-бытового назначения. Для ГТГ промышленного назначения показатель устанавливается по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа – температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20 °С, давление 101,325 кПа. При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 ккал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1-7 таблицы определены в химической лаборатории Приводинского ЛПУМГ, протоколы №№ 2023-1/33 от 01.02.2023 г., 2023-1/42 от 08.02.2023 г., 2023-1/50 от 15.02.2023 г., 2023-1/58 от 22.02.2023 г., 2021-1/183 от 10.06.2021 г., 2022-1/83 от 15.03.2022 г. Значение показателя п.п. 8 и 9 таблицы предоставлены ДС Приводинского ЛПУМГ, журнал диспетчера.

Ответственный исполнитель:
Ведущий инженер-химик



В.Н. Верховинский

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Рисунок 10.1. Паспорт газообразного топлива на Архангельской ТЭЦ

10.5. Преобладающий в городе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в г. Архангельск

В качестве преобладающего топлива на локальных источниках используется каменный уголь – применяется на 27 котельных (работающих в системе централизованного теплоснабжения). Также в качестве топлива используется мазут (7 котельных), дизельное топливо (5 котельных), древесная щепа (5 котельных), также применяются дрова, пеллеты, электроэнергия.

10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса города Архангельска

Приоритетным направлением развитием топливного баланса является газификация источников теплоснабжения.

В случае отсутствия возможности газификации действующих источников тепловой энергии, использующих в качестве основного вида топлива мазут, дизельное топливо или покупное твердое топливо (уголь, дрова), рекомендуется перевод таких источников на использования древесных гранул (пеллетов) в качестве основного вида топлива (при наличии экономической целесообразности).