****

**Схема теплоснабжения**

**Города Благовещенска до 2034 года**

**(Актуализация на 2021 год)**

**Обосновывающие материалы**

**Глава 10. Перспективные топливные балансы**

**2021 год**



**Схема теплоснабжения**

**Города Благовещенска до 2034 года**

**(Актуализация на 2021 год)**

**Обосновывающие материалы**

**Глава 10. Перспективные топливные балансы**

**Санкт–Петербург**

**2021 год**

**ОГЛАВЛЕНИЕ**

[Глава 10 «Перспективные топливные балансы» 4](#_Toc85210552)

[**10.1 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения 4**](#_Toc85210553)

[**10.2 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива 42**](#_Toc85210554)

[**10.2.1 Нормативный запас аварийного топлива для Благовещенской ТЭЦ 42**](#_Toc85210555)

[**10.2.2 Нормативный запас аварийного топлива для котельных 43**](#_Toc85210556)

[**10.3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива 49**](#_Toc85210557)

[**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 49**](#_Toc85210558)

[**10.5 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 50**](#_Toc85210559)

[**10.6 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа 50**](#_Toc85210560)

[**10.7 Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии 50**](#_Toc85210561)

# «Перспективные топливные балансы»

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

В качестве основного вида топлива на источниках тепловой энергии и источнике комбинированной выработки г. Благовещенска используются уголь и мазут.

На **БТЭЦ** в качестве основного топлива используются Бурый уголь БР 2, добываемый на Ерковецком разрезе. В качестве аварийного топлива используется топочный мазут марки М-100 с низшей теплотой сгорания 9498 ккал/кг. Анализ паспортов угля, предоставленных теплоснабжающей организацией показывает, что теплота минимальная сгорания поставляемого топлива составляет 2905 ккал/кг.

Инвестиционной программой предусмотрены мероприятия по газификации части основного оборудования БТЭЦ.

Основными видами топлива для котлоагрегатов котельных **филиала ООО «АКС» «Амуртеплосервис»** являются мазут марки М-100 и Бурый уголь марки 2БР. Низшая теплота сгорания топлива, указанная в паспортах на топливо, предоставленных теплоснабжающей организацией, для топочного мазута марки М-100 составляет 9818 ккал/кг, для Райчихинского угля 2823 ккал/кг.

На котельных, находящихся на балансе **ООО «Тепловая компания»** в качестве основного топлива используется Бурый уголь марки 2БР, добываемый на Ерковецком разрезе. Анализ паспортов топлива, предоставленных теплоснабжающей организацией показывает, что минимальная теплота сгорания поставляемого топлива составляет 2905 ккал/кг.

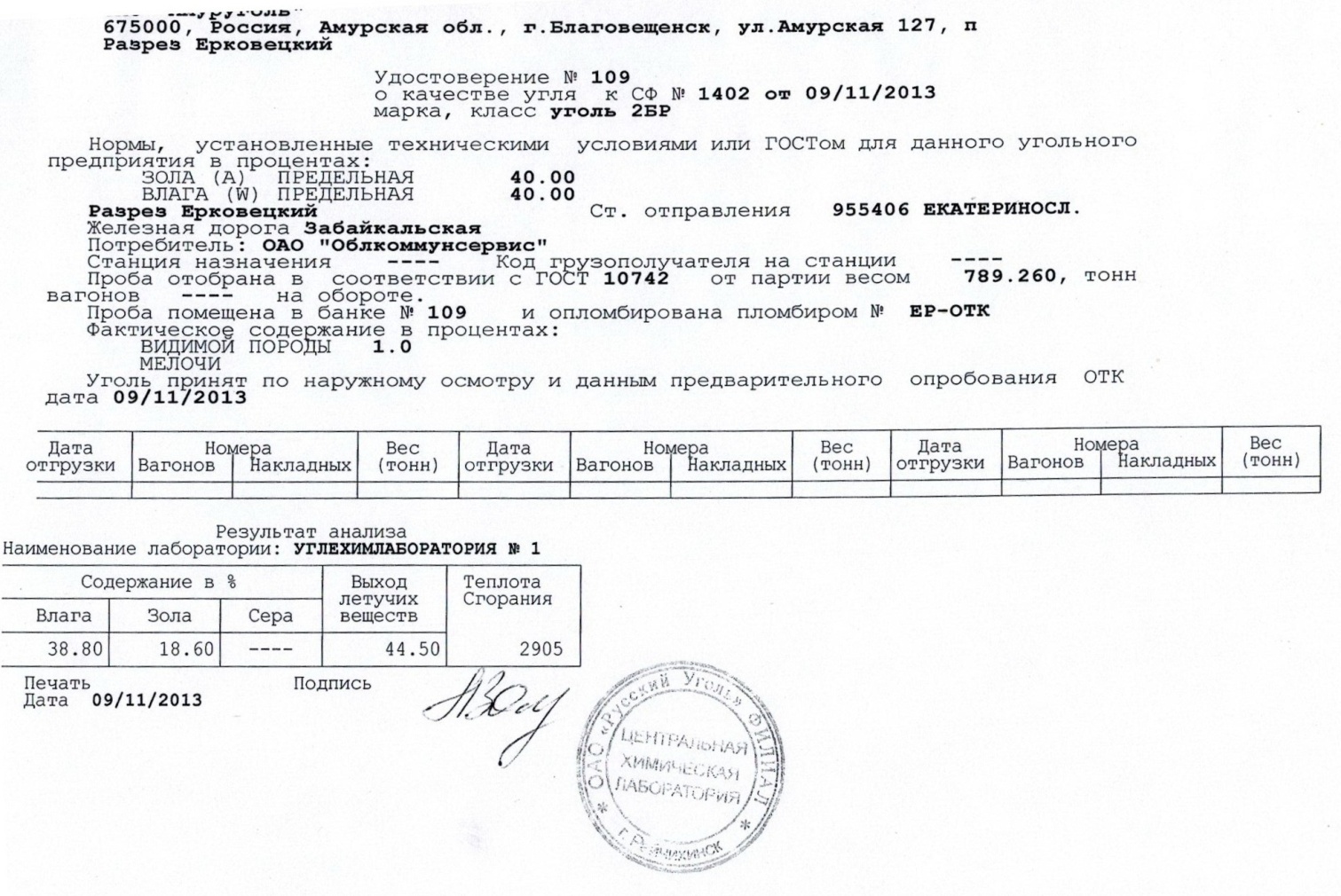
В качестве основного топлива на котельных **ПАО «Ростелеком»** и **ЗДТВ филиала ЦДТВ ОАО «РЖД», ГАУ Амурской области «Амурская авиабаза», ООО «Амурский металлист»** используется уголь.

На котельной судостроительного завода **АО «СЗОР»** в качестве основного топлива используется бурый уголь с низшей теплотой сгорания 2915 ккал/кг.

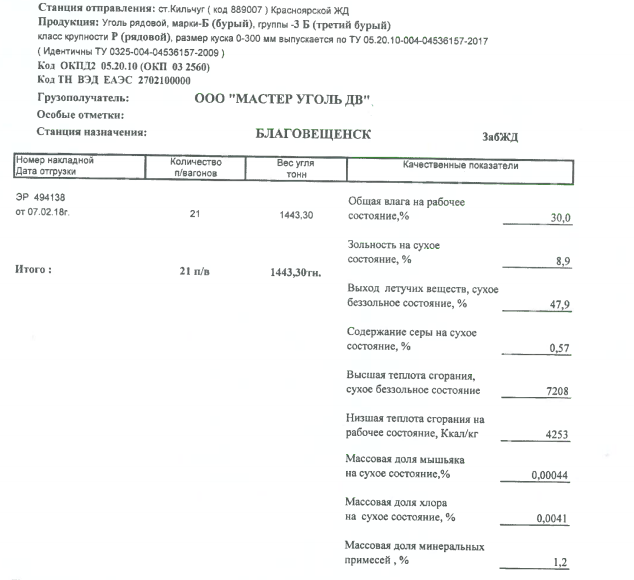
В качестве основного топлива на котельной **ООО «Амурский бройлер»** используется бурый уголь с низшей теплотворной способностью 3800 ккал/кг.

Основными видами топлива для котлоагрегатов котельной завода строительных материалов **ООО «БЗСМ»** являются Мазут марки М-100 и Бурый уголь арки 2БР.

Бурый уголь марки 2БР поставляется на источники тепловой энергии преимущественно из Ерковецкого разреза. Основные характеристики топлива указаны в удостоверении качества угля, пример которого приведен ниже.

****

1. **Удостоверение качества бурого угля 2БР**

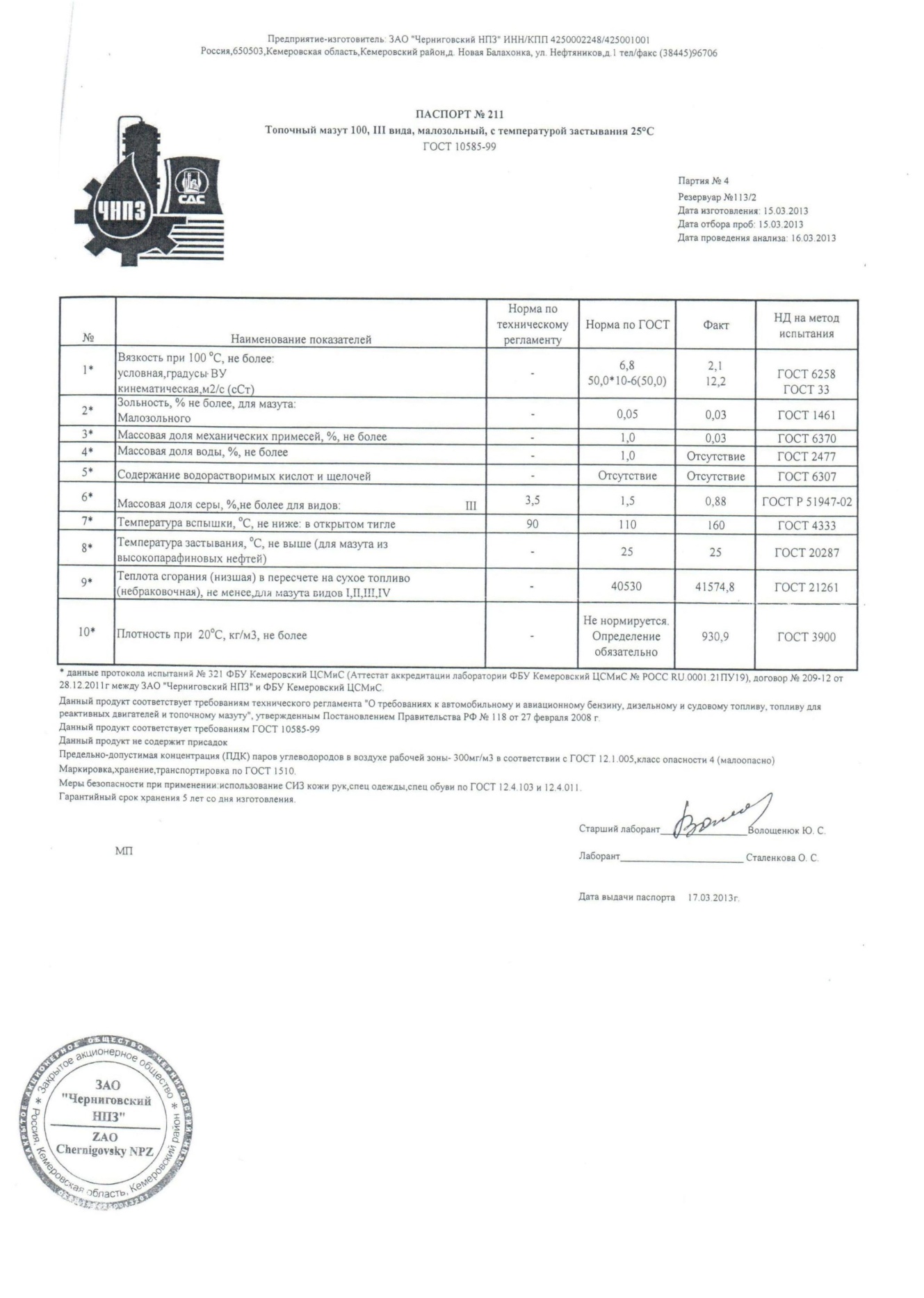
****

1. **Удостоверение качества бурого угля 3Б**

Основные характеристики мазута, поставляемые на источники тепловой энергии г. Благовещенска, указаны в паспорте топлива, пример которого приведен на рисунке 3.

Виды основного топлива, используемого на источниках тепловой энергии на весь период действия схемы теплоснабжения приведен в таблице 1.

Значения выработки тепловой энергии по источникам приведено в таблице 2.

****

1. **Паспорт на топочный мазут М-100**
2. Виды основного топлива, используемого на источниках тепловой энергии г. Благовещенска (сценарий 1)

| **№ п/п** | **Наименование источника** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2027** | **2028-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **СП «Благовещенская ТЭЦ** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | БТЭЦ | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
|  | **Котельные** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | **Филиал ООО «АКС» «Амуртеплосервис»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Котельная 74 квартала | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 1.2 | Котельная 101 квартала | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 1.3 | Котельная 410 квартала | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 1.4 | Котельная 438 квартала | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | - | - | - |
| 1.5 | Котельная 476 квартала | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6 | Котельная 481 квартала | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | - | - | - |
| 1.7 | Котельная по ул. Дальневосточная, 25 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.8 | Котельная по ул. Лазо, 111 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.9 | Котельная по ул. Пограничная, 183 | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 1.10 | Котельная по ул. Релочная, 5 | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.11 | Котельная по ул. Чайковского, 155 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.12 | Котельная по ул. Юбилейная, 7а | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | - | - |
| 1.13 | Котельная школы №31 | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| 1.14 | Котельная Мостоотряд-64 | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | - |
| 1.15 | Котельная ОРТПЦ | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | газ | газ |
| 1.16 | Котельная ВОС | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут |
| 1.17 | Котельная ДОС | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 1.18 | Котельная п. Аэропорт | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | газ | газ |
| 1.19 | Котельная с. Садовое | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 1.20 | Котельная 433 квартала | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | - | - | - |
| 1.21 | Котельная «Очистные сооружения канализации» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| 1.22 | Котельная водозабор «Амурский» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 1.23 | Котельная Мазутохранилища | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут |
| 1.24 | Электрокотельная по ул. Набережная, 47 | эл.энергия | эл.энергия | эл.энергия | эл.энергия | эл.энергия | эл.энергия | эл.энергия | эл.энергия |
| 2 | **ООО «Тепловая компания»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Котельная «БДИ» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| 2.2 | Котельная «ОЭБЦ» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| 2.3 | Котельная «ПЛ-26» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | - | - | - |
| 2.4 | Котельная «ПУ-6» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| 2.5 | Котельная «ПУ-23» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | - |
| 3 | **ПАО «Ростелеком»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Котельная по ул. Политехническая, 210 | уголь | уголь | - | - | - | - | - | - |
| 4 | **ЗДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Котельная ст. «Благовещеск-1» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 5 | **АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Электрокотельная п. Мухинка |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | **АО «СЗОР»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1 | Котельная судостроительного завода | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 7 | **ООО «Амурский бройлер»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1 | Котельная Птицефабрики | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 8 | **ООО «БЗСМ»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8.1 | Котельная завода строительных материалов | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 9 | **ГАУ Амурской области «Амурская авиабаза»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.1 | Котельная «Амурская авиабаза» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 10 | **ООО «Машиностроитель»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.1 | Котельная ООО «Амуртяжмаш» Амурский металлист» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 11 | **Новые источники** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.1 | Котельная "СЖР" | - | - | - | газ | газ | газ | газ | газ |

1. Значения выработки тепловой энергии БТЭЦ (сценарий 1)

| **Показатель** | **Единицы** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2027** | **2028-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Выработка тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 2 387 044 | 2 397 562 | 2 408 080 | 2 418 598 | 2 429 116 | 2 439 634 | 2 462 256 | 2 883 912 |
| Отпуск тепла с коллекторов, в т.ч.: | Гкал | 2 323 384 | 2 333 902 | 2 344 420 | 2 354 938 | 2 365 456 | 2 375 974 | 2 398 596 | 2 820 252 |
| Расход тепла на собственные нужды ТЭЦ | Гкал | 63 660 | 63 660 | 63 660 | 63 660 | 63 660 | 63 660 | 63 660 | 63 660 |
| Выработано электроэнергии | Мвт\*ч | 1863111 | 1900898,9 | 1931951,64 | 1956506,87 | 1975442,97 | 1998289,81 | 2061710,99 | 2140109,08 |
| Отпуск электроэнергии | Мвт\*ч | 1638013,26 | 1671235,69 | 1698536,69 | 1720125,21 | 1736773,48 | 1756860,01 | 1812618,76 | 1881544,93 |
| Структура сжигаемого топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| твердое топливо | т у.т. | 871 528 | 875 473 | 879 419 | 883 364 | 887 310 | 891 255 | 892 096 | 958 965 |
| % | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 98,6 | 98,6 |
| газообразное топливо | тут |  |  |  |  |  |  | 7 646 | 7 646 |
| % |  |  |  |  |  |  | 0,8 | 0,8 |
| мазут | т у.т. | 5 280 | 5 285 | 5 308 | 5 332 | 5 356 | 5 380 | 5 431 | 5 835 |
| % | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Коэффициент использования установленной мощности |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| электрической | % | 52,6 | 53,7 | 54,6 | 55,3 | 55,8 | 56,5 | 58,3 | 60,5 |
| тепловой мощности отборов турбин | % | 27,1 | 27,6 | 28,1 | 28,4 | 28,7 | 29 | 29,9 | 31 |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | т у.т. | 876 808 | 880 758 | 884 727 | 888 697 | 892 666 | 896 635 | 905 172 | 972 446 |
| на отпуск электроэнергии | т у.т. | 538 072 | 553 764 | 562 810 | 569 963 | 575 480 | 582 136 | 600 611 | 623 450 |
| на отпуск тепловой энергии | т у.т. | 338 736 | 326 994 | 321 917 | 318 734 | 317 186 | 314 499 | 304 561 | 348 996 |
| Удельный расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| на отпуск электроэнергии | г у.т./кВт.ч | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 |
| на отпуск тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 144,81 | 144,81 | 144,81 | 144,81 | 144,81 | 144,81 | 144,81 | 144,81 |
| Калорийность угля | Ккал/кг | 3012,84 | 3012,84 | 3012,84 | 3012,84 | 3012,84 | 3012,84 | 3012,84 | 3012,84 |
| Калорийный эквивалент |  | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Калорийность мазута | Ккал/кг | 9670 | 9670 | 9670 | 9670 | 9670 | 9670 | 9670 | 9670 |
| Калорийный эквивалент |  | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| Калорийность газа | Ккал/кг |  |  |  |  |  |  | 8244 | 8244 |
| Калорийный эквивалент |  |  |  |  |  |  |  | 1,18 | 1,18 |
| Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии | т | 1983431 | 1992396 | 2001375 | 2010354 | 2019333 | 2028312 | 2036750 | 2188932 |
| уголь | т | 1979604,6 | 1988566,4 | 1997528,1 | 2006489,9 | 2015451,6 | 2024413,4 | 2026322,1 | 2178211,5 |
| мазут | т | 3826,1 | 3829,4 | 3846,6 | 3863,9 | 3881,2 | 3898,4 | 3935,5 | 4228,0 |
| газ | млн. м3 |  |  |  |  |  |  | 6492,1 | 6492,1 |

1. Значения выработки тепловой энергии по котельным (сценарий 1)

| **№ п/п** | **Наименование источника** | **Ед. измер.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2027** | **2028-2034** | **Вид основного топлива** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Филиал ООО «АКС» «Амуртеплосервис» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Котельная 74 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 82,02 | 82,02 | 82,02 | 82,02 | 82,02 | 82,02 | 82,02 | 82,02 | с 2031г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 69,48 | 69,48 | 69,48 | 69,48 | 69,48 | 69,48 | 69,48 | 69,48 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 200,29 | 200,29 | 200,29 | 200,29 | 200,29 | 200,29 | 200,29 | 200,29 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 208,57 | 208,57 | 208,57 | 208,57 | 208,57 | 208,57 | 208,57 | 208,57 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 16 427,40 | 16 427,40 | 16 427,40 | 16 427,40 | 16 427,40 | 16 427,40 | 16 427,40 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 16 427,40 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 37 313,50 | 37 313,50 | 37 313,50 | 37 313,50 | 37 313,50 | 37 313,50 | 37 313,50 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 14 410,00 |  |
| 1.2 | Котельная 101 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 52,54 | 52,54 | 52,54 | 52,54 | 52,54 | 52,54 | 52,54 | 52,54 | с 2032г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 44,06 | 44,06 | 44,06 | 44,06 | 44,06 | 44,06 | 44,06 | 44,06 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 179,58 | 179,58 | 179,58 | 179,58 | 179,58 | 179,58 | 179,58 | 179,58 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 9 038,20 | 9 038,20 | 9 038,20 | 9 038,20 | 9 038,20 | 9 038,20 | 9 038,20 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 9 038,20 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 20 529,53 | 20 529,53 | 20 529,53 | 20 529,53 | 20 529,53 | 20 529,53 | 20 529,53 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 7 928,25 |  |
| 1.3 | Котельная 410 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 41,57 | 41,57 | 42,48 | 42,48 | 45,20 | 45,20 | 56,00 | 56,00 | с 2030г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 39,76 | 39,76 | 40,67 | 40,67 | 43,39 | 43,39 | 54,19 | 54,19 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 35,05 | 35,05 | 35,96 | 35,96 | 38,68 | 38,68 | 49,48 | 49,48 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 | 4,71 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 186,12 | 186,12 | 186,12 | 186,12 | 186,12 | 186,12 | 186,12 | 186,12 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 194,60 | 194,60 | 194,60 | 194,60 | 194,60 | 194,60 | 194,60 | 194,60 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 7 737,00 | 7 737,00 | 7 906,39 | 7 906,39 | 8 412,97 | 8 412,97 | 10 422,51 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 10 422,51 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 17 573,96 | 17 573,96 | 17 958,72 | 17 958,72 | 19 109,38 | 19 109,38 | 23 673,89 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 9 142,55 |  |
| 1.4 | Котельная 438 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 12,71 | 12,71 | 12,71 | 12,71 | 12,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 180,69 | 180,69 | 180,69 | 180,69 | 180,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 186,75 | 186,75 | 186,75 | 186,75 | 186,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 2 879,68 | 2 879,68 | 2 879,68 | 2 879,68 | 2 879,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 6 540,96 | 6 540,96 | 6 540,96 | 6 540,96 | 6 540,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.5 | Котельная 481 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 189,17 | 189,17 | 189,17 | 189,17 | 189,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 193,12 | 193,12 | 193,12 | 193,12 | 193,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 1 128,10 | 1 128,10 | 1 128,10 | 1 128,10 | 1 128,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 2 562,39 | 2 562,39 | 2 562,39 | 2 562,39 | 2 562,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.6 | Котельная по ул. Пограничная, 183 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 14,78 | 14,78 | 14,78 | 15,46 | 17,59 | 17,59 | 17,59 | 19,98 | с 2029г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 14,06 | 14,06 | 14,06 | 14,74 | 16,86 | 16,86 | 16,86 | 19,25 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 12,02 | 12,02 | 12,02 | 12,70 | 14,82 | 14,82 | 14,82 | 17,21 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 172,82 | 172,82 | 172,82 | 172,82 | 172,82 | 172,82 | 172,82 | 172,82 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 2 554,70 | 2 554,70 | 2 554,70 | 2 672,11 | 3 039,11 | 3 039,11 | 3 039,11 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 3 452,33 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 5 802,79 | 5 802,79 | 5 802,79 | 6 069,48 | 6 903,09 | 6 903,09 | 6 903,09 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 3 028,36 |  |
| 1.7 | Котельная по ул. Релочная, 5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,57 | с 2030г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 13,20 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 11,13 | 11,13 | 11,13 | 11,13 | 11,13 | 11,13 | 11,13 | 11,68 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 236,85 | 236,85 | 236,85 | 236,85 | 236,85 | 236,85 | 236,85 | 236,85 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 243,72 | 243,72 | 243,72 | 243,72 | 243,72 | 243,72 | 243,72 | 243,72 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 3 083,03 | 3 083,03 | 3 083,03 | 3 083,03 | 3 083,03 | 3 083,03 | 3 083,03 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 3 213,36 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 7 002,85 | 7 002,85 | 7 002,85 | 7 002,85 | 7 002,85 | 7 002,85 | 7 002,85 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 2 818,74 |  |
| 1.8 | Котельная по ул. Юбилейная, 7а |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 186,31 | 186,31 | 186,31 | 186,31 | 186,31 | 186,31 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 189,99 | 189,99 | 189,99 | 189,99 | 189,99 | 189,99 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 153,61 | 153,61 | 153,61 | 153,61 | 153,61 | 153,61 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 348,90 | 348,90 | 348,90 | 348,90 | 348,90 | 348,90 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.9 | Котельная школы №31 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 118,56 | 118,56 | 118,56 | 118,56 | 118,56 | 118,56 | 118,56 | 118,56 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 124,93 | 124,93 | 124,93 | 124,93 | 124,93 | 124,93 | 124,93 | 124,93 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 30,19 | 30,19 | 30,19 | 30,19 | 30,19 | 30,19 | 30,19 | 30,19 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 68,58 | 68,58 | 68,58 | 68,58 | 68,58 | 68,58 | 68,58 | 68,58 |  |
| 1.10 | Котельная Мостоотряд-64 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 174,80 | 174,80 | 174,80 | 174,80 | 174,80 | 174,80 | 174,80 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 181,99 | 181,99 | 181,99 | 181,99 | 181,99 | 181,99 | 181,99 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 287,90 | 287,90 | 287,90 | 287,90 | 287,90 | 287,90 | 287,90 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 653,94 | 653,94 | 653,94 | 653,94 | 653,94 | 653,94 | 653,94 | 0,00 |  |
| 1.11 | Котельная ОРТПЦ |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | с 2027г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 190,63 | 190,63 | 190,63 | 190,63 | 190,63 | 190,63 | 190,63 | 190,63 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 197,84 | 197,84 | 197,84 | 197,84 | 197,84 | 197,84 | 197,84 | 197,84 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 533,21 | 533,21 | 533,21 | 533,21 | 533,21 | 533,21 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  | 533,21 | 533,21 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 1 211,14 | 1 211,14 | 1 211,14 | 1 211,14 | 1 211,14 | 1 211,14 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  | 607,86 | 607,86 |  |
| 1.12 | Котельная ВОС |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 11,21 | 11,21 | 11,21 | 11,21 | 11,21 | 11,21 | 12,01 | 12,01 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,81 | 11,81 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 10,27 | 10,27 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 164,37 | 164,37 | 164,37 | 164,37 | 164,37 | 164,37 | 164,37 | 164,37 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 1 842,07 | 1 842,07 | 1 842,07 | 1 842,07 | 1 842,07 | 1 842,07 | 1 973,57 | 1 973,57 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 4 184,11 | 4 184,11 | 4 184,11 | 4 184,11 | 4 184,11 | 4 184,11 | 4 482,79 | 4 482,79 |  |
| 1.13 | Котельная ДОС |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 10,01 | 10,01 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 12,47 | 12,47 | с 2030г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 9,64 | 9,64 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 12,10 | 12,10 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 8,32 | 8,32 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 10,77 | 10,77 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 187,81 | 187,81 | 187,81 | 187,81 | 187,81 | 187,81 | 187,81 | 187,81 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 194,98 | 194,98 | 194,98 | 194,98 | 194,98 | 194,98 | 194,98 | 194,98 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 1 880,20 | 1 880,20 | 1 914,90 | 1 914,90 | 1 914,90 | 1 914,90 | 2 341,72 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 2 341,72 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 4 270,72 | 4 270,72 | 4 349,55 | 4 349,55 | 4 349,55 | 4 349,55 | 5 319,02 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 2 054,14 |  |
| 1.14 | Котельная п. Аэропорт |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 12,20 | 12,20 | 12,20 | 12,20 | 12,20 | 12,20 | 12,20 | 12,20 | с 2026г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 10,04 | 10,04 | 10,04 | 10,04 | 10,04 | 10,04 | 10,04 | 10,04 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 176,09 | 176,09 | 176,09 | 176,09 | 176,09 | 176,09 | 176,09 | 176,09 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 180,71 | 180,71 | 180,71 | 180,71 | 180,71 | 180,71 | 180,71 | 180,71 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 2 148,06 | 2 148,06 | 2 148,06 | 2 148,06 | 2 148,06 | 2 148,06 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  | 2 148,06 | 2 148,06 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 4 879,15 | 4 879,15 | 4 879,15 | 4 879,15 | 4 879,15 | 4 879,15 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  | 1 884,26 | 1 884,26 |  |
| 1.15 | Котельная с. Садовое |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 6,12 | 6,12 | с 2030г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 6,08 | 6,08 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 5,15 | 5,15 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,93 | 0,93 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 205,21 | 205,21 | 205,21 | 205,21 | 205,21 | 205,21 | 205,21 | 205,21 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 206,99 | 206,99 | 206,99 | 206,99 | 206,99 | 206,99 | 206,99 | 206,99 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 1 075,24 | 1 075,24 | 1 075,24 | 1 075,24 | 1 075,24 | 1 075,24 | 1 256,64 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 1 256,64 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 2 442,32 | 2 442,32 | 2 442,32 | 2 442,32 | 2 442,32 | 2 442,32 | 2 854,36 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 1 102,32 |  |
| 1.16 | Котельная 433 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 21,88 | 21,88 | 21,88 | 21,88 | 21,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 20,98 | 20,98 | 20,98 | 20,98 | 21,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 171,00 | 171,00 | 171,00 | 171,00 | 171,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 178,32 | 178,32 | 178,32 | 178,32 | 178,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 3 740,70 | 3 740,70 | 3 740,70 | 3 740,70 | 3 750,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 8 496,70 | 8 496,70 | 8 496,70 | 8 496,70 | 8 519,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.17 | Котельная « Очистные сооружения канализации» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 235,70 | 235,70 | 235,70 | 235,70 | 235,70 | 235,70 | 235,70 | 235,70 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 268,32 | 268,32 | 268,32 | 268,32 | 268,32 | 268,32 | 268,32 | 268,32 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 343,23 | 343,23 | 343,23 | 343,23 | 343,23 | 343,23 | 343,23 | 343,23 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива | т.н.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 779,62 | 779,62 | 779,62 | 779,62 | 779,62 | 779,62 | 779,62 | 779,62 |  |
| 1.18 | Котельная водозабор «Амурский» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | с 2031г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 272,66 | 272,66 | 272,66 | 272,66 | 272,66 | 272,66 | 272,66 | 272,66 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 285,58 | 285,58 | 285,58 | 285,58 | 285,58 | 285,58 | 285,58 | 285,58 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 482,21 | 482,21 | 482,21 | 482,21 | 482,21 | 482,21 | 482,21 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 482,21 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 1 095,30 | 1 095,30 | 1 095,30 | 1 095,30 | 1 095,30 | 1 095,30 | 1 095,30 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 422,99 |  |
| 1.19 | Котельная Мазутохранилища |  |  |  |  |  |  |  |  |  | мазут |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | мазут | т.у.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | мазут | т.н.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.20 | Электрокотельная по ул. Набережная, 47 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | эл.энергия |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | г.у.т./кВтч | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 |  |
|  | Годовой расход условного топлива | т.у.т. | 55 584,29 | 55 584,29 | 55 584,29 | 55 584,29 | 55 584,29 | 55 584,29 | 55 584,29 | 55 584,29 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива | тыс. кВт·ч | 167 751,00 | 167 751,00 | 167 751,00 | 167 751,00 | 167 751,00 | 167 751,00 | 167 751,00 | 167 751,00 |  |
| 2 | ООО «Тепловая компания» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Котельная «БДИ» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 230,98 | 230,98 | 230,98 | 230,98 | 230,98 | 230,98 | 230,98 | 230,98 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 242,49 | 242,49 | 242,49 | 242,49 | 242,49 | 242,49 | 242,49 | 242,49 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 389,66 | 389,66 | 389,66 | 389,66 | 389,66 | 389,66 | 389,66 | 389,66 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 1 174,26 | 1 174,26 | 1 174,26 | 1 174,26 | 1 174,26 | 1 174,26 | 1 174,26 | 1 174,26 |  |
| 2.2 | Котельная «ОЭБЦ» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 93,12 | 93,12 | 93,12 | 93,12 | 93,12 | 93,12 | 93,12 | 93,12 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 258,17 | 258,17 | 258,17 | 258,17 | 258,17 | 258,17 | 258,17 | 258,17 |  |
| 2.3 | Котельная «ПЛ-26» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 4,89 | 4,89 | 4,89 | 4,89 | 4,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 213,65 | 213,65 | 213,65 | 213,65 | 213,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 222,76 | 222,76 | 222,76 | 222,76 | 222,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 1 044,53 | 1 044,53 | 1 044,53 | 1 044,53 | 1 044,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 2 952,53 | 2 952,53 | 2 952,53 | 2 952,53 | 2 952,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 2.4 | Котельная «ПУ-6» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 219,04 | 219,04 | 219,04 | 219,04 | 219,04 | 219,04 | 219,04 | 219,04 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 226,17 | 226,17 | 226,17 | 226,17 | 226,17 | 226,17 | 226,17 | 226,17 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 441,37 | 441,37 | 441,37 | 441,37 | 441,37 | 441,37 | 441,37 | 441,37 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 1 280,33 | 1 280,33 | 1 280,33 | 1 280,33 | 1 280,33 | 1 280,33 | 1 280,33 | 1 280,33 |  |
| 2.5 | Котельная «ПУ-23» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 211,35 | 211,35 | 211,35 | 211,35 | 211,35 | 211,35 | 211,35 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 217,05 | 217,05 | 217,05 | 217,05 | 217,05 | 217,05 | 217,05 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 1 971,26 | 1 971,26 | 1 971,26 | 1 971,26 | 1 971,26 | 1 971,26 | 1 971,26 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 5 253,94 | 5 253,94 | 5 253,94 | 5 253,94 | 5 253,94 | 5 253,94 | 5 253,94 | 0,00 |  |
| 3 | ПАО «Ростелеком» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Котельная по ул. Политехническая, 210 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,13 | 1,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,05 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,09 | 1,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1,01 | 1,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,08 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 289,21 | 289,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 298,04 | 298,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 327,38 | 327,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 700,60 | 700,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 4 | ЗДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Котельная ст. «Благовещенск-1» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 19,39 | 9,67 | 9,67 | 9,67 | 9,67 | 9,67 | 9,67 | 9,67 | с 2031г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 15,65 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 307,11 | 307,11 | 307,11 | 307,11 | 307,11 | 307,11 | 307,11 | 307,11 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 346,89 | 346,89 | 346,89 | 346,89 | 346,89 | 346,89 | 346,89 | 346,89 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 5 955,24 | 2 970,40 | 2 970,40 | 2 970,40 | 2 970,40 | 2 970,40 | 2 970,40 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 2 970,40 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 13 526,85 | 1 307,73 | 6 356,66 | 6 356,66 | 6 356,66 | 6 356,66 | 6 356,66 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 3 386,26 |  |
| 5 | АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Электрокотельная п. Мухинка |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива | т.у.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива | т.н.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 6 | АО «СЗОР» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1 | Котельная судостроительного завода |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 46,43 | 46,43 | 46,43 | 46,43 | 46,43 | 46,51 | 46,51 | 67,31 | с 2028г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 45,24 | 45,24 | 45,24 | 45,24 | 45,24 | 45,31 | 45,31 | 66,11 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 40,40 | 40,40 | 40,40 | 40,40 | 40,40 | 40,48 | 40,48 | 61,28 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 176,86 | 176,86 | 176,86 | 176,86 | 176,86 | 176,86 | 176,86 | 176,86 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 181,53 | 181,53 | 181,53 | 181,53 | 181,53 | 181,53 | 181,53 | 181,53 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 8 211,78 | 8 211,78 | 8 211,78 | 8 211,78 | 8 211,78 | 8 225,64 | 8 225,64 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 11 903,80 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 14 026,40 | 14 026,40 | 14 026,40 | 14 026,40 | 14 026,40 | 14 050,07 | 14 050,07 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 13 570,33 |  |
| 7 | ООО «Амурский бройлер» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1 | Котельная Птицефабрики |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь, ППМ |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 124,33 | 125,03 | 125,03 | 125,03 | 125,03 | 125,03 | 125,03 | 125,03 | с 2031г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 5,98 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 118,35 | 120,81 | 120,81 | 120,81 | 120,81 | 120,81 | 120,81 | 120,81 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 111,98 | 111,31 | 111,31 | 111,31 | 111,31 | 111,31 | 111,31 | 111,31 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 6,37 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 194,13 | 187,63 | 187,63 | 187,63 | 187,63 | 187,63 | 187,63 | 187,63 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 256,25 | 256,25 | 256,25 | 256,25 | 256,25 | 256,25 | 256,25 | 256,25 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 23 081,29 | 23 081,29 | 23 081,29 | 23 081,29 | 23 081,29 | 23 081,29 | 23 081,29 | 0,00 |  |
|  | прочее (ППМ) | т.у.т. | 7 245,33 | 7 245,33 | 7 245,33 | 7 245,33 | 7 245,33 | 7 245,33 | 7 245,33 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 30 326,62 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 32 021,48 | 32 021,48 | 32 021,48 | 32 021,48 | 32 021,48 | 32 021,48 | 32 021,48 | 0,00 |  |
|  | прочее (ППМ) | т.н.т. | 10 051,70 | 10 051,70 | 10 051,70 | 10 051,70 | 10 051,70 | 10 051,70 | 10 051,70 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 26 602,30 |  |
| 8 | ООО «БЗСМ» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8.1 | Котельная завода строительных материалов |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | с 2029г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 33,65 | 33,65 | 33,65 | 33,65 | 33,65 | 33,65 | 33,65 | 33,65 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 185,38 | 185,38 | 185,38 | 185,38 | 185,38 | 185,38 | 185,38 | 185,38 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 214,22 | 214,22 | 214,22 | 214,22 | 214,22 | 214,22 | 214,22 | 214,22 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 6 904,36 | 6 904,36 | 6 904,36 | 6 904,36 | 6 904,36 | 6 904,36 | 6 904,36 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 6 904,36 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 16 440,30 | 16 440,30 | 16 440,30 | 16 440,30 | 16 440,30 | 16 440,30 | 16 440,30 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 7 870,97 |  |
| 9 | ГАУ Амурской области «Амурская авиабаза» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.1 | Котельная «Амурская авиабаза» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | с 2030г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 140,65 | 140,65 | 140,65 | 140,65 | 140,65 | 140,65 | 140,65 | 140,65 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 146,71 | 146,71 | 146,71 | 146,71 | 146,71 | 146,71 | 146,71 | 146,71 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 132,92 | 132,92 | 132,92 | 132,92 | 132,92 | 132,92 | 132,92 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 132,92 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 202,61 | 202,61 | 202,61 | 202,61 | 202,61 | 202,61 | 202,61 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 151,53 |  |
| 10 | ООО «Машиностроитель» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.1 | Котельная ООО «Амуртяжмаш» Амурский металлист» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 18,88 | 18,88 | 18,88 | 18,88 | 18,88 | 18,88 | 18,88 | 18,88 | с 2029г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,23 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 7,97 | 18,36 | 18,36 | 18,36 | 18,36 | 18,36 | 18,36 | 18,36 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 7,75 | 17,85 | 17,85 | 17,85 | 17,85 | 17,85 | 17,85 | 17,85 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,22 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 191,17 | 191,17 | 191,17 | 191,17 | 191,17 | 191,17 | 191,17 | 191,17 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 1 726,82 | 1 726,82 | 1 726,82 | 1 726,82 | 1 726,82 | 1 726,82 | 1 726,82 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 1 726,82 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 5 365,66 | 5 365,66 | 5 365,66 | 5 365,66 | 5 365,66 | 5 365,66 | 5 365,66 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 1 968,58 |  |
| 11 | Новые источники |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.1 | Котельная "СЖР" |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | - | - | - | - | 17,81 | 98,72 | 136,22 | 201,52 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | - | - | - | - | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | - | - | - | - | 14,37 | 95,28 | 132,78 | 198,08 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | - | - | - | - | 14,37 | 93,76 | 131,27 | 186,22 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | - | - | - | - | 0,00 | 1,51 | 1,51 | 11,86 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | - | - | - | - | 129,68 | 152,64 | 154,86 | 148,50 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | - | - | - | - | 160,70 | 158,15 | 158,87 | 151,08 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  | - | - | - | - |  |  |  |  |  |
|  | газ | т.у.т. | - | - | - | - | 2 310,02 | 15 068,20 | 21 095,34 | 29 926,32 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  | - | - | - | - |  |  |  |  |  |
|  | газ | тыс. м3 | - | - | - | - | 2 633,42 | 17 177,74 | 24 048,69 | 34 116,00 |  |

1. Перспективные отпуска с коллекторов котельных (сценарий 1)

| **№ п/п** | **Наименование источника** | **Ед. измер.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2027** | **2028-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |  | 11 | 12 |
| **1** | **Филиал ООО «АКС» «Амуртеплосервис»** |  | **283,85** | **283,85** | **284,94** | **285,62** | **290,52** | **248,23** | **262,17** | **263,53** |
| 1.1 | Котельная 74 квартала | тыс. Гкал | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 |
| 1.2 | Котельная 101 квартала | тыс. Гкал | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 |
| 1.3 | Котельная 410 квартала | тыс. Гкал | 39,76 | 39,76 | 40,67 | 40,67 | 43,39 | 43,39 | 54,19 | 54,19 |
| 1.4 | Котельная 438 квартала | тыс. Гкал | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5 | Котельная 481 квартала | тыс. Гкал | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6 | Котельная по ул. Пограничная, 183 | тыс. Гкал | 14,06 | 14,06 | 14,06 | 14,74 | 16,86 | 16,86 | 16,86 | 19,25 |
| 1.7 | Котельная по ул. Релочная, 5 | тыс. Гкал | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 13,20 |
| 1.8 | Котельная по ул. Юбилейная, 7а | тыс. Гкал | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,00 | 0,00 |
| 1.9 | Котельная школы №31 | тыс. Гкал | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 1.10 | Котельная Мостоотряд-64 | тыс. Гкал | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 0,00 |
| 1.11 | Котельная ОРТПЦ | тыс. Гкал | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |
| 1.12 | Котельная ВОС | тыс. Гкал | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,81 | 11,81 |
| 1.13 | Котельная ДОС | тыс. Гкал | 9,64 | 9,64 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 12,10 | 12,10 |
| 1.14 | Котельная п. Аэропорт | тыс. Гкал | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 |
| 1.15 | Котельная с. Садовое | тыс. Гкал | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 6,08 | 6,08 |
| 1.16 | Котельная 433 квартала | тыс. Гкал | 20,98 | 20,98 | 20,98 | 20,98 | 21,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.17 | Котельная « Очистные сооружения канализации» | тыс. Гкал | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |
| 1.18 | Котельная водозабор «Амурский» | тыс. Гкал | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| 1.19 | Котельная Мазутохранилища | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.20 | Электрокотельная по ул. Набережная, 47 | тыс. Гкал | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| **2** | **ООО «Тепловая компания»** |  | **17,75** | **17,75** | **17,75** | **17,75** | **17,75** | **13,06** | **13,06** | **3,98** |
| 2.1 | Котельная «БДИ» | тыс. Гкал | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| 2.2 | Котельная «ОЭБЦ» | тыс. Гкал | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| 2.3 | Котельная «ПЛ-26» | тыс. Гкал | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4 | Котельная «ПУ-6» | тыс. Гкал | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 |
| 2.5 | Котельная «ПУ-23» | тыс. Гкал | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 0,00 |
| **3** | **ПАО «Ростелеком»** |  | **1,09** | **1,09** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 3.1 | Котельная по ул. Политехническая, 210 | тыс. Гкал | 1,09 | 1,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **4** | **ЗДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»** |  | **18,77** | **18,77** | **18,77** | **18,77** | **18,77** | **18,77** | **18,77** | **18,77** |
| 4.1 | Котельная ст. «Благовещеск-1» | тыс. Гкал | 18,77 | 18,77 | 18,77 | 18,77 | 18,77 | 18,77 | 18,77 | 18,77 |
| **5** | **АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 5.1 | Электрокотельная п. Мухинка | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **6** | **АО «СЗОР»** |  | **45,24** | **45,24** | **45,24** | **45,24** | **45,24** | **45,31** | **45,31** | **66,11** |
| 6.1 | Котельная судостроительного завода | тыс. Гкал | 45,24 | 45,24 | 45,24 | 45,24 | 45,24 | 45,31 | 45,31 | 66,11 |
| **7** | **ООО «Амурский бройлер»** |  | **118,35** | **120,81** | **120,81** | **120,81** | **120,81** | **120,81** | **120,81** | **120,81** |
| 7.1 | Котельная Птицефабрики | тыс. Гкал | 118,35 | 120,81 | 120,81 | 120,81 | 120,81 | 120,81 | 120,81 | 120,81 |
| **8** | **ООО «БЗСМ»** |  | **32,23** | **32,23** | **32,23** | **32,23** | **32,23** | **32,23** | **32,23** | **32,23** |
| 8.1 | Котельная завода строительных материалов | тыс. Гкал | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 |
| **9** | **ГАУ Амурской области «Амурская авиабаза»** |  | **0,91** | **0,91** | **0,91** | **0,91** | **0,91** | **0,91** | **0,91** | **0,91** |
| 9.1 | Котельная «Амурская авиабаза» | тыс. Гкал | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| **10** | **ООО «Машиностроитель»** |  | **7,97** | **18,36** | **18,36** | **18,36** | **18,36** | **18,36** | **18,36** | **18,36** |
| 10.1 | Котельная ООО «Амуртяжмаш» Амурский металлист» | тыс. Гкал | 7,97 | 18,36 | 18,36 | 18,36 | 18,36 | 18,36 | 18,36 | 18,36 |
| **11** | **Новые источники тепловой энергии** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **14,37** | **95,28** | **132,78** | **198,08** |
| 11.1 | Котельная "СЖР" | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14,37 | 95,28 | 132,78 | 198,08 |

1. Виды основного топлива, используемого на источниках тепловой энергии г. Благовещенска (сценарий 2)

| **№ п/п** | **Наименование источника** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2027** | **2028-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии** |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **СП «Благовещенская ТЭЦ** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | БТЭЦ | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
|  | **Котельные** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | **Филиал ООО «АКС» «Амуртеплосервис»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Котельная 74 квартала | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | - |
| 1.2 | Котельная 101 квартала | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | - |
| 1.3 | Котельная 410 квартала | уголь | уголь | - | - | - | - | - | - |
| 1.4 | Котельная 438 квартала | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| 1.5 | Котельная 476 квартала | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6 | Котельная 481 квартала | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут |
| 1.7 | Котельная по ул. Дальневосточная, 25 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.8 | Котельная по ул. Лазо, 111 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.9 | Котельная по ул. Пограничная, 183 | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 1.10 | Котельная по ул. Релочная, 5 | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| мазут | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.11 | Котельная по ул. Чайковского, 155 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.12 | Котельная по ул. Юбилейная, 7а | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | - | - |
| 1.13 | Котельная школы №31 | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| 1.14 | Котельная Мостоотряд-64 | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут |
| 1.15 | Котельная ОРТПЦ | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | газ | газ |
| 1.16 | Котельная ВОС | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут |
| 1.17 | Котельная ДОС | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 1.18 | Котельная п. Аэропорт | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | газ | газ |
| 1.19 | Котельная с. Садовое | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 1.20 | Котельная 433 квартала | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | - | - | - |
| 1.21 | Котельная «Очистные сооружения канализации» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| 1.22 | Котельная водозабор «Амурский» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 1.23 | Котельная Мазутохранилища | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут |
| 1.24 | Электрокотельная по ул. Набережная, 47 | эл.энергия | эл.энергия | эл.энергия | эл.энергия | эл.энергия | эл.энергия | эл.энергия | эл.энергия |
| 2 | **ООО «Тепловая компания»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Котельная «БДИ» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| 2.2 | Котельная «ОЭБЦ» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| 2.3 | Котельная «ПЛ-26» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| 2.4 | Котельная «ПУ-6» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| 2.5 | Котельная «ПУ-23» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь |
| 3 | **ПАО «Ростелеком»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Котельная по ул. Политехническая, 210 | уголь | уголь | - | - | - | - | - | - |
| 4 | **ЗДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Котельная ст. «Благовещеск-1» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 5 | **АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Электрокотельная п. Мухинка |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | **АО «СЗОР»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1 | Котельная судостроительного завода | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 7 | **ООО «Амурский бройлер»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1 | Котельная Птицефабрики | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 8 | **ООО «БЗСМ»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8.1 | Котельная завода строительных материалов | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 9 | **ГАУ Амурской области «Амурская авиабаза»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.1 | Котельная «Амурская авиабаза» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 10 | **ООО «Машиностроитель»** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.1 | Котельная ООО «Амуртяжмаш» Амурский металлист» | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ |
| 11 | **Новые источники** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11.1 | Котельная "СЖР" | - | - | - | газ | газ | газ | газ | газ |

1. Значения выработки тепловой энергии БТЭЦ (сценарий 2)

| **Показатель** | **Единицы** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2027** | **2028-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Выработка тепловой энергии, в т.ч.: | Гкал | 2 387 044 | 2 397 562 | 2 448 750 | 2 459 268 | 2 472 506 | 2 483 024 | 2 516 446 | 3 067 192 |
| Отпуск тепла с коллекторов, в т.ч.: | Гкал | 2 323 384 | 2 333 902 | 2 385 090 | 2 395 608 | 2 408 846 | 2 419 364 | 2 452 786 | 3 003 532 |
| Расход тепла на собственные нужды ТЭЦ | Гкал | 63 660 | 63 660 | 63 660 | 63 660 | 63 660 | 63 660 | 63 660 | 63 660 |
| Выработано электроэнергии | Мвт\*ч | 1863111 | 1900898,9 | 1931951,64 | 1956506,87 | 1975442,97 | 1998289,81 | 2061710,99 | 2140109,08 |
| Отпуск электроэнергии | Мвт\*ч | 1638013,26 | 1671235,69 | 1698536,69 | 1720125,21 | 1736773,48 | 1756860,01 | 1812618,76 | 1881544,93 |
| Структура сжигаемого топлива, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| твердое топливо | т у.т. | 871 528 | 875 473 | 894 675 | 898 620 | 903 586 | 907 531 | 912 423 | 958 965 |
| % | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 99,4 | 98,6 | 98,6 |
| газообразное топливо | тут |  |  |  |  |  |  | 7646 | 7 646 |
| % |  |  |  |  |  |  | 0,8 | 0,8 |
| мазут | т у.т. | 5 280 | 5 285 | 5 400 | 5 424 | 5 454 | 5 478 | 5 554 | 5 835 |
| % | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Коэффициент использования установленной мощности |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| электрической | % | 52,6 | 53,7 | 54,6 | 55,3 | 55,8 | 56,5 | 58,3 | 60,5 |
| тепловой мощности отборов турбин | % | 27,1 | 27,6 | 28,1 | 28,4 | 28,7 | 29 | 29,9 | 31 |
| Расход условного топлива, в т.ч.: | т у.т. | 876 808 | 880 758 | 900 075 | 904 044 | 909 040 | 913 009 | 925 622 | 972 446 |
| на отпуск электроэнергии | т у.т. | 538 072 | 553 764 | 562 810 | 569 963 | 575 480 | 582 136 | 600 611 | 623 450 |
| на отпуск тепловой энергии | т у.т. | 338 736 | 326 994 | 337 265 | 334 081 | 333 560 | 330 873 | 325 011 | 348 996 |
| Удельный расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| на отпуск электроэнергии | г у.т./кВт.ч | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 |
| на отпуск тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 144,81 | 144,81 | 144,81 | 144,81 | 144,81 | 144,81 | 144,81 | 144,81 |
| Калорийность угля | Ккал/кг | 3012,84 | 3012,84 | 3012,84 | 3012,84 | 3012,84 | 3012,84 | 3012,84 | 3012,84 |
| Калорийный эквивалент |  | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Калорийность мазута | Ккал/кг | 9670 | 9670 | 9670 | 9670 | 9670 | 9670 | 9670 | 9670 |
| Калорийный эквивалент |  | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| Калорийность газа | Ккал/кг |  |  |  |  |  |  | 8244 | 8244 |
| Калорийный эквивалент |  |  |  |  |  |  |  | 1,18 | 1,18 |
| Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии | т | 1983431 | 1992396 | 2036094 | 2045073 | 2056374 | 2065353 | 2083010 | 2188932 |
| уголь | т | 1979604,6 | 1988566,4 | 2032180,4 | 2041142,1 | 2052421,4 | 2061383,2 | 2072493,9 | 2178211,5 |
| мазут | т | 3826,1 | 3829,4 | 3913,4 | 3930,6 | 3952,3 | 3969,6 | 4024,4 | 4228,0 |
| газ | млн. м3 |  |  |  |  |  |  | 6492,1 | 6492,1 |

1. Значения выработки тепловой энергии по котельным (сценарий 2)

| **№ п/п** | **Наименование источника** | **Ед. измер.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2027** | **2028-2034** | **Вид основного топлива** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Филиал ООО «АКС» «Амуртеплосервис» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Котельная 74 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 82,02 | 82,02 | 82,02 | 82,02 | 82,02 | 82,02 | 82,02 | 0,00 | + |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 3,26 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 69,48 | 69,48 | 69,48 | 69,48 | 69,48 | 69,48 | 69,48 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 9,28 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 200,29 | 200,29 | 200,29 | 200,29 | 200,29 | 200,29 | 200,29 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 208,57 | 208,57 | 208,57 | 208,57 | 208,57 | 208,57 | 208,57 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 16 427,40 | 16 427,40 | 16 427,40 | 16 427,40 | 16 427,40 | 16 427,40 | 16 427,40 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 37 313,50 | 37 313,50 | 37 313,50 | 37 313,50 | 37 313,50 | 37 313,50 | 37 313,50 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Котельная 101 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 52,54 | 52,54 | 52,54 | 52,54 | 52,54 | 52,54 | 52,54 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 44,06 | 44,06 | 44,06 | 44,06 | 44,06 | 44,06 | 44,06 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 6,27 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 172,02 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 179,58 | 179,58 | 179,58 | 179,58 | 179,58 | 179,58 | 179,58 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 9 038,20 | 9 038,20 | 9 038,20 | 9 038,20 | 9 038,20 | 9 038,20 | 9 038,20 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 20 529,53 | 20 529,53 | 20 529,53 | 20 529,53 | 20 529,53 | 20 529,53 | 20 529,53 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Котельная 410 квартала |  | 52,54 | 52,54 | 52,54 | 52,54 | 52,54 | 52,54 | 52,54 | 52,54 | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 41,57 | 41,57 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 1,81 | 1,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 39,76 | 39,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 35,05 | 35,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 4,71 | 4,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 186,12 | 186,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 194,60 | 194,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 7 737,00 | 7 737,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 17 573,96 | 17 573,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Котельная 438 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 | 15,94 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 12,71 | 12,71 | 12,71 | 12,71 | 12,71 | 12,71 | 12,71 | 12,71 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 | 2,71 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 180,69 | 180,69 | 180,69 | 180,69 | 180,69 | 180,69 | 180,69 | 180,69 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 186,75 | 186,75 | 186,75 | 186,75 | 186,75 | 186,75 | 186,75 | 186,75 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 2 879,68 | 2 879,68 | 2 879,68 | 2 879,68 | 2 879,68 | 2 879,68 | 2 879,68 | 2 879,68 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 6 540,96 | 6 540,96 | 6 540,96 | 6 540,96 | 6 540,96 | 6 540,96 | 6 540,96 | 6 540,96 |  |
| 1.5 | Котельная 481 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 5,84 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 | 4,95 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 189,17 | 189,17 | 189,17 | 189,17 | 189,17 | 189,17 | 189,17 | 189,17 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 193,12 | 193,12 | 193,12 | 193,12 | 193,12 | 193,12 | 193,12 | 193,12 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 1 128,10 | 1 128,10 | 1 128,10 | 1 128,10 | 1 128,10 | 1 128,10 | 1 128,10 | 1 128,10 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 2 562,39 | 2 562,39 | 2 562,39 | 2 562,39 | 2 562,39 | 2 562,39 | 2 562,39 | 2 562,39 |  |
| 1.6 | Котельная по ул. Пограничная, 183 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 14,78 | 14,78 | 14,78 | 15,46 | 17,59 | 17,59 | 17,59 | 19,98 | с 2029г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 14,06 | 14,06 | 14,06 | 14,74 | 16,86 | 16,86 | 16,86 | 19,25 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 12,02 | 12,02 | 12,02 | 12,70 | 14,82 | 14,82 | 14,82 | 17,21 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 172,82 | 172,82 | 172,82 | 172,82 | 172,82 | 172,82 | 172,82 | 172,82 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 | 181,73 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 2 554,70 | 2 554,70 | 2 554,70 | 2 672,11 | 3 039,11 | 3 039,11 | 3 039,11 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 3 452,33 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 5 802,79 | 5 802,79 | 5 802,79 | 6 069,48 | 6 903,09 | 6 903,09 | 6 903,09 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 3 028,36 |  |
| 1.7 | Котельная по ул. Релочная, 5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,57 | с 2030г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 13,20 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 11,13 | 11,13 | 11,13 | 11,13 | 11,13 | 11,13 | 11,13 | 11,68 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,52 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 236,85 | 236,85 | 236,85 | 236,85 | 236,85 | 236,85 | 236,85 | 236,85 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 243,72 | 243,72 | 243,72 | 243,72 | 243,72 | 243,72 | 243,72 | 243,72 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 3 083,03 | 3 083,03 | 3 083,03 | 3 083,03 | 3 083,03 | 3 083,03 | 3 083,03 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 3 213,36 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 7 002,85 | 7 002,85 | 7 002,85 | 7 002,85 | 7 002,85 | 7 002,85 | 7 002,85 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 2 818,74 |  |
| 1.8 | Котельная по ул. Юбилейная, 7а |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 186,31 | 186,31 | 186,31 | 186,31 | 186,31 | 186,31 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 189,99 | 189,99 | 189,99 | 189,99 | 189,99 | 189,99 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 153,61 | 153,61 | 153,61 | 153,61 | 153,61 | 153,61 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 348,90 | 348,90 | 348,90 | 348,90 | 348,90 | 348,90 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.9 | Котельная школы №31 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 118,56 | 118,56 | 118,56 | 118,56 | 118,56 | 118,56 | 118,56 | 118,56 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 124,93 | 124,93 | 124,93 | 124,93 | 124,93 | 124,93 | 124,93 | 124,93 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 30,19 | 30,19 | 30,19 | 30,19 | 30,19 | 30,19 | 30,19 | 30,19 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 68,58 | 68,58 | 68,58 | 68,58 | 68,58 | 68,58 | 68,58 | 68,58 |  |
| 1.10 | Котельная Мостоотряд-64 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 174,80 | 174,80 | 174,80 | 174,80 | 174,80 | 174,80 | 174,80 | 174,80 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 181,99 | 181,99 | 181,99 | 181,99 | 181,99 | 181,99 | 181,99 | 181,99 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 287,90 | 287,90 | 287,90 | 287,90 | 287,90 | 287,90 | 287,90 | 287,90 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 653,94 | 653,94 | 653,94 | 653,94 | 653,94 | 653,94 | 653,94 | 653,94 |  |
| 1.11 | Котельная ОРТПЦ |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | с 2027г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 190,63 | 190,63 | 190,63 | 190,63 | 190,63 | 190,63 | 190,63 | 190,63 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 197,84 | 197,84 | 197,84 | 197,84 | 197,84 | 197,84 | 197,84 | 197,84 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 533,21 | 533,21 | 533,21 | 533,21 | 533,21 | 533,21 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  | 533,21 | 533,21 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 1 211,14 | 1 211,14 | 1 211,14 | 1 211,14 | 1 211,14 | 1 211,14 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  | 607,86 | 607,86 |  |
| 1.12 | Котельная ВОС |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 11,21 | 11,21 | 11,21 | 11,21 | 11,21 | 11,21 | 12,01 | 12,01 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,81 | 11,81 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 10,27 | 10,27 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 164,37 | 164,37 | 164,37 | 164,37 | 164,37 | 164,37 | 164,37 | 164,37 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 1 842,07 | 1 842,07 | 1 842,07 | 1 842,07 | 1 842,07 | 1 842,07 | 1 973,57 | 1 973,57 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 4 184,11 | 4 184,11 | 4 184,11 | 4 184,11 | 4 184,11 | 4 184,11 | 4 482,79 | 4 482,79 |  |
| 1.13 | Котельная ДОС |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 10,01 | 10,01 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 10,20 | 12,47 | 12,47 | с 2030г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 9,64 | 9,64 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 12,10 | 12,10 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 8,32 | 8,32 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 10,77 | 10,77 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 187,81 | 187,81 | 187,81 | 187,81 | 187,81 | 187,81 | 187,81 | 187,81 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 194,98 | 194,98 | 194,98 | 194,98 | 194,98 | 194,98 | 194,98 | 194,98 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 1 880,20 | 1 880,20 | 1 914,90 | 1 914,90 | 1 914,90 | 1 914,90 | 2 341,72 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 2 341,72 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 4 270,72 | 4 270,72 | 4 349,55 | 4 349,55 | 4 349,55 | 4 349,55 | 5 319,02 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 2 054,14 |  |
| 1.14 | Котельная п. Аэропорт |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 12,20 | 12,20 | 12,20 | 12,20 | 12,20 | 12,20 | 12,20 | 12,20 | с 2026г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 10,04 | 10,04 | 10,04 | 10,04 | 10,04 | 10,04 | 10,04 | 10,04 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 176,09 | 176,09 | 176,09 | 176,09 | 176,09 | 176,09 | 176,09 | 176,09 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 180,71 | 180,71 | 180,71 | 180,71 | 180,71 | 180,71 | 180,71 | 180,71 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 2 148,06 | 2 148,06 | 2 148,06 | 2 148,06 | 2 148,06 | 2 148,06 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  | 2 148,06 | 2 148,06 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 4 879,15 | 4 879,15 | 4 879,15 | 4 879,15 | 4 879,15 | 4 879,15 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  | 1 884,26 | 1 884,26 |  |
| 1.15 | Котельная с. Садовое |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 5,24 | 6,12 | 6,12 | с 2030г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 6,08 | 6,08 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 5,15 | 5,15 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,93 | 0,93 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 205,21 | 205,21 | 205,21 | 205,21 | 205,21 | 205,21 | 205,21 | 205,21 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 206,99 | 206,99 | 206,99 | 206,99 | 206,99 | 206,99 | 206,99 | 206,99 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 1 075,24 | 1 075,24 | 1 075,24 | 1 075,24 | 1 075,24 | 1 075,24 | 1 256,64 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 1 256,64 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 2 442,32 | 2 442,32 | 2 442,32 | 2 442,32 | 2 442,32 | 2 442,32 | 2 854,36 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 1 102,32 |  |
| 1.16 | Котельная 433 квартала |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 21,88 | 21,88 | 21,88 | 21,88 | 21,93 | 21,93 | 21,93 | 21,93 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 20,98 | 20,98 | 20,98 | 20,98 | 21,04 | 21,04 | 21,04 | 21,04 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,61 | 17,66 | 17,66 | 17,66 | 17,66 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 171,00 | 171,00 | 171,00 | 171,00 | 171,00 | 171,00 | 171,00 | 171,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 178,32 | 178,32 | 178,32 | 178,32 | 178,32 | 178,32 | 178,32 | 178,32 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 3 740,70 | 3 740,70 | 3 740,70 | 3 740,70 | 3 750,59 | 3 750,59 | 3 750,59 | 3 750,59 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 8 496,70 | 8 496,70 | 8 496,70 | 8 496,70 | 8 519,15 | 8 519,15 | 8 519,15 | 8 519,15 |  |
| 1.17 | Котельная « Очистные сооружения канализации» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 235,70 | 235,70 | 235,70 | 235,70 | 235,70 | 235,70 | 235,70 | 235,70 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 268,32 | 268,32 | 268,32 | 268,32 | 268,32 | 268,32 | 268,32 | 268,32 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 343,23 | 343,23 | 343,23 | 343,23 | 343,23 | 343,23 | 343,23 | 343,23 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива | т.н.т. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 779,62 | 779,62 | 779,62 | 779,62 | 779,62 | 779,62 | 779,62 | 779,62 |  |
| 1.18 | Котельная водозабор «Амурский» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | с 2031г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 272,66 | 272,66 | 272,66 | 272,66 | 272,66 | 272,66 | 272,66 | 272,66 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 285,58 | 285,58 | 285,58 | 285,58 | 285,58 | 285,58 | 285,58 | 285,58 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 482,21 | 482,21 | 482,21 | 482,21 | 482,21 | 482,21 | 482,21 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 482,21 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 1 095,30 | 1 095,30 | 1 095,30 | 1 095,30 | 1 095,30 | 1 095,30 | 1 095,30 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 422,99 |  |
| 1.19 | Котельная Мазутохранилища |  |  |  |  |  |  |  |  |  | мазут |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | мазут | т.у.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | мазут | т.н.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 1.20 | Электрокотельная по ул. Набережная, 47 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | эл.энергия |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | г.у.т./кВтч | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 | 331,35 |  |
|  | Годовой расход условного топлива | т.у.т. | 55 584,29 | 55 584,29 | 55 584,29 | 55 584,29 | 55 584,29 | 55 584,29 | 55 584,29 | 55 584,29 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива | тыс. кВт·ч | 167 751,00 | 167 751,00 | 167 751,00 | 167 751,00 | 167 751,00 | 167 751,00 | 167 751,00 | 167 751,00 |  |
| 2 | ООО «Тепловая компания» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Котельная «БДИ» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 230,98 | 230,98 | 230,98 | 230,98 | 230,98 | 230,98 | 230,98 | 230,98 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 242,49 | 242,49 | 242,49 | 242,49 | 242,49 | 242,49 | 242,49 | 242,49 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 389,66 | 389,66 | 389,66 | 389,66 | 389,66 | 389,66 | 389,66 | 389,66 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 1 174,26 | 1 174,26 | 1 174,26 | 1 174,26 | 1 174,26 | 1 174,26 | 1 174,26 | 1 174,26 |  |
| 2.2 | Котельная «ОЭБЦ» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 | 213,10 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 | 221,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 93,12 | 93,12 | 93,12 | 93,12 | 93,12 | 93,12 | 93,12 | 93,12 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 258,17 | 258,17 | 258,17 | 258,17 | 258,17 | 258,17 | 258,17 | 258,17 |  |
| 2.3 | Котельная «ПЛ-26» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 4,89 | 4,89 | 4,89 | 4,89 | 4,89 | 4,89 | 4,89 | 4,89 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 4,46 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 213,65 | 213,65 | 213,65 | 213,65 | 213,65 | 213,65 | 213,65 | 213,65 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 222,76 | 222,76 | 222,76 | 222,76 | 222,76 | 222,76 | 222,76 | 222,76 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 1 044,53 | 1 044,53 | 1 044,53 | 1 044,53 | 1 044,53 | 1 044,53 | 1 044,53 | 1 044,53 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 2 952,53 | 2 952,53 | 2 952,53 | 2 952,53 | 2 952,53 | 2 952,53 | 2 952,53 | 2 952,53 |  |
| 2.4 | Котельная «ПУ-6» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 219,04 | 219,04 | 219,04 | 219,04 | 219,04 | 219,04 | 219,04 | 219,04 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 226,17 | 226,17 | 226,17 | 226,17 | 226,17 | 226,17 | 226,17 | 226,17 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 441,37 | 441,37 | 441,37 | 441,37 | 441,37 | 441,37 | 441,37 | 441,37 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 1 280,33 | 1 280,33 | 1 280,33 | 1 280,33 | 1 280,33 | 1 280,33 | 1 280,33 | 1 280,33 |  |
| 2.5 | Котельная «ПУ-23» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 | 9,33 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 211,35 | 211,35 | 211,35 | 211,35 | 211,35 | 211,35 | 211,35 | 211,35 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 217,05 | 217,05 | 217,05 | 217,05 | 217,05 | 217,05 | 217,05 | 217,05 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 1 971,26 | 1 971,26 | 1 971,26 | 1 971,26 | 1 971,26 | 1 971,26 | 1 971,26 | 1 971,26 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 5 253,94 | 5 253,94 | 5 253,94 | 5 253,94 | 5 253,94 | 5 253,94 | 5 253,94 | 5 253,94 |  |
| 3 | ПАО «Ростелеком» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Котельная по ул. Политехническая, 210 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 1,13 | 1,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,05 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 1,09 | 1,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 1,01 | 1,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,08 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 289,21 | 289,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 298,04 | 298,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 327,38 | 327,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 700,60 | 700,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 4 | ЗДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Котельная ст. «Благовещенск-1» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 19,39 | 9,67 | 9,67 | 9,67 | 9,67 | 9,67 | 9,67 | 9,67 | с 2031г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 15,65 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 307,11 | 307,11 | 307,11 | 307,11 | 307,11 | 307,11 | 307,11 | 307,11 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 346,89 | 346,89 | 346,89 | 346,89 | 346,89 | 346,89 | 346,89 | 346,89 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 5 955,24 | 2 970,40 | 2 970,40 | 2 970,40 | 2 970,40 | 2 970,40 | 2 970,40 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 2 970,40 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 13 526,85 | 1 307,73 | 6 356,66 | 6 356,66 | 6 356,66 | 6 356,66 | 6 356,66 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 3 386,26 |  |
| 5 | АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Электрокотельная п. Мухинка |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход условного топлива | т.у.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива | т.н.т. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| 6 | АО «СЗОР» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1 | Котельная судостроительного завода |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 46,43 | 46,43 | 46,43 | 46,43 | 46,43 | 46,51 | 46,51 | 67,31 | с 2028г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 45,24 | 45,24 | 45,24 | 45,24 | 45,24 | 45,31 | 45,31 | 66,11 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 40,40 | 40,40 | 40,40 | 40,40 | 40,40 | 40,48 | 40,48 | 61,28 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 176,86 | 176,86 | 176,86 | 176,86 | 176,86 | 176,86 | 176,86 | 176,86 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 181,53 | 181,53 | 181,53 | 181,53 | 181,53 | 181,53 | 181,53 | 181,53 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 8 211,78 | 8 211,78 | 8 211,78 | 8 211,78 | 8 211,78 | 8 225,64 | 8 225,64 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 11 903,80 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 14 026,40 | 14 026,40 | 14 026,40 | 14 026,40 | 14 026,40 | 14 050,07 | 14 050,07 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 13 570,33 |  |
| 7 | ООО «Амурский бройлер» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1 | Котельная Птицефабрики |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь, ППМ |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 124,33 | 125,03 | 125,03 | 125,03 | 125,03 | 125,03 | 125,03 | 125,03 | с 2031г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 5,98 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 | 4,22 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 118,35 | 120,81 | 120,81 | 120,81 | 120,81 | 120,81 | 120,81 | 120,81 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 111,98 | 111,31 | 111,31 | 111,31 | 111,31 | 111,31 | 111,31 | 111,31 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 6,37 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 | 9,50 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 194,13 | 187,63 | 187,63 | 187,63 | 187,63 | 187,63 | 187,63 | 187,63 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 256,25 | 256,25 | 256,25 | 256,25 | 256,25 | 256,25 | 256,25 | 256,25 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 23 081,29 | 23 081,29 | 23 081,29 | 23 081,29 | 23 081,29 | 23 081,29 | 23 081,29 | 0,00 |  |
|  | прочее (ППМ) | т.у.т. | 7 245,33 | 7 245,33 | 7 245,33 | 7 245,33 | 7 245,33 | 7 245,33 | 7 245,33 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 30 326,62 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 32 021,48 | 32 021,48 | 32 021,48 | 32 021,48 | 32 021,48 | 32 021,48 | 32 021,48 | 0,00 |  |
|  | прочее (ППМ) | т.н.т. | 10 051,70 | 10 051,70 | 10 051,70 | 10 051,70 | 10 051,70 | 10 051,70 | 10 051,70 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 26 602,30 |  |
| 8 | ООО «БЗСМ» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8.1 | Котельная завода строительных материалов |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | 37,24 | с 2029г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 | 5,05 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 33,65 | 33,65 | 33,65 | 33,65 | 33,65 | 33,65 | 33,65 | 33,65 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 185,38 | 185,38 | 185,38 | 185,38 | 185,38 | 185,38 | 185,38 | 185,38 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 214,22 | 214,22 | 214,22 | 214,22 | 214,22 | 214,22 | 214,22 | 214,22 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 6 904,36 | 6 904,36 | 6 904,36 | 6 904,36 | 6 904,36 | 6 904,36 | 6 904,36 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 6 904,36 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 16 440,30 | 16 440,30 | 16 440,30 | 16 440,30 | 16 440,30 | 16 440,30 | 16 440,30 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 7 870,97 |  |
| 9 | ГАУ Амурской области «Амурская авиабаза» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.1 | Котельная «Амурская авиабаза» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | с 2030г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 140,65 | 140,65 | 140,65 | 140,65 | 140,65 | 140,65 | 140,65 | 140,65 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 146,71 | 146,71 | 146,71 | 146,71 | 146,71 | 146,71 | 146,71 | 146,71 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 132,92 | 132,92 | 132,92 | 132,92 | 132,92 | 132,92 | 132,92 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 132,92 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 202,61 | 202,61 | 202,61 | 202,61 | 202,61 | 202,61 | 202,61 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 151,53 |  |
| 10 | ООО «Машиностроитель» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.1 | Котельная ООО «Амуртяжмаш» Амурский металлист» |  |  |  |  |  |  |  |  |  | бурый уголь |
|  | Выработка тепловой энергии | тыс. Гкал | 18,88 | 18,88 | 18,88 | 18,88 | 18,88 | 18,88 | 18,88 | 18,88 | с 2029г. газ |
|  | Собственные нужды источника | тыс. Гкал | 0,23 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |  |
|  | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 7,97 | 18,36 | 18,36 | 18,36 | 18,36 | 18,36 | 18,36 | 18,36 |  |
|  | Полезный отпуск | тыс. Гкал | 7,75 | 17,85 | 17,85 | 17,85 | 17,85 | 17,85 | 17,85 | 17,85 |  |
|  | Потери в сетях | тыс. Гкал | 0,22 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на выработку т/э | кг.у.т./Гкал | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |  |
|  | Удельный расход условного топлива на отпуск т/э | кг.у.т./Гкал | 191,17 | 191,17 | 191,17 | 191,17 | 191,17 | 191,17 | 191,17 | 191,17 |  |
|  | Годовой расход условного топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.у.т. | 1 726,82 | 1 726,82 | 1 726,82 | 1 726,82 | 1 726,82 | 1 726,82 | 1 726,82 | 0,00 |  |
|  | газ | т.у.т. |  |  |  |  |  |  |  | 1 726,82 |  |
|  | Годовой расход натурального топлива |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | уголь | т.н.т. | 5 365,66 | 5 365,66 | 5 365,66 | 5 365,66 | 5 365,66 | 5 365,66 | 5 365,66 | 0,00 |  |
|  | газ | тыс. м3 |  |  |  |  |  |  |  | 1 968,58 |  |

1. Перспективные отпуска с коллекторов котельных (сценарий 2)

| **№ п/п** | **Наименование источника** | **Ед. измер.** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026-2027** | **2028-2034** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |  | 11 | 12 |
| **1** | **Филиал ООО «АКС» «Амуртеплосервис»** |  | **283,85** | **283,85** | **244,28** | **244,96** | **247,14** | **247,14,** | **250,29** | **124,14** |
| 1.1 | Котельная 74 квартала | тыс. Гкал | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 78,76 | 0 |
| 1.2 | Котельная 101 квартала | тыс. Гкал | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 50,33 | 0 |
| 1.3 | Котельная 410 квартала | тыс. Гкал | 39,76 | 39,76 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Котельная 438 квартала | тыс. Гкал | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 | 15,42 |
| 1.5 | Котельная 481 квартала | тыс. Гкал | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 5,84 | 5,84 |
| 1.6 | Котельная по ул. Пограничная, 183 | тыс. Гкал | 14,06 | 14,06 | 14,06 | 14,74 | 16,86 | 16,86 | 16,86 | 19,25 |
| 1.7 | Котельная по ул. Релочная, 5 | тыс. Гкал | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 12,65 | 13,2 |
| 1.8 | Котельная по ул. Юбилейная, 7а | тыс. Гкал | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0 | 0 |
| 1.9 | Котельная школы №31 | тыс. Гкал | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 1.10 | Котельная Мостоотряд-64 | тыс. Гкал | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| 1.11 | Котельная ОРТПЦ | тыс. Гкал | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| 1.12 | Котельная ВОС | тыс. Гкал | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,01 | 11,81 | 11,81 |
| 1.13 | Котельная ДОС | тыс. Гкал | 9,64 | 9,64 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 12,1 | 12,1 |
| 1.14 | Котельная п. Аэропорт | тыс. Гкал | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 |
| 1.15 | Котельная с. Садовое | тыс. Гкал | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 6,08 | 6,08 |
| 1.16 | Котельная 433 квартала | тыс. Гкал | 20,98 | 20,98 | 20,98 | 20,98 | 21,04 | 21,04 | 21,04 | 21,04 |
| 1.17 | Котельная « Очистные сооружения канализации» | тыс. Гкал | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |
| 1.18 | Котельная водозабор «Амурский» | тыс. Гкал | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| 1.19 | Котельная Мазутохранилища | тыс. Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.20 | Электрокотельная по ул. Набережная, 47 | тыс. Гкал | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| **2** | **ООО «Тепловая компания»** |  | **17,75** | **17,75** | **17,75** | **17,75** | **17,75** | **17,75** | **17,75** | **17,75** |
| 2.1 | Котельная «БДИ» | тыс. Гкал | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| 2.2 | Котельная «ОЭБЦ» | тыс. Гкал | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| 2.3 | Котельная «ПЛ-26» | тыс. Гкал | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 | 4,69 |
| 2.4 | Котельная «ПУ-6» | тыс. Гкал | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 |
| 2.5 | Котельная «ПУ-23» | тыс. Гкал | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 | 9,08 |
| **3** | **ПАО «Ростелеком»** |  | **1,09** | **1,09** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 3.1 | Котельная по ул. Политехническая, 210 | тыс. Гкал | 1,09 | 1,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **4** | **ЗДТВ филиал ЦДТВ ОАО «РЖД»** |  | **18,77** | **18,77** | **18,77** | **18,77** | **18,77** | **18,77** | **18,77** | **18,77** |
| 4.1 | Котельная ст. «Благовещеск-1» | тыс. Гкал | 18,77 | 18,77 | 18,77 | 18,77 | 18,77 | 18,77 | 18,77 | 18,77 |
| **5** | **АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 5.1 | Электрокотельная п. Мухинка | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **6** | **АО «СЗОР»** |  | **45,24** | **45,24** | **45,24** | **45,24** | **45,24** | **45,31** | **45,31** | **66,11** |
| 6.1 | Котельная судостроительного завода | тыс. Гкал | 45,24 | 45,24 | 45,24 | 45,24 | 45,24 | 45,31 | 45,31 | 66,11 |
| **7** | **ООО «Амурский бройлер»** |  | **118,35** | **120,81** | **120,81** | **120,81** | **120,81** | **120,81** | **120,81** | **120,81** |
| 7.1 | Котельная Птицефабрики | тыс. Гкал | 118,35 | 120,81 | 120,81 | 120,81 | 120,81 | 120,81 | 120,81 | 120,81 |
| **8** | **ООО «БЗСМ»** |  | **32,23** | **32,23** | **32,23** | **32,23** | **32,23** | **32,23** | **32,23** | **32,23** |
| 8.1 | Котельная завода строительных материалов | тыс. Гкал | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 | 32,23 |
| **9** | **ГАУ Амурской области «Амурская авиабаза»** |  | **0,91** | **0,91** | **0,91** | **0,91** | **0,91** | **0,91** | **0,91** | **0,91** |
| 9.1 | Котельная «Амурская авиабаза» | тыс. Гкал | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| **10** | **ООО «Машиностроитель»** |  | **7,97** | **18,36** | **18,36** | **18,36** | **18,36** | **18,36** | **18,36** | **18,36** |
| 10.1 | Котельная ООО «Амуртяжмаш» Амурский металлист» | тыс. Гкал | 7,97 | 18,36 | 18,36 | 18,36 | 18,36 | 18,36 | 18,36 | 18,36 |
| **11** | **Новые источники тепловой энергии** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **14,37** | **95,28** | **132,78** | **198,08** |

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

Расчет нормативного запаса аварийного топлива по источникам тепловой энергии произведен для котельных с указанными видами резервного топлива и Благовещенской ТЭЦ. На всех источниках тепловой энергии г. Благовещенска в качестве резервного топлива используется основное топливо.

Нормативный запас аварийного топлива определен по методике, регламентированной приказом Министерства энергетики Российской Федерации №66 от 04.09.2008 (с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России №377 от 10 августа 2012 года) «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях».

Приказ №66 регламентирует три вида нормативных запасов топлива:

* Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ);
* Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ);
* Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ).

Общий нормативный запас топлива определяется суммой неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива.

### Нормативный запас аварийного топлива для Благовещенской ТЭЦ

ННЗТ создается для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме «выживания» с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

В расчете ННЗТ учтен расход тепловой энергии на собственные нужды электростанции при расчетных температурах наружного воздуха, объекты систем теплоснабжения и нагрузка неотключаемых потребителей. ННЗТ обеспечивает работу электростанции в режиме «выживания» в течение 7 суток.

Основные исходные данные и результаты расчета нормативного неснижаемого запаса топлива (ННЗТ) для Благовещенской ТЭЦ представлены в таблице 5.

1. Основные исходные данные и результаты расчета ННЗТ для ТЭЦ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Вид топлива (резервного)** | **Теплота сгорания натурального топлива, ккал/кг** | **Теплота сгорания условного топлива, ккал/кг** | **Вусл. - расход условного топлива на производство электро- и теплоэнергии в режиме "выживания" за 1 сутки;** | **Количество суток для расчета запаса** | **ННЗТ, тонн** |
| мазут | 9672,00 | 7000,0 | 1778,23 | 10 | 40 |
| уголь | 2998,00 | 7000,0 | 1778,23 | 14 | 45157 |

### Нормативный запас аварийного топлива для котельных

ННЗТ для котельных определяется в размере, обеспечивающем поддержание плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме «выживания» с минимальной расчетной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

В расчете ННЗТ учитываются следующие объекты:

* объекты социально значимых категорий потребителей – в размере максимальной тепловой нагрузки за вычетом тепловой нагрузки горячего водоснабжения;
* центральные тепловые пункты, насосные станции, собственные нужды источников тепловой энергии в осенне-зимний период.

ННЗТ необходим для обеспечения работы котельных в режиме «выживания» на срок, определяемый видом сжигаемого топлива и способом его доставки. Объем запаса аварийного топлива представлен в таблице 6.

1. Объем запаса аварийного топлива

| **Вид топлива** | **Объём запаса топлива** |
| --- | --- |
| **Твёрдое топливо:** |  |
| при доставке автотранспортом | на 7-суточный расход |
| при доставке по железной дороге | на 14-суточный расход |
| **Жидкое топливо:** |  |
| при доставке автотранспортом | на 5-суточный расход |
| при доставке по железной дороге | на 10-суточный расход |

В соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации №66 ННЗТ рассчитывается один раз в три года. Результаты оценки перспективных значений запасов аварийного топлива на 2018 г., 2021 г. и для периодов 2023-2027 гг., 2028-2034 гг., рассчитанные на основании перспективных тепловых нагрузок, представлены соответственно в таблицах 7-10.

Норматив удельного расхода топлива для Благовещенской ТЭЦ принят согласно Приказу Министерства энергетики №1093 от 20 ноября 2017 г.

Для котельных, имеющих в качестве резервного топлива более одного вида топлива, произведен расчет неснижаемого нормативного запаса топлива для каждого вида топлива в отдельности.

1. Прогноз нормативов создания запасов топлива на 2021 г.

| **Наименование котельной** | **Вид топлива (резервного)** | **Среднесуточная выработка электро-теплоэнергии, Гкал/сут.** | **Норматив удельного расхода топлива, т.у.т./Гкал** | **Коэф. перевода натурального топлива в условное топливо** | **Количество суток для расчета запаса** | **ННЗТ, т.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Благовещенская ТЭЦ | бур. уголь | 20642,600 | 0,143 | 0,42 | 14 | 49198,20 |
| мазут | 64,082 | 0,155 | 1,37 | 10 | 50,75 |
| Котельная 74 квартала | бур. уголь | 223,446 | 0,213 | 0,42 | 14 | 793,23 |
| Котельная 101 квартала | бур. уголь | 138,118 | 0,213 | 0,42 | 14 | 490,32 |
| Котельная 410 квартала | бур. уголь | 106,632 | 0,213 | 0,42 | 14 | 378,54 |
| Котельная 438 квартала | бур. уголь | 35,227 | 0,213 | 0,42 | 14 | 125,06 |
| Котельная 481 квартала | бур. уголь | 17,481 | 0,166 | 1,37 | 10 | 14,83 |
| Котельная ул. Пограничная, 183 | бур. уголь | 37,348 | 0,213 | 0,42 | 14 | 132,58 |
| Котельная Релочная, 5 | бур. уголь | 40,554 | 0,166 | 1,37 | 10 | 34,40 |
| мазут | 0,224 | 0,213 | 0,42 | 14 | 0,80 |
| Котельная Юбилейная, 7а | бур. уголь | 2,622 | 0,213 | 0,42 | 14 | 9,31 |
| Котельная школы № 31 | бур. уголь | 0,760 | 0,213 | 0,42 | 14 | 2,70 |
| Котельная "Мостоотряд-64" | бур. уголь | 5,372 | 0,166 | 1,37 | 10 | 4,56 |
| Котельная ОРТПЦ | бур. уголь | 8,005 | 0,166 | 1,37 | 10 | 6,79 |
| Котельная "ВОС" | бур. уголь | 27,102 | 0,166 | 1,37 | 10 | 22,99 |
| Котельная "ДОС" | бур. уголь | 29,545 | 0,213 | 0,42 | 14 | 104,89 |
| Котельная п. Аэропорт | мазут | 35,038 | 0,166 | 1,37 | 10 | 29,72 |
| Котельная с. Садовое | бур. уголь | 14,864 | 0,213 | 0,42 | 14 | 52,77 |
| Котельная 433 квартала | бур. уголь | 60,601 | 0,177 | 0,42 | 14 | 178,77 |
| Котельная "БДИ" | бур. уголь | 1,678 | 0,214 | 0,42 | 14 | 5,98 |
| котельная "ОЭБЦ" | бур. уголь | 1,678 | 0,214 | 0,42 | 14 | 5,98 |
| котельная ПЛ-26 | бур. уголь | 1,678 | 0,214 | 0,42 | 14 | 5,98 |
| Котельная ПУ-6 | бур. уголь | 1,678 | 0,214 | 0,42 | 14 | 5,98 |
| Котельная ПУ-23 | бур. уголь | 1,678 | 0,214 | 0,42 | 14 | 5,98 |
| Котельная Политехническая, 210 | бур. уголь | 3,108 | 0,213 | 0,42 | 14 | 11,03 |
| Котельная ст. Благовещенск-1 | бур. уголь | 70,324 | 0,213 | 0,42 | 14 | 249,65 |
| Котельная судостр. з-да | бур. уголь | 119,837 | 0,213 | 0,42 | 14 | 425,42 |
| Котельная Птицефабрики | бур. уголь | 299,941 | 0,213 | 0,42 | 14 | 1064,79 |
| Котельная з-да стр. материалов | бур. уголь | 103,832 | 0,194 | 0,42 | 14 | 335,72 |
| Котельная «Амурская авиабаза» | бур. уголь | 2,589 | 0,213 | 0,42 | 14 | 9,19 |
| Котельная ООО «Амуртяжмаш» Амурский металлист» | бур. уголь | 53,686 | 0,226 | 0,42 | 14 | 202,22 |

1. Прогноз нормативов создания запасов топлива на 2022г.

| **Наименование котельной** | **Вид топлива (резервного)** | **Среднесуточная выработка теплоэнергии, Гкал/сут.** | **Норматив удельного расхода топлива, т.у.т./Гкал** | **Коэф. перевода натурального топлива в условное топливо** | **Количество суток для расчета запаса** | **ННЗТ, т.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Благовещенская ТЭЦ | бур. уголь | 21553,030 | 0,143 | 0,42 | 14 | 51368,05 |
| мазут | 677,892 | 0,155 | 1,37 | 10 | 536,87 |
| Котельная 74 квартала | бур. уголь | 188,777 | 0,213 | 0,42 | 14 | 670,16 |
| Котельная 101 квартала | бур. уголь | 109,418 | 0,213 | 0,42 | 14 | 388,44 |
| Котельная 438 квартала | бур. уголь | 35,230 | 0,213 | 0,42 | 14 | 125,07 |
| Котельная 481 квартала | бур. уголь | 17,482 | 0,166 | 1,37 | 10 | 14,83 |
| Котельная ул. Пограничная, 183 | бур. уголь | 37,790 | 0,213 | 0,42 | 14 | 134,15 |
| Котельная Релочная, 5 | мазут | 42,786 | 0,166 | 1,37 | 10 | 36,29 |
| бур. уголь | 0,237 | 0,213 | 0,42 | 14 | 0,84 |
| Котельная Юбилейная, 7а | бур. уголь | 2,622 | 0,213 | 0,42 | 14 | 9,31 |
| Котельная школы № 31, | бур. уголь | 0,761 | 0,213 | 0,42 | 14 | 2,70 |
| Котельная "Мостоотряд-64" | бур. уголь | 5,373 | 0,166 | 1,37 | 10 | 4,56 |
| Котельная ОРТПЦ | бур. уголь | 8,005 | 0,166 | 1,37 | 10 | 6,79 |
| Котельная "ВОС" | бур. уголь | 29,791 | 0,166 | 1,37 | 10 | 25,27 |
| Котельная "ДОС" | бур. уголь | 29,958 | 0,213 | 0,42 | 14 | 106,35 |
| Котельная п. Аэропорт | мазут | 35,041 | 0,166 | 1,37 | 10 | 29,72 |
| Котельная с. Садовое | бур. уголь | 14,866 | 0,213 | 0,42 | 14 | 52,77 |
| Котельная 433 квартала | бур. уголь | 60,605 | 0,177 | 0,42 | 14 | 178,79 |
| Котельная "БДИ" | бур. уголь | 3,597 | 0,214 | 0,42 | 14 | 12,83 |
| Котельная "ОЭБЦ" | бур. уголь | 1,134 | 0,214 | 0,42 | 14 | 4,05 |
| Котельная ПЛ-26 | бур. уголь | 21,386 | 0,214 | 0,42 | 14 | 76,28 |
| Котельная судостр. з-да | бур. уголь | 119,848 | 0,213 | 0,42 | 14 | 425,46 |
| Котельная Птицефабрики | бур. уголь | 299,968 | 0,213 | 0,42 | 14 | 1064,89 |
| Котельная з-да стр. материалов | бур. уголь | 103,841 | 0,194 | 0,42 | 14 | 335,75 |
| Котельная «Амурская авиабаза» | бур. уголь | 2,589 | 0,213 | 0,42 | 14 | 9,19 |
| Котельная ООО «Амуртяжмаш» Амурский металлист» | бур. уголь | 53,691 | 0,226 | 0,42 | 14 | 202,24 |

1. Прогноз нормативов создания запасов топлива на 2023-2027гг.

| **Наименование котельной** | **Вид топлива (резервного)** | **Среднесуточная выработка теплоэнергии, Гкал/сут.** | **Норматив удельного расхода топлива, т.у.т./Гкал** | **Коэф. перевода натурального топлива в условное топливо** | **Количество суток для расчета запаса** | **ННЗТ, т.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Благовещенская ТЭЦ | бур. уголь | 21467,902 | 0,143 | 0,42 | 14 | 51165,17 |
| мазут | 1543,037 | 0,155 | 1,37 | 10 | 1222,04 |
| Котельная 74 квартала | бур. уголь | 188,777 | 0,213 | 0,42 | 14 | 670,16 |
| Котельная 101 квартала | бур. уголь | 109,418 | 0,213 | 0,42 | 14 | 388,44 |
| Котельная Релочная, 5 | мазут | 42,786 | 0,166 | 1,37 | 10 | 36,29 |
| бур. уголь | 0,237 | 0,213 | 0,42 | 14 | 0,84 |
| Котельная ОРТПЦ | бур. уголь | 8,005 | 0,166 | 1,37 | 10 | 6,79 |
| Котельная "ДОС" | бур. уголь | 36,866 | 0,213 | 0,42 | 14 | 130,87 |
| Котельная п. Аэропорт | мазут | 35,041 | 0,166 | 1,37 | 10 | 29,72 |
| Котельная "База" | бур. уголь | 8,395 | 0,214 | 0,42 | 14 | 29,94 |
| Котельная судостр. з-да | бур. уголь | 133,862 | 0,213 | 0,42 | 14 | 475,21 |
| Котельная Птицефабрики | бур. уголь | 299,968 | 0,213 | 0,42 | 14 | 1064,89 |
| Котельная з-да стр. материалов | бур. уголь | 103,841 | 0,194 | 0,42 | 14 | 335,75 |
| Котельная «Амурская авиабаза» | бур. уголь | 2,589 | 0,213 | 0,42 | 14 | 9,19 |
| Котельная ООО «Амуртяжмаш» Амурский металлист» | бур. уголь | 53,691 | 0,226 | 0,42 | 14 | 202,24 |

1. Прогноз нормативов создания запасов топлива на 2028-2034гг.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование котельной** | **Вид топлива (резервного)** | **Среднесуточная выработка теплоэнергии, Гкал/сут.** | **Норматив удельного расхода топлива, т.у.т./Гкал** | **Коэф. перевода натурального топлива в условное топливо** | **Количество суток для расчета запаса** | **ННЗТ, т.** |
| Благовещенская ТЭЦ | бур. уголь | 21437,925 | 0,143 | 0,42 | 14 | 51093,72 |
| мазут | 1874,168 | 0,155 | 1,37 | 10 | 1484,29 |
| Котельная 74 квартала | бур. уголь | 188,777 | 0,213 | 0,42 | 14 | 670,16 |
| Котельная 101 квартала | бур. уголь | 109,418 | 0,213 | 0,42 | 14 | 388,44 |
| Котельная Релочная, 5 | мазут | 42,786 | 0,166 | 1,37 | 10 | 36,29 |
| бур. уголь | 0,237 | 0,213 | 0,42 | 14 | 0,84 |
| Котельная ОРТПЦ | бур. уголь | 8,005 | 0,166 | 1,37 | 14 | 6,79 |
| Котельная "ДОС" | бур. уголь | 36,866 | 0,213 | 0,42 | 14 | 130,87 |
| Котельная п. Аэропорт | мазут | 35,041 | 0,166 | 1,37 | 10 | 29,72 |
| Котельная судостр. з-да | бур. уголь | 142,882 | 0,213 | 0,42 | 14 | 507,23 |
| Котельная Птицефабрики | бур. уголь | 299,968 | 0,213 | 0,42 | 14 | 1064,89 |
| Котельная з-да стр. материалов | бур. уголь | 103,841 | 0,194 | 0,42 | 14 | 335,75 |
| Котельная «Амурская авиабаза» | бур. уголь | 2,589 | 0,213 | 0,42 | 14 | 9,19 |
| Котельная ООО «Амуртяжмаш» Амурский металлист» | бур. уголь | 53,691 | 0,226 | 0,42 | 14 | 202,24 |

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

В г. Благовещенске в рассматриваемом периоде 2021-2034 гг. ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не планируется.

На источниках тепловой энергии г. Благовещенска в качестве основного топлива используются бурый уголь (Ерковецкий, Райчихинский) и мазут марки М-100.

Ерковецкий угольный разрез введен в эксплуатацию в 1991 году, расположен в Амурской области и отрабатывает запасы угля «Ерковецкого» буроугольного месторождения. Марка добываемого угля на разрезе «Ерковецкий» - «2БР».

Райчихинское месторождение угля расположено в Амурской области, в бассейнах рек Кивда и Райчиха. Угли бурые, технологической группы Б2.

## 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

На базовый год настоящей актуализации Схемы на источниках тепловой энергии, снабжение тепловой энергией от которых осуществляется на регулируемой (тарифной) основе, в качестве основного используют следующие виды топлива:

* Уголь – 99,1% от общего количества потребленного топлива за базовый (2020г.) год при переводе в условное топливо;
* Мазут – 0,9% от общего количества потребленного топлива за базовый (2020г.) год при переводе в условное топливо;

На период до 2034г. (включительно) планируется изменение используемого на ряде на источниках тепловой энергии вида основного топлива, вывод из эксплуатации ряда источников с переводом нагрузки на другие существующие источники, а также строительство новых источников. В 2034г. соотношение потребления видов топлива составит:

* Природный газ – 10,27% от общего количества потребляемого топлива при переводе в условное топливо (котельные);
* Уголь – 89,73% от общего количества потребляемого топлива при переводе в условное топливо (ТЭЦ);
* Мазут – 0,00% от общего количества потребляемого топлива при переводе в условное топливо;

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

Преобладающим видом топлива на территории г. Благовещенска в настоящее время является уголь.

## Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса источников тепловой энергии, действующих на территории г. Благовещенска, снабжение тепловой энергией от которых осуществляется на регулируемой (тарифной) основе, является увеличение доли использования природного газа в качестве основного вида топлива.

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

Данная глава была полностью пересмотрена: актуализированы полностью топливные балансы на основании перспективного развития источников тепловой энергии.