

Схема теплоснабжения города Благовещенска на период до 2030 года

Глава 4

«Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки»

Содержание

[1. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов существующей располагаемой мощности 3](#_Toc405471138)

[1.1. Общие положения 3](#_Toc405471139)

[1.2. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки на перспективу до 2030 г. с выделением этапов в 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019-2024, 2025-2030 гг. 3](#_Toc405471140)

[1.2.1. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2014 г. 3](#_Toc405471141)

[1.2.2. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2015 г. 9](#_Toc405471142)

[1.2.3. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2016 г. 14](#_Toc405471143)

[1.2.4. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2017 г. 19](#_Toc405471144)

[1.2.5. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2018 г. 24](#_Toc405471145)

[1.2.6. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2019-2024 гг. 29](#_Toc405471146)

[1.2.7. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2025-2030 гг. 33](#_Toc405471147)

# Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов существующей располагаемой мощности

## Общие положения

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии города Благовещенска на 2013г. представлены в Части 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии» Главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

В настоящей главе рассмотрены балансы перспективной располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки с учетом потерь тепловой энергии в сетях и собственных нужд источников. В связи с отсутствием данных по росту потребления тепловой энергии в паре балансы по отпуску пара Благовещенской ТЭЦ предполагаются неизменными на протяжении всего расчетного периода и приводятся ниже, в таблице 1.1.

Таблица 1.1. Баланс по отпуску пара БТЭЦ на период 2014 – 2030гг.

|  |  |
| --- | --- |
|  | **2014 – 2030** |
| Отпуск, Гкал | 49137 |
| Потери в сетях, Гкал | 8845 |
| Полезный отпуск, Гкал | 40292 |

Мероприятия по устранению дефицитов мощности, необходимые для обеспечения темпов прироста тепловой нагрузки, приведены в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии». В настоящей главе представлены перспективные балансы тепловых мощностей источников и присоединенных нагрузок, отражающие результаты проведения данных мероприятий.

## Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки на перспективу до 2030г. с выделением этапов в 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019-2024, 2025-2030гг.

### Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2014г.

Прогнозируемые приросты тепловых нагрузок за 2014г. в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1. Приросты тепловых нагрузок в зонах действия источников (Гкал/час), прогнозируемые к 2014г.

| Источник | Базовая нагрузка на 2013г. | Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию | Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная 74 квартала | 34,7426 | 0,966 | 0,1684 |
| Котельная 101 квартала | 16,3867 | 0,195 | 0,0183 |
| Котельная 410 квартала | 14,8765 | 0,2150 | 0,0359 |
| Котельная 438 квартала | 1,6198 | 1,8069 | 0,2933 |
| Котельная 481 квартала | 1,82 | 0,038 | 0,0075 |
| Котельная ВОС | 2,7621 | 0,0173 | 0,0000 |
| Котельная ДОС | 2,91 | 0,1564 | 0,0000 |
| Котельная Юбилейная, 7а | 0,2326 | 0,0496 | 0,0000 |
| Котельная БАЗА | 1,05 | 0,003 | 0,0000 |
| Котельная БДИ | 0,45 | 0,0336 | 0,0143 |
| Благовещенская ТЭЦ | 716,457 | 36,7346 | 10,3355 |
| Итого: | | 40,2154 | 10,8732 |

Прирост нагрузки в 2014г. относительно базовых нагрузок в 2013г. составит 5,68%. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2014г. представлены в таблице 1.2.2.

Таблица 1.2.2. Перспективные балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников на 2014г.

| Наименование источника | Нагрузка ОВ, Гкал/час | Нагрузка ГВС, Гкал/час | Суммарная подключенная нагрузка, Гкал/час | Потери т/э в сетях (% от отпуска) | Полезный отпуск в сеть, необходимый для покрытия нагрузки, Гкал/час | Собственные нужды источника (% от фактической выработки) | Выработка т/э источником, необходимая для покрытия нагрузки Гкал/час | Располагаема тепловая мощность источника, Гкал/час | Суммарный дефицит тепловой мощности источника, Гкал/час |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал ОАО "АКС" "Амуртеплосервис"** | | | | | | | | | |
| Котельная 74 квартала | 29,9270 | 5,9500 | 35,8770 | 0,1178 | 40,6666 | 0,0373 | 42,2420 | 36,0000 | -6,2420 |
| Котельная 101 квартала | 13,7770 | 2,8230 | 16,6000 | 0,1350 | 19,1911 | 0,0412 | 20,0152 | 18,0000 | -2,0152 |
| Котельная 410 квартала | 12,1284 | 2,9990 | 15,1273 | 0,1350 | 17,4883 | 0,0400 | 18,2169 | 18,0000 | -0,2169 |
| Котельная 438 квартала | 3,2300 | 0,4900 | 3,7200 | 0,1085 | 4,1729 | 0,0248 | 4,2788 | 10,0000 | 5,7212 |
| Котельная 476 квартала | 1,6956 | 0,5049 | 2,2005 | 0,1053 | 2,4595 | 0,0803 | 2,6742 | 1,8900 | -0,7842 |
| Котельная 481 квартала | 1,5480 | 0,3175 | 1,8655 | 0,0905 | 2,0512 | 0,0723 | 2,2111 | 3,1100 | 0,8989 |
| Котельная ВОС | 2,4186 | 0,3608 | 2,7794 | 0,2819 | 3,8707 | 0,0706 | 4,1645 | 4,5050 | 0,3405 |
| Котельная ул. Дальневосточная, 25 | 0,1087 | 0,0000 | 0,1087 | 0,0782 | 0,1179 | 0,0903 | 0,1296 | 0,4420 | 0,3124 |
| Котельная ДОС | 3,0564 | 0,0056 | 3,0620 | 0,1474 | 3,5915 | 0,0345 | 3,7198 | 5,5000 | 1,7802 |
| Котельная Мостоотряд 64 | 0,5222 | 0,0000 | 0,5222 | 0,2122 | 0,6629 | 0,0828 | 0,7227 | 1,0200 | 0,2973 |
| Котельная ОРТПЦ | 0,7097 | 0,1457 | 0,8554 | 0,1437 | 0,9989 | 0,0889 | 1,0965 | 1,8300 | 0,7335 |
| Котельная п. Садовый | 1,3699 | 0,0000 | 1,3699 | 0,0088 | 1,3821 | 0,0722 | 1,4896 | 2,0000 | 0,5104 |
| Котельная п. Аэропорт | 3,1771 | 0,9325 | 4,1096 | 0,0728 | 4,4322 | 0,0653 | 4,7418 | 5,3500 | 0,6082 |
| Котельная ул. Пограничная, 183 | 3,4552 | 0,5548 | 4,0100 | 0,1184 | 4,5485 | 0,0418 | 4,7470 | 12,0000 | 7,2530 |
| Котельная ул. Релочная, 5 (Белогорье) | 2,7036 | 0,2599 | 2,9635 | 0,2180 | 3,7899 | 0,0920 | 4,1740 | 9,6600 | 5,4860 |
| Котельная ул. Юбилейная, 7а | 0,2822 | 0,0000 | 0,2822 | 0,3649 | 0,4443 | 0,0326 | 0,4593 | 1,0000 | 0,5407 |
| Котельная школы №31 | 0,0776 | 0,0000 | 0,0776 | 0,1108 | 0,0873 | 0,0517 | 0,0920 | 0,2600 | 0,1680 |
| Котельная ул. Чайковского, 155 | 0,4945 | 0,0000 | 0,4945 | 0,0626 | 0,5275 | 0,0256 | 0,5414 | 0,9300 | 0,3886 |
| Котельная ул. Лазо, 111 | 0,2464 | 0,0546 | 0,3010 | 0,0415 | 0,3140 | 0,0514 | 0,3311 | 0,6630 | 0,3319 |
| Электрокотельная ул. Набережная, 47 | 0,0489 | 0,0000 | 0,0489 | 0,1300 | 0,0562 | 0,0250 | 0,0576 | 0,0430 | -0,0146 |
| **Итого по ФОАО «АКС» «Амуртеплосервис»:** | 80,9769 | 15,3983 | 96,3752 | - | 110,8533 | - | 116,1051 | 132,2030 | 25,3709 |
| **ОАО "Облкоммунсервис"** | | | | | | | | | |
| Котельная 433 квартала | 2,0818 | 0,3325 | 2,4142 | 0,1122 | 2,7193 | 0,0253 | 2,7900 | 7,9500 | 5,1600 |
| Котельная БАЗА | - | - | 1,0530 | 0,1500 | 1,2388 | 0,0400 | 1,2904 | 1,4200 | 0,1296 |
| Котельная БДИ | 0,3336 | 0,1643 | 0,4979 | 0,0715 | 0,5363 | 0,0286 | 0,5521 | 0,9200 | 0,3679 |
| Котельная ОЭБЦ | 0,1369 | 0,0000 | 0,1369 | 0,1518 | 0,1614 | 0,0499 | 0,1699 | 0,9200 | 0,7501 |
| Котельная ПЛ-26 | 3,0780 | 0,0000 | 3,0780 | 0,1000 | 3,4200 | 0,0400 | 3,5625 | 4,0700 | 0,5075 |
| Котельная ПУ-6 | 0,6050 | 0,1520 | 0,7570 | 0,0170 | 0,7701 | 0,0280 | 0,7923 | 1,3800 | 0,5877 |
| Котельная ПУ-23 | 1,8230 | 0,2420 | 2,0650 | 0,0969 | 2,2865 | 0,0315 | 2,3609 | 3,8400 | 1,4791 |
| **Итого по ОАО "Облкоммунсервис":** | - | - | 10,0020 | - | 11,1324 | - | 11,5180 | 20,5000 | 8,9820 |
| **ООО "БЗСМ"** | | | | | | | | | |
| Котельная завода стройматериалов | 6,0672 | 1,2161 | 7,2833 | 0,1200 | 8,2765 | 0,0400 | 8,6213 | 19,2300 | 10,6087 |
| **ООО "Амурский Бройлер"** | | | | | | | | | |
| Котельная птицефабрики | 40,1966 | 8,0510 | 48,2476 | 0,0705 | 51,9078 | 0,0256 | 53,2696 | 48,7500 | -4,5196 |
| **ОАО "РЖД"** | | | | | | | | | |
| Котельная ОАО "РЖД" | 4,6531 | 0,4500 | 5,1031 | 0,1900 | 6,3001 | 0,0400 | 6,5626 | 10,6200 | 4,0574 |
| **ОАО "Ростелеком"** | | | | | | | | | |
| Котельная ОАО "Ростелеком" | 0,3180 | 0,0120 | 0,3300 | 0,1000 | 0,3667 | 0,0400 | 0,3819 | 0,4400 | 0,0581 |
| **ОАО "Судостроительный завод им. Октябрьской революции"** | | | | | | | | | |
| Котельная судостроительного завода | 18,2410 | 2,0303 | 20,2713 | 0,1112 | 22,4701 | 0,0329 | 23,2099 | 23,4000 | 0,1901 |
| **Благовещенская ТЭЦ** | | | | | | | | | |
| Благовещенская ТЭЦ | 611,6316 | 151,8955 | 763,5271 | 0,0600 | 812,2629 | 0,0158 | 825,2739 | 777,0000 | -48,2739 |
| **Итого по г. Благовещенску:** | **-** | **-** | **951,1397** | **-** | **-** | **-** | **-** | **1032,1430** | **49,2671** |

Анализ таблицы 1.2.2 позволяет сделать следующие выводы:

* на котельной 74 квартала, котельной 101 квартала, котельной 410 квартала, котельной 476 квартала, электрокотельной по ул. Набережная 76, котельной Птицефабрики и Благовещенской ТЭЦ наблюдаются дефициты тепловой мощности, вызванные недостаточной располагаемой мощностью источников. Мероприятия по устранению дефицита мощности, необходимые для обеспечения темпа прироста тепловой нагрузки, приведены в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»;
* суммарный резерв располагаемой тепловой мощности составит 49,2671 Гкал/час. На источники ФОАО «АКС» «Амуртеплосервис» приходится 25,3709 Гкал/час, на источники ОАО «Облкоммунсервис» - 8,9820 Гкал/час, на котельную ООО «БЗСМ» - 10,6087 Гкал/час, на котельную ОАО «РЖД» - 4,0574 Гкал/час, на котельную ОАО «Ростелеком» - 0,0581 Гкал/час. Распределение резерва тепловой мощности по теплоснабжающим организациям г. Благовещенска также приведено на рисунке 1.2.1.

Рисунок 1.2.1. Распределение резервов тепловой мощности по теплогенерирующим организациям

### Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2015г.

Прогнозируемые приросты тепловых нагрузок за 2015г. в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.3. Приросты тепловых нагрузок в зонах действия источников (Гкал/час), прогнозируемые к 2015г.

| Источник | Базовая нагрузка на 2014г. | Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию | Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная 410 квартала | 15,1273 | 0,4531 | 0,0414 |
| Котельная ВОС | 2,7794 | 0,2029 | 0,0442 |
| Котельная 433 квартала | 2,4142 | 0,8352 | 0,1819 |
| Котельная ОАО «Ростелеком» | 0,3300 | -0,3180 | -0,0120 |
| Благовещенская ТЭЦ | 763,527 | 35,0040 | 7,9169 |
| Котельная НК-1 | 0 | 1,5217 | 0,3314 |
| Котельная НК-2 | 0 | 0,0731 | 0,0159 |
| Котельная НК-3 | 0 | 0,1162 | 0,0253 |
| Итого: | | 37,8882 | 8,5451 |

Прирост нагрузки в 2015г. относительно базовых нагрузок в 2014 г. составит 4,88%. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2015г. представлены в таблице 1.2.4.

Таблица 1.2.4. Перспективные балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников на 2015г.

| Наименование источника | Нагрузка ОВ, Гкал/час | Нагрузка ГВС, Гкал/час | Суммарная подключенная нагрузка, Гкал/час | Потери т/э в сетях (% от отпуска) | Полезный отпуск в сеть, необходимый для покрытия нагрузки, Гкал/час | Собственные нужды источника (% от фактической выработки) | Выработка т/э источником, необходимая для покрытия нагрузки Гкал/час | Располагаема тепловая мощность источника, Гкал/час | Суммарный дефицит тепловой мощности источника, Гкал/час |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал ОАО "АКС" "Амуртеплосервис"** | | | | | | | | | |
| Котельная 74 квартала | 29,9270 | 5,9500 | 35,8770 | 0,1178 | 40,6666 | 0,0373 | 42,2420 | 36,0000 | -6,2420 |
| Котельная 101 квартала | 13,7770 | 2,8230 | 16,6000 | 0,1350 | 19,1911 | 0,0412 | 20,0152 | 18,0000 | -2,0152 |
| Котельная 410 квартала | 12,5814 | 3,0404 | 15,6218 | 0,1350 | 18,0599 | 0,0400 | 18,8124 | 18,0000 | -0,8124 |
| Котельная 438 квартала | 3,2300 | 0,4900 | 3,7200 | 0,1085 | 4,1729 | 0,0248 | 4,2788 | 10,0000 | 5,7212 |
| Котельная 476 квартала | 1,6956 | 0,5049 | 2,2005 | 0,1053 | 2,4595 | 0,0803 | 2,6742 | 1,8900 | -0,7842 |
| Котельная 481 квартала | 1,5480 | 0,3175 | 1,8655 | 0,0905 | 2,0512 | 0,0723 | 2,2111 | 3,1100 | 0,8989 |
| Котельная ВОС | 2,6215 | 0,4050 | 3,0265 | 0,2819 | 4,2148 | 0,0706 | 4,5348 | 4,5050 | -0,0298 |
| Котельная Дальневосточная, 25 | 0,1087 | 0,0000 | 0,1087 | 0,0782 | 0,1179 | 0,0903 | 0,1296 | 0,4420 | 0,3124 |
| Котельная ДОС | 3,0564 | 0,0056 | 3,0620 | 0,1474 | 3,5915 | 0,0345 | 3,7198 | 5,5000 | 1,7802 |
| Котельная Мостоотряд 64 | 0,5222 | 0,0000 | 0,5222 | 0,2122 | 0,6629 | 0,0828 | 0,7227 | 1,0200 | 0,2973 |
| Котельная ОРТПЦ | 0,7097 | 0,1457 | 0,8554 | 0,1437 | 0,9989 | 0,0889 | 1,0965 | 1,8300 | 0,7335 |
| Котельная п. Садовый | 1,3699 | 0,0000 | 1,3699 | 0,0088 | 1,3821 | 0,0722 | 1,4896 | 2,0000 | 0,5104 |
| Котельная п. Аэропорт | 3,1771 | 0,9325 | 4,1096 | 0,0728 | 4,4322 | 0,0653 | 4,7418 | 5,3500 | 0,6082 |
| Котельная ул. Пограничная, 183 | 3,4552 | 0,5548 | 4,0100 | 0,1184 | 4,5485 | 0,0418 | 4,7470 | 12,0000 | 7,2530 |
| Котельная ул. Релочная, 5 (Белогорье) | 2,7036 | 0,2599 | 2,9635 | 0,2180 | 3,7899 | 0,0920 | 4,1740 | 9,6600 | 5,4860 |
| Котельная ул. Юбилейная, 7а | 0,2822 | 0,0000 | 0,2822 | 0,3649 | 0,4443 | 0,0326 | 0,4593 | 1,0000 | 0,5407 |
| Котельная школы №31 | 0,0776 | 0,0000 | 0,0776 | 0,1108 | 0,0873 | 0,0517 | 0,0920 | 0,2600 | 0,1680 |
| Котельная ул. Чайковского, 155 | 0,4945 | 0,0000 | 0,4945 | 0,0626 | 0,5275 | 0,0256 | 0,5414 | 0,9300 | 0,3886 |
| Котельная ул. Лазо, 111 | 0,2464 | 0,0546 | 0,3010 | 0,0415 | 0,3140 | 0,0514 | 0,3311 | 0,6630 | 0,3319 |
| Электрокотельная ул. Набережная, 47 | 0,0489 | 0,0000 | 0,0489 | 0,1300 | 0,0562 | 0,0250 | 0,0576 | 0,0430 | -0,0146 |
| **Итого по ФОАО «АКС» «Амуртеплосервис»:** | 81,6329 | 15,4839 | 97,1168 | - | 111,7691 | - | 117,0709 | 132,2030 | 25,0304 |
| **ОАО "Облкоммунсервис"** | | | | | | | | | |
| Котельная 433 квартала | 2,9170 | 0,5144 | 3,4314 | 0,1122 | 3,8650 | 0,0253 | 3,9655 | 7,9500 | 3,9845 |
| Котельная БАЗА | - | - | 1,0530 | 0,1500 | 1,2388 | 0,0400 | 1,2904 | 1,4200 | 0,1296 |
| Котельная БДИ | 0,3336 | 0,1643 | 0,4979 | 0,0715 | 0,5363 | 0,0286 | 0,5521 | 0,9200 | 0,3679 |
| Котельная ОЭБЦ | 0,1369 | 0,0000 | 0,1369 | 0,1518 | 0,1614 | 0,0499 | 0,1699 | 0,9200 | 0,7501 |
| Котельная ПЛ-26 | 3,0780 | 0,0000 | 3,0780 | 0,1000 | 3,4200 | 0,0400 | 3,5625 | 4,0700 | 0,5075 |
| Котельная ПУ-6 | 0,6050 | 0,1520 | 0,7570 | 0,0170 | 0,7701 | 0,0280 | 0,7923 | 1,3800 | 0,5877 |
| Котельная ПУ-23 | 1,8230 | 0,2420 | 2,0650 | 0,0969 | 2,2865 | 0,0315 | 2,3609 | 3,8400 | 1,4791 |
| **Итого по ОАО "Облкоммунсервис":** | - | - | 11,0192 | - | 12,2781 | - | 12,6935 | 20,5000 | 7,8065 |
| **ООО "БЗСМ"** | | | | | | | | | |
| Котельная завода стройматериалов | 6,0672 | 1,2161 | 7,2833 | 0,1200 | 8,2765 | 0,0400 | 8,6213 | 19,2300 | 10,6087 |
| **ООО "Амурский Бройлер"** | | | | | | | | | |
| Котельная птицефабрики | 40,1966 | 8,0510 | 48,2476 | 0,0705 | 51,9078 | 0,0256 | 53,2696 | 48,7500 | -4,5196 |
| **ОАО "РЖД"** | | | | | | | | | |
| Котельная ОАО "РЖД" | 4,6531 | 0,4500 | 5,1031 | 0,1900 | 6,3001 | 0,0400 | 6,5626 | 10,6200 | 4,0574 |
| **ОАО "Судостроительный завод им. Октябрьской революции"** | | | | | | | | | |
| Котельная судостроительного завода | 18,2410 | 2,0303 | 20,2713 | 0,1112 | 22,4701 | 0,0329 | 23,2099 | 23,4000 | 0,1901 |
| **Благовещенская ТЭЦ** | | | | | | | | | |
| Благовещенская ТЭЦ | 646,6357 | 159,8124 | 806,4480 | 0,0600 | 857,9234 | 0,0158 | 871,6659 | 777,0000 | -94,6659 |
| **Новые источники** | | | | | | | | | |
| Котельная НК-1 | 1,5217 | 0,3314 | 1,8531 | 0,1000 | 2,0590 | 0,0400 | 2,1448 | 8,0000 | 5,8552 |
| Котельная НК-2 | 0,0731 | 0,0159 | 0,0890 | 0,1000 | 0,0989 | 0,0400 | 0,1030 | 2,0000 | 1,8970 |
| Котельная НК-3 | 0,1162 | 0,0253 | 0,1414 | 0,1000 | 0,1572 | 0,0400 | 0,1637 | 2,0000 | 1,8363 |
| **Итого по г. Благовещенску:** | **-** | **-** | **997,5730** | **-** | **-** | **-** | **-** | **1043,7030** | **57,2815** |

Анализ таблицы 1.2.4 позволяет сделать следующие выводы:

* на котельной 74 квартала, котельной 101 квартала, котельной 476 квартала, котельной 410 квартала, электрокотельной по ул. Набережная, 47, котельной ВОС, котельной Птицефабрики и Благовещенской ТЭЦ наблюдаются дефициты тепловой мощности, вызванные недостаточной располагаемой мощностью источников. Мероприятия по устранению дефицита мощности, необходимые для обеспечения темпа прироста тепловой нагрузки, приведены в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»;
* суммарный резерв располагаемой тепловой мощности составит 57,2815 Гкал/час. На источники ФОАО «АКС» «Амуртеплосервис» приходится 25,0304 Гкал/час, на источники ОАО «Облкоммунсервис» - 7,8065 Гкал/час, на котельную ООО «БЗСМ» - 10,6087 Гкал/час, на котельную ОАО «РЖД» - 4,0574 Гкал/час, на новые источники теплоснабжения: котельные НК-1, НК-2 и НК-3 - 9,5884 Гкал/час. Распределение резерва тепловой мощности по теплоснабжающим организациям г. Благовещенска также приведено на рисунке 1.2.2.

Рисунок 1.2.2. Распределение резервов тепловой мощности по теплогенерирующим организациям

### Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2016г.

Прогнозируемые приросты тепловых нагрузок за 2016г. в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 1.2.5.

Таблица 1.2.5. Приросты тепловых нагрузок в зонах действия источников (Гкал/час), прогнозируемые к 2016г.

| Источник | Базовая нагрузка на 2015г. | Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию | Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная 410 квартала | 15,6218 | 0,1351 | 0,0294 |
| Котельная 438 квартала | 3,7199 | 0,1950 | 0,0425 |
| Котельная ВОС | 3,02654 | 0,2029 | 0,0442 |
| Котельная Пограничная, 183 | 4,01 | 1,6521 | 0,0000 |
| Котельная ул. Юбилейная, 7а | 0,2822 | -0,2822 | 0,0000 |
| Котельная п. Садовый | 1,3699 | -1,3699 | 0,0000 |
| Котельная 433 квартала | 3,43139 | 0,4247 | 0,0925 |
| Благовещенская ТЭЦ | 806,448 | 16,0438 | 4,0989 |
| Котельная НК-1 | 1,8531 | 1,3808 | 0,3007 |
| Котельная НК-2 | 0,0890 | 0,0731 | 0,0159 |
| Котельная НК-3 | 0,14145 | 0,1162 | 0,0253 |
| Котельная СПР | 0 | 0,4106 | 0,0894 |
| Итого: | | 18,9821 | 4,7388 |

Прирост нагрузки в 2016г. относительно базовых нагрузок в 2015г. составит 2,38%. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2016г. представлены в таблице 1.2.6.

Таблица 1.2.6. Перспективные балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников на 2016г.

| Наименование источника | Нагрузка ОВ, Гкал/час | Нагрузка ГВС, Гкал/час | Суммарная подключенная нагрузка, Гкал/час | Потери т/э в сетях (% от отпуска) | Полезный отпуск в сеть, необходимый для покрытия нагрузки, Гкал/час | Собственные нужды источника (% от фактической выработки) | Выработка т/э источником, необходимая для покрытия нагрузки Гкал/час | Располагаема тепловая мощность источника, Гкал/час | Суммарный дефицит тепловой мощности источника, Гкал/час |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал ОАО "АКС" "Амуртеплосервис"** | | | | | | | | | |
| Котельная 74 квартала | 29,9270 | 5,9500 | 35,8770 | 0,1178 | 40,6666 | 0,0373 | 42,2420 | 36,0000 | -6,2420 |
| Котельная 101 квартала | 13,7770 | 2,8230 | 16,6000 | 0,1350 | 19,1911 | 0,0412 | 20,0152 | 18,0000 | -2,0152 |
| Котельная 410 квартала | 12,7165 | 3,0698 | 15,7863 | 0,1350 | 18,2501 | 0,0400 | 19,0105 | 18,0000 | -1,0105 |
| Котельная 438 квартала | 3,4250 | 0,5325 | 3,9574 | 0,1085 | 4,4392 | 0,0248 | 4,5520 | 10,0000 | 5,4480 |
| Котельная 476 квартала | 1,6956 | 0,5049 | 2,2005 | 0,1053 | 2,4595 | 0,0803 | 2,6742 | 1,8900 | -0,7842 |
| Котельная 481 квартала | 1,5480 | 0,3175 | 1,8655 | 0,0905 | 2,0512 | 0,0723 | 2,2111 | 3,1100 | 0,8989 |
| Котельная ВОС | 2,8245 | 0,4492 | 3,2737 | 0,2819 | 4,5590 | 0,0706 | 4,9051 | 4,5050 | -0,4001 |
| Котельная Дальневосточная, 25 | 0,1087 | 0,0000 | 0,1087 | 0,0782 | 0,1179 | 0,0903 | 0,1296 | 0,4420 | 0,3124 |
| Котельная ДОС | 3,0564 | 0,0056 | 3,0620 | 0,1474 | 3,5915 | 0,0345 | 3,7198 | 5,5000 | 1,7802 |
| Котельная Мостоотряд 64 | 0,5222 | 0,0000 | 0,5222 | 0,2122 | 0,6629 | 0,0828 | 0,7227 | 1,0200 | 0,2973 |
| Котельная ОРТПЦ | 0,7097 | 0,1457 | 0,8554 | 0,1437 | 0,9989 | 0,0889 | 1,0965 | 1,8300 | 0,7335 |
| Котельная п. Аэропорт | 3,1771 | 0,9325 | 4,1096 | 0,0728 | 4,4322 | 0,0653 | 4,7418 | 5,3500 | 0,6082 |
| Котельная ул. Пограничная, 183 | 5,1073 | 0,5548 | 5,6621 | 0,1184 | 6,4224 | 0,0418 | 6,7028 | 18,0000 | 11,2972 |
| Котельная ул. Релочная, 5 (Белогорье) | 2,7036 | 0,2599 | 2,9635 | 0,2180 | 3,7899 | 0,0920 | 4,1740 | 9,6600 | 5,4860 |
| Котельная школы №31 | 0,0776 | 0,0000 | 0,0776 | 0,1108 | 0,0873 | 0,0517 | 0,0920 | 0,2600 | 0,1680 |
| Котельная ул. Чайковского, 155 | 0,4945 | 0,0000 | 0,4945 | 0,0626 | 0,5275 | 0,0256 | 0,5414 | 0,9300 | 0,3886 |
| Котельная ул. Лазо, 111 | 0,2464 | 0,0546 | 0,3010 | 0,0415 | 0,3140 | 0,0514 | 0,3311 | 0,6630 | 0,3319 |
| Электрокотельная ул. Набережная, 47 | 0,0489 | 0,0000 | 0,0489 | 0,1300 | 0,0562 | 0,0250 | 0,0576 | 0,0430 | -0,0146 |
| **Итого по ФОАО «АКС» «Амуртеплосервис»:** | 82,1659 | 15,6000 | 97,7659 | - | 112,6174 | - | 117,9193 | 135,2030 | 26,7398 |
| **ОАО "Облкоммунсервис"** | | | | | | | | | |
| Котельная 433 квартала | 3,3417 | 0,6069 | 3,9485 | 0,1122 | 4,4475 | 0,0253 | 4,5631 | 7,9500 | 3,3869 |
| Котельная БАЗА | - | - | 1,0530 | 0,1500 | 1,2388 | 0,0400 | 1,2904 | 1,4200 | 0,1296 |
| Котельная БДИ | 0,3336 | 0,1643 | 0,4979 | 0,0715 | 0,5363 | 0,0286 | 0,5521 | 0,9200 | 0,3679 |
| Котельная ОЭБЦ | 0,1369 | 0,0000 | 0,1369 | 0,1518 | 0,1614 | 0,0499 | 0,1699 | 0,9200 | 0,7501 |
| Котельная ПЛ-26 | 3,0780 | 0,0000 | 3,0780 | 0,1000 | 3,4200 | 0,0400 | 3,5625 | 4,0700 | 0,5075 |
| Котельная ПУ-6 | 0,6050 | 0,1520 | 0,7570 | 0,0170 | 0,7701 | 0,0280 | 0,7923 | 1,3800 | 0,5877 |
| Котельная ПУ-23 | 1,8230 | 0,2420 | 2,0650 | 0,0969 | 2,2865 | 0,0315 | 2,3609 | 3,8400 | 1,4791 |
| **Итого по ОАО "Облкоммунсервис":** | - | - | 11,5364 | - | 12,8606 | - | 13,2911 | 20,5000 | 7,2089 |
| **ООО "БЗСМ"** | | | | | | | | | |
| Котельная завода стройматериалов | 6,0672 | 1,2161 | 7,2833 | 0,1200 | 8,2765 | 0,0400 | 8,6213 | 19,2300 | 10,6087 |
| **ООО "Амурский Бройлер"** | | | | | | | | | |
| Котельная птицефабрики | 40,1966 | 8,0510 | 48,2476 | 0,0705 | 51,9078 | 0,0256 | 53,2696 | 48,7500 | -4,5196 |
| **ОАО "РЖД"** | | | | | | | | | |
| Котельная ОАО "РЖД" | 4,6531 | 0,4500 | 5,1031 | 0,1900 | 6,3001 | 0,0400 | 6,5626 | 10,6200 | 4,0574 |
| **ОАО "Судостроительный завод им. Октябрьской революции"** | | | | | | | | | |
| Котельная судостроительного завода | 18,2410 | 2,0303 | 20,2713 | 0,1112 | 22,4701 | 0,0329 | 23,2099 | 23,4000 | 0,1901 |
| **Благовещенская ТЭЦ** | | | | | | | | | |
| Благовещенская ТЭЦ | 662,6795 | 163,9113 | 826,5908 | 0,0600 | 879,3519 | 0,0158 | 893,4375 | 777,0000 | -116,4375 |
| **Новые источники** | | | | | | | | | |
| Котельная НК-1 | 2,9025 | 0,6322 | 3,5346 | 0,1000 | 3,9274 | 0,0400 | 4,0910 | 8,0000 | 3,9090 |
| Котельная НК-2 | 0,1462 | 0,0318 | 0,1780 | 0,1000 | 0,1978 | 0,0400 | 0,2060 | 2,0000 | 1,7940 |
| Котельная НК-3 | 0,2323 | 0,0506 | 0,2829 | 0,1000 | 0,3143 | 0,0400 | 0,3274 | 2,0000 | 1,6726 |
| Котельная СПР | 0,4106 | 0,0894 | 0,5000 | 0,1000 | 0,5556 | 0,0400 | 0,5787 | 2,0000 | 1,4213 |
| **Итого по г. Благовещенску:** | **-** | **-** | **1021,2938** | **-** | **-** | **-** | **-** | **1048,7030** | **57,6017** |

Анализ таблицы 1.2.6 позволяет сделать следующие выводы:

* на котельной 74 квартала, котельной 101 квартала, котельной 476 квартала, котельной ВОС, электрокотельной по ул. Набережная 47, котельной Птицефабрики и Благовещенской ТЭЦ наблюдаются дефициты тепловой мощности, вызванные недостаточной располагаемой мощностью источников. Мероприятия по устранению дефицита мощности, необходимые для обеспечения темпа прироста тепловой нагрузки, приведены в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»;
* суммарный резерв располагаемой тепловой мощности составит 57,6017 Гкал/час. На источники ФОАО «АКС» «Амуртеплосервис» приходится 26,7398 Гкал/час, на источники ОАО «Облкоммунсервис» - 7,2089 Гкал/час, на котельную ООО «БЗСМ» - 10,6087 Гкал/час, на котельную ОАО «РЖД» – 4,0574 Гкал/час, на новые источники теплоснабжения: котельные НК-1, НК-2, НК-3 и котельную СПР - 8,7968 Гкал/час. Распределение резерва тепловой мощности по теплоснабжающим организациям г. Благовещенска также приведено на рисунке 1.2.3.

Рисунок 1.2.3. Распределение резервов тепловой мощности по теплогенерирующим организациям

### Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2017г.

Прогнозируемые приросты тепловых нагрузок за 2017г. в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 1.2.7.

Таблица 1.2.7. Приросты тепловых нагрузок в зонах действия источников (Гкал/час), прогнозируемые к 2017г.

| Источник | Базовая нагрузка на 2016г. | Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию | Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная 74 квартала | 35,877 | -5,1386 | -1,4113 |
| Котельная 101 квартала | 16,6 | -3,0800 | -0,6876 |
| Котельная 410 квартала | 15,7863 | 0,1351 | 0,0294 |
| Котельная ВОС | 3,27368 | 0,2029 | 0,0442 |
| Котельная ул. Чайковского, 155 | 0,4945 | -0,4945 | 0,0000 |
| Котельная ул. Лазо, 111 | 0,3010 | -0,2464 | -0,0546 |
| Котельная 433 квартала | 3,94854 | 0,4247 | 0,0925 |
| Котельная ПУ-6 | 0,7570 | -0,6050 | -0,1520 |
| Котельная ОАО «РЖД» | 5,1031 | -3,1831 | -0,3000 |
| Благовещенская ТЭЦ | 826,591 | 26,0171 | 4,9375 |
| Котельная НК-1 | 3,5346 | 1,3808 | 0,3007 |
| Котельная НК-2 | 0,1780 | 0,0731 | 0,0159 |
| Котельная НК-3 | 0,2829 | 0,1162 | 0,0253 |
| Котельная СПР | 0,5000 | 0,4106 | 0,0894 |
| Итого: | | 16,0127 | 2,9294 |

Прирост нагрузки в 2017г. относительно базовых нагрузок в 2016г. составит 1,85%. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2017г. представлены в таблице 1.2.8.

Таблица 1.2.8. Перспективные балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников на 2017г.

| Наименование источника | Нагрузка ОВ, Гкал/час | Нагрузка ГВС, Гкал/час | Суммарная подключенная нагрузка, Гкал/час | Потери т/э в сетях (% от отпуска) | Полезный отпуск в сеть, необходимый для покрытия нагрузки, Гкал/час | Собственные нужды источника (% от фактической выработки) | Выработка т/э источником, необходимая для покрытия нагрузки Гкал/час | Располагаема тепловая мощность источника, Гкал/час | Суммарный дефицит тепловой мощности источника, Гкал/час |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал ОАО "АКС" "Амуртеплосервис"** | | | | | | | | | |
| Котельная 74 квартала | 24,7884 | 4,5387 | 29,3270 | 0,1178 | 33,2422 | 0,0373 | 34,5300 | 36,0000 | 1,4700 |
| Котельная 101 квартала | 10,6970 | 2,1354 | 12,8323 | 0,1350 | 14,8353 | 0,0412 | 15,4724 | 18,0000 | 2,5276 |
| Котельная 410 квартала | 12,8516 | 3,0992 | 15,9508 | 0,1350 | 18,4403 | 0,0400 | 19,2086 | 24,5000 | 5,2914 |
| Котельная 438 квартала | 3,4250 | 0,5325 | 3,9574 | 0,1085 | 4,4392 | 0,0248 | 4,5520 | 10,0000 | 5,4480 |
| Котельная 476 квартала | 1,6956 | 0,5049 | 2,2005 | 0,1053 | 2,4595 | 0,0803 | 2,6742 | 1,8900 | -0,7842 |
| Котельная 481 квартала | 1,5480 | 0,3175 | 1,8655 | 0,0905 | 2,0512 | 0,0723 | 2,2111 | 3,1100 | 0,8989 |
| Котельная ВОС | 3,0274 | 0,4934 | 3,5208 | 0,2819 | 4,9032 | 0,0706 | 5,2754 | 6,5050 | 1,2296 |
| Котельная Дальневосточная, 25 | 0,1087 | 0,0000 | 0,1087 | 0,0782 | 0,1179 | 0,0903 | 0,1296 | 0,4420 | 0,3124 |
| Котельная ДОС | 3,0564 | 0,0056 | 3,0620 | 0,1474 | 3,5915 | 0,0345 | 3,7198 | 5,5000 | 1,7802 |
| Котельная Мостоотряд 64 | 0,5222 | 0,0000 | 0,5222 | 0,2122 | 0,6629 | 0,0828 | 0,7227 | 1,0200 | 0,2973 |
| Котельная ОРТПЦ | 0,7097 | 0,1457 | 0,8554 | 0,1437 | 0,9989 | 0,0889 | 1,0965 | 1,8300 | 0,7335 |
| Котельная п. Аэропорт | 3,1771 | 0,9325 | 4,1096 | 0,0728 | 4,4322 | 0,0653 | 4,7418 | 5,3500 | 0,6082 |
| Котельная ул. Пограничная, 183 | 5,1073 | 0,5548 | 5,6621 | 0,1184 | 6,4224 | 0,0418 | 6,7028 | 18,0000 | 11,2972 |
| Котельная ул. Релочная, 5 | 2,7036 | 0,2599 | 2,9635 | 0,2180 | 3,7899 | 0,0920 | 4,1740 | 9,6600 | 5,4860 |
| Котельная школы №31 | 0,0776 | 0,0000 | 0,0776 | 0,1108 | 0,0873 | 0,0517 | 0,0920 | 0,2600 | 0,1680 |
| Электрокотельная ул. Набережная, 47 | 0,0489 | 0,0000 | 0,0489 | 0,1300 | 0,0562 | 0,0250 | 0,0576 | 0,0430 | -0,0146 |
| **Итого по ФОАО «АКС» «Амуртеплосервис»:** | 73,5444 | 13,5201 | 87,0644 | - | 100,5300 | - | 105,3604 | 142,1100 | 37,5484 |
| **ОАО "Облкоммунсервис"** | | | | | | | | | |
| Котельная 433 квартала | 3,7664 | 0,6993 | 4,4657 | 0,1122 | 5,0300 | 0,0253 | 5,1608 | 7,9500 | 2,7892 |
| Котельная БАЗА | - | - | 1,0530 | 0,1500 | 1,2388 | 0,0400 | 1,2904 | 1,4200 | 0,1296 |
| Котельная БДИ | 0,3336 | 0,1643 | 0,4979 | 0,0715 | 0,5363 | 0,0286 | 0,5521 | 0,9200 | 0,3679 |
| Котельная ОЭБЦ | 0,1369 | 0,0000 | 0,1369 | 0,1518 | 0,1614 | 0,0499 | 0,1699 | 0,9200 | 0,7501 |
| Котельная ПЛ-26 | 3,0780 | 0,0000 | 3,0780 | 0,1000 | 3,4200 | 0,0400 | 3,5625 | 4,0700 | 0,5075 |
| Котельная ПУ-23 | 1,8230 | 0,2420 | 2,0650 | 0,0969 | 2,2865 | 0,0315 | 2,3609 | 3,8400 | 1,4791 |
| **Итого по ОАО "Облкоммунсервис":** | - | - | 11,2965 | - | 12,6730 | - | 13,0965 | 19,1200 | 6,0235 |
| **ООО "БЗСМ"** | | | | | | | | | |
| Котельная завода стройматериалов | 6,0672 | 1,2161 | 7,2833 | 0,1200 | 8,2765 | 0,0400 | 8,6213 | 19,2300 | 10,6087 |
| **ООО "Амурский Бройлер"** | | | | | | | | | |
| Котельная птицефабрики | 40,1966 | 8,0510 | 48,2476 | 0,0705 | 51,9078 | 0,0256 | 53,2696 | 48,7500 | -4,5196 |
| **ОАО "РЖД"** | | | | | | | | | |
| Котельная ОАО "РЖД" | - | - | 1,6200 | 0,1900 | 2,0000 | 0,0400 | 2,0833 | 10,6200 | 8,5367 |
| **ОАО "Судостроительный завод им. Октябрьской революции"** | | | | | | | | | |
| Котельная судостроительного завода | 18,2410 | 2,0303 | 20,2713 | 0,1112 | 22,4701 | 0,0329 | 23,2099 | 23,4000 | 0,1901 |
| **Благовещенская ТЭЦ** | | | | | | | | | |
| Благовещенская ТЭЦ | 688,6966 | 168,8487 | 857,5453 | 0,0600 | 912,2823 | 0,0158 | 926,8954 | 965,0000 | 38,1046 |
| **Новые источники** | | | | | | | | | |
| Котельная НК-1 | 4,2832 | 0,9329 | 5,2161 | 0,1000 | 5,7957 | 0,0400 | 6,0372 | 8,0000 | 1,9628 |
| Котельная НК-2 | 0,2193 | 0,0478 | 0,2670 | 0,1000 | 0,2967 | 0,0400 | 0,3090 | 2,0000 | 1,6910 |
| Котельная НК-3 | 0,3485 | 0,0759 | 0,4243 | 0,1000 | 0,4715 | 0,0400 | 0,4911 | 2,0000 | 1,5089 |
| Котельная СПР | 0,8211 | 0,1789 | 1,0000 | 0,1000 | 1,1111 | 0,0400 | 1,1574 | 2,0000 | 0,8426 |
| **Итого по г. Благовещенску:** | **-** | **-** | **1040,2359** | **-** | **-** | **-** | **-** | **1242,2300** | **107,0172** |

Анализ таблицы 1.2.8 позволяет сделать следующие выводы:

* на котельной 476 квартала, электрокотельной по ул. Набережная 47 и котельной Птицефабрики наблюдаются дефициты тепловой мощности, вызванные недостаточной располагаемой мощностью источников. Мероприятия по устранению дефицита мощности, необходимые для обеспечения темпа прироста тепловой нагрузки, приведены в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».
* суммарный резерв располагаемой тепловой мощности составит 107,0172 Гкал/час. На источники ФОАО «АКС» «Амуртеплосервис» приходится 37,5484 Гкал/час, на источники ОАО «Облкоммунсервис» - 6,0235 Гкал/час, на котельную ООО «БЗСМ» - 10,6087 Гкал/час, на котельную ОАО «РЖД» - 8,5367 Гкал/час, на Благовещенскую ТЭЦ - 38,1046, на новые источники теплоснабжения: котельные НК-1, НК-2, НК-3 и котельную СПР - 6,0052 Гкал/час. Распределение резерва тепловой мощности по теплоснабжающим организациям г. Благовещенска также приведено на рисунке 1.2.4.

Рисунок 1.2.4. Распределение резервов тепловой мощности по теплогенерирующим организациям

### Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2018г.

Прогнозируемые приросты тепловых нагрузок за 2018г. в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 1.2.9.

Таблица 1.2.9. Приросты тепловых нагрузок в зонах действия источников (Гкал/час), прогнозируемые к 2018г.

| Источник | Базовая нагрузка на 2017г. | Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию | Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная 74 квартала | 29,3270 | 0,4510 | 0,0990 |
| Котельная 410 квартала | 15,9508 | 0,1351 | 0,0294 |
| Котельная ВОС | 3,52081 | 0,2029 | 0,0442 |
| Котельная ДОС | 3,0620 | -3,0564 | -0,0056 |
| Котельная 433 квартала | 4,4657 | 0,4247 | 0,0925 |
| Благовещенская ТЭЦ | 857,545 | 27,2545 | 8,5702 |
| Котельная НК-1 | 5,2161 | 1,3838 | 0,3010 |
| Котельная НК-2 | 0,2670 | 0,0731 | 0,0159 |
| Котельная НК-3 | 0,4243 | 0,1162 | 0,0253 |
| Котельная СПР | 1,0000 | 0,4106 | 0,0894 |
| Котельная МП | 0,0000 | 7,1687 | 1,1378 |
| Итого: | | 30,4518 | 9,2669 |

Прирост нагрузки в 2018г. относительно базовых нагрузок в 2017г. составит 3,82%. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2018г. представлены в таблице 1.2.10.

Таблица 1.2.10. Перспективные балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников на 2018г.

| Наименование источника | Нагрузка ОВ, Гкал/час | Нагрузка ГВС, Гкал/час | Суммарная подключенная нагрузка, Гкал/час | Потери т/э в сетях (% от отпуска) | Полезный отпуск в сеть, необходимый для покрытия нагрузки, Гкал/час | Собственные нужды источника (% от фактической выработки) | Выработка т/э источником, необходимая для покрытия нагрузки Гкал/час | Располагаема тепловая мощность источника, Гкал/час | Суммарный дефицит тепловой мощности источника, Гкал/час |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал ОАО "АКС" "Амуртеплосервис"** | | | | | | | | | |
| Котельная 74 квартала | 25,2394 | 4,6377 | 29,8770 | 0,1178 | 33,8656 | 0,0373 | 35,1776 | 36,0000 | 0,8224 |
| Котельная 101 квартала | 10,6970 | 2,1354 | 12,8323 | 0,1350 | 14,8353 | 0,0412 | 15,4724 | 18,0000 | 2,5276 |
| Котельная 410 квартала | 12,9867 | 3,1287 | 16,1153 | 0,1350 | 18,6304 | 0,0400 | 19,4067 | 24,5000 | 5,0933 |
| Котельная 438 квартала | 3,4250 | 0,5325 | 3,9574 | 0,1085 | 4,4392 | 0,0248 | 4,5520 | 10,0000 | 5,4480 |
| Котельная 476 квартала | 1,6956 | 0,5049 | 2,2005 | 0,1053 | 2,4595 | 0,0803 | 2,6742 | 1,8900 | -0,7842 |
| Котельная 481 квартала | 1,5480 | 0,3175 | 1,8655 | 0,0905 | 2,0512 | 0,0723 | 2,2111 | 3,1100 | 0,8989 |
| Котельная ВОС | 3,2303 | 0,5376 | 3,7680 | 0,2819 | 5,2473 | 0,0706 | 5,6457 | 6,5050 | 0,8593 |
| Котельная Дальневосточная, 25 | 0,1087 | 0,0000 | 0,1087 | 0,0782 | 0,1179 | 0,0903 | 0,1296 | 0,4420 | 0,3124 |
| Котельная Мостоотряд 64 | 0,5222 | 0,0000 | 0,5222 | 0,2122 | 0,6629 | 0,0828 | 0,7227 | 1,0200 | 0,2973 |
| Котельная ОРТПЦ | 0,7097 | 0,1457 | 0,8554 | 0,1437 | 0,9989 | 0,0889 | 1,0965 | 1,8300 | 0,7335 |
| Котельная п. Аэропорт | 3,1771 | 0,9325 | 4,1096 | 0,0728 | 4,4322 | 0,0653 | 4,7418 | 5,3500 | 0,6082 |
| Котельная ул. Пограничная, 183 | 5,1073 | 0,5548 | 5,6621 | 0,1184 | 6,4224 | 0,0418 | 6,7028 | 18,0000 | 11,2972 |
| Котельная ул. Релочная, 5 (Белогорье) | 2,7036 | 0,2599 | 2,9635 | 0,2180 | 3,7899 | 0,0920 | 4,1740 | 9,6600 | 5,4860 |
| Котельная школы №31 | 0,0776 | 0,0000 | 0,0776 | 0,1108 | 0,0873 | 0,0517 | 0,0920 | 0,2600 | 0,1680 |
| Электрокотельная ул. Набережная, 47 | 0,0489 | 0,0000 | 0,0489 | 0,1300 | 0,0562 | 0,0250 | 0,0576 | 0,0430 | -0,0146 |
| **Итого по ФОАО «АКС» «Амуртеплосервис»:** | 71,2770 | 13,6871 | 84,9640 | - | 98,0963 | - | 102,8566 | 136,6100 | 34,5522 |
| **ОАО "Облкоммунсервис"** | | | | | | | | | |
| Котельная 433 квартала | 4,1911 | 0,7918 | 4,9829 | 0,1122 | 5,6125 | 0,0253 | 5,7584 | 7,9500 | 2,1916 |
| Котельная БАЗА | - | - | 1,0530 | 0,1500 | 1,2388 | 0,0400 | 1,2904 | 1,4200 | 0,1296 |
| Котельная БДИ | 0,3336 | 0,1643 | 0,4979 | 0,0715 | 0,5363 | 0,0286 | 0,5521 | 0,9200 | 0,3679 |
| Котельная ОЭБЦ | 0,1369 | 0,0000 | 0,1369 | 0,1518 | 0,1614 | 0,0499 | 0,1699 | 0,9200 | 0,7501 |
| Котельная ПЛ-26 | 3,0780 | 0,0000 | 3,0780 | 0,1000 | 3,4200 | 0,0400 | 3,5625 | 4,0700 | 0,5075 |
| Котельная ПУ-23 | 1,8230 | 0,2420 | 2,0650 | 0,0969 | 2,2865 | 0,0315 | 2,3609 | 3,8400 | 1,4791 |
| **Итого по ОАО "Облкоммунсервис":** | - | - | 11,8137 | - | 13,2555 | - | 13,6942 | 19,1200 | 5,4258 |
| **ООО "БЗСМ"** | | | | | | | | | |
| Котельная завода стройматериалов | 6,0672 | 1,2161 | 7,2833 | 0,1200 | 8,2765 | 0,0400 | 8,6213 | 19,2300 | 10,6087 |
| **ООО "Амурский Бройлер"** | | | | | | | | | |
| Котельная птицефабрики | 36,0844 | 6,9188 | 43,0032 | 0,0705 | 46,2655 | 0,0256 | 47,4793 | 48,7500 | 1,2707 |
| **ОАО "РЖД"** | | | | | | | | | |
| Котельная ОАО "РЖД" | - | - | 1,6200 | 0,1900 | 2,0000 | 0,0400 | 2,0833 | 10,6200 | 8,5367 |
| **ОАО "Судостроительный завод им. Октябрьской революции"** | | | | | | | | | |
| Котельная судостроительного завода | 18,2410 | 2,0303 | 20,2713 | 0,1112 | 22,4701 | 0,0329 | 23,2099 | 23,4000 | 0,1901 |
| **Благовещенская ТЭЦ** | | | | | | | | | |
| Благовещенская ТЭЦ | 715,9511 | 177,4189 | 893,3700 | 0,0600 | 950,3936 | 0,0158 | 965,6172 | 965,0000 | -0,6172 |
| **Новые источники** | | | | | | | | | |
| Котельная НК-1 | 5,6670 | 1,2339 | 6,9009 | 0,1000 | 7,6676 | 0,0400 | 7,9871 | 8,0000 | 0,0129 |
| Котельная НК-2 | 0,2923 | 0,0637 | 0,3560 | 0,1000 | 0,3956 | 0,0400 | 0,4120 | 2,0000 | 1,5880 |
| Котельная НК-3 | 0,4646 | 0,1012 | 0,5658 | 0,1000 | 0,6287 | 0,0400 | 0,6549 | 2,0000 | 1,3451 |
| Котельная СПР | 1,2317 | 0,2683 | 1,5000 | 0,1000 | 1,6667 | 0,0400 | 1,7361 | 2,0000 | 0,2639 |
| Котельная МП | 7,1687 | 1,1378 | 8,3065 | 0,1000 | 9,2294 | 0,0400 | 9,6140 | 14,0000 | 4,3860 |
| **Итого по г. Благовещенску:** | **-** | **-** | **1079,9547** | **-** | **-** | **-** | **-** | **1250,7300** | **68,1801** |

Анализ таблицы 1.2.10 позволяет сделать следующие выводы:

* на котельной 476 квартала, электрокотельной по ул. Набережная 47 и Благовещенской ТЭЦ наблюдаются дефициты тепловой мощности, вызванные недостаточной располагаемой мощностью источников. Мероприятия по устранению дефицита мощности, необходимые для обеспечения темпа прироста тепловой нагрузки, приведены в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»;
* суммарный резерв располагаемой тепловой мощности составит 68,1801 Гкал/час. На источники ФОАО «АКС» «Амуртеплосервис» приходится 34,5522 Гкал/час, на источники ОАО «Облкоммунсервис» - 5,4258 Гкал/час, на котельную ООО «БЗСМ» - 10,6087 Гкал/час, на котельную птицефабрики - 1,2707 Гкал/час, на котельную ОАО «РЖД» - 8,5367 Гкал/час, на новые источники теплоснабжения: котельные НК-1, НК-2, НК-3, котельную СПР и котельную МП - 7,5959 Гкал/час. Распределение резерва тепловой мощности по теплоснабжающим организациям г. Благовещенска также приведено на рисунке 1.2.5.

Рисунок 1.2.5. Распределение резервов тепловой мощности по теплогенерирующим организациям

### Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2019-2024гг.

Прогнозируемые приросты тепловых нагрузок за 2019-2024гг. в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 1.2.11.

Таблица 1.2.11. Приросты тепловых нагрузок в зонах действия источников (Гкал/час), прогнозируемые к 2019-2024гг.

| Источник | Базовая нагрузка на 2018г. | Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию | Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная 74 квартала | 29,8770 | 0,3335 | 0,0592 |
| Котельная 101 квартала | 12,8323 | 1,4208 | 0,3190 |
| Котельная 410 квартала | 16,1153 | -12,9860 | -3,1287 |
| Котельная 438 квартала | 3,95743 | -3,4250 | -0,5325 |
| Котельная 476 квартала | 2,2005 | -1,6956 | -0,5049 |
| Котельная ул. Пограничная, 183 | 5,6621 | -5,1073 | -0,5548 |
| Котельная 481 квартала | 1,86549 | -1,5480 | -0,3175 |
| Котельная ВОС | 3,76795 | -3,2303 | -0,5376 |
| Котельная Дальневосточная, 25 | 0,1087 | -0,1087 | 0,0000 |
| Котельная Мостоотряд 64 | 0,5222 | -0,5222 | 0,0000 |
| Котельная школы №31 | 0,0776 | -0,0776 | 0,0000 |
| Котельная 433 квартала | 4,98286 | -4,1911 | -0,7918 |
| Котельная БДИ | 0,49793 | -0,3336 | -0,1643 |
| Котельная ОЭБЦ | 0,1369 | -0,1369 | 0,0000 |
| Котельная ПЛ-26 | 3,0780 | -3,0780 | 0,0000 |
| Котельная ПУ-23 | 2,0650 | -1,8230 | -0,2420 |
| Благовещенская ТЭЦ | 893,3700 | -46,6957 | -7,1784 |
| Благовещенская ТЭЦ-2 | 0 | 160,5721 | 33,1287 |
| Котельная НК-1 | 6,9009 | 4,4016 | 0,9836 |
| Котельная НК-2 | 0,3560 | 0,7245 | 0,1575 |
| Котельная НК-3 | 0,565794 | 1,1641 | 0,2527 |
| Котельная МП | 8,3065 | 1,2650 | 0,3625 |
| Котельная СПР | 1,5 | 8,4478 | 1,8901 |
| Итого: | | 93,3705 | 23,2008 |

Прирост нагрузки в 2019-2024гг. относительно базовых нагрузок в 2018г. составит 10,79%. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2019-2024гг. представлены в таблице 1.2.12.

Таблица 1.2.12. Перспективные балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников на 2019-2024гг.

| Наименование источника | Нагрузка ОВ, Гкал/час | Нагрузка ГВС, Гкал/час | Суммарная подключенная нагрузка, Гкал/час | Потери т/э в сетях (% от отпуска) | Полезный отпуск в сеть, необходимый для покрытия нагрузки, Гкал/час | Собственные нужды источника (% от фактической выработки) | Выработка т/э источником, необходимая для покрытия нагрузки Гкал/час | Располагаема тепловая мощность источника, Гкал/час | Суммарный дефицит тепловой мощности источника, Гкал/час |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал ОАО "АКС" "Амуртеплосервис"** | | | | | | | | | |
| Котельная 74 квартала | 25,5729 | 4,69688 | 30,26974 | 0,11778 | 34,3108 | 0,03729 | 35,6399 | 36,0000 | 0,3601 |
| Котельная 101 квартала | 12,1177 | 2,45438 | 14,57211 | 0,13502 | 16,8467 | 0,04117 | 17,5701 | 18,0000 | 0,4299 |
| Котельная ОРТПЦ | 0,7097 | 0,1457 | 0,8554 | 0,1437 | 0,99895 | 0,0889 | 1,0965 | 1,8300 | 0,7335 |
| Котельная п. Аэропорт | 3,1771 | 0,93249 | 4,10959 | 0,07278 | 4,43217 | 0,0653 | 4,7418 | 5,3500 | 0,6082 |
| Котельная ул. Релочная, 5 (Белогорье) | 2,7036 | 0,2599 | 2,9635 | 0,21805 | 3,78987 | 0,0920 | 4,1740 | 9,6600 | 5,4860 |
| Электрокотельная ул. Набережная, 47 | 0,0489 | 0,0000 | 0,0489 | 0,1300 | 0,0562 | 0,0250 | 0,0576 | 0,0430 | -0,0146 |
| **Итого по ФОАО «АКС» «Амуртеплосервис»:** | 44,3299 | 8,48936 | 52,81924 | - | 60,4347 | - | 63,2799 | 70,8830 | 7,6177 |
| **ОАО "Облкоммунсервис"** | | | | | | | | | |
| Котельная БАЗА | - | - | 1,053 | 0,15 | 1,23882 | 0,0400 | 1,2904 | 1,4200 | 0,1296 |
| **ООО "БЗСМ"** | | | | | | | | | |
| Котельная завода стройматериалов | 6,06724 | 1,21606 | 7,283301 | 0,1200 | 8,27648 | 0,0400 | 8,6213 | 19,2300 | 10,6087 |
| **ООО "Амурский Бройлер"** | | | | | | | | | |
| Котельная птицефабрики | 36,0844 | 6,9188 | 43,0032 | 0,0705 | 46,2655 | 0,0256 | 47,4793 | 48,7500 | 1,2707 |
| **ОАО "РЖД"** | | | | | | | | | |
| Котельная ОАО "РЖД" | - | - | 1,62 | 0,1900 | 2 | 0,0400 | 2,0833 | 10,6200 | 8,5367 |
| **ОАО "Судостроительный завод им. Октябрьской революции"** | | | | | | | | | |
| Котельная судостроительного завода | 18,241 | 2,03028 | 20,27128 | 0,1112 | 22,4701 | 0,0329 | 23,2099 | 23,4000 | 0,1901 |
| **Благовещенская ТЭЦ** | | | | | | | | | |
| Благовещенская ТЭЦ | 669,2554 | 170,2405 | 839,4959 | 0,0600 | 893,0807 | 0,0158 | 907,3863 | 965,0000 | 57,6137 |
| **Новые источники** | | | | | | | | | |
| Благовещенская ТЭЦ-2 | 160,5721 | 33,1287 | 193,7009 | 0,0600 | 206,0648 | 0,0150 | 209,2028 | 300,0000 | 90,7972 |
| Котельная НК-1 | 10,0686 | 2,2174 | 12,2861 | 0,1000 | 13,6512 | 0,0400 | 14,2200 | 16,0000 | 1,7800 |
| Котельная НК-2 | 1,0169 | 0,2212 | 1,2380 | 0,1000 | 1,3756 | 0,0400 | 1,4329 | 4,0000 | 2,5671 |
| Котельная НК-3 | 1,6287 | 0,3539 | 1,9826 | 0,1000 | 2,2029 | 0,0400 | 2,2947 | 4,0000 | 1,7053 |
| Котельная СПР | 9,6795 | 2,1584 | 11,8379 | 0,1000 | 13,1532 | 0,0400 | 13,7013 | 15,0000 | 1,2987 |
| Котельная МП | 8,43374 | 1,50031 | 9,9341 | 0,1000 | 11,0378 | 0,0400 | 11,4977 | 14,0000 | 2,5023 |
| **Итого по г. Благовещенску:** | - | - | **1196,5254** | - | - | - | - | **1492,2600** | **186,6178** |

Анализ таблицы 1.2.12 позволяет сделать следующие выводы:

* на электрокотельной по ул. Набережная, 47 наблюдается дефицит тепловой мощности, вызванный недостаточной располагаемой мощностью источника. Мероприятия по устранению дефицита мощности, необходимые для обеспечения темпа прироста тепловой нагрузки, приведены в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».
* суммарный резерв располагаемой тепловой мощности составит 186,6178 Гкал/час. На источники ФОАО «АКС» «Амуртеплосервис» приходится 7,6177 Гкал/час, на источники ОАО «Облкоммунсервис» - 0,1296 Гкал/час, на котельную ОАО «Амурский Бройлер» - 1,2707 Гкал/час, на котельную ООО «БЗСМ» - 10,6087 Гкал/час, на котельную ОАО «РЖД» - 8,5367 Гкал/час, на Благовещенскую ТЭЦ - 57,6137 Гкал/час, на новые источники теплоснабжения: котельные НК-1, НК-2, НК-3, котельную СПР, котельную МП и Благовещенскую ТЭЦ-2 - 100,6507 Гкал/час. Распределение резерва тепловой мощности по теплоснабжающим организациям г. Благовещенска также приведено на рисунке 1.2.6.

Рисунок 1.2.6. Распределение резервов тепловой мощности по теплогенерирующим организациям

### Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2025-2030гг.

Прогнозируемые приросты тепловых нагрузок за 2025-2030гг. в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 1.2.13.

Таблица 1.2.13. Приросты тепловых нагрузок в зонах действия источников (Гкал/час), прогнозируемые к 2025-2030гг.

| Источник | Базовая нагрузка на 2019-2024гг. | Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию | Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение |
| --- | --- | --- | --- |
| Благовещенская ТЭЦ | 839,4960 | 22,0495 | 6,8646 |
| Благовещенская ТЭЦ-2 | 193,7009 | 19,0154 | 5,4842 |
| Котельная НК-1 | 12,2861 | 0,1842 | 0,0485 |
| Котельная НК-2 | 1,2380 | 0,9416 | 0,2226 |
| Котельная НК-3 | 1,9826 | 1,7181 | 0,4406 |
| Котельная СПР | 11,8379 | 6,1138 | 1,7048 |
| Котельная МП | 9,9341 | 0,9922 | 0,2345 |
| Итого: | | 51,015 | 14,9997 |

Прирост нагрузки в 2025-2030гг. относительно базовых нагрузок в 2019-2024гг. составит 5,52%. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2025-2030гг. представлены в таблице 1.2.14.

Таблица 1.2.14. Перспективные балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников на 2025-2030гг.

| Наименование источника | Нагрузка ОВ, Гкал/час | Нагрузка ГВС, Гкал/час | Суммарная подключенная нагрузка, Гкал/час | Потери т/э в сетях (% от отпуска) | Полезный отпуск в сеть, необходимый для покрытия нагрузки, Гкал/час | Собственные нужды источника (% от фактической выработки) | Выработка т/э источником, необходимая для покрытия нагрузки Гкал/час | Располагаема тепловая мощность источника, Гкал/час | Суммарный дефицит тепловой мощности источника, Гкал/час |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Филиал ОАО "АКС" "Амуртеплосервис"** | | | | | | | | | |
| Котельная 74 квартала | 25,5729 | 4,69688 | 30,26974 | 0,11778 | 34,3108 | 0,03729 | 35,6399 | 36,0000 | 0,3601 |
| Котельная 101 квартала | 12,1177 | 2,45438 | 14,57211 | 0,13502 | 16,8467 | 0,04117 | 17,5701 | 18,0000 | 0,4299 |
| Котельная ОРТПЦ | 0,7097 | 0,1457 | 0,8554 | 0,1437 | 0,99895 | 0,0889 | 1,0965 | 1,8300 | 0,7335 |
| Котельная п. Аэропорт | 3,1771 | 0,93249 | 4,10959 | 0,07278 | 4,43217 | 0,0653 | 4,7418 | 5,3500 | 0,6082 |
| Котельная ул. Релочная, 5 (Белогорье) | 2,7036 | 0,2599 | 2,9635 | 0,21805 | 3,78987 | 0,0920 | 4,1740 | 9,6600 | 5,4860 |
| Электрокотельная ул. Набережная, 47 | 0,0489 | 0,0000 | 0,0489 | 0,1300 | 0,0562 | 0,0250 | 0,0576 | 0,0430 | -0,0146 |
| **Итого по ФОАО «АКС» «Амуртеплосервис»:** | 44,3299 | 8,48936 | 52,81924 | - | 60,4347 | - | 63,2799 | 70,8830 | 7,6177 |
| **ОАО "Облкоммунсервис"** | | | | | | | | | |
| Котельная БАЗА | - | - | 1,053 | 0,15 | 1,23882 | 0,0400 | 1,2904 | 1,4200 | 0,1296 |
| **ООО "БЗСМ"** | | | | | | | | | |
| Котельная завода стройматериалов | 6,06724 | 1,21606 | 7,283301 | 0,1200 | 8,27648 | 0,0400 | 8,6213 | 19,2300 | 10,6087 |
| **ООО "Амурский Бройлер"** | | | | | | | | | |
| Котельная птицефабрики | 36,0844 | 6,9188 | 43,0032 | 0,0705 | 46,2655 | 0,0256 | 47,4793 | 48,7500 | 1,2707 |
| **ОАО "РЖД"** | | | | | | | | | |
| Котельная ОАО "РЖД" | - | - | 1,62 | 0,1900 | 2 | 0,0400 | 2,0833 | 10,6200 | 8,5367 |
| **ОАО "Судостроительный завод им. Октябрьской революции"** | | | | | | | | | |
| Котельная судостроительного завода | 18,241 | 2,03028 | 20,27128 | 0,1112 | 22,4701 | 0,0329 | 23,2099 | 23,4000 | 0,1901 |
| **Благовещенская ТЭЦ** | | | | | | | | | |
| Благовещенская ТЭЦ | 691,3049 | 177,1051 | 868,4100 | 0,0600 | 923,8404 | 0,0158 | 938,6387 | 965,0000 | 26,3613 |
| **Новые источники** | | | | | | | | | |
| Благовещенская ТЭЦ-2 | 179,5875 | 38,6129 | 218,2004 | 0,0600 | 232,1281 | 0,0150 | 235,6631 | 300,0000 | 64,3369 |
| Котельная НК-1 | 10,2529 | 2,2659 | 12,5188 | 0,1000 | 13,9098 | 0,0400 | 14,4894 | 16,0000 | 1,5106 |
| Котельная НК-2 | 1,9585 | 0,4437 | 2,4022 | 0,1000 | 2,6691 | 0,0400 | 2,7803 | 4,0000 | 1,2197 |
| Котельная НК-3 | 3,3468 | 0,7945 | 4,1413 | 0,1000 | 4,6014 | 0,0400 | 4,7932 | 7,0000 | 2,2068 |
| Котельная СПР | 15,7933 | 3,8632 | 19,6566 | 0,1000 | 21,8406 | 0,0400 | 22,7506 | 30,0000 | 7,2494 |
| Котельная МП | 9,4259 | 1,7348 | 11,1607 | 0,1000 | 12,4008 | 0,0400 | 12,9175 | 14,0000 | 1,0825 |
| **Итого по г. Благовещенску:** | - | - | **1262,5400** | - | - | - | - | **1510,3030** | **132,3207** |

Анализ таблицы 1.2.14 позволяет сделать следующие выводы:

* на электрокотельной по ул. Набережная 47 наблюдается дефицит тепловой мощности, вызванный недостаточной располагаемой мощностью источника. Мероприятия по устранению дефицита мощности, необходимые для обеспечения темпа прироста тепловой нагрузки, приведены в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».
* суммарный резерв располагаемой тепловой мощности составит 132,3207 Гкал/час. На источники ФОАО «АКС» «Амуртеплосервис» приходится 7,6177 Гкал/час, на источники ОАО «Облкоммунсервис» - 0,1296 Гкал/час, на котельную ООО «БЗСМ» - 10,6087 Гкал/час, на котельную ООО «Амурский бройлер» - 1,2707 Гкал/час, на котельную ОАО «РЖД» - 8,5367 Гкал/час, на Благовещенскую ТЭЦ - 26,3613 Гкал/час, на новые источники теплоснабжения: котельные НК-1, НК-2, НК-3, котельную СПР, котельную МП и Благовещенскую ТЭЦ-2 – 77,6059 Гкал/час. Распределение резерва тепловой мощности по теплоснабжающим организациям г. Благовещенска также приведено на рисунке 1.2.7.

Рисунок 1.2.7. Распределение резервов тепловой мощности по теплогенерирующим организациям