

```

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ**

**ГОРОД КАНСК**

**С 2013 ПО 2028 ГОД**

**Актуализация на 2017 год**

**Том «Актуализированные сведения и внесенные изменения»**

Содержание

[1. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки 3](#_Toc416427603)

[2. Изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки 12](#_Toc416427604)

[3. Внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства 17](#_Toc416427605)

[4. Переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения 17](#_Toc416427606)

[5. Переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации 18](#_Toc416427607)

[6. Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 18](#_Toc416427608)

[7. Ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации 18](#_Toc416427609)

[8. Строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов 19](#_Toc416427610)

[9. Баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива 26](#_Toc416427611)

[10. Финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия 31](#_Toc416427612)

[11. Решения по бесхозяйным тепловым сетям 32](#_Toc416427613)

# Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки

В соответствии со статьей 18 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», распределение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в системе теплоснабжения между источниками, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, осуществляется органом, уполномоченным в соответствии с настоящим Федеральным законом на утверждение схемы теплоснабжения, путем внесения ежегодно изменений в схему теплоснабжения.

Для установления тарифов на услуги теплоснабжения на 2017 год, тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии распределяется между источниками теплоснабжения следующим образом:

**Распределение тепловой нагрузки в системах теплоснабжения между источниками теплоснабжения**

**Таблица 1.1**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ системы** | **Наименование источника** | **Тепловая нагрузка, подключенная к источнику, Гкал/ч** |
| **01.01.2013** | **01.01.2015** | **01.01.2016 (план)** | **01.01.2017 (план)** |
| 1 | АО «Канская ТЭЦ» | 189,160 | 186,800 | 187,294 | 190,951 |
| 2 | ТЭЦ ООО «Генерация Т» | 11,330 | 11,240 | 11,230 | 13,246 |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 3,910 | 3,885 | 3,885 | 3,988 |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 1,642 | 1,642 | 1,642 | 3,742 |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 0,199 | 0,199 | 0,199 | 0,199 |
| 7 | Котельная №7 «Мелькомбинат» | 5,295 | 5,282 | 5,578 | 6,665 |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 0,617 | 0,617 | 0,617 | 0,617 |
| 9 | Котельная №9 «Школа»  | 0,2223 | 0,2223 | 0,2223 | 0,2223 |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 0,551 | 0,531 | 0,531 | 0,531 |
| 11 | Котельная №11 «Альчет»  | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 0,0945 | 0,0945 | 0,0945 | 0,0945 |
| 13 | Котельная №13 «5 военный городок» | 1,697 | 1,697 | 1,896 | 1,896 |
| 14 | Котельная №15 «ДСУ-5» | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 |
| 15 | Котельная №16 «ЛТЦ-34» | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 |
| 16 | Котельная филиала «Восточный» ОАО «КНП» | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 0 |
| 17 | Котельная КГБУСО «КПНИ» | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| 18 | Котельная 4 военного городка обособленное подразделение «Красноярское» АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | 3,188 | 3,188 | 3,188 | 3,188 |
| 19 | Котельная КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2» | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0 |

**Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки**

**Таблица 1.2**

| **Наименование** | **01.01.2013** | **01.01.2015** | **01.01.2016 (план)** | **01.01.2017 (план)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **АО «КанскаяТЭЦ»** |
| Выработка ТЭ, Гкал | 595486,2 | 558690,46 | 596410,83 | 571154,30 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 589473,9 | 553955,24 | 590748,78 | 565994,14 |
| Потери с утечками, Гкал | 8883,00 | 8221,05 | 8883,59 | 8523,89 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 89402,8 | 57158,95 | 61171,80 | 59843,87 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 98285,8 | 65380,00 | 70055,39 | 68367,76 |
| Полезный отпуск, Гкал | 491188,1 | 488575,24 | 520693,40 | 497626,38 |
| **ТЭЦ «Генерация Т»** |
| Выработка ТЭ, Гкал | 112067,0 | 103146,1 | 105149,0 | 105149,0 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 69747,3 | 74548,1 | 78302,0 | 78302,0 |
| Потери с утечками, Гкал | 454,3 | 2087,0 | 2179 | 2179 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 6035,7 | 10263 | 12347 | 12347 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 6490,0 | 12350 | 14526,0 | 14526,0 |
| Полезный отпуск, Гкал | 63257,3 | 62198,1 | 63776,0 | 63776,0 |
| **Котельная №1 «пос. Строителей»** |
| Выработка ТЭ, Гкал | 12948,0 | 12230,29 | 12087,21 | 12087,21 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 12319,4 | 12090,27 | 11947,19 | 11947,19 |
| Потери с утечками, Гкал | 83,7 | 83,53 | 80,74 | 80,74 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 1642,1 | 1504,30 | 1431,93 | 1431,93 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 1725,8 | 1587,83 | 1512,66 | 1512,66 |
| Полезный отпуск, Гкал | 10593,6 | 10502,44 | 10434,53 | 10434,53 |
| **Котельная №3 «ПТУ»** |
| Выработка ТЭ, Гкал | 4162,0 | 3447,12 | 3747,74 | 3747,74(+3501,3+1586,1) |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 3965,5 | 3195,61 | 3496,22 | 3496,22(+3184,2+1454,0) |
| Потери с утечками, Гкал | 27,4 | 28,26 | 29,10 | 29,10(+12,0+5,5) |
| Потери через изоляцию, Гкал | 207,4 | 213,60 | 230,34 | 230,34(+228,8+103,6) |
| Итого потери в сетях, Гкал | 234,8 | 241,86 | 259,44 | 259,44(+240,8+109,1) |
| Полезный отпуск, Гкал | 3730,6 | 2953,75 | 3236,78 | 3236,78(+2943,4+1344,9) |
| **Котельная №4 «Березка»** |
| Выработка ТЭ, Гкал | 1349,0 | 1291,90 | 1346,39 | 1346,39 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 1310,2 | 1260,77 | 1315,25 | 1315,25 |
| Потери с утечками, Гкал | 2,4 | 2,30 | 1,79 | 1,79 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 155,9 | 151,04 | 145,98 | 145,98 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 158,4 | 153,34 | 147,77 | 147,77 |
| Полезный отпуск, Гкал | 1151,8 | 1107,43 | 1167,48 | 1167,48 |
| **Котельная №5 «Даурия»** |
| Выработка ТЭ, Гкал | 672,0 | 582,17 | 526,45 | 526,45 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 592,1 | 526,21 | 470,50 | 470,50 |
| Потери с утечками, Гкал | 3,4 | 3,28 | 3,39 | 3,39 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 34,0 | 32,34 | 33,80 | 33,80 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 37,4 | 35,62 | 37,19 | 37,19 |
| Полезный отпуск, Гкал | 554,7 | 490,59 | 433,31 | 433,31 |
| **Котельная №7 «Мелькомбинат»** |
| Выработка ТЭ, Гкал | 17531,0 | 15997,43 | 15894,57 | 15894,57 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 16612,2 | 16066,35 | 15963,48 | 15963,48 |
| Потери с утечками, Гкал | 295,4 | 295,38 | 289,45 | 289,45 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 2899,0 | 2802,15 | 2840,64 | 2840,64 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 3194,4 | 3097,53 | 3130,09 | 3130,09 |
| Полезный отпуск, Гкал | 13417,8 | 12968,82 | 12833,39 | 12833,39 |
| **Котельная №8 «ЛДК»** |
| Выработка ТЭ, Гкал | 1808,0 | 1761,99 | 1735,67 | 1735,67 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 1706,4 | 1710,06 | 1683,73 | 1683,73 |
| Потери с утечками, Гкал | 3,6 | 3,66 | 3,74 | 3,74 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 269,0 | 265,18 | 264,31 | 264,31 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 272,5 | 268,84 | 268,06 | 268,06 |
| Полезный отпуск, Гкал | 1433,8 | 1441,22 | 1415,68 | 1415,68 |
| **Котельная №9 «Школа»** |
| Выработка ТЭ, Гкал | 699,0 | 703,47 | 768,08 | 768,08 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 673,3 | 679,44 | 744,05 | 744,05 |
| Потери с утечками, Гкал | 1,1 | 1,12 | 1,11 | 1,11 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 10,7 | 9,98 | 9,75 | 9,75 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 11,8 | 11,10 | 10,86 | 10,86 |
| Полезный отпуск, Гкал | 661,5 | 668,34 | 733,18 | 733,18 |
| **Котельная №10 «Де-Корт»** |
| Выработка ТЭ, Гкал | 1395,0 | 1460,81 | 1469,17 | 1469,17 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 1304,5 | 1420,96 | 1429,32 | 1429,32 |
| Потери с утечками, Гкал | 10,4 | 9,78 | 10,12 | 10,12 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 173,4 | 164,87 | 181,21 | 181,21 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 183,8 | 174,65 | 191,33 | 191,33 |
| Полезный отпуск, Гкал | 1120,7 | 1246,31 | 1237,99 | 1237,99 |
| **Котельная №11 «Альчет»** |
| Выработка ТЭ, Гкал | 1144,0 | 1231,12 | 1387,02 | 1387,02 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 1099,4 | 1205,06 | 1360,96 | 1360,96 |
| Потери с утечками, Гкал | 4,5 | 4,36 | 4,51 | 4,51 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 270,5 | 261,96 | 271,47 | 271,47 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 275,0 | 266,32 | 275,98 | 275,98 |
| Полезный отпуск, Гкал | 824,4 | 938,74 | 1084,98 | 1084,98 |
| **Котельная №12 «Ново-Канская»** |
| Выработка ТЭ, Гкал | 355,0 | 456,89 | 448,48 | 448,48 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 277,6 | 390,79 | 382,38 | 382,38 |
| Потери с утечками, Гкал | 0,4 | 0,43 | 0,44 | 0,44 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 22,0 | 21,44 | 21,88 | 21,88 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 22,4 | 21,87 | 22,32 | 22,32 |
| Полезный отпуск, Гкал | 255,2 | 368,92 | 360,06 | 360,06 |
| **Котельная №13 «5 военный городок»** |
| Выработка ТЭ, Гкал | 5536,0 | 4736,32 | 4886,30 | 4886,30 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 5087,4 | 4596,56 | 4746,54 | 4746,54 |
| Потери с утечками, Гкал | 24,1 | 23,41 | 23,89 | 23,89 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 453,7 | 410,24 | 423,24 | 423,24 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 477,8 | 433,65 | 447,13 | 447,13 |
| Полезный отпуск, Гкал | 4609,5 | 4162,91 | 4299,42 | 4299,42 |
| **Котельная №15 «ДСУ-5»** |
| Выработка ТЭ, Гкал | 1208,0 | 1521,23 | 1500,10 | 1500,10 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 1117,9 | 1481,53 | 1460,40 | 1460,40 |
| Потери с утечками, Гкал | 2,9 | 2,82 | 2,91 | 2,91 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 126,1 | 122,03 | 126,63 | 126,63 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 129,0 | 124,85 | 129,54 | 129,54 |
| Полезный отпуск, Гкал | 988,9 | 1356,68 | 1330,86 | 1330,86 |
| **Котельная №16 «ЛЦТ-34»** |
| Выработка ТЭ, Гкал | 294,0 | 367,07 | 360,48 | 360,48 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 267,5 | 350,91 | 344,32 | 344,32 |
| Потери с утечками, Гкал | 1,5 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 86,3 | 86,09 | 80,21 | 80,21 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 87,9 | 87,55 | 81,66 | 81,66 |
| Полезный отпуск, Гкал | 179,6 | 263,36 | 262,66 | 262,66 |
| **Котельная филиала «Восточный» ОАО «КНП»** |
| Выработка ТЭ, Гкал | 3501,3 | 3501,3 | 3501,3 | 0 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 3184,2 | 3184,2 | 3184,2 | 0 |
| Потери с утечками, Гкал | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 0 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 228,8 | 228,8 | 228,8 | 0 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 240,8 | 240,8 | 240,8 | 0 |
| Полезный отпуск, Гкал | 2943,4 | 2943,4 | 2943,4 | 0 |
| **Котельная КГБУСО «КПНИ»** |
| Выработка ТЭ, Гкал | 1061,8 | 1061,8 | 1061,8 | 1061,8 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 691,9 | 691,9 | 691,9 | 691,9 |
| Потери с утечками, Гкал | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 24,8 | 24,8 | 24,8 | 24,8 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 |
| Полезный отпуск, Гкал | 665,8 | 665,8 | 665,8 | 665,8 |
| **Котельная 4 военного городка обособленное подразделение «Красноярское» АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»** |
| Выработка ТЭ, Гкал | 10433,3 | 10433,3 | 10433,3 | 10433,3 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 9862,6 | 9862,6 | 9862,6 | 9862,6 |
| Потери с утечками, Гкал | 36,7 | 36,7 | 36,7 | 36,7 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 697,2 | 697,2 | 697,2 | 697,2 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 733,9 | 733,9 | 733,9 | 733,9 |
| Полезный отпуск, Гкал | 9128,7 | 9128,7 | 9128,7 | 9128,7 |
| **Котельная КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2»** |
| Выработка ТЭ, Гкал | 1586,1 | 1586,1 | 1586,1 | 0 |
| Отпуск ТЭ в сеть, Гкал | 1454,0 | 1454,0 | 1454,0 | 0 |
| Потери с утечками, Гкал | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 0 |
| Потери через изоляцию, Гкал | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 0 |
| Итого потери в сетях, Гкал | 109,1 | 109,1 | 109,1 | 0 |
| Полезный отпуск, Гкал | 1344,9 | 1344,9 | 1344,9 | 0 |

Согласно требованиям Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», для распределения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии все теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии в данной системе теплоснабжения, обязаны представить в орган, уполномоченный в соответствии с настоящим Федеральным законом на утверждение схемы теплоснабжения, заявку, содержащую сведения:

* о количестве тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поставлять потребителям и теплоснабжающим организациям в данной системе теплоснабжения;
* об объеме мощности источников тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поддерживать;
* о действующих тарифах в сфере теплоснабжения и прогнозных удельных переменных расходах на производство тепловой энергии, теплоносителя и поддержание мощности.

В случае отсутствия заявки, содержащей указанные сведения, распределение отпуска тепловой энергии производится согласно утвержденной схеме теплоснабжения.

**Условия отпуска тепловой энергии в горячей воде источниками теплоснабжения в 2017 году**

**Таблица 1.3**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ системы** | **Наименование источника** | **Условия отпуска тепловой энергии в горячей воде** |
|
| 1 | АО «Канская ТЭЦ» | Круглогодично |
| 2 | ТЭЦ ООО «Генерация Т» | Отопительный период |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | Отопительный период |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | Отопительный период |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | Круглогодично |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | Отопительный период |
| 7 | Котельная №7 «Мелькомбинат» | Отопительный период |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | Отопительный период |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | Отопительный период |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | Отопительный период |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | Отопительный период |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | Отопительный период |
| 13 | Котельная №13 «5 военный городок» | Отопительный период |
| 14 | Котельная №15 «ДСУ-5» | Отопительный период |
| 15 | Котельная №16 «ЛТЦ-34» | Отопительный период |
| 16 | Котельная филиала «Восточный» ОАО «КНП» | Планируется переключить нагрузку на котельную №3 «ПТУ» |
| 17 | Котельная КГБУСО «КПНИ» | Отопительный период |
| 18 | Котельная 4 военного городка обособленное подразделение «Красноярское» АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | Отопительный период |
| 19 | Котельная КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2» | Планируется переключить нагрузку на котельную №3 «ПТУ» |

# Изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки

Изменение тепловых нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии на 2017 год планируется за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую. Так же планируются технологические присоединения новых потребителей в зонах и отключения теплоснабжения потребителей.

В целях повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения, запланирован вывод из эксплуатации ряда низкопроизводительных котельных с переключением их абонентов на более экономичные и надежные источники теплоснабжения. Абонентов котельнойфилиала «Восточный» ОАО «КНП» и котельной КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2» планируется подключить к сетям котельной №3 «ПТУ».

Основанием данного варианта перераспределения тепловых нагрузок является ранее утвержденная схема теплоснабжения города Канска с 2013 по 2028 год.

К централизованной системе теплоснабжения АО «Канская ТЭЦ» в 2015 году были подключены потребители согласно таблице 2.1. Абоненты, отключенные от ЦСТАО «Канская ТЭЦ» в 2015 году представлены в таблице 2.2.Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения в 2016-2017 гг. предоставлены в таблице 2.3.

**Абоненты, подключенные к ЦСТАО «Канская ТЭЦ» в 2015 году**

**Таблица 2.1**

| **Год** | **Адрес** | **Точка присоединения** | **Тепловая нагрузка, Гкал/час** |
| --- | --- | --- | --- |
| **ОВ** | **ГВС** | **ТХ** |
| 2015 | 6-й Северо-Западный, 2 | ТК-16/6А-2, ТМ№1 | 0,40 | 0,05 | 0,0002 |
| 2015 | 6-й Северо-Западный, 65 | ТК-17/2А, ТМ№1 | 0,2062 | 0,14880 | 0,00567 |
| 2015 | 6-й Северо-Западный, 67 | ТК-16/6А-1, ТМ№1 | 0,60 | 0,08 | 0,002 |
| 2015 | мкр. Сосновый, квартал 4, дом 75 | ТК-13/а20, ТМ№1 | 0,045 | - | - |
| 2015 | ул. 40 лет Октября, 38Б, строение, 5 | ТК4А-5, ТМ№3 | 0,03 | - | - |
| 2015 | ул. Урицкого, 8 | ТК-9А/4, ТМ№4 | 0,04439 | - | 0,00259 |
| 2015 | 1-й городок, стр. 43 | ТК 24 | 0,02 | - | - |
| Итого | 1,34559 | 0,2788 | 0,01046 |

**Абоненты, отключенные от ЦСТАО «Канская ТЭЦ» в 2015 году**

**Таблица 2.2**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Адрес** | **Точка присоединения** | **Тепловая нагрузка, Гкал/час** |
| **ОВ** | **ГВС** | **ТХ** |
| 2015 | ул. Московская, 12 | ТК-13а/5-1 | 0,854536 | - | 0,04398 |

**Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТАО «Канская ТЭЦ» в 2016-2017 гг.**

**Таблица 2.3**

| **Год** | **Адрес** | **Точка присоединения** | **Тепловая нагрузка, Гкал/час** |
| --- | --- | --- | --- |
| **ОВ** | **ГВС** | **ТХ** |
| 2016 | пер. Индустриальный, 3 | ТК-8/3, ТМ№1 | 0,036 | - | - |
| 2016 | ул. 40 лет Октября, 33/2 вставка между учебными корпусами Гимназии №1 | ИТП здания поул. 40 лет Октября, 33/2, ТМ№1 | 0,06 | - |  |
| 2016 | ул. Товарная, 2А, строение, 2 | Трубопроводы Ду200мм в 16 метрах от опуска, ТМ№3 | 0,05 | - | - |
| 2016 | ул. Советская, 1 | ТК13-12а/1-1, ТМ№4 | 0,02 | - | - |
| 2016 | ул. Московская, 41 | ТК13/7-1\*, ТМ№4 | 0,036 | - | - |
| 2016 | ул. Василия Яковенко, 146 | ТК-24Е/1, ТМ№4 | 0,015 | - | - |
| 2016 | ул. Василия Яковенко, 189 | ТК-24Б-1, ТМ№4 | 0,07 | - | - |
| 2016 | ул. Урицкого, 12 | ТК-7, ТМ№4 | 0,017 | - | - |
| 2016 | ул. Урицкого, 14 | ТК-7, ТМ№4 | 0,13 | - | - |
| 2016 | ул. Коростелева, 20 | ТК-7, ТМ№4 | 0,06 | - | - |
| Итого на 2016 год | 0,494 | - | - |
| 2017 | ул. 40 лет Октября, 57 «Крытый каток с искусственным льдом в г. Канске» | ТК13А/1, ТМ№1 | 1,04 | 0,157 | - |
| 2017 | мкр. 6-й Северо-Западный, 61 | ТК-17/2А, ТМ№1 | 0,25353 | 0,19668 | - |
| 2017 | Ул. 40 лет Октября, 65, строение 4 «Аквапарк» | ТК-5, ТМ№2 | 1,2 | 0,9 | - |
| Итого на 2017 год | 2,49353 | 1,25368 | 0 |

К централизованной системе теплоснабжения ТЭЦ ООО «Генерация Т» в 2015 году были подключены потребители согласно таблице 2.4. Абоненты, отключенные от ЦСТ ТЭЦ ООО «Генерация Т» в 2015 году представлены в таблице 2.5. Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения в 2016-2017 гг. представлены в таблице 2.6.

**Абоненты, подключенные к ЦСТТЭЦ ООО «Генерация Т» в 2015 году**

**Таблица 2.4**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Адрес** | **Точка присоединения** | **Тепловая нагрузка, Гкал/час** |
| **ОВ** | **ГВС** | **ТХ** |
| 2015 | Магазин, ул. Эйдемана, 11 | Отпайка от ТМ-5 Ду-150 мм | 0,221 | 0,013 | - |
| 2015 | Спортзал, ул. Красноярская 27А, стр.1.пом 2,4 | Отпайка от паропровода Ду-250 мм. | 0,007 | - | - |
| Итого | 0,228 | 0,013 | - |

**Абоненты, отключенные от ЦСТ ТЭЦ ООО «Генерация Т» в 2015 году**

**Таблица 2.5**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Адрес** | **Точка присоединения** | **Тепловая нагрузка, Гкал/час** |
| **ОВ** | **ГВС** | **ТХ** |
| 2015 | Жилой дом, ул. Спартака, 2/1 | Отпайка от паропровода Ду-25 мм | 0,0491 | - | - |
| 2015 | Жилой дом, ул. Граничная, 15 | ТК-2/12 | 0,0491 | - | - |
| Итого | 0,0982 | - | - |

**Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ ТЭЦ ООО «Генерация Т»в 2016-2017 гг.**

**Таблица 2.6**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Адрес** | **Точка присоединения** | **Тепловая нагрузка, Гкал/час** |
| **ОВ** | **ГВС** | **ТХ** |
| 2017 | ул. Эйдемана, 21 | Отпайка от тепломагистрали Ду-150 мм в ТК-8/2а по ул.Эйдемана | 0,121 | - | - |
| 2017 | Школа, ул. Красноярская, 22А | ТК-2/9д от ТМ № 2 по ул. Енисейской | 0,43 | 0,3 | - |
| 2017 | Жилой дом, ул. Красноярская, 25А | ТК-2/5 от ТМ № 2 по ул. Енисейской | 0,156 | 0,148 | - |
| 2017 | Жилой дом, ул. Восточная, 3А | ТК-2/8 от ТМ № 2 по ул. Енисейской | 0,319 | 0,272 | - |
| Итогона 2017 год | 1,026 | 0,72 | - |

К централизованной системе теплоснабжения котельной №13 АО «Гортепло»в 2015 году были подключены потребители согласно таблице 2.7. Абоненты, отключенные от ЦСТ котельных №1, №7 и №10 АО «Гортепло» в 2015 году представлены в таблице 2.8. Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения в 2016-2017 гг. представлены в таблице 2.9. Планируется отключение абонентов от системы теплоснабжения котельной №7АО «Гортепло» согласно таблице 2.10.

**Абоненты, подключенные к ЦСТ котельной №13 АО «Гортепло» в 2015 году**

**Таблица 2.7**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Адрес** | **Точка присоединения** | **Тепловая нагрузка, Гкал/час** |
| **ОВ** | **ГВС** | **ТХ** |
| 2015 | 5-й Военный городок, 38(здание детского сада) | ТК-5/2, котельная №13 | 0,1374 | 0,0978 | - |

**Абоненты, отключенные от ЦСТ котельных №1, №7 и №10 АО «Гортепло» в 2015 году**

**Таблица 2.8**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Адрес** | **Точка присоединения** | **Тепловая нагрузка, Гкал/час** |
| **ОВ** | **ГВС** | **ТХ** |
| 2015 | пос. Строителей, №14 кв.1 | ТК-7\*/1, котельная №1 | 0,01033 | - | - |
| 2015 | пос. Строителей, №14 кв.2 | ТК-7\*/1, котельная №1 | 0,01033 | 0,00024 | - |
| Итого по котельной №1 | 0,02066 | 0,00024 | - |
| 2015 | ул. Цветочная, №8, кв.1 | ТК-9, котельная №10 | 0,01964 | - | - |
| 2015 | ул. Фабричная, №45 | ТК-18/2, котельная №7 | 0,0111 | 0,0016 | - |

**Сведения о выданных технических условиях на подключение новых потребителей к ЦСТ котельных №1, №3 и №7 АО «Гортепло» в 2016-2017 гг.**

**Таблица 2.9**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Адрес** | **Точка присоединения** | **Тепловая нагрузка, Гкал/час** |
| **ОВ** | **ГВС** | **ТХ** |
| 2016 | пос.Мелькомбината, №36 (жилой дом) | ТК-6, котельная №7 | 0,16151 | 0,26648 |  |
| 2017 | жилой дом мкр. Радужный, №5 | ТК-18/5, котельная №7 | 0,0594 | - | - |
| 2017 | жилой дом мкр. Радужный, №4 | ТК-18/2, котельная №7 | 1,0594 | - | - |
| Итого по котельной №7 | 1,28031 | 0,26648 | - |
| 2017 | КГКУЗ "Красноярская туберкулезная Больница №2", КГБУЗ "Красноярский краевой дом ребенка №2", Жилой поселок Нефтебаза г.Канск (замещение котельных) | ТК-1/1А, котельная №3 | 2,1 |  | - |
| 2017 | 18-ти квартирный жилой дом пос.Строителей | ТК-6\*, котельная №1 | 0,10298 | - | - |

**Отключения абонентов от ЦСТ котельной №7 АО «Гортепло» в 2016-2017 гг.**

**Таблица 2.10**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Адрес** | **Точка присоединения** | **Тепловая нагрузка, Гкал/час** |
| **ОВ** | **ГВС** | **ТХ** |
| 2016 | пос. Мелькомбината, №3 | ТК-25/1, котельная №7 | 0,0497 | - | - |
| 2016 | пос. Мелькомбината, №13 | ТК-11, котельная №7 | 0,0305 | - | - |
| 2016 | пос. Мелькомбината, №26 | ТК-8, котельная №7 | 0,0517 | - | - |
| 2017 | пос. Мелькомбината, №19 | ТК-12, котельная №7 | 0,032 | - | - |
| Итого по котельной №7 | 0,1639 | - | - |

# Внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства

**Мероприятия для обеспечения технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов кап. строительства в 2017 г.**

**Таблица 3.1**

| **Объекты** | **Мероприятие** | **Источник финансирования** |
| --- | --- | --- |
| Подключение новых абонентов к ЦСТ АО «Канской ТЭЦ» (перечень абонентов указан в таблице 2.3) | Строительство тепловых сетей (параметры тепловых сетей будут определенны после разработки проектной документации на подключение) | Средства абонентов |
| Подключение новых абонентов к ЦСТ ТЭЦ ООО «Генерация Т» (перечень абонентов указан в таблице 2.6) | Строительство тепловых сетей (параметры тепловых сетей будут определенны после разработки проектной документации на подключение) | Средства абонентов |
| Переключение абонентов КГКУЗ "Красноярская туберкулезная Больница №2", КГБУЗ "Красноярский краевой дом ребенка №2", Жилой поселок Нефтебаза г.Канск на котельную №3 ПТУ АО «Гортепло» | Строительство тепловых сетей: (оценочные параметры тепловой сети - Dy=150 мм, L=557 м) | Средства абонентов |
| Подключение новых абонентов к ЦСТ котельной №7 «Мелькомбинат»АО «Гортепло»(перечень абонентов указан в таблице 2.9) | Строительство тепловых сетей (параметры тепловых сетей будут определенны после разработки проектной документации на подключение) | Средства абонентов |
| Подключение новых абонентов к ЦСТ котельной №1 «пос. Строителей»АО «Гортепло» (перечень абонентов указан в таблице 2.9) | Строительство тепловых сетей (параметры тепловых сетей будут определенны после разработки проектной документации на подключение) | Средства абонентов |

# Переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения

Возможность переключения на 2017 год отсутствует.

# Переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации

Возможность переключения на 2017 год отсутствует.

# Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в 2017 г. не планируются

# Ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации

В 2015 году планировалась реконструкция котельной АО «Гортепло» №1 «пос. Строителей» с увеличением установленной мощности до 8,640 Гкал/ч.

На 2017 год планируется реконструкция котельной АО «Гортепло» №4 «Березка» с увеличением установленной мощности до 0,849 Гкал/ч.

# Строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетейАО «Канская ТЭЦ» в 2015-2016 гг.представлены в таблице 8.1. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей АО «Канская ТЭЦ» на 2017 год представлены в таблице 8.2.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте на тепловых сетях ООО «Тепло-Сбыт» в 2015 году представлены в таблице 8.3. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей ООО «Тепло-Сбыт» на 2016-2017 гг. представлены в таблице 8.4.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей АО «Гортепло» в 2015 году представлены в таблице 8.5. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей АО «Гортепло» на 2016-2017 г.г. представлены в таблице 8.6.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей МУП «КЭС» в 2016 году представлены в таблице 8.7.

**Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей АО «Канская ТЭЦ» в 2015-2016 гг.**

**Таблица 8.1**

| **Год** | **Начало и конец участка** | **Диаметр, мм.** | **Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)** | **Теплоизоляция** | **При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2015 | КР (капитальный ремонт) ТК 5 до ТК 6, ТМ№4 | 530 | 120 | ППУ 60мм | прежние параметры |
| 2015 | КР ТК16 до ТК17, ТМ№4 | 530 | 34 | ППУ 60мм | прежние параметры |
| 2015 | КР ТК 14/1\* до ТК 15, ТМ№1 | 426 | 140 | ППУ 50мм | прежние параметры |
| 2015 | КР ТК 12 - ТК 12А,ТМ№1 | 426 | 150 | ППУ 50мм | прежние параметры |
| 2015 | КР ТК2 до ТК3,ТМ№3 | 426 | 138 | ППМи 60мм | прежние параметры |
| 2015 | КР ТК 10 до ТК 10/1,ТМ№4 | 159 | 48 | ППУ 40мм | прежние параметры |
| 2015 | КР ТМ№1 10/5б до гимназии №1 (переврезка),ТМ№1 | 89 | 15 | ППМи 50мм | прежние параметры |
| 2015 | КР тк9-тк9/1а,ТМ№4 | 108 | 26,5 | ППУ 40мм | прежние параметры |
| 2015 | КР тк13 в сторону ж.д.68/1,ТМ№1 | 89 | 30 | ППМи 50мм | прежние параметры |
| 2016 | КР ТК-3 до ТК-4,ТМ№3 | 426 | 120 | ППУ 50мм | прежние параметры |
| 2016 | КР ТК13 до ТК13/1, ТМ№1 | 426 | 90 | ППУ 50мм | прежние параметры |
| 2016 | КР ТК-16 до ТК17, ТМ№4 | 273 | 110 | ППУ 50мм | прежние параметры |
| 2016 | КР ТК-5 до ТК-4б, ТМ№4 | 219 | 160 | ППУ 40мм | прежние параметры |
| 2016 | КР ТК16/5 до ТК-16/6а,Т№1 | 219 | 100 | ППУ 40мм | прежние параметры |
| 2016 | КР ТК-1 до ТК-1/8\*,ТМ№4 | 159 | 178 | ППУ 40мм | прежние параметры |
| 2016 | КР ТК8а в сторону ТК7/1,ТМ3 | 219 | 140 | ППУ 40мм | прежние параметры |
| 2016 | КР ТК-8А до ТК-10, ТМ№1 | 219 | 25 | ППУ ПЭ | прежние параметры |
| 2016 | КР ТК-16а/1 до ТК-16А/2,ТМ№1 | 219 | 99 | ППУ 40мм | прежние параметры |
| 2016 | КР ТК-9А до ТК9В\*,ТМ№3 | 159 | 37,5 | ППУ 40мм | прежние параметры |
| 2016 | КР ТК-10/7А до ТК10/8,ТМ№1 | 76 | 164 | ППУ ПЭ | прежние параметры |
| 2016 | КР ТК10/8 до ввода в здание Театра,ТМ№1 | 76 | 42 | ППУ ПЭ | прежние параметры |
| 2016 | КР ТК2/9-4 до ТК2/9-5,ТМ№3  | 89 | 65 | ППУ 40мм | прежние параметры |
| 2016 | КР ТК-2/9-5 до ж/д№10, ТМ№3 | 57 | 60 | ППУ 40мм | прежние параметры |
| 2016 | КР ТК-10/1 до ТК10/2,ТМ№3 | 108 | 40 | ППУ 40мм | прежние параметры |
| 2016 | КР ТК13/5 до ТК13/5а,ТМ№3 | 108 | 150 | ППУ 40мм | прежние параметры |
| 2016 | КР от 40 лет Октября 62/2 в сторону Т.К.5/1 (канпласт), ТМ№2 | 76 | 70 | ППУ 40мм | прежние параметры |
| 2016 | КР ТК 1\*/4 до базы ГС РОСТО,ТМ№4  | 89 | 22 | ППУ 40мм | прежние параметры |
| 2016 | КР ТК 18\*/1 до военкомата,ТМ№4 | 89 | 16 | ППУ 40мм | прежние параметры |
| 2016 | КР ТК 17\*3 до Ленина,16,ТМ №4 | 89 | 36 | ППУ 40мм | прежние параметры |
| 2016 | КР ТК 13 до ж/д №68/1,ТМ№4  | 89 | 34 | ППУ 40мм | прежние параметры |
| 2016 | КР по территории ул.Ленина,16 дозд. гаража, ТМ №4 | 57 | 20 | ППУ 40мм | прежние параметры |

**Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей АО «Канская ТЭЦ» на 2017 год**

**Таблица 8.2**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Начало и конец участка** | **Диаметр, мм.****Количество труб** | **Протяженность, м** | **Теплоизоляция** | **При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры** |
| 2017 | Строительство от ТК13А/1 до ввода в здание по ул. 40 лет Октября, 57 (Крытый каток с искусственным льдом в г. Канске), ТМ№1 | Параметры сети будут определенны в ходе разработки проектной документации |

**Сведенья о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей ООО «Тепло-Сбыт» в 2015 году**

**Таблица 8.3**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Год** | **Начало и конец участка** | **Диаметр, мм. Количество труб** | **Протяженность (в двухтрубном исчислении), м** | **Теплоизоляция** | **При реконструкции с изменениями параметров: прежние параметры** |
| 2015 | Капитальный ремонт тепловых сетей от ТМ № 2 по ул.Красной и ул.Заводской | 89х3,5 | 8 | ППУ 40 мм |  прежние параметры |
| 108х4,0 | 70 | ППУ 40 мм |  прежние параметры |
| 159х5,0 | 138 | ППУ 40 мм | прежние параметры  |
| 219х7,0 | 112 | ППУ 40 мм |  прежние параметры |
| 2015 | Переоборудование тепловых сетей от ТК-1/5 до ТК-1/5д по ул.Сибирской | 48х3,5 | 11 | ППУ 30 мм | 57х3,5, 2тр. 11 м |
| 57х3,5 | 16 | ППУ 30 мм |  прежние параметры |
| 76х3,5 | 112 | ППУ 30 мм | 108х4,0, 2тр. 112 м |
| 108х4,0 | 43 | ППУ 30 мм |  прежние параметры |

**Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей ООО«Тепло-Сбыт» на 2016-2017 гг.**

**Таблица 8.4**

| **Год** | **Начало и конец участка** | **Диаметр, мм. Количество труб** | **Протяженность (в двухтрубном исчислении), м** | **Теплоизоляция** | **При реконструкции с изменениями параметров: прежние параметры** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2016 | Капитальный ремонт тепловых сетей от ТМ № 2 по ул.Красной, Восточной и Мостовой | 89х3,5 | 12 | ППУ 40 мм | прежние параметры  |
| 108х4,0 | 20 | ППУ 40 мм | прежние параметры  |
| 159х5,0 | 60 | ППУ 40 мм | прежние параметры  |
| 219х7,0 | 85 | ППУ 40 мм | прежние параметры  |
| 325х8,0 | 158 | ППУ 40 мм |  прежние параметры |
| 2016 | Переоборудование тепловых сетей от ТК-3/2 до жилого дома по ул.Николая Буды, 12 | 89х3,5 | 12 | ППУ 40 мм |  прежние параметры |
| 2016 | Переоборудование тепловых сетей от ТК-1/5д до жилого дома по ул.Ушакова, 1 | 57х3,5 | 24 | ППУ 40 мм | 76х3,5, 2тр. 8 м. |

**Сведенья о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей АО «Гортепло» в 2015 году**

**Таблица 8.5**

| **№ п/п** | **Год** | **Наименование участка тепловой сети** | **Условный диаметр трубопроводов на участке,2 Dу, мм** | **Длина участка (в двухтрубном исполнении) L, м** | **Теплоизоляционный материал** | **При реконструкции с изменениями параметров: прежние параметры** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2015 | Магистральные тепловые сети от котельной №1 пос. Строителей до ТК-1А\* | 200 | 575 | ППУ40мм | прежние параметры |
| 2 | 2015 | Тепловые сети от ТК-8д до жд №52 котельная №1 "пос. Строителей"  | 32 | 8 | ППУ30 мм | прежние параметры |
| 3 | 2015 | Тепловые сети от котельной до ТК-1, котельная №4 "Березка"  | 100;50(ГВС) | 20,9 | ППУ30мм | прежние параметры |
| 4 | 2015 | Тепловые сети от ТК-4 до ТК-23, котельная №7 "пос. Мелькомбината"  | 100 | 56 | ППУ30мм | прежние параметры |
| 5 | 2015 | Тепловые сети от ТК-11 до жд №35 котельная №13 "5-й Военный городок"  | 25 | 12 | ППУ30мм | прежние параметры |

**Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей АО«Гортепло» на 2016-2017 гг.**

**Таблица 8.6**

| **№ п/п** | **Год** | **Наименование участка тепловой сети** | **Условный диаметр, мм** | **Количество труб** | **Длина участка (в двухтрубном исполнении) L, м** | **Теплоизоляционный материал** | **При реконструкции с изменением параметров** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| котельная №1 "пос. Строителей" |
| 1 | 2016 г. | Замена тепловых сетей от ТК-3 до ТК-4, котельная №1 "пос. Строителей" | 200 | 2 | 8 | ППУ | Замена изоляции на ППУ |
| 2 | 2016 г. | Замена тепловых сетей от ТК-7/1 до ТК-7/2, котельная №1 "пос. Строителей"  | 80 | 2 | 189 | ППУ | Замена изоляции на ППУ |
| котельная №7 "пос.Мелькомбината" |
| 1 | 2016 г. | Замена тепловых сетей от ТК-5/1 до жилого дома №35, котельная №7 "пос. Мелькомбината"  | 100;50 | 4 | 80 | ППУ | Замена изоляции на ППУ |
| 2 | 2016 г. | Замена тепловых сетей от ТК-23 до школы №11, котельная №7 "пос. Мелькомбината"  | 80 | 2 | 29,4 | ППУ | Замена изоляции на ППУ |
| 3 | 2016 г. | Замена тепловой камеры ТК-5, котельная №7 "пос. Мелькомбината"  | шт. | 1 |  |  |  |
| котельная №10 "Де-Корт" |
| 1 | 2016 г. | Замена тепловой сети от ТК-9 до жилого дома №9 по Чкалова, котельная №10 "Де-Корт"  | 40 | 2 | 35 | ППУ | Замена изоляции на ППУ |
| котельная №13 "5-й Военный городок" |
| 1 | 2016 г. | Замена тепловой изоляции от котельной до ТК-2, котельная №13 "5-й Военный городок" | 200 | 2 | 195 | ППУ | Замена изоляции на ППУ |

**Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей МУП «КЭС» в 2016 году**

**Таблица 8.7**

| **Год** | **Начало и конец участка** | **Диаметр, мм.****Количество труб** | **Протяженность (в двухтрубном исчислении), м** | **Теплоизоляция** | **При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2016 | ТК 4/1 - ж.д. №6А10 Арсенал | 57х3,5 | 102,5м | ППУ 40мм | Кап. ремонт |
| 2016 | ТК 3/2-ТК 3/6 – объекты КМКК 10 Арсенал | 57х3,5 | 240м | ППУ 40мм | Кап. ремонт |
| 2016 | ТК 5-ж.д. №24 мкр. Солнечный | 89х4,0 | 69м | ППУ 40мм | Кап. ремонт |
| 2016 | ТК 10/12-ж.д. №47 ул. 40 лет Октября | 108х4,0 | 91м | ППУ 50мм | Кап. ремонт |

# Баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива

**Удельные расходы топлива на выработку тепловой энергии**

**Таблица 9.1**

| **№ системы** | **Наименование источника** | **Удельные расходы топлива на выработку ТЭ, кг.у.т./Гкал** |
| --- | --- | --- |
| **01.01.2013** | **01.01.2015** | **01.01.2016 (план)** | **01.01.2017 (план)** |
| 1 | АО «Канская ТЭЦ» | 150,40 | 180,3 | 177,7 | 177,7 |
| 2 | ТЭЦ ООО «Генерация Т» | 180,93 | 180,93 | 180,93 | 180,93 |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 199,47 | 199,47 | 199,47 | 199,47 |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 211,09 | 211,09 | 211,09 | 211,09 |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 253,96 | 253,96 | 253,96 | 253,96 |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 274,77 | 274,77 | 274,77 | 274,77 |
| 7 | Котельная №7 «Мелькомбинат» | 232,58 | 232,58 | 232,58 | 232,58 |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 257,60 | 257,60 | 257,60 | 257,60 |
| 9 | Котельная №9 «Школа» | 262,71 | 262,71 | 262,71 | 262,71 |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 256,14 | 256,14 | 256,14 | 256,14 |
| 11 | Котельная №11 «Альчет» | 254,21 | 254,21 | 254,21 | 254,21 |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 281,13 | 281,13 | 281,13 | 281,13 |
| 13 | Котельная №13 «5 военный городок» | 205,46 | 205,46 | 205,46 | 205,46 |
| 14 | Котельная №15 «ДСУ-5» | 254,66 | 254,66 | 254,66 | 254,66 |
| 15 | Котельная №16 «ЛТЦ-34» | 266,54 | 266,54 | 266,54 | 266,54 |
| 16 | Котельная филиала «Восточный» ОАО «КНП» | 185,00 | 185,00 | 185,00 | - |
| 17 | Котельная КГБУСО «КПНИ» | 255,00 | 255,00 | 255,00 | 255,00 |
| 18 | Котельная 4 военного городка обособленное подразделение «Красноярское» АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» | 230,00 | 230,00 | 230,00 | 230,00 |
| 19 | Котельная КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2» | 250,00 | 250,00 | 250,00 | - |

**Годовой расход топлива источниками теплоснабжения**

**Таблица 9.2**

| **№ системы** | **Наименование источника** | **Годовой расход топлива, т.у.т.** |
| --- | --- | --- |
| **01.01.2013** | **01.01.2015** | **01.01.2016 (план)** | **01.01.2017 (план)** |
| 1 | АО «Канская ТЭЦ» | 117908,0 | 122479,56 | 132781 | 126616 |
| 2 | ТЭЦ ООО «Генерация Т» | 20620,0 | 18295,8 | 18636,0 | 18636,0 |
| 3 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 2582,7 | 2439,58 | 2548 | 2548 |
| 4 | Котельная №3 «ПТУ» | 878,6 | 727,65 | 878 | 878 |
| 5 | Котельная №4 «Березка» | 342,6 | 328,08 | 345 | 345 |
| 6 | Котельная №5 «Даурия» | 184,6 | 159,96 | 184 | 184 |
| 7 | Котельная №7 «Мелькомбинат»  | 4077,4 | 3720,47 | 3921 | 3921 |
| 8 | Котельная №8 «ЛДК» | 465,7 | 453,89 | 454 | 454 |
| 9 | Котельная №9 «Школа»  | 183,6 | 184,82 | 182 | 182 |
| 10 | Котельная №10 «Де-Корт» | 357,3 | 374,18 | 379 | 379 |
| 11 | Котельная №11 «Альчет»  | 290,8 | 312,96 | 347 | 347 |
| 12 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 99,8 | 128,44 | 135 | 135 |
| 13 | Котельная №13 «5 военный городок» | 1137,4 | 973,13 | 1014 | 1014 |
| 14 | Котельная №15 «ДСУ-5» | 307,6 | 387,39 | 385,00 | 385,00 |
| 15 | Котельная №16 «ЛТЦ-34» | 78,4 | 97,84 | 97 | 97 |
| 16 | Котельная филиала «Восточный» ОАО «КНП» | 647,7 | 647,7 | 647,7 | - |
| 17 | Котельная КГБУСО «КПНИ» | 270,8 | 270,8 | 270,8 | 270,8 |
| 18 | Котельная 4 военного городка обособленное подразделение «Красноярское» АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства | 2399,7 | 2399,7 | 2399,7 | 2399,7 |
| 19 | Котельная КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2» | 396,5 | 396,5 | 396,5 | - |

Норматив запасов топлива на котельных рассчитывается как запас основного и резервного видов топлива (ОНЗТ) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

Общий нормативный запас топлива, неснижаемый нормативный и нормативный эксплуатационный запасы топлива для источников теплоснабжения г. Канска представлены в таблице 9.3.

**Общий нормативный запас топлива, неснижаемый нормативный и нормативный эксплуатационный запасы топливаисточников теплоснабжения г. Канска**

**Таблица 9.3**

| **№ п/п** | **Наименование ТЭЦ, котельной** | **Общий нормативный запас топлива по котельным** |
| --- | --- | --- |
| **2013 г., тн.** | **2015 г., тн.** | **2016 г. (прогноз), тн.** | **2017 г. (прогноз), тн.** |
| **ОНЗТ** | **в том числе:** | **ОНЗТ** | **в том числе:** | **ОНЗТ** | **в том числе:** | **ОНЗТ** | **в том числе:** |
|  | **ННЗТ** | **НЭЗТ** |  | **ННЗТ** | **НЭЗТ** |  | **ННЗТ** | **НЭЗТ** |  | **ННЗТ** | **НЭЗТ** |
| 1 | АО «Канская ТЭЦ» | 47900 | 7000 | 40900 | 49400 | 13200 | 36200 | 49400 | 13200 | 36200 | 39500 | 8800 | 30700 |
| 2 | ТЭЦ ООО «Генерация-Т» | 9183 | 1045 | 8183 | 10440 | 2257 | 8183 | 10440 | 2257 | 8183 | 10440 | 2257 | 8183 |
| 3 | Котельные АО Гортепло, в т.ч.: | 7300 | 1000 | 6300 | 7300 | 356 | 6944 | 7300 | 356 | 6944 | 7300 | 356 | 6944 |
| 3.1 | Котельная №1 «пос. Строителей» | 1657 | 227 | 1430 | 1657 | 81 | 1576 | 1657 | 81 | 1576 | 1657 | 81 | 1576 |
| 3.2 | Котельная №3 «ПТУ» | 602 | 83 | 520 | 602 | 29 | 573 | 602 | 29 | 573 | 602 | 29 | 573 |
| 3.3 | Котельная №4 «Березка» | 229 | 31 | 198 | 229 | 11 | 218 | 229 | 11 | 218 | 229 | 11 | 218 |
| 3.4 | Котельная №5 «Даурия» | 121 | 17 | 104 | 121 | 6 | 115 | 121 | 6 | 115 | 121 | 6 | 115 |
| 3.5 | Котельная №7 «Мелькомбинат» | 2662 | 365 | 2298 | 2662 | 130 | 2532 | 2662 | 130 | 2532 | 2662 | 130 | 2532 |
| 3.6 | Котельная №8 «ЛДК» | 310 | 42 | 267 | 310 | 15 | 295 | 310 | 15 | 295 | 310 | 15 | 295 |
| 3.7 | Котельная №9 «Школа» | 126 | 17 | 108 | 126 | 6 | 120 | 126 | 6 | 120 | 126 | 6 | 120 |
| 3.8 | Котельная №10 «Де-Корт» | 250 | 34 | 215 | 250 | 12 | 237 | 250 | 12 | 237 | 250 | 12 | 237 |
| 3.9 | Котельная №11 «Альчет» | 207 | 28 | 178 | 207 | 10 | 196 | 207 | 10 | 196 | 207 | 10 | 196 |
| 3.10 | Котельная №12 «Ново-Канская» | 69 | 9 | 59 | 69 | 3 | 66 | 69 | 3 | 66 | 69 | 3 | 66 |
| 3.11 | Котельная №13 «5 военный городок» | 792 | 108 | 683 | 792 | 39 | 753 | 792 | 39 | 753 | 792 | 39 | 753 |
| 3.12 | Котельная №15 «ДСУ-5» | 220 | 30 | 190 | 220 | 11 | 210 | 220 | 11 | 210 | 220 | 11 | 210 |
| 3.13 | Котельная №16 «ЛТЦ-34» | 57 | 8 | 49 | 57 | 3 | 54 | 57 | 3 | 54 | 57 | 3 | 54 |

# Финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия

Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и капитальному ремонту, запланированных на 2016-2017 г. определены в прогнозных ценах 2017 г. учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития.

**Таблица 10.1**

| **Мероприятие** | **Примечание** | **Стоимость реализации, в прогнозных ценах 2017 г., тыс. руб.** | **Источник финансирования** |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |
| Капитальный ремонт и реконструкция тепловых сетей АО «Канская ТЭЦ» | см. таблицу 8.1 | 88300 (без НДС) | Собственные средства |
| Строительство тепловых сетей от источника АО «Канская ТЭЦ» для подключения перспективных абонентов | перечень перспективных абонентов – таблица 2.3 | Стоимость реализации будет определенна после разработки проектной документации на подключение | Средства абонентов |
| Капитальный ремонт и реконструкция тепловых сетей ООО «Тепло-Сбыт» | см. таблицу 8.4 | 10360 (без НДС) | Собственные средства |
| Строительство тепловых сетей ООО «Тепло-Сбыт» для подключения перспективных абонентов | Перечень перспективных абонентов – таблица 2.6 | Стоимость реализации будет определенна после разработки проектной документации на подключение | Средства абонентов |
| Капитальный ремонт и реконструкция тепловых сетей АО «Гортепло» | См. таблицу 8.6 | 7200 (без НДС) | Собственные средства |
| Строительство тепловых сетей от источников АО «Гортепло» для подключения перспективных потребителей | Перечень перспективных абонентов – таблица 2.9 | Стоимость реализации будет определенна после разработки проектной документации на подключение | Средства абонентов |
| Поставка и установка циклонов №2, №3 типа ЦН-15-400 4УП,  | Котельная №3 «ПТУ» АО «Гортепло» | 630,53 (без НДС) | Собственные средства |
| Поставка и установка инженерно-технического оборудования котлов №1, №2, типа «КВЦ-0,35-95Р» | Котельная №4 "р/с Березка" АО «Гортепло | 1107,71 (без НДС) | Собственные средства |
| Капитальный ремонт и реконструкция тепловых сетей МУП «КЭС» | См. таблицу 8.7 | 5674,89 (без НДС) | Собственные средства |
| Установка приборов учета на тепловых сетях МУП «КЭС», 3 ед. | Место установки: граница раздела с другими теплосетевыми организациями, тепломагистраль 1А, район павильона III, ПНС, ЦТП. | 3134,22 (без НДС) | Собственные средства |

# Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Согласно предоставленной информации перечень выявленных бесхозяйных участков тепловых сетей приведен в табл. 11.1.

**Участки тепловых сетей, поставленные на учет как бесхозяйные.**

**Таблица 11.1**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | **Адрес, местонахождение объекта** | **Постановка на учет в регистрационном органе (Росреестр)** |
| 1 | Тепломагистраль ТМ-1А в г. Канске,  | г. Канск от ТЭЦ по ул. Владимирской, ч/з Северо-Западный мкр. до мкр. Солнечный с ответвлением на ул. Ремзаводская | сообщение о принятии на учет бесхозяйного объекта от 13.03.2015 |
| 2 | Наружные тепловые сети  | г. Канск, мкр. 6-й Северо-Западный, д. 2 сооружение 3  | сообщение о принятии на учет бесхозяйного объекта от 10.06.2015 |
| 3 | Наружные сети теплоснабжения | г. Канск, мкр. 6-й Северо-Западный, д. 67 соор. 3 | сообщение о принятии на учет бесхозяйного объекта от 22.03.2016 |

В соответствии с п. 6. ст. 15 Федерального закона № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», в случае, если организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляют эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной законный владелец которых не установлен (бесхозяйные тепловые сети), затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких тепловых сетей учитываются при установлении тарифов в отношении указанных организаций в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с п. 6. ст. 15 Федерального закона № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей.

Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования**, т.е. на 2017 г.**

Ввиду того, что бесхозяйный участок тепловой сети«тепломагистраль ТМ-1А в г. Канске»(пункт № 1 в таблице 11.1) соединен непосредственно с тепловыми сетями, эксплуатируемыми МУП «КанскийЭлектросетьсбыт» и обслуживается МУП «КанскийЭлектросетьсбыт», организацией, уполномоченной на его эксплуатацию, предлагается определить МУП «КанскийЭлектросетьсбыт».

В соответствии с п. 4. ст. 8 Федерального закона № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию данного участкабесхозяйных тепловых сетей(пункт № 1 в таблице 11.1),должны быть учтены при установлении тарифов в отношенииМУП «КанскийЭлектросетьсбыт» в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Ввиду обладания АО «Канская ТЭЦ» статусом единой теплоснабжающей организации в зоне действия Канской ТЭЦ, а также в силу того, что остальные бесхозяйные тепловые сети (пункты №2 и №3 в таблице 11.1) соединены непосредственно с тепловыми сетями, эксплуатируемыми АО «Канская ТЭЦ», организацией, уполномоченной на их эксплуатацию, предлагается определить АО «Канская ТЭЦ».

В соответствии с п. 4. ст. 8 Федерального закона № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию тепловых сетей, указанных в пункте № 2 и № 3 таблицы,должны быть учтены при установлении тарифов в отношении АО «Канская ТЭЦ» в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

**В таблице 11.2 представлены тепловые сети, не поставленные на учет как бесхозяйные. Постановка на учет будет произведена после проведения кадастровых работ и окончания строительства объектов.**

**Участки тепловых сетей, не поставленные на учет как бесхозяйные**

**Таблица 11.2**

| **Наименование объекта** | **Адрес, местонахождение объекта** | **Постановка на учет в регистрационном органе (Росреестр)** |
| --- | --- | --- |
| Тепломагистраль № 4(решение суда от 05.04.16) | со стороны ул. Кайтымской, 30 УУ ТЭ д=50 мм-2L=2м в сторону ТК 15/1 д=50 мм-2L=12м | Постановка на учет будет произведена после проведения кадастровых работ |
| Сети теплоснабжения | г. Канск, Мелькомбината, 36 | Новый дом |
| Сети теплоснабжения | г. Канск, ул. Красноярская, 25А | Строящийся дом |
| Сети теплоснабжения | г. Канск, мкр. 6-й Северо-Западный, д. 61 | Строящийся дом |
| Сети теплоснабжения | г. Канск, ул. Восточная, 3А | Строящийся дом |