



**ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.  
(УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ)**

**Вице-президент**

**НП «Энергоэффективный город»**

**Ганин И. А.**

**Состав документа**

<b>Наименование документа</b>	<b>Шифр</b>
Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Евпатория на период 2016-2031 гг. (Утверждаемая часть)	008.СТС.016.001.000.000
<b>Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения</b>	<b>008.СТС.016.002.001.000</b>
<b>Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения</b>	<b>008.СТС.016.003.002.000</b>
<b>Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа</b>	<b>008.СТС.016.004.003.000</b>
Приложение 1. Альбом характеристик тепловых сетей	008.СТС.016.005.003.001
Приложение 2. Альбом характеристик потребителей тепловой энергии	008.СТС.016.006.003.002
Приложение 3. Альбом характеристик насосных станций и ЦТП	008.СТС.016.007.003.003
Приложение 4. Альбом тепловых камер	008.СТС.016.008.003.004
Приложение 5. Инструкция по применению Zulu Thermo	008.СТС.016.009.003.005
<b>Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки</b>	<b>008.СТС.016.010.004.000</b>
Приложение 1. Результаты расчетов гидравлических режимов существующих тепловых сетей с перспективной тепловой нагрузкой	008.СТС.016.011.004.001
<b>Мастер-план</b>	<b>Шифр не присваивается</b>
<b>Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок</b>	<b>008.СТС.016.012.005.000</b>
<b>Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии</b>	<b>008.СТС.016.013.006.000</b>
<b>Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, и сооружений на них</b>	<b>008.СТС.016.014.007.000</b>
<b>Глава 8. Перспективные топливные балансы</b>	<b>008.СТС.016.015.008.000</b>
<b>Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения</b>	<b>008.СТС.016.016.009.000</b>
Приложение 1. Результаты расчета показателей надежности	008.СТС.016.017.009.001
<b>Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение</b>	<b>008.СТС.016.018.010.000</b>
<b>Глава 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации</b>	<b>008.СТС.016.019.011.000</b>

**Список исполнителей**

**НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЁРСТВО  
«ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНЫЙ ГОРОД»**

Список исполнителей

---

---

---

---

---

---

## Содержание

Перечень принятых сокращений .....	9
Общие положения .....	10
Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования городской округ город Евпатория .....	46
1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого пятилетнего периода и на последующие пятилетние периоды .....	46
1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	57
1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе .....	74
Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....	76
2.1. Радиус эффективного теплоснабжения .....	76
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	80
2.2.1. Зоны действия муниципальных и ведомственных котельных .....	80
2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	86
2.4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии .....	86
2.4.1. Существующие балансы в зонах действия парогенерирующих источников тепловой энергии .....	87
2.4.2. Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии по горячей воде .....	88
2.4.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии по горячей воде .....	92
2.4.4. Выводы о резервах тепловой мощности источников теплоснабжения при обеспечении перспективной нагрузки .....	170
Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя .....	171
3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	171
3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	188
Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии .....	194



<b>4.1. Предложения по строительству новых источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях г. Тюмени, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.</b>	<b>194</b>
<b>4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии</b>	<b>195</b>
<b>4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения</b>	<b>195</b>
4.3.1. Котельная ул. Чапаева, 119	195
4.3.2. Котельная ул. Интернациональная, 135а и ул. Крупской, 48а	196
4.3.3. Котельные ул. Фрунзе, 83а и ул. Толстого, 75а	197
4.3.4. Котельные ул. Тимирязева, 8	198
4.3.5. Котельная ул. Сырникова, 31а	200
4.3.6. Котельная ул. Курортная, 1	200
4.3.7. Котельная ул. Революции, 60	201
4.3.8. Котельная ул. Д. Ульянова, 37	202
<b>4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно и экономически нецелесообразно</b>	<b>202</b>
4.4.1. Котельные ул. Фрунзе-14, ул. Фрунзе-21, ул. Ленина-50	202
4.4.2. Котельная ул. Интернациональная, 94	205
4.4.3. Котельная ул. Интернациональная, 44	207
4.4.4. Котельная ул. Симферопольская, 98	208
<b>4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии</b>	<b>211</b>
<b>4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы</b>	<b>211</b>
<b>4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе</b>	<b>212</b>
<b>4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценка затрат при необходимости его изменения</b>	<b>212</b>
<b>Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей</b>	<b>214</b>
<b>5.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)</b>	<b>215</b>

5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах ГО Евпатория под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	215
5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения .....	220
5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных .....	221
5.4.1. Котельная ул. Интернациональная, 135а .....	221
5.4.2. Котельная ул. Фрунзе, 35а .....	224
5.4.3. Котельная ул. Фрунзе, 83а .....	227
5.4.4. Котельная ул. Крупской, 48а .....	229
5.4.5. Котельная ул. Тимирязева, 8 .....	232
5.4.6. Котельная ул. Чапаева, 119 .....	236
5.4.7. Котельная ул. Симферопольская, 98 .....	239
5.4.8. Котельная ул. Сырникова, 31а .....	243
5.4.9. Котельная ул. Линейная, 5 .....	246
5.4.10. Котельная ул. Революции, 60 .....	251
5.4.11. Котельная ул. Пушкина, 22 .....	254
5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности .....	258
5.6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса .....	258
5.7. Строительство и реконструкция насосных станций .....	276
5.8. Выводы .....	276
Раздел 6. Перспективные топливные балансы .....	278
Раздел 7. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение ....	312
7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них .....	312
7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения .....	319
7.3. Предложения по источникам инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение .....	319
7.4. Оценка эффективности инвестиций .....	322
7.5. Ценовые последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения .....	323
Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) .....	325
Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....	338
Раздел 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....	339

## ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1 Динамика жилищного фонда МО ГО Евпатория Республики Крым на расчетный период разработки Схемы теплоснабжения .....	47
Рисунок 2 Структура перспективной застройки в период с 2016 по 2031 гг. ....	56
Рисунок 3 Динамика темпов застройки на период 2016-2031 гг. ....	57
Рисунок 4 Приросты тепловой нагрузки по единицам территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения .....	62
Рисунок 5 Структура прироста потребления тепловой мощности по видам теплоснабжения на расчетный период разработки схемы теплоснабжения.....	70
Рисунок 6 Зоны действия источников тепловой энергии ГО Евпатория .....	82
Рисунок 7 Зоны действия источников п. г. т. Заозёрное.....	83
<b>Рисунок 8 Зоны действия источников тепловой энергии п. г. т. Мирный.....</b>	<b>84</b>
Рисунок 9 Зоны действия источников тепловой энергии п. г. т. Новоозёрное .....	85
Рисунок 10 Объемы аварийной подпитки в тепловые сети источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» ..	192
Рисунок 11 Объемы аварийной подпитки в тепловые сети источников ГУП РК «Крымские тепловые сети» ..	193
Рисунок 12 Зоны действия котельных ул. Фрунзе, 83а и ул. Толстого, 75. Перспективное положение.....	197
Рисунок 13 Зона котельной ул. Тимирязева, 8. Перспективное положение.....	199
Рисунок 14 Зоны действия котельных: ул. Фрунзе, 14; Фрунзе, 21; Ленина, 50; Пушкина, 22; Фрунзе, 35а. Существующее положение. ....	204
Рисунок 15 Зоны действия котельных: ул. Фрунзе — 35а и ул. Пушкина — 22. Перспективное положение. ....	204
Рисунок 16 Зона действия котельной по ул. Линейная, 5. Перспективное положение.....	206
Рисунок 17 Зона действия котельной ул. Интернациональная, 44. Существующее положение.....	207
Рисунок 18 Котельная ул. Интернациональная, 44. Перспективное положение.....	208
Рисунок 19 Котельная ул. Симферопольская, 98. Существующее положение. ....	209
Рисунок 20 Котельная ул. Симферопольская, 98. Перспективное положение.....	210
Рисунок 21 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Интернациональная, 135а .....	222
Рисунок 22 Перспективная зона действия котельной ул. Фрунзе, 35а.....	224
Рисунок 23 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Фрунзе, 35а.....	225
Рисунок 24 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Фрунзе, 83а.....	227
Рисунок 25 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Крупской, 48а.....	230
Рисунок 26 Перспективная зона действия котельной ул. Тимирязева, 8 и БМК ул. Луговая, 9а.....	232
Рисунок 27 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Тимирязева, 8 .....	234
Рисунок 28 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Чапаева, 119.....	236
Рисунок 29 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Симферопольская, 98.....	240
Рисунок 30 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Сырникова, 31а.....	243
Рисунок 31 Перспективная зона действия котельной ул. Линейная, 5.....	246
Рисунок 32 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Линейная, 5.....	247
Рисунок 33 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Революции, 60 .....	252
Рисунок 34 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Пушкина ,22.....	255
Рисунок 35 Динамика изменения удельных расходов условного топлива по ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» ..	310
Рисунок 36 Стоимость мероприятий, предусмотренных для теплоснабжающих организаций г. Евпатория .....	315
Рисунок 37 Стоимость мероприятий для ГУП РК «КТКЭ» г. Евпатория .....	316

## ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

<b>Таблица 1 Целевые показатели источников тепловой энергии МО ГО «Евпатория»</b> .....	14
Таблица 2 Динамика объемов жилищного фонда ГО Евпатория, тыс. кв. м.....	46
Таблица 3 Ежегодные приросты строительных фондов по населенным пунктам, входящим в состав муниципального образования.....	48
Таблица 4 Ежегодные приросты строительных фондов по населенным пунктам, входящим в состав муниципального образования (нарастающий итог).....	48
Таблица 5 Ежегодные приросты строительных фондов по районам муниципального образования МО ГО Евпатория.....	50
Таблица 6 Ежегодные приросты строительных фондов по районам муниципального образования ГО Евпатория (нарастающий итог).....	52
Таблица 7 Ежегодные приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения.....	58
Таблица 8 Ежегодные приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения (нарастающий итог).....	60
Таблица 9 Перечень и характеристики точечных объектов, теплоснабжение которых в перспективе предусматривается от источников централизованного теплоснабжения.....	63
Таблица 10 Ежегодные приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зонах индивидуального теплоснабжения.....	65
Таблица 11 Ежегодные приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зонах индивидуального теплоснабжения (нарастающий итог).....	67
Таблица 12 Ежегодный прирост потребления теплоносителя в границах районов ГО Евпатория.....	71
Таблица 13 Ежегодный прирост потребления теплоносителя в границах районов ГО Евпатория (нарастающий итог).....	73
Таблица 14 Результаты расчета радиусов оптимального и предельного теплоснабжения для источников централизованного теплоснабжения.....	78
Таблица 15 Распределение зон действия муниципальных котельных по микрорайонам.....	80
Таблица 16 Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии по данным базового периода разработки Схемы теплоснабжения.....	89
Таблица 17 Перспективные тепловые балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии.....	93
Таблица 18 Перспективные балансы ВПУ источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».....	172
Таблица 19 Объемы аварийной подпитки в тепловые сети источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».....	189
Таблица 20 Расчёт аварийной подпитки в тепловые сети источников ООО «Крымские тепловые сети».....	193
Таблица 21 Состав оборудования котельной ул. Чапаева, 119.....	196
Таблица 22 Состав оборудования котельных ул. Интернациональная, 135а и ул. Крупской, 48а.....	196
Таблица 23 Состав оборудования котельной ул. Фрунзе, 83а.....	197
Таблица 24 Состав оборудования котельной ул. Толстого, 75.....	198
Таблица 25 Состав оборудования котельной ул. Тимирязева, 8.....	199
Таблица 26 Состав оборудования новой ИБМК по ул. Луговая, 9а.....	199
Таблица 27 Состав оборудования котельной по ул. Сырникова, 31а.....	200
Таблица 28 Существующий и перспективный состав оборудования котельной ул. Курортная, 1.....	200
Таблица 29 Существующий и перспективный состав оборудования котельной ул. Революции, 60.....	201
Таблица 30 Существующий и перспективный состав оборудования котельной ул. Д. Ульянова, 37.....	202
Таблица 31 Состав оборудования котельной ул. Фрунзе, 35а.....	205
Таблица 32 Состав оборудования котельной по ул. Линейная, 5.....	206
Таблица 33 Состав оборудования котельной по ул. Симферопольская, 98.....	211
Таблица 34 Температурные графики котельных ГО Евпатория.....	212
Таблица 35 Состав группы проектов №2.....	216
Таблица 36 Суммарные капитальные затраты для реализации группы проектов №2.....	217
Таблица 37 Суммарные капитальные затраты группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Интернациональная, 135а.....	223
Таблица 38 Суммарные капитальные затраты группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Фрунзе, 35а.....	226
Таблица 39 Суммарные капитальные затраты группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Фрунзе, 83а.....	228
Таблица 40 Суммарные капитальные затраты группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Крупской, 48а.....	231
Таблица 41 Суммарные капитальные затраты группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Тимирязева, 8235.....	231
Таблица 42 Стоимость реконструкции оборудования ЦТП котельной ул. Чапаева, 119.....	237
Таблица 43 Мероприятия на тепловых сетях группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Чапаева, 119.....	238
Таблица 44 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Чапаева, 119.....	238

Таблица 45 Мероприятия на тепловых сетях группы проектов №5 для котельной ул. Симферопольская, 98 .....	241
Таблица 46 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Симферопольская, 98.....	242
Таблица 47 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Сырникова, 31а.....	245
Таблица 48 Стоимость оборудования ИТП у потребителей котельной ул. Линейная, 5.....	247
Таблица 49 Мероприятия на тепловых сетях группы проектов №5 для котельной ул. Линейная, 5.....	248
Таблица 50 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Линейная, 5.....	250
Таблица 51 Стоимость оборудования ИТП у потребителей котельной ул. Революции, 60.....	252
Таблица 52 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Революции, 60 .....	253
Таблица 53 Стоимость оборудования ИТП у потребителей котельной ул. Пушкина, 22.....	255
Таблица 54 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Пушкина, 22.....	256
Таблица 55 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей группы проектов №5 для источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» .....	256
Таблица 56 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей группы проектов №5 для источников МО ГО Евпатория.....	257
Таблица 57 Перечень участков тепловых сетей источников тепловой энергии ГО Евпатория, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса .....	259
Таблица 58 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	277
Таблица 59 Суммарные капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности системы теплоснабжения.....	277
Таблица 60 Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий всех групп проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей.....	277
Таблица 61 Показатели работы котельных ГО Евпатория.....	279
Таблица 62 Индексы-дефляторы для приведения капитальных вложений и капитальных ремонтов к стоимости соответствующих лет.....	313
Таблица 63 Стоимость мероприятий, предусмотренных для теплоснабжающих организаций г. Евпатория на период до 2031 г.(в прогнозных ценах, с НДС) ,тыс. руб. ....	315
Таблица 64 Стоимость мероприятий, предусмотренных для теплоснабжающих организаций г. Евпатория, .(в прогнозных ценах, с НДС) ,тыс. руб.....	316
Таблица 65 План выполнения ГУП РК «КТКЭ» г. Евпатория капитальных ремонтов (с НДС), тыс. руб.....	318
Таблица 66 Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них ГУП РК «КТКЭ» на расчетный период разработки схемы теплоснабжения, тыс. руб. ....	321
Таблица 67 Показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных ТСО.....	323
Таблица 68 Реестр зон деятельности ЕТО на территории ГО Евпатория .....	327
Таблица 69 Предложения по присвоению статуса ЕТО на территории ГО Евпатория.....	333
Таблица 70 Сводный перечень бесхозных сетей .....	340



**Перечень принятых сокращений**

<b>№ п/п</b>	<b>Сокращение</b>	<b>Пояснение</b>
1	БМК	Блочно-модульная котельная
2	ВПУ	Водоподготовительная установка
3	ГВС	Горячее водоснабжение
4	ЕТО	Единая теплоснабжающая организация
5	ИП	Инвестиционная программа
6	ИС	Инвестиционная составляющая
7	ИТП	Индивидуальный тепловой пункт
8	НВВ	Необходимая валовая выручка
9	НДС	Налог на добавленную стоимость
10	ОВ	Отопление и вентиляция
11	ОДЗ	Общественно-деловая застройка
12	ОДС	Оперативная диспетчерская служба
13	ПИР	Проектные и изыскательские работы
14	ПНС	Повысительно-насосная станция
15	ПП РФ	Постановление Правительства Российской Федерации
16	ППУ	Пенополиуретан
17	ПСД	Проектно-сметная документация
18	СМР	Строительно-монтажные работы
19	СЦТ	Система централизованного теплоснабжения
20	ТЭО	Технико-экономическое обоснование
21	УРУТ	Удельный расход условного топлива
22	ФОТ	Фонд оплаты труда
23	ФСТ	Федеральная служба по тарифам
24	ЦТП	Центральный тепловой пункт

## **Общие положения**

Особенности разработки схемы теплоснабжения МО ГО «Евпатория» связаны с необходимостью коренных структурных изменений в большинстве городских систем теплоснабжения. Эти изменения должны снять основные системные проблемы полученных в наследие технических, технологических и организационных решений, принятых для давно изменившихся условий и давно требующих пересмотра.

К основным проблемам теплоснабжения Евпатории относятся:

- Излишняя степень централизации теплоснабжения при низкой плотности тепловых нагрузок, непродолжительном отопительном сезоне и малой доле нагрузок ГВС;
- Большая удельная протяженность тепловых сетей, выработавших свой ресурс, чрезмерные тепловые потери;
- Значительный износ оборудования котельных;
- Эксплуатация котельных, расположенных в подвальных помещениях;
- Наличие ЦТП, не имеющих средств регулирования и не позволяющих обеспечить качественные режимы теплоснабжения. 4-х трубная система после ЦТП;
- Отсутствие индивидуальных средств регулирования потребления тепла на отопление и ГВС;
- Режим подачи ГВС 3 дня в неделю создает некомфортные условия для жителей городского округа;
- Отсутствие в тарифе на тепловую энергию источников финансирования мероприятия по реконструкции.

Неэффективность и значительный износ оборудования всех звеньев системы теплоснабжения: источников, тепловых сетей, ЦТП и тепловых вводов потребителей, обусловили комплексный подход к реконструкции, при котором планируется реновация (а зачастую, новое строительство) всех перечисленных звеньев системы теплоснабжения. При этом заложенные в проект Схемы теплоснабжения мероприятия по оборудованию потребителей автоматизированными индивидуальными тепловыми пунктами (ИТП) обеспечат не только экономичные, но и качественные (комфортные) режимы отпуска тепловой энергии.

Результатом реализации мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения, явится полная реновация всей системы теплоснабжения (от источников до потребителей включительно) за 15-летний период.

Масштабность планируемых изменений потребовала технико-экономической оценки и сравнения различных по структуре перспективных вариантов систем

теплоснабжения. В качестве критерия оптимальности выбираемой структуры был принят минимум ценовых последствий для конечных потребителей, минимальная стоимость услуги отопления и ГВС.

Многовариантные расчёты доказали технико-экономическую целесообразность ликвидации ЦТП, замены 4-х трубной тепловой сети после них на 2-х трубную с установкой ИТП у потребителей. При этом реконструкция тепловых сетей планируется по результатам «конструкторских» гидравлических расчётов, выполненных с уточнёнными расчётными нагрузками потребителей и показывающих необходимость (как правило) замены трубопроводов на трубопроводы меньшего диаметра (в связи с уменьшением нагрузки относительно принятой в первоначальных проектах). Прокладка тепловых сетей планируется преимущественно из предварительно изолированных труб в ППУ изоляции в подземном исполнении. Особенностью проекта Схемы теплоснабжения в части обеспечения ГВС явилась экономическая целесообразность восстановления качественной услуги ГВС, с ежедневным режимом подачи горячей воды. Однако, как правило, услуга централизованного ГВС сохраняется для большинства зон теплоснабжения, а планы повышения ее качества дают возможность рассчитывать на увеличение ее объема.

Первоочередными являются мероприятия по закрытию изношенных подвальных котельных. В целях сохранения системы жизнеобеспечения потребителей от данных котельных проектом предусмотрены решения:

- по выносу котельной из подвального помещения (котельная Толстого, 75);
- разукрупнение существующей системы теплоснабжения (котельная Интернациональная, 44);
- перевод потребителей на теплоснабжение от ближайших теплоисточников (котельные Интернациональная, 94, - на Линейную, 5, Ленина, 50 и Фрунзе, 14 – на Фрунзе, 35а).

В проекте Схемы теплоснабжения была проанализирована целесообразность реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле. Выполненные расчеты доказали, что строительство когенерационных установок на базе коммунальных отопительных котельных Крыма в настоящее время экономически не оправдано. Их директивное внедрение при существующих правилах на рынке электроэнергии приведет к отрицательным ценовым последствиям для потребителей, росту тарифов на тепловую энергию. Если малая генерация в городах Крыма необходима для обеспечения надежности электроснабжения, необходимо корректировать правила рынка электроэнергии. Таким образом, реконструкции котельных для выработки



электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных нагрузок на территории города не предлагается.

Моделирование ГВС в объединенной системе теплоснабжения при летнем режиме, на базе котельной Чапаева, 119, показало эффективность мероприятий по организации режима.

Полная реновация основных фондов систем теплоснабжения МО ГО «Евпатория» в течении 15 лет при комплексном характере реконструкции потребовала планирования значительных капитальных вложений. Планируемые объемы капитальных вложений за этот период составят :

- 1 384 млн. руб. на котельные;
- 1 063 млн. руб. на тепловые сети;
- 323 млн. руб. на индивидуальные тепловые пункты (ИТП).

Источниками финансирования являлись: 1) заемные средства (под 14%) 2 660 млн. руб. (тарифная составляющая), существующие и образуемые (в значительной степени) амортизационные отчисления при вводе нового оборудования 23 млн. руб. (тарифная составляющая), плата за подключение 88 млн. руб. (в относительно небольшой степени, вне тарифный источник).

Кроме того, в рамках схемы теплоснабжения определены необходимые средства на перекладку ветхих тепловых сетей, однако их включение в период до 2031 г. не представляется возможным.

Одной из основных задач при разработке плана мероприятий по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них является удержание роста тарифа на тепловую энергию в пределах, заданных Минэкономразвития РФ. Это достигается благодаря учету эффектов от реализации предусмотренных схемой теплоснабжения мероприятий. Сокращение эксплуатационных расходов происходит за счёт снижения численности персонала при вводе нового автоматизированного оборудования, снижения затрат на ремонты, снижения тепловых потерь с остыванием и утечками теплоносителя, снижения расходов на перекачку теплоносителя, снижение удельных расходов топлива. При расчете тарифных последствий для обеспечения посильной тарифной нагрузки на потребителей и доступности услуг теплоснабжения были предусмотрены меры по снижению и сглаживанию темпов роста тарифов. Сроки реализации мероприятий разнесены по времени так, чтобы не образовывались значительные пики в расчётной себестоимости тепловой энергии. Несмотря на это в отдельные годы темпы роста себестоимости тепловой энергии превышают прогнозные индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ. В таких случаях

предусмотрено привлечение прямых бюджетных дотаций, суммарно составивших 1 535 млн. руб. за 15 лет (в том числе: 2018-2023 гг. – ориентировочно по 75 млн. рублей в год, с 2024 г. – 130 млн. руб. в год). Заметим, что в существующем состоянии дотации бюджета на компенсацию недополученных доходов ГУП РК «КТКЭ» на теплоснабжение жилого сектора (с учетом перекрестного финансирования) в 2016 г. могут составить порядка 130 млн. руб. Кроме того, выдерживание индекса повышения тарифа на тепловую энергию не является строго обязательным, администрация города может принимать решения о сверхнормативном повышении тарифа в определенные годы, и тогда бюджетные дотации не потребуются.

В результате предложенного в Схеме теплоснабжения комплекса мероприятий обеспечивается следующее изменение основных целевых показателей.

- Оптимизация соотношения установленной тепловой мощности источника и подключенной тепловой нагрузки. Снижение установленной тепловой мощности источников тепловой энергии с 305,1 до 188,8 Гкал/ч;
- Увеличение тепловой нагрузки потребителей в зонах централизованного теплоснабжения с 97,7 до 109,2 Гкал/ч;
- Снижение уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях с 14,8% до 8,4%;
- Снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с 197 до 173,6 кг<sub>у.т</sub>/Гкал;
- Снижение удельного расхода электроэнергии на отпуск тепловой энергии с 46,77 до 31,25 кВт\*ч/ Гкал;
- Снижение численности персонала теплоснабжающих организаций за счет оптимизации рабочего процесса и внедрения систем диспетчеризации и автоматизации управления системами теплоснабжения на 46%.

При этом важнейшими являются два обстоятельства:

- 1) Если в настоящее время в тарифе на тепловую энергию отсутствуют средства на восстановление системы (реновацию), то в результате реализации проекта Схемы теплоснабжения такие средства появляются, система становится финансово состоятельной, способной к самовоспроизведению;
- 2) Кардинально повышается качество предоставления услуг централизованного теплоснабжения, происходит реабилитация принципа централизованного теплоснабжения как такового с возможностью планового управления и оптимизации потребления топливно-энергетических ресурсов в городе Евпатории и Республике Крым в целом.

Значения основных целевых показателей по годам проектного периода по зонам теплоснабжения ТСО приведены в следующей таблице

Таблица 1 Целевые показатели источников тепловой энергии МО ГО «Евпатория»

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»											
Теплоисточник №		1	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 135а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	25,0	25,0
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	51,0	25,0	25,0
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	40	41	42	43	44	45	46	2	7
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	159,58	159,58	159,58	159,58	159,58	159,58	159,58	156,00	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,286	0,286
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	191,11	191,11	191,11	191,11	191,11	191,11	191,11	170,68	170,68
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	26,20	26,20
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,28	0,28
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,693	0,693
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	5595	5595	5595	5595	5089	5089	5089	2743	2743
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	5078	5078	5078	5078	4619	4619	4619	2490	2490
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	13,2%	13,2%	13,2%	13,2%	13,2%	13,2%	13,2%	6,6%	6,6%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	517	517	517	517	470	470	470	253	253
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	0,7%	0,7%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	20,609	20,609	20,609	20,609	18,744	18,744	18,744	10,529	10,529
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,273	0,273
Теплоисточник №		2	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 35а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	15,5
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	15,5
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	37	38	39	40	41	42	43	0	5
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,331	0,331	0,331	0,331	0,371	0,371	0,371	0,371	0,168

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	185,95	185,95	185,95	185,95	185,95	185,95	185,95	185,95	167,45
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	45,27	45,27	45,27	45,27	45,27	45,27	45,27	45,27	28,21
9	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,25
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,555	0,555	0,555	0,555	0,623	0,623	0,623	0,623	0,676
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	2120	2120	2120	2120	2122	2122	2122	2122	1109
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	1924	1924	1924	1924	1926	1926	1926	1926	1007
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	4,9%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	196	196	196	196	196	196	196	196	102
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	0,5%
12	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	9,117	9,117	9,117	9,117	9,123	9,123	9,123	9,123	5,070
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,245
Теплоисточник №		3	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 83а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,6
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,6
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	30	1
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,234	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,118
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	193,61	193,61	193,61	193,61	193,61	193,61	193,61	193,61	170,44
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	41,86	41,86	41,86	41,86	41,86	41,86	41,86	41,86	26,08
9	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,23
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,727	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,750
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	2138	2144	2144	2144	1976	1976	1976	1976	903
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	1941	1946	1946	1946	1794	1794	1794	1794	820
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	6,4%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	198	198	198	198	183	183	183	183	83
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	1,3%	0,7%

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	6,671	6,689	6,689	6,689	6,165	6,165	6,165	6,165	2,940
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,228
Теплоисточник №		4	Котельная по адресу: ул. Крупской, 48а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	14,0	14,0
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	14,0	14,0
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	4	9
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	156,00	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,327	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,161	0,161
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	196,57	196,57	196,57	196,57	196,57	196,57	196,57	172,68	172,68
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	32,58	32,58
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,34	0,34
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,382	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,696	0,696
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	3167	3328	3328	3328	2852	2852	2852	1671	1671
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	2875	3020	3020	3020	2588	2588	2588	1517	1517
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	15,0%	15,0%	15,0%	15,0%	15,0%	15,0%	15,0%	7,5%	7,5%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	293	307	307	307	263	263	263	154	154
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	0,8%	0,8%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	12,477	13,110	13,110	13,110	11,234	11,234	11,234	6,782	6,782
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,332	0,332
Теплоисточник №		5	Котельная по адресу: ул. Тимирязева, 8 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	30	0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	157,94	157,94	157,94	157,94	157,94	157,94	157,94	157,94	157,94
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,115	0,073	0,073
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	189,38	189,38	189,38	189,38	189,38	189,38	172,39	172,39	172,39
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	64,16	64,16	64,16	64,16	64,16	64,16	64,16	64,16	64,16
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,16	0,16	0,16

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,170	0,170
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	1109	1109	1109	1109	1109	1109	489	296	296
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	1007	1007	1007	1007	1007	1007	444	268	268
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	13,3%	13,3%	13,3%	13,3%	13,3%	13,3%	5,7%	5,7%	5,7%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	102	102	102	102	102	102	45	27	27
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	0,6%	0,6%	0,6%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	2,975	2,975	2,975	2,975	2,975	2,975	1,272	0,769	0,769
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,159	0,159	0,159
Теплоисточник №		6	Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	32,0
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	32,0
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	27	28	29	30	31	32	33	38	2
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	168,58	168,58	168,58	168,58	168,58	168,58	168,58	168,58	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,589	0,650	0,667	0,670	0,699	0,746	0,795	0,839	0,406
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	167,71
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	53,67	53,67	53,67	53,67	53,67	53,67	53,67	53,67	30,26
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,44
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,253	0,279	0,287	0,288	0,300	0,320	0,341	0,360	0,788
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	3146	3334	3357	3372	4209	4490	4785	5055	4442
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	2855	3026	3047	3061	3821	4076	4343	4588	4031
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	7,0%	5,1%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	291	308	310	311	389	415	442	467	410
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,5%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	33,160	35,141	35,390	35,545	44,371	47,333	50,442	53,286	35,091
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,435
Теплоисточник №		7	Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 91 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	26	0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	160,78	160,78	160,78	160,78	160,78	160,78	160,78	160,78	160,78
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	169,67	169,67	169,67	169,67	169,67	169,67	169,67	169,67	169,67
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	47,71	47,71	47,71	47,71	47,71	47,71	47,71	47,71	47,71
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	14	14	14	14	14	14	14	14	14
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	13	13	13	13	13	13	13	13	13
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Теплоисточник №		8	Котельная по адресу: ул. Симферопольская, 98 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	7,5	7,5	7,5	7,5
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	7,5	7,5	7,5	7,5
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	32	33	34	35	0	1	2	7	12
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43	156,00	156,00	156,00	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,099	0,179	0,179	0,179	0,179	0,080	0,080	0,080	0,080
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	219,18	219,18	219,18	219,18	219,18	176,43	176,43	176,43	176,43
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	44,10	44,10	44,10	44,10	44,10	17,29	17,29	17,29	17,29
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	0,76	0,76	0,76	0,76
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,253	0,456	0,456	0,456	0,456	0,632	0,632	0,632	0,632
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											



ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	1456	1796	1796	1796	1796	894	894	894	894
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	1322	1630	1630	1630	1630	811	811	811	811
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	19,7%	19,7%	19,7%	19,7%	19,7%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	135	166	166	166	166	83	83	83	83
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	7,556	9,318	9,318	9,318	9,318	6,646	6,646	6,646	6,646
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	0,751	0,751	0,751	0,751
Теплоисточник №		9	Котельная по адресу: Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	22	0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	179,44	179,44	179,44	179,44	179,44	179,44	179,44	179,44	179,44
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	77,23	77,23	77,23	77,23	77,23	77,23	77,23	77,23	77,23
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	8	8	8	8	8	8	8	8	8
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	7	7	7	7	7	7	7	7	7
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%	10,7%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735
Теплоисточник №		10	Котельная по адресу: ул. Сырникова, 31а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0



№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	29	0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	163,56	163,56	163,56	163,56	163,56	163,56	163,56	163,56	163,56
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,227	0,242	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	229,95	229,95	229,95	229,95	229,95	229,95	229,95	229,95	229,95
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	53,75	53,75	53,75	53,75	53,75	53,75	53,75	53,75	53,75
9	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,294	0,314	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	3958	4104	4357	4357	4357	4357	4357	4357	4357
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	3593	3725	3955	3955	3955	3955	3955	3955	3955
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	24,7%	24,7%	24,7%	24,7%	24,7%	24,7%	24,7%	24,7%	24,7%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	366	379	403	403	403	403	403	403	403
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%
12	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	13,367	13,860	14,716	14,716	14,716	14,716	14,716	14,716	14,716
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
Теплоисточник №		11	Котельная по адресу: ул. Курортная, 1 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	12,0	12,0
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	12,0	12,0
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	38	39	40	41	42	43	0	5	10
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	163,71	163,71	163,71	163,71	163,71	163,71	163,71	156,00	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,132	0,132
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	228,49	228,49	228,49	228,49	228,49	228,49	228,49	184,63	184,63
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	41,99	41,99	41,99	41,99	41,99	41,99	41,99	33,59	33,59
9	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	0,69	0,69
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,639	0,639
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	3879	3879	3879	3879	3879	3879	3879	1773	1773
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	3521	3521	3521	3521	3521	3521	3521	1609	1609

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	24,2%	24,2%	24,2%	24,2%	24,2%	24,2%	24,2%	12,9%	12,9%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	358	358	358	358	358	358	358	164	164
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	1,3%	1,3%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	19,796	19,796	19,796	19,796	19,796	19,796	19,796	8,633	8,633
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	1,328	0,683	0,683
Теплоисточник №		12	Котельная по адресу: ул. Линейная, 5 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,0	5,0	5,0
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,0	5,0	5,0
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	28	29	30	31	32	0	1	6	11
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>в.т.</sub> /Гкал	177,53	177,53	177,53	177,53	177,53	177,53	156,00	156,00	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,093	0,093	0,045	0,045	0,045
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>в.т.</sub> /Гкал	208,03	208,03	208,03	208,03	208,03	208,03	168,85	168,85	168,85
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	30,07	30,07	30,07	30,07	30,07	30,07	18,74	18,74	18,74
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,38	0,38	0,38
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,471	0,471	0,471	0,471	0,498	0,498	0,557	0,557	0,557
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	687	687	687	687	715	715	364	364	364
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	624	624	624	624	649	649	331	331	331
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	11,5%	5,7%	5,7%	5,7%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	63	63	63	63	66	66	34	34	34
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	0,6%	0,6%	0,6%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	3,038	3,038	3,038	3,038	3,159	3,159	2,217	2,217	2,217
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,373	0,373	0,373
Теплоисточник №		13	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 14 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	42	43	44	0	1	2	3	8	13

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>г.т</sub> /Гкал	180,13	180,13	180,13	180,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>г.т</sub> /Гкал	242,50	242,50	242,50	242,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	73,07	73,07	73,07	73,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,45	0,45	0,45	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,257	0,257	0,257	0,257	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	124	124	124	124	0	0	0	0	0
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	113	113	113	113	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	21,8%	21,8%	21,8%	21,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	11	11	11	11	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	0,231	0,231	0,231	0,231	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,436	0,436	0,436	0,436	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплоисточник №		14	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 21 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	40	41	42	0	1	2	3	8	13
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>г.т</sub> /Гкал	178,40	178,40	178,40	178,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>г.т</sub> /Гкал	240,64	240,64	240,64	240,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	47,40	47,40	47,40	47,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,52	0,52	0,52	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,171	0,171	0,171	0,171	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	83	83	83	83	0	0	0	0	0
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	75	75	75	75	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	21,9%	21,9%	21,9%	21,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	8	8	8	8	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,179	0,179	0,179	0,179	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,510	0,510	0,510	0,510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплоисточник №		15	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 44 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	40	41	42	0	1	2	3	8	13
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	185,58	185,58	185,58	185,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	233,49	233,49	233,49	233,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	29,11	29,11	29,11	29,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,46	0,46	0,46	0,46	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,173	0,173	0,173	0,173	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	98	98	98	98	0	0	0	0	0
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	89	89	89	89	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	17,0%	17,0%	17,0%	17,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	9	9	9	9	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,243	0,243	0,243	0,243	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,452	0,452	0,452	0,452	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Теплоисточник №		16	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 94 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	43	44	45	0	1	2	3	8	13
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	183,98	183,98	183,98	183,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>г.т</sub> /Гкал	188,27	188,27	188,27	188,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	79,68	79,68	79,68	79,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,23	0,23	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,203	0,203	0,203	0,203	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	0,044	0,044	0,044	0,044	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,227	0,227	0,227	0,227	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплоисточник №		17	Котельная по адресу: ул. Революции, 60 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,6	0,6	0,6
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,6	0,6	0,6
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	40	41	42	43	44	0	1	6	11
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>г.т</sub> /Гкал	192,81	192,81	192,81	192,81	192,81	192,81	156,00	156,00	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,008	0,008	0,008
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>г.т</sub> /Гкал	233,70	233,70	233,70	233,70	233,70	233,70	171,70	171,70	171,70
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	43,66	27,21	27,21	27,21
9	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,34	0,34	0,34
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,722	0,722	0,722
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	134	134	134	134	134	134	71	71	71
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	121	121	121	121	121	121	64	64	64
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	14,1%	14,1%	14,1%	14,1%	14,1%	14,1%	7,1%	7,1%	7,1%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	12	12	12	12	12	12	7	7	7
	то же в % от отпуска тепловой энергии с	%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	0,7%	0,7%	0,7%

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	коллекторов источника тепловой энергии										
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,308	0,308	0,308
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,334	0,334	0,334
Теплоисточник №		18	Котельная по адресу: ул. Революции, 61 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	1	6
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	156,00	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,020	0,020
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	185,03	185,03
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	28,61	28,61	28,61	28,61	28,61	28,61	28,61	22,89	22,89
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,30	0,30
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	462	462	462	462	462	462	462	253	253
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	419	419	419	419	419	419	419	230	230
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	21,4%	21,4%	21,4%	21,4%	21,4%	21,4%	21,4%	13,1%	13,1%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	43	43	43	43	43	43	43	23	23
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	1,3%	1,3%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,522	0,522
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,293	0,293
Теплоисточник №		19	Котельная по адресу: ул. Ульянова, 37 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	53	54	55	0	1	2	3	8	13
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	178,44	178,44	178,44	178,44	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	219,90	219,90	219,90	219,90	176,09	176,09	176,09	176,09	176,09
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	49,52	49,52	49,52	49,52	39,62	39,62	39,62	39,62	39,62

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,34	0,34	0,34	0,34	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,225	0,225	0,225	0,225	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	84	84	84	84	46	46	46	46	46
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	76	76	76	76	42	42	42	42	42
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	15,4%	15,4%	15,4%	15,4%	9,1%	9,1%	9,1%	9,1%	9,1%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	8	8	8	8	4	4	4	4	4
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,169	0,169	0,169	0,169	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,335	0,335	0,335	0,335	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
Теплоисточник №		20	Котельная по адресу: ул. Л. Толстого, 75 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	43	44	45	0	1	2	3	8	13
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	178,37	178,37	178,37	178,37	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	270,57	270,57	270,57	270,57	200,22	200,22	200,22	200,22	200,22
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	24,18	24,18	24,18	24,18	19,34	19,34	19,34	19,34	19,34
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,48	0,48	0,48	0,48	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,264	0,264	0,264	0,264	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	242	242	242	242	133	133	133	133	133
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	220	220	220	220	121	121	121	121	121
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	29,5%	29,5%	29,5%	29,5%	19,0%	19,0%	19,0%	19,0%	19,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	22	22	22	22	12	12	12	12	12
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,358	0,358	0,358	0,358	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,470	0,470	0,470	0,470	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Теплоисточник №2		21	Котельная по адресу: ул. Ленина, 50 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	44	45	46	0	1	2	3	8	13
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>г.т</sub> /Гкал	181,07	181,07	181,07	181,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>г.т</sub> /Гкал	201,77	201,77	201,77	201,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	38,46	38,46	38,46	38,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,544	0,544	0,544	0,544	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	83	83	83	83	0	0	0	0	0
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	75	75	75	75	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	7,4%	7,4%	7,4%	7,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	8	8	8	8	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,308	0,308	0,308	0,308	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,297	0,297	0,297	0,297	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплоисточник №2		22	Котельная по адресу: ул. Пушкина, 22 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	0,7	0,7
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	0,7	0,7
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	1	6
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>г.т</sub> /Гкал	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	156,00	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,007	0,007
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>г.т</sub> /Гкал	207,95	207,95	207,95	207,95	207,95	207,95	207,95	174,13	174,13
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	54,28	54,28	54,28	54,28	54,28	54,28	54,28	33,82	33,82
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,30	0,30
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,594	0,594



№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	216	216	216	216	216	216	216	119	119
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	196	196	196	196	196	196	196	108	108
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	16,3%	8,2%	8,2%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	20	20	20	20	20	20	20	11	11
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	0,8%	0,8%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,397	0,397
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,298	0,298
Теплоисточник №		23	Котельная по адресу: ул. Больничная, 8 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	0,8
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	0,8
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	25	1
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>в.т.</sub> /Гкал	168,67	168,67	168,67	168,67	168,67	168,67	168,67	168,67	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,009
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>в.т.</sub> /Гкал	190,20	190,20	190,20	190,20	190,20	190,20	190,20	190,20	174,52
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	40,16	40,16	40,16	40,16	40,16	40,16	40,16	40,16	32,13
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,729
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	84	84	84	84	84	84	84	84	84
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	76	76	76	76	76	76	76	76	76
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	8,4%	8,4%	8,4%	8,4%	8,4%	8,4%	8,4%	8,4%	8,4%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,455
Теплоисточник №		24	Котельная по адресу: ул. Ульянова, 16 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,5

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,5
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	25	1
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	161,31	161,31	161,31	161,31	161,31	161,31	161,31	161,31	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,019
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	170,70	170,70	170,70	170,70	170,70	170,70	170,70	170,70	163,78
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15	27,32
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,795
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	79	79	79	79	79	79	79	79	97
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	72	72	72	72	72	72	72	72	88
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	7	7	7	7	7	7	7	7	9
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,966
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,326
Теплоисточник №		25	Котельная по адресу: ул. Тучина, 1/2 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	15	1
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,005
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	187,90	187,90	187,90	187,90	187,90	187,90	187,90	187,90	186,73
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	25,75
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	93	93	93	93	93	93	93	93	93
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	84	84	84	84	84	84	84	84	84

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	9	9	9	9	9	9	9	9	9
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Теплоисточник №		26	Котельная по адресу: ул. 5-й Авиагородок, 30г - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	15	1
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	157,85	157,85	157,85	157,85	157,85	157,85	157,85	157,85	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,010
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	166,05	166,05	166,05	166,05	166,05	166,05	166,05	166,05	162,79
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	46,28
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	29	29	29	29	29	29	29	29	29
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	26	26	26	26	26	26	26	26	26
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,224
Теплоисточник №		27	Котельная по адресу: ул. Чкалова, 50в - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	11	1

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,005
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	163,37	163,37	163,37	163,37	163,37	163,37	163,37	163,37	159,40
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	46,28
9	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,969	0,969	0,969	0,969	0,969	0,969	0,969	0,969	0,969
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	4	10	10	10	10	10	10	10	13
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	3	9	9	9	9	9	9	9	12
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%	0,6%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	0	1	1	1	1	1	1	1	1
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%
12	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	0,108	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,382
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,190
Теплоисточник №		28	Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 666 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	11	0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,052	0,052	0,052
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	211,66	211,66	211,66	211,66	211,66	211,66	211,66	211,66	211,66
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85
9	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,270	0,270	0,270
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	1444	1444	1444	1444	1444	1444	992	992	992
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	1311	1311	1311	1311	1311	1311	900	900	900
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	21,1%	21,1%	21,1%	21,1%	21,1%	21,1%	21,1%	21,1%	21,1%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	133	133	133	133	133	133	92	92	92

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%	2,1%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	5,593	5,593	5,593	5,593	5,593	5,593	3,841	3,841	3,841
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878
Теплоисточник №		42	Новая БМК ул. Луговая, 9а								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	1,7
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	1,7
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	1	6
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156,00	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,022
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	168,96	168,96
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	64,16	64,16	64,16	64,16	64,16	64,16	64,16	25,98	25,98
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,787	0,787
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	194	194
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	176	176
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	5,7%	5,7%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	18	18
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,6%	0,6%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,629	0,629
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,200	0,200
Теплоисточник №		43	5 ИБМК для дома-интерната								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	1	2	3	8	13
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	158,34	158,34	158,34	158,34	158,34

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	29,11	29,11	29,11	29,11	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Теплоисточник №		44	Новая ИБМК детского санатория «Чайка»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	1	6	11
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156,00	156,00	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,014	0,014	0,014
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,34	158,34	158,34
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	57,85	15,00	15,00	15,00
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,907	0,907	0,907
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007	0,007

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005	0,005	0,005
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»											
Целевые показатели эффективности котельных											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	293,2	293,2	293,2	293,2	286,8	283,9	283,9	218,3	176,8
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	293,2	293,2	293,2	293,2	286,8	283,9	283,9	218,3	176,8
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	163,71	163,75	163,76	163,76	163,76	163,38	162,75	161,24	156,58
6	Собственные нужды	Гкал/ч	3,285	3,458	3,504	3,508	3,516	3,463	3,429	2,729	1,934
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	197,52	197,41	197,52	197,51	196,37	194,55	191,96	183,45	174,02
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	47,57	47,70	47,73	47,74	47,99	46,99	46,42	41,03	31,53
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,69	0,70	0,70	0,70	0,71	0,70	0,68	0,56	0,42
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,319	0,335	0,340	0,340	0,351	0,359	0,364	0,481	0,594
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	30537	31384	31661	31675	30856	30235	29044	23376	20698
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	27716	28485	28736	28749	28005	27442	26361	21217	18786
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	13,8%	13,7%	13,8%	13,8%	13,3%	12,8%	12,1%	9,4%	7,8%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	2821	2899	2925	2926	2850	2793	2683	2159	1912
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,3%	1,2%	1,0%	0,8%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	139,656	144,735	145,839	145,994	149,469	149,759	148,357	127,023	101,805
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,679	0,682	0,683	0,683	0,695	0,683	0,665	0,553	0,416
ООО «Сервисная компания «Комфорт»											
Теплоисточник №		29	Котельная по адресу: ул. Демышева, 121 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	1	6
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	175,95	175,95	175,95	175,95	175,95	175,95	175,95	156,00	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	178,59	178,59	178,59	178,59	178,59	178,59	178,59	158,34	158,34
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Теплоисточник №		30	Котельная по адресу: ул. Демышева, 123, 123а - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	0	5
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>г.т</sub> /Гкал	181,33	181,33	181,33	181,33	181,33	181,33	181,33	181,33	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,005
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>г.т</sub> /Гкал	184,05	184,05	184,05	184,05	184,05	184,05	184,05	184,05	158,34
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086



№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Теплоисточник №		31	Котельная по адресу: ул. Демышева, 125, 125а - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	20	4
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	365,96	365,96	365,96	365,96	365,96	365,96	365,96	365,96	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	371,45	371,45	371,45	371,45	371,45	371,45	371,45	371,45	158,34
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Теплоисточник №		32	Котельная по адресу: ул. Демышева, 127, 127а - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	20	3
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	182,95	182,95	182,95	182,95	182,95	182,95	182,95	182,95	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	185,70	185,70	185,70	185,70	185,70	185,70	185,70	185,70	158,34
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Теплоисточник №		33	Котельная по адресу: ул. 9 Мая, 45а, бл. А, Б - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	18	2
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>г.т</sub> /Гкал	184,11	184,11	184,11	184,11	184,11	184,11	184,11	184,11	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>г.т</sub> /Гкал	186,87	186,87	186,87	186,87	186,87	186,87	186,87	186,87	158,34
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,161

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Теплоисточник №		34	Котельная по адресу: ул. 9 Мая, 45а, бл. В - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	17	2
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	181,82	181,82	181,82	181,82	181,82	181,82	181,82	181,82	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	184,54	184,54	184,54	184,54	184,54	184,54	184,54	184,54	158,34
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,151
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
ООО «Сервисная компания «Комфорт»											
Целевые показатели эффективности котельных											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	208,66	208,66	208,66	208,66	208,66	208,66	208,66	204,81	156,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,033
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	211,79	211,79	211,79	211,79	211,79	211,79	211,79	207,88	158,34
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
10	Коэффициент использования установленной	%	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	тепловой мощности										
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,697
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
ООО «Крымские тепловые сети»											
Теплоисточник №		35	Котельная по адресу: ул. Некрасова, 39 - ООО «Крымские тепловые сети»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	0	5
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>г.т.</sub> /Гкал	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,003
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>г.т.</sub> /Гкал	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	155,85
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,224

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Теплоисточник №2		36	Котельная по адресу: ул. Сытникава, 22 - ООО «Крымские тепловые сети»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00
9	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплоисточник №2		37	Котельная по адресу: ул. 60 лет ВЛКСМ, 30 - ООО «Крымские тепловые сети»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00
9	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплоисточник №		38	Котельная по адресу: ул. Некрасова, 98 - ООО «Крымские тепловые сети»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплоисточник №		39	Котельная по адресу: ул. Полтавская, 9 - ООО «Крымские тепловые сети»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплоисточник №		41	Котельная по адресу: ул. Сытникава, 16 - ООО «Крымские тепловые сети»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0



№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
116	с уткой теплоносителя	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО «Крымские тепловые сети»											
Целевые показатели эффективности котельных											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,003
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>в.т</sub> /Гкал	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	155,85
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00
9	Удельный расход теплоносителя	м³/Гкал	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
116	с уткой теплоносителя	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
12	Потери теплоносителя	тыс. м³	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,224
ООО «Энергофинанс СИА»											
Теплоисточник №		40	Котельная по адресу: пр. Победы, 22 - ООО «Энергофинанс СИА»								
Целевые показатели эффективности котельной											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	16	1
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	153,55
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,027
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	165,64	165,64	165,64	165,64	165,64	165,64	165,64	165,64	162,55
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00
9	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
<b>Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии</b>											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	147	147	147	147	147	147	147	147	147
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	134	134	134	134	134	134	134	134	134
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	14	14	14	14	14	14	14	14	14
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%
12	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,455
<b>ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения МО ГО «Евпатория»</b>											
<b>Целевые показатели эффективности котельных</b>											
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	305,1	305,1	305,1	305,1	298,8	295,9	295,8	230,3	188,8
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	305,1	305,1	305,1	305,1	298,8	295,9	295,8	230,3	188,8
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	164,11	164,14	164,15	164,15	164,14	163,77	163,15	161,63	156,52
6	Собственные нужды	Гкал/ч	3,363	3,536	3,582	3,586	3,594	3,541	3,507	2,807	1,998
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	197,04	196,95	197,06	197,05	195,96	194,21	191,71	183,42	173,61
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	46,77	46,93	46,97	46,97	47,22	46,26	45,72	40,50	31,25
9	Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,68	0,69	0,69	0,69	0,70	0,69	0,67	0,56	0,42
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0,320	0,336	0,340	0,340	0,351	0,359	0,364	0,474	0,578
<b>Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии</b>											
11	Потери тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	30684	31531	31808	31823	31003	30382	29191	23524	20845
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	27850	28618	28870	28883	28139	27575	26495	21351	18920

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	13,9%	13,8%	13,8%	13,8%	13,4%	12,9%	12,1%	9,5%	7,9%
116	с утечкой теплоносителя	Гкал	2834	2913	2938	2940	2864	2806	2696	2173	1926
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,3%	1,2%	1,0%	0,8%
12	Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	141,971	147,050	148,154	148,310	151,785	152,074	150,672	129,338	104,217
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,669	0,672	0,673	0,673	0,685	0,674	0,656	0,547	0,414

## **Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования городской округ город Евпатория**

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей МО ГО Евпатория приведен в Книге 2 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» (шифр 008.СТС.016.003.002.000).

### **1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого пятилетнего периода и на последующие пятилетние периоды**

Общая площадь существующего жилищного фонда ГО Евпатория по состоянию на начало 2016 года составляет 2591,3 тыс. кв. м. Динамика изменения объемов жилищного фонда за 2014-2016 гг. приведена в таблице 1.

**Таблица 2 Динамика объемов жилищного фонда ГО Евпатория, тыс. кв. м.**

<b>Показатель</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>
Общая площадь жилых зданий на начало периода	тыс. кв. м	2557	2581,6	2591,3
Ввод за период	тыс. кв. м.	24,6	9,7	

Как видно из таблицы, общая площадь жилых зданий за период 2014-2016 выросла крайне незначительно – на 1,3 %.

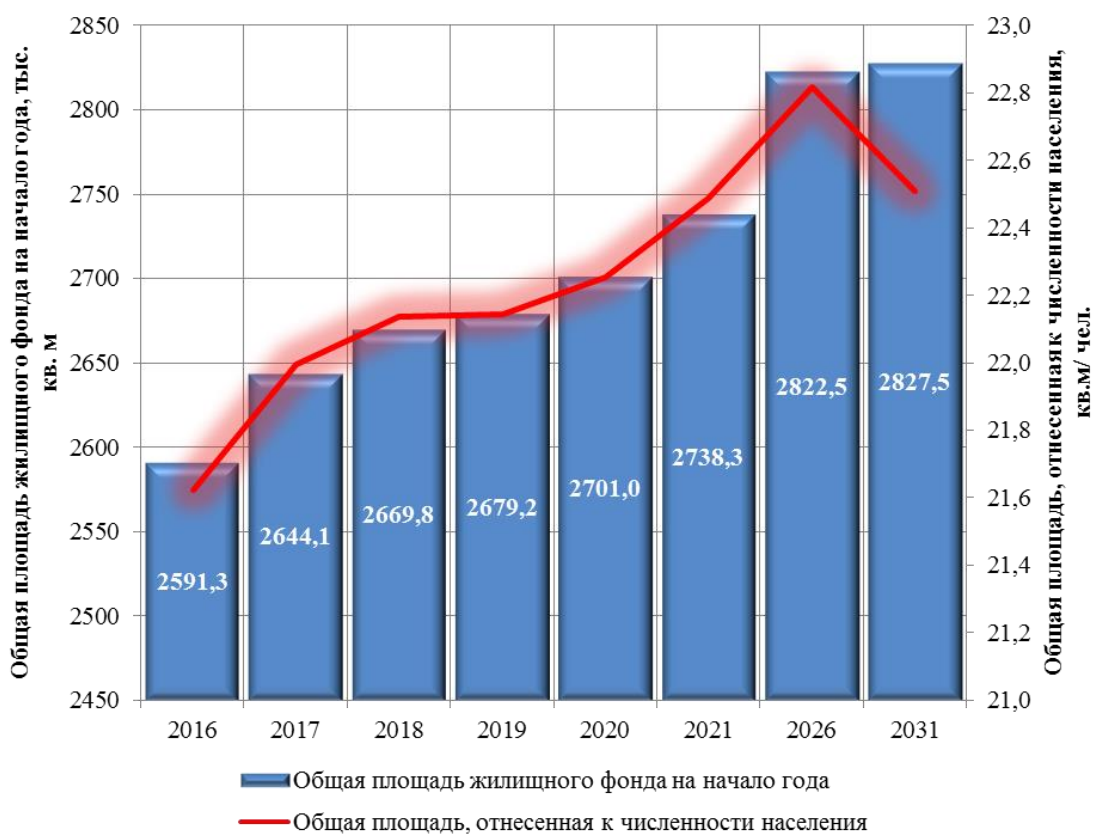
В связи с отсутствием утвержденного Генерального плана, в настоящей работе для прогнозирования перспективного прироста площадей и объемов застройки для определения приростов тепловых нагрузок, разработчик Схемы теплоснабжения руководствовался:

1. Действующими техническими условиями на присоединение перспективных объектов к системам теплоснабжения;
2. Сведениями о характеристиках перспективной застройки на территории муниципального образования, размещаемой в официальных интернет ресурсах организациями-застройщиками новых зданий и сооружений;
3. Сведениями интернет ресурсов (яндекс-карты), что вызвано отсутствием

разработанных и утвержденных проектов планировок, и межевания территории муниципального образования.

На основе анализа прогнозируемых темпов динамики объема жилищного фонда городского округа, с учетом прогнозной численности постоянного населения, определены основные параметры жилищного фонда (Рисунок 1) к окончанию расчетного срока реализации проекта Схемы теплоснабжения:

- общая площадь, отнесенная к численности населения, составит 22,8 кв. м/чел.;
- объем нового жилищного строительства (без учета сноса существующей жилой застройки) – порядка 240 тыс. кв. м.



**Рисунок 1 Динамика жилищного фонда МО ГО Евпатория Республики Крым на расчетный период разработки Схемы теплоснабжения**

В таблице 2 представлены данные, характеризующие приросты строительных фондов на территории ГО Евпатория с распределением по населённым пунктам, входящих в состав муниципального образования, а в таблице 4 по микрорайонам города.

**Таблица 3 Ежегодные приросты строительных фондов по населенным пунктам, входящим в состав муниципального образования**

Населенный пункт	Ежегодный прирост строительных площадей, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
<b>ГО Евпатория</b>	<b>49065</b>	<b>19130</b>	<b>10600</b>	<b>21290</b>	<b>36788</b>	<b>38588</b>	<b>500</b>	<b>500</b>
многоквартирные дома	40790	2880	0	20790	36288	38088	0	0
жилые дома	7850	16250	8900	500	500	500	500	500
общественные здания	425	0	1700	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>п.г.т. Заозерное</b>	<b>500</b>	<b>500</b>	<b>500</b>	<b>500</b>	<b>500</b>	<b>500</b>	<b>500</b>	<b>500</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	500	500	500	500	500	500	500	500
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>п.г.т. Мирный</b>	<b>3670</b>	<b>6370</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	3670	6100	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	270	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>п.г.т. Новоозерное</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>53235</b>	<b>26000</b>	<b>11100</b>	<b>21790</b>	<b>37288</b>	<b>39088</b>	<b>1000</b>	<b>1000</b>
многоквартирные дома	44460	8980	0	20790	36288	38088	0	0
жилые дома	8350	16750	9400	1000	1000	1000	1000	1000
общественные здания	425	270	1700	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 4 Ежегодные приросты строительных фондов по населенным пунктам, входящим в состав муниципального образования (нарастающий итог)**

Населенный пункт	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
<b>ГО Евпатория</b>	<b>49065</b>	<b>68195</b>	<b>78795</b>	<b>100085</b>	<b>136873</b>	<b>175461</b>	<b>219111</b>	<b>221611</b>

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Населенный пункт	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
многоквартирные дома	40790	43670	43670	64460	100748	138836	179986	179986
жилые дома	7850	24100	33000	33500	34000	34500	37000	39500
общественные здания	425	425	2125	2125	2125	2125	2125	2125
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>п.г.т. Заозерное</b>	<b>500</b>	<b>1000</b>	<b>1500</b>	<b>2000</b>	<b>2500</b>	<b>3000</b>	<b>5500</b>	<b>8000</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	500	1000	1500	2000	2500	3000	5500	8000
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>п.г.т. Мирный</b>	<b>3670</b>	<b>10040</b>	<b>10040</b>	<b>10040</b>	<b>10040</b>	<b>10040</b>	<b>10040</b>	<b>10040</b>
многоквартирные дома	3670	9770	9770	9770	9770	9770	9770	9770
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	270	270	270	270	270	270	270
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>п.г.т. Новоозерное</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>53235</b>	<b>79235</b>	<b>90335</b>	<b>112125</b>	<b>149413</b>	<b>188501</b>	<b>234651</b>	<b>239651</b>
многоквартирные дома	44460	53440	53440	74230	110518	148606	189756	189756
жилые дома	8350	25100	34500	35500	36500	37500	42500	47500
общественные здания	425	695	2395	2395	2395	2395	2395	2395
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0



**Таблица 5 Ежегодные приросты строительных фондов по районам муниципального образования МО ГО Евпатория**

Район	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
<b>ГО Евпатория, Старый город</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Санаторно-курортная зона</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Центр</b>	<b>230</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	230	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Район улицы Перекопской</b>	<b>9765</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	9570	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	195	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Мойнаки и 8 микрорайон</b>	<b>22920</b>	<b>2880</b>	<b>0</b>	<b>20790</b>	<b>36288</b>	<b>38088</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	22920	2880	0	20790	36288	38088	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, За линией</b>	<b>8300</b>	<b>0</b>	<b>1700</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	8300	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	1700	0	0	0	0	0

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Район	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Слободка</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Пересыпь</b>	<b>7350</b>	<b>15750</b>	<b>8400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	7350	15750	8400	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Авиагородки</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Спутник-1 и Спутник-2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Исмаил-Бей</b>	<b>500</b>	<b>500</b>	<b>500</b>	<b>500</b>	<b>500</b>	<b>500</b>	<b>500</b>	<b>500</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	500	500	500	500	500	500	500	500
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>п.г.т. Заозерное</b>	<b>500</b>	<b>500</b>	<b>500</b>	<b>500</b>	<b>500</b>	<b>500</b>	<b>500</b>	<b>500</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	500	500	500	500	500	500	500	500
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0

Район	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
<b>п.г.т. Мирный</b>	<b>3670</b>	<b>6370</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	3670	6100	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	270	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>п.г.т. Новоозерное</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>53235</b>	<b>26000</b>	<b>11100</b>	<b>21790</b>	<b>37288</b>	<b>39088</b>	<b>1000</b>	<b>1000</b>
многоквартирные дома	44460	8980	0	20790	36288	38088	0	0
жилые дома	8350	16750	9400	1000	1000	1000	1000	1000
общественные здания	425	270	1700	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 6 Ежегодные приросты строительных фондов по районам муниципального образования ГО Евпатория (нарастающий итог)**

Район	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
<b>ГО Евпатория, Старый город</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Санаторно-курортная зона</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Центр</b>	<b>230</b>	<b>230</b>	<b>230</b>	<b>230</b>	<b>230</b>	<b>230</b>	<b>230</b>	<b>230</b>

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Район	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	230	230	230	230	230	230	230	230
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Район улицы Перекопской</b>	<b>9765</b>	<b>9765</b>	<b>9765</b>	<b>9765</b>	<b>9765</b>	<b>9765</b>	<b>9765</b>	<b>9765</b>
многоквартирные дома	9570	9570	9570	9570	9570	9570	9570	9570
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	195	195	195	195	195	195	195	195
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Мойнаки и 8 микрорайон</b>	<b>22920</b>	<b>25800</b>	<b>25800</b>	<b>46590</b>	<b>82878</b>	<b>120966</b>	<b>148566</b>	<b>148566</b>
многоквартирные дома	22920	25800	25800	46590	82878	120966	148566	148566
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, За линией</b>	<b>8300</b>	<b>8300</b>	<b>10000</b>	<b>10000</b>	<b>10000</b>	<b>10000</b>	<b>23550</b>	<b>23550</b>
многоквартирные дома	8300	8300	8300	8300	8300	8300	21850	21850
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	1700	1700	1700	1700	1700	1700
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Слободка</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Пересыпь</b>	<b>7350</b>	<b>23100</b>	<b>31500</b>	<b>31500</b>	<b>31500</b>	<b>31500</b>	<b>31500</b>	<b>31500</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	7350	23100	31500	31500	31500	31500	31500	31500
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Авиагородки</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Район	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Спутник-1 и Спутник-2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Исмаил-Бей</b>	<b>500</b>	<b>1000</b>	<b>1500</b>	<b>2000</b>	<b>2500</b>	<b>3000</b>	<b>5500</b>	<b>8000</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	500	1000	1500	2000	2500	3000	5500	8000
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>п.г.т. Заозерное</b>	<b>500</b>	<b>1000</b>	<b>1500</b>	<b>2000</b>	<b>2500</b>	<b>3000</b>	<b>5500</b>	<b>8000</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	500	1000	1500	2000	2500	3000	5500	8000
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>п.г.т. Мирный</b>	<b>3670</b>	<b>10040</b>	<b>10040</b>	<b>10040</b>	<b>10040</b>	<b>10040</b>	<b>10040</b>	<b>10040</b>
многоквартирные дома	3670	9770	9770	9770	9770	9770	9770	9770
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	270	270	270	270	270	270	270
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>п.г.т. Новоозерное</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>53235</b>	<b>79235</b>	<b>90335</b>	<b>112125</b>	<b>149413</b>	<b>188501</b>	<b>234651</b>	<b>239651</b>
многоквартирные дома	44460	53440	53440	74230	110518	148606	189756	189756
жилые дома	8350	25100	34500	35500	36500	37500	42500	47500

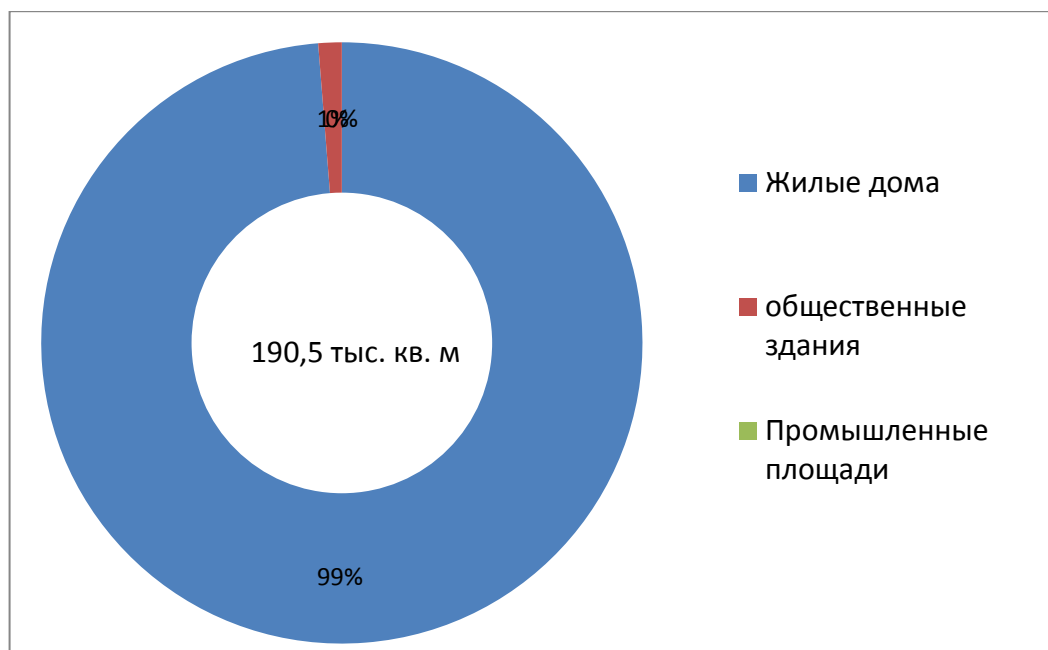
ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Район	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
общественные здания	425	695	2395	2395	2395	2395	2395	2395
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0

Из представленных данных следует:

- прирост площадей жилой застройки в ГО Евпатория в период с 2016 по 2031 гг. прогнозируется на уровне 190,5 тыс. м<sup>2</sup>, в т.ч.:
  - по многоквартирным домам – 148,6 тыс. м<sup>2</sup>;
  - по жилым домам – 39,5 тыс. м<sup>2</sup>;
- прирост площадей общественно-деловой застройки – на уровне 2,4 тыс. м<sup>2</sup>;
- прирост промышленных площадей – не прогнозируется;

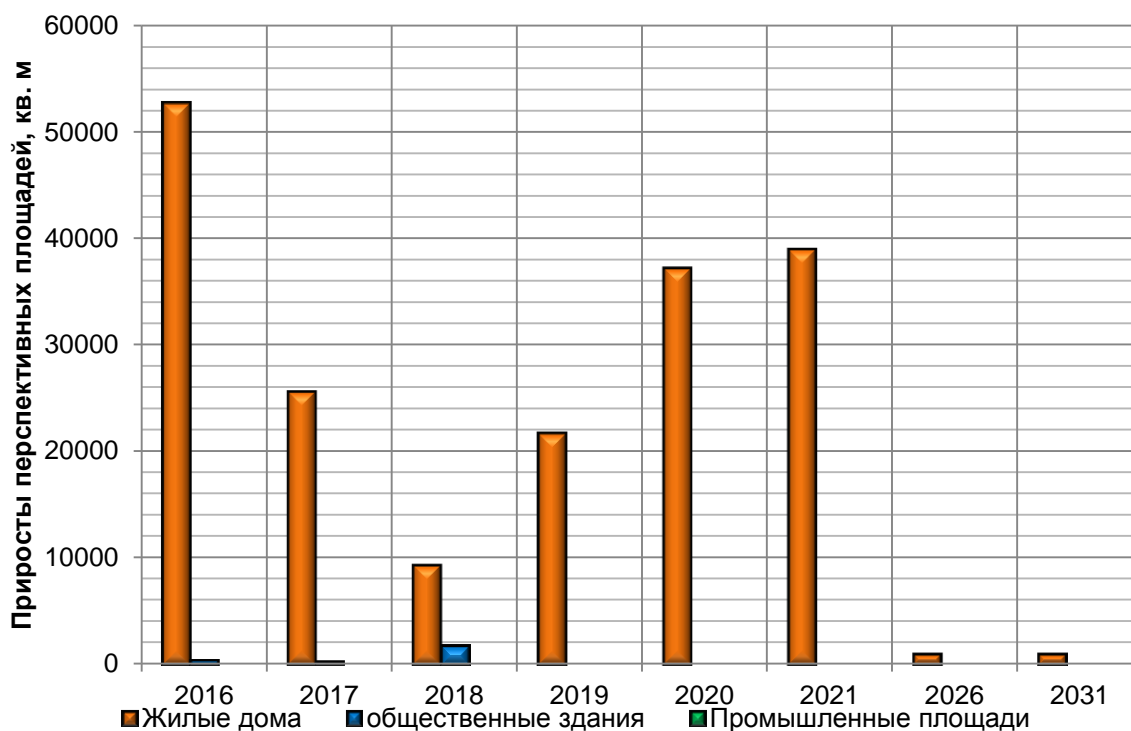
Структура перспективной застройки представлена на рисунке 2.



**Рисунок 2 Структура перспективной застройки в период с 2016 по 2031 гг.**

Темпы ввода строительных площадей жилого фонда, ОДЗ и промышленных площадей отражены на рисунке 3.





**Рисунок 3 Динамика темпов застройки на период 2016-2031 гг.**

Прогнозируемая средняя жилищная обеспеченность населения общей площадью жилья к концу расчетного периода увеличится до  $22,8 \text{ м}^2/\text{чел.}$

## **1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе**

Прирост по элементам территориального деления (существующие районы), с разделением по видам теплоснабжения (отопление, вентиляция и ГВС) – **представлены см. Рисунок 4, см. Таблица 7 см. Таблица 8.**

Как видно из таблицы и рисунка (см. **Рисунок 4**), наибольший прирост тепловой нагрузки будет наблюдаться в районе Мойнаки и 8 микрорайоне, в настоящее время на данных территориях осуществляется строительство многоэтажного жилого фонда. ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» предоставило технические условия на присоединение перспективных потребителей в данном районе. Из анализа Интернет-ресурсов следует, что в дальнейшей перспективе застройка многоэтажными домами продолжится, что приведет к увеличению тепловой нагрузки на источники централизованного теплоснабжения. Наибольшая часть прироста тепловой нагрузки прогнозируется на ближайшую перспективу.

Среди поселков городского типа ожидается прирост тепловой нагрузки в п.г.т. Мирный.

**Таблица 7 Ежегодные приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения**

Микрорайон	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
<b>ГО Евпатория, Старый город</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Санаторно-курортная зона</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Центр</b>	<b>0,150</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,119	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,031	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Район улицы Перекопской</b>	<b>2,112</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	1,922	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Мойнаки и 8 микрорайон</b>	<b>1,822</b>	<b>0,528</b>	<b>0,000</b>	<b>0,865</b>	<b>1,397</b>	<b>1,467</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	1,470	0,446	0,000	0,647	1,017	1,067	0,000	0,000
ГВС	0,352	0,083	0,000	0,218	0,381	0,400	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, За линией</b>	<b>0,345</b>	<b>0,000</b>	<b>0,100</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,258	0,000	0,096	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,087	0,000	0,005	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Слободка</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Пересыпь</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Авиагородки</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

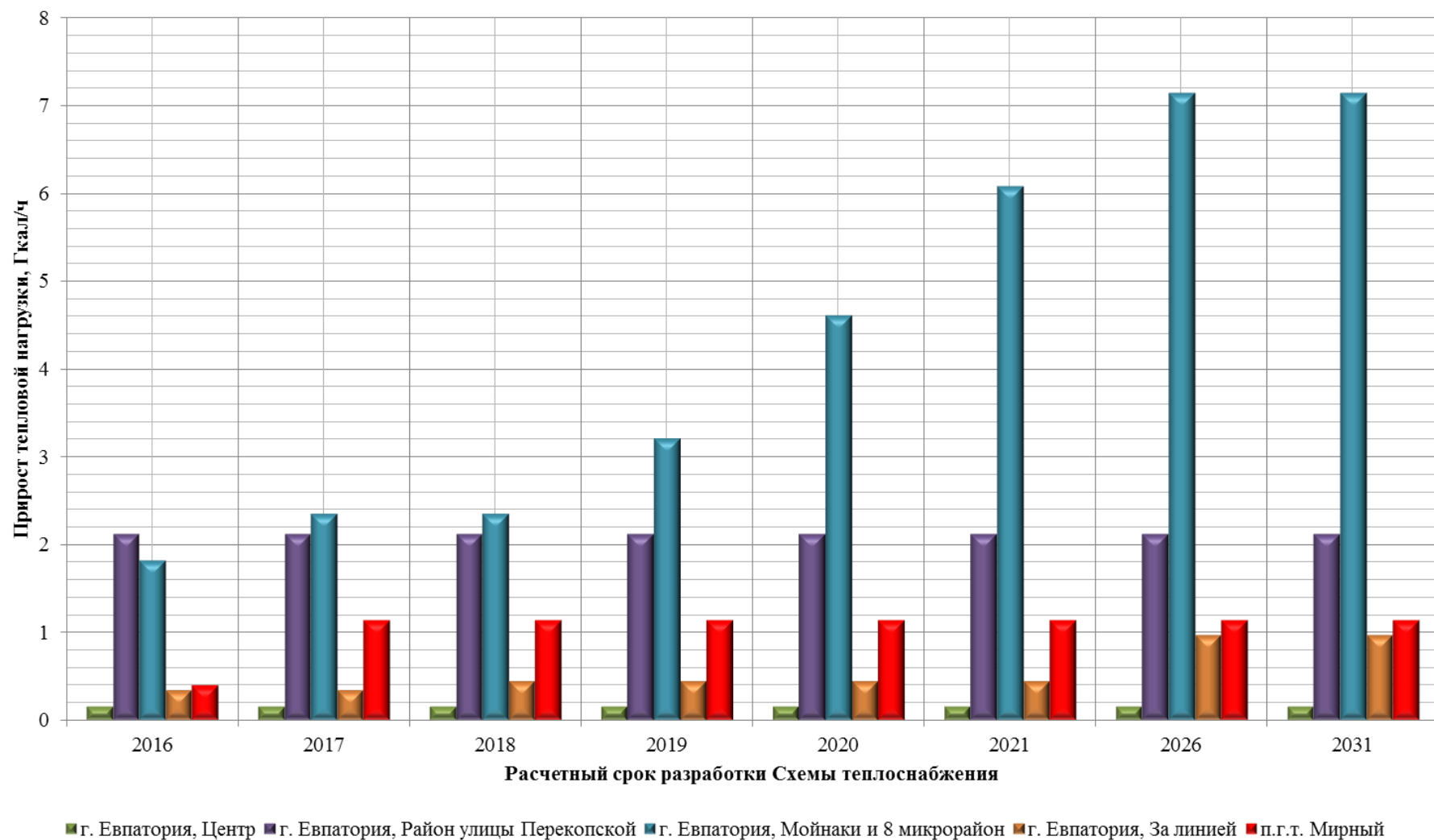
Микрорайон	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Спутник-1 и Спутник-2</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Исмаил-Бей</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>п.г.т. Заозерное</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>п.г.т. Мирный</b>	<b>0,395</b>	<b>0,744</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,305	0,572	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,091	0,172	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>п.г.т. Новоозерное</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>4,825</b>	<b>1,272</b>	<b>0,100</b>	<b>0,865</b>	<b>1,397</b>	<b>1,467</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	4,073	1,018	0,096	0,647	1,017	1,067	0,000	0,000
ГВС	0,751	0,255	0,005	0,218	0,381	0,400	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Таблица 8 Ежегодные приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения (нарастающий итог)**

Микрорайон	Прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
<b>ГО Евпатория, Старый город</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Санаторно-курортная зона</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Центр</b>	<b>0,150</b>	<b>0,150</b>	<b>0,150</b>	<b>0,150</b>	<b>0,150</b>	<b>0,150</b>	<b>0,150</b>	<b>0,150</b>
отопление и вентиляция	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
ГВС	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Район улицы Перекопской</b>	<b>2,112</b>	<b>2,112</b>	<b>2,112</b>	<b>2,112</b>	<b>2,112</b>	<b>2,112</b>	<b>2,112</b>	<b>2,112</b>
отопление и вентиляция	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922
ГВС	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Мойнаки и 8 микрорайон</b>	<b>1,822</b>	<b>2,350</b>	<b>2,350</b>	<b>3,215</b>	<b>4,613</b>	<b>6,079</b>	<b>7,142</b>	<b>7,142</b>
отопление и вентиляция	1,470	1,916	1,916	2,563	3,580	4,647	5,420	5,420
ГВС	0,352	0,434	0,434	0,652	1,033	1,433	1,722	1,722
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, За линией</b>	<b>0,345</b>	<b>0,345</b>	<b>0,446</b>	<b>0,446</b>	<b>0,446</b>	<b>0,446</b>	<b>0,968</b>	<b>0,968</b>
отопление и вентиляция	0,258	0,258	0,354	0,354	0,354	0,354	0,734	0,734
ГВС	0,087	0,087	0,092	0,092	0,092	0,092	0,234	0,234
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Слободка</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Пересыпь</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Авиагородки</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Микрорайон	Прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Спутник-1 и Спутник-2</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Исмаил-Бей</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>п.г.т. Заозерное</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>п.г.т. Мирный</b>	<b>0,395</b>	<b>1,139</b>	<b>1,139</b>	<b>1,139</b>	<b>1,139</b>	<b>1,139</b>	<b>1,139</b>	<b>1,139</b>
отопление и вентиляция	0,305	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
ГВС	0,091	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>п.г.т. Новоозерное</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>4,825</b>	<b>6,097</b>	<b>6,197</b>	<b>7,063</b>	<b>8,460</b>	<b>9,926</b>	<b>11,511</b>	<b>11,511</b>
отопление и вентиляция	4,073	5,091	5,187	5,834	6,851	7,918	9,071	9,071
ГВС	0,751	1,006	1,010	1,228	1,609	2,009	2,440	2,440
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



**Рисунок 4 Приросты тепловой нагрузки по единицам территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения**

**Таблица 9 Перечень и характеристики точечных объектов, теплоснабжение которых в перспективе предусматривается от источников централизованного теплоснабжения**

№ п/п	Название объекта	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	сумма
1	Магазин «Мери» по ул. Токарева, 67а	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 83а	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,119	0,031	0,000	0,150
2	Многokвартирный жилой дом около дома №28	Котельная по адресу: ул. Сырникова, 31а	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,278	0,084	0,000	0,362
3	Многokвартирный жилой дом №33	Котельная по адресу: ул. Сырникова, 31а	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,557	0,168	0,000	0,725
4	Реконструируемый детский сад «Космос», ул. Полтавская, 5	Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,096	0,005	0,000	0,100
5	Здание военного городка, ул. Перекопская, 14	Котельная по адресу: ул. Симферопольская, 98	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,830	0,057	0,000	0,888
6	Здание военного городка, ул. Перекопская, 14	Котельная по адресу: ул. Симферопольская, 98	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,516	0,036	0,000	0,552
7	Здание военного городка, ул. Перекопская, 14	Котельная по адресу: ул. Симферопольская, 98	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,249	0,017	0,000	0,266
8	Здание военного городка, ул. Матвеева, 8	Котельная по адресу: ул. Симферопольская, 98	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,084	0,021	0,000	0,105
9	Здание военного городка, ул. Матвеева, 8	Котельная по адресу: ул. Симферопольская, 98	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,233	0,057	0,000	0,290
10	Здание военного городка, ул. Матвеева, 8	Котельная по адресу: ул. Симферопольская, 98	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,005	0,001	0,000	0,006
11	Здание военного городка, ул. Матвеева, 8	Котельная по адресу: ул. Симферопольская, 98	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,005	0,001	0,000	0,006
12	Новый жилой дом в 8 микрорайоне по ул. 9 Мая, между лит. №6 - домом №102	Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,947	0,175	0,000	1,123
13	Новый жилой дом в 8 микрорайоне по ул. 9 Мая, между лит. №6 - домом №102	Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,446	0,083	0,000	0,528
14	Жилой дом у объездной дороги	Котельная по адресу: ул. Сырникова, 31а	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,026	0,007	0,000	0,033
15	Храм всех святых в земле Российской просиявших	Котельная по адресу: ул. Сырникова, 31а	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,015	0,004	0,000	0,019
16	Жилое здание в 8 микрорайоне (за жилым домом №108 по ул. 9 Мая)	Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,199	0,067	0,000	0,266
17	Жилое здание в 8 микрорайоне (за жилым домом №108 по ул. 9 Мая)	Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,151	0,057	0,000	0,208
18	Жилое здание в 8 микрорайоне (за жилым	Котельная по адресу: ул.	ГУП РК	0,146	0,055	0,000	0,201



ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№ п/п	Название объекта	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			
				отопление и вентиляция	ГВС	технология	сумма
	домом №108 по ул. 9 Мая)	Чапаева, 119	«Крымтеплокоммунэнерго»				
19	Жилое здание в 8 микрорайоне (между жилым домом №81 по пр. Победы и ул. Чапаева)	Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,444	0,166	0,000	0,610
20	Жилое здание в 8 микрорайоне (между жилым домом №81 по пр. Победы и ул. Чапаева)	Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,499	0,187	0,000	0,686
21	Жилое здание в 8 микрорайоне на пересечении пр. Победы и ул. Чапаева	Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,448	0,151	0,000	0,599
22	Жилое здание в 8 микрорайоне на пересечении пр. Победы и ул. Чапаева	Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,422	0,158	0,000	0,579
23	Жилое здание в 8 микрорайоне на пересечении пр. Победы и ул. Чапаева	Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,422	0,158	0,000	0,579
24	Жилое здание в 9 микрорайоне на пересечении пр. Победы и ул. Чапаева	Котельная по адресу: ул. Тимирязева, 8	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,203	0,076	0,000	0,279
25	Жилое здание в микрорайоне «Универсам» по ул. Интернациональная, 130	Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,523	0,176	0,000	0,699
26	Жилое здание в микрорайоне «Универсам», рядом с домом по ул. Интернациональная, 130	Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,283	0,106	0,000	0,389
27	Жилое здание в микрорайоне «Универсам», рядом с домом по ул. Интернациональная, 130	Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,490	0,184	0,000	0,674
28	Жилое здание по адресу: пр. Победы, 32	Котельная по адресу: ул. Крупской, 48а	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,258	0,087	0,000	0,345
29	Жилое здание на пересечении ул. 60 лет Октября - ул. Крупской, в районе дома №26	Котельная по адресу: ул. Крупской, 48а	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,176	0,066	0,000	0,243
<b>ИТОГО</b>				<b>9,1</b>	<b>2,4</b>	<b>0,0</b>	<b>11,5</b>

Некоторая часть перспективных строительных фондов будет находиться в зоне действия индивидуальных источников тепловой энергии, ввиду низкой плотности тепловой нагрузки.

Прогноз прироста тепловых нагрузок в зонах действия индивидуальных источников теплоснабжения по районам муниципального образования представлен в Таблицах 9-10.

**Таблица 10 Ежегодные приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зонах индивидуального теплоснабжения**

Микрорайон	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
<b>ГО Евпатория, Старый город</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Санаторно-курортная зона</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Центр</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Район улицы Перекопской</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Мойнаки и 8 микрорайон</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, За линией</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Слободка</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Пересыпь</b>	<b>0,332</b>	<b>0,720</b>	<b>0,388</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,255	0,555	0,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,077	0,165	0,088	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Авиагородки</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Микрорайон	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Спутник-1 и Спутник-2</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Исмаил-Бей</b>	<b>0,032</b>	<b>0,032</b>	<b>0,032</b>	<b>0,032</b>	<b>0,029</b>	<b>0,029</b>	<b>0,029</b>	<b>0,029</b>
отопление и вентиляция	0,027	0,027	0,027	0,027	0,024	0,024	0,024	0,024
ГВС	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>п.г.т. Заозерное</b>	<b>0,032</b>	<b>0,032</b>	<b>0,032</b>	<b>0,032</b>	<b>0,029</b>	<b>0,029</b>	<b>0,029</b>	<b>0,029</b>
отопление и вентиляция	0,027	0,027	0,027	0,027	0,024	0,024	0,024	0,024
ГВС	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>п.г.т. Мирный</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>п.г.т. Новоозерное</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>0,397</b>	<b>0,785</b>	<b>0,452</b>	<b>0,064</b>	<b>0,059</b>	<b>0,059</b>	<b>0,059</b>	<b>0,059</b>
отопление и вентиляция	0,309	0,609	0,354	0,054	0,048	0,048	0,048	0,048
ГВС	0,088	0,176	0,099	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Таблица 11 Ежегодные приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зонах индивидуального теплоснабжения (нарастающий итог)**

Микрорайон	Прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
<b>ГО Евпатория, Старый город</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Санаторно-курортная зона</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Центр</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Район улицы Перекопской</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Мойнаки и 8 микрорайон</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, За линией</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Слободка</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Пересыпь</b>	<b>0,332</b>	<b>1,053</b>	<b>1,441</b>	<b>1,441</b>	<b>1,441</b>	<b>1,441</b>	<b>1,441</b>	<b>1,441</b>
отопление и вентиляция	0,255	0,811	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
ГВС	0,077	0,242	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Авиагородки</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Спутник-1 и Спутник-2</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Микрорайон	Прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ГО Евпатория, Исмаил-Бей</b>	<b>0,032</b>	<b>0,064</b>	<b>0,096</b>	<b>0,128</b>	<b>0,158</b>	<b>0,187</b>	<b>0,334</b>	<b>0,481</b>
отопление и вентиляция	0,027	0,054	0,080	0,107	0,131	0,156	0,276	0,397
ГВС	0,005	0,010	0,016	0,021	0,026	0,031	0,058	0,084
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>п.г.т. Заозерное</b>	<b>0,032</b>	<b>0,064</b>	<b>0,096</b>	<b>0,128</b>	<b>0,158</b>	<b>0,187</b>	<b>0,334</b>	<b>0,481</b>
отопление и вентиляция	0,027	0,054	0,080	0,107	0,131	0,156	0,276	0,397
ГВС	0,005	0,010	0,016	0,021	0,026	0,031	0,058	0,084
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>п.г.т. Мирный</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>п.г.т. Новоозерное</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>0,397</b>	<b>1,181</b>	<b>1,633</b>	<b>1,698</b>	<b>1,756</b>	<b>1,815</b>	<b>2,109</b>	<b>2,403</b>
отопление и вентиляция	0,309	0,918	1,271	1,325	1,373	1,422	1,663	1,905
ГВС	0,088	0,263	0,362	0,372	0,383	0,393	0,446	0,498
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Прогноз прироста тепловых нагрузок на территории ГО Евпатория сформирован на основании прогноза перспективной застройки на расчетный период разработки схемы теплоснабжения.

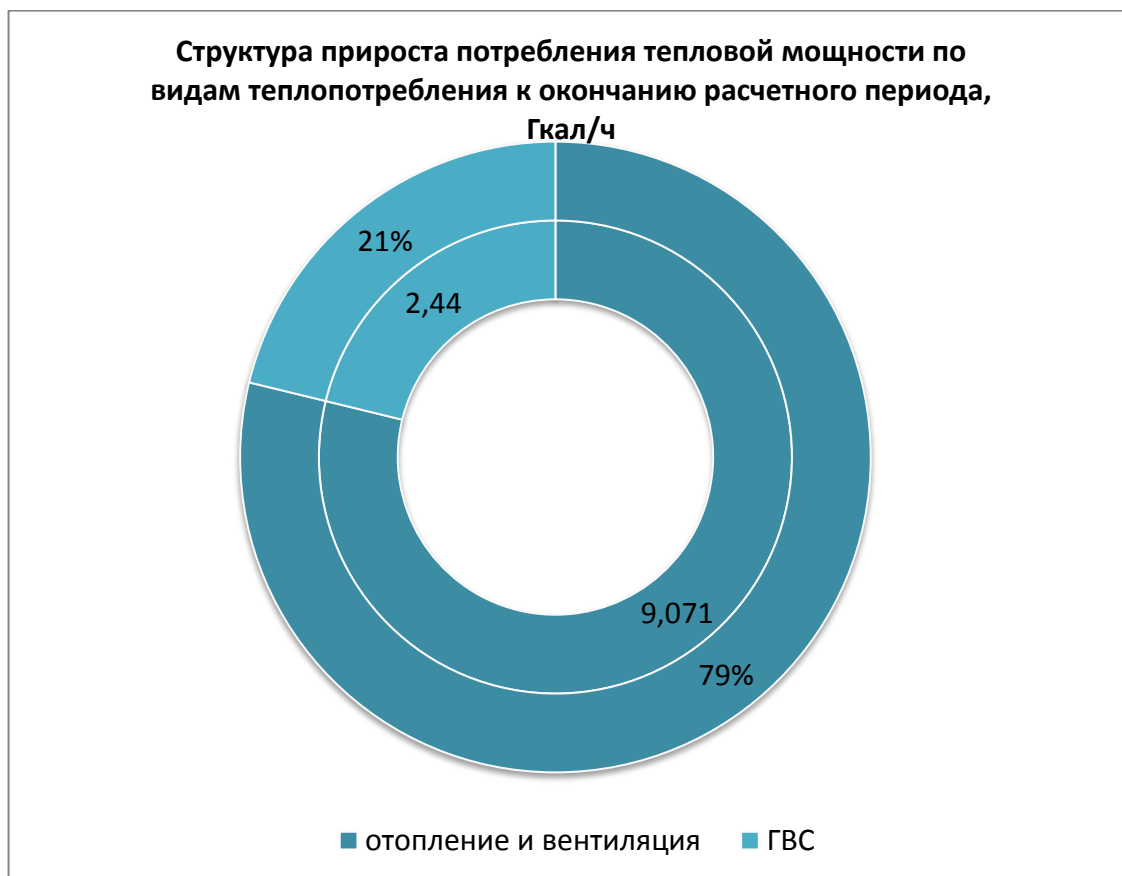
Из таблицы 10 следует:

- суммарный прирост тепловой нагрузки на территории ГО Евпатория в течение расчетного периода ожидается в объеме 11,5 Гкал/ч;

- наибольший прирост тепловых нагрузок ожидается на территории следующих микрорайонов:

- Мойнаки и 8 микрорайон – 7,1 Гкал/ч (62% от общего прироста нагрузки);
- район улицы Перекопской – 2,1 Гкал/ч (18,3%);
- п.г.т. Мирный – 1,1 Гкал/ч (9,9%);
- За линией – 0,97 Гкал/ч (8,4%);

В графическом виде структура прироста потребления тепловой мощности по видам теплопотребления на расчетный период разработки схемы теплоснабжения представлена на рисунке 4.



**Рисунок 5 Структура прироста потребления тепловой мощности по видам теплоснабжения на расчетный период разработки схемы теплоснабжения**

Из таблиц 6-8 и рисунка 5 следует:

- доля прироста потребления тепловой мощности на нужды отопления и вентиляции от величины суммарного прироста потребления тепловой мощности составит 79%;
- доля прироста потребления тепловой мощности на нужды ГВС составит 21%;
- доля прироста потребления тепловой мощности на технологические нужды не прогнозируется;

В таблицах 12-13 представлены прогнозируемые приросты потребления теплоносителя в границах районов ГО Евпатория с разделением по видам теплопотребления.

**Таблица 12 Ежегодный прирост потребления теплоносителя в границах районов ГО Евпатория**

Микрорайон	Ежегодный прирост теплоносителя, т/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
<b>ГО Евпатория, Старый город</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Санаторно-курортная зона</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Центр</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	4,76	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	1,24	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Район улицы Перекопской</b>	<b>84,48</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	76,88	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	7,6	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Мойнаки и 8 микрорайон</b>	<b>72,88</b>	<b>21,12</b>	<b>0</b>	<b>34,6</b>	<b>55,88</b>	<b>58,68</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	58,8	17,84	0	25,88	40,68	42,68	0	0
ГВС	14,08	3,32	0	8,72	15,24	16	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, За линией</b>	<b>13,8</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	10,32	0	3,84	0	0	0	0	0
ГВС	3,48	0	0,2	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Слободка</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



Микрорайон	Ежегодный прирост теплоносителя, т/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Пересыпь</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Авиагородки</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Спутник-1 и Спутник-2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Исмаил-Бей</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>п.г.т. Заозерное</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>п.г.т. Мирный</b>	<b>15,8</b>	<b>29,76</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	12,2	22,88	0	0	0	0	0	0
ГВС	3,64	6,88	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>п.г.т. Новоозерное</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>192,96</b>	<b>50,88</b>	<b>4</b>	<b>34,6</b>	<b>55,88</b>	<b>58,68</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	162,96	40,72	3,84	25,88	40,68	42,68	0	0
ГВС	30,04	10,2	0,2	8,72	15,24	16	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 13 Ежегодный прирост потребления теплоносителя в границах районов ГО Евпатория (нарастающий итог)**

Микрорайон	Прирост теплоносителя(нарастающим итогом), т/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
<b>ГО Евпатория, Старый город</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Санаторно-курортная зона</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Центр</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>6</b>
отопление и вентиляция	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
ГВС	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Район улицы Перекопской</b>	<b>84,48</b>	<b>84,48</b>	<b>84,48</b>	<b>84,48</b>	<b>84,48</b>	<b>84,48</b>	<b>84,48</b>	<b>84,48</b>
отопление и вентиляция	76,88	76,88	76,88	76,88	76,88	76,88	76,88	76,88
ГВС	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Мойнаки и 8 микрорайон</b>	<b>72,88</b>	<b>94</b>	<b>94</b>	<b>128,6</b>	<b>184,48</b>	<b>243,16</b>	<b>243,16</b>	<b>243,16</b>
отопление и вентиляция	58,8	76,64	76,64	102,52	143,2	185,88	185,88	185,88
ГВС	14,08	17,4	17,4	26,12	41,36	57,36	57,36	57,36
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, За линией</b>	<b>13,8</b>	<b>13,8</b>	<b>17,8</b>	<b>17,8</b>	<b>17,8</b>	<b>17,8</b>	<b>17,8</b>	<b>17,8</b>
отопление и вентиляция	10,32	10,32	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16
ГВС	3,48	3,48	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Слободка</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Пересыпь</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Авиагородки</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Спутник-1 и Спутник-2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Микрорайон	Прирост теплоносителя(нарастающим итогом), т/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГО Евпатория, Исмаил-Бей</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>п.г.т. Заозерное</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>п.г.т. Мирный</b>	<b>15,8</b>	<b>45,56</b>	<b>45,56</b>	<b>45,56</b>	<b>45,56</b>	<b>45,56</b>	<b>45,56</b>	<b>45,56</b>
отопление и вентиляция	12,2	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08
ГВС	3,64	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52	10,52
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>п.г.т. Новоозерное</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО по муниципальному образованию</b>	<b>192,96</b>	<b>243,84</b>	<b>247,84</b>	<b>282,44</b>	<b>338,32</b>	<b>397,00</b>	<b>397,00</b>	<b>397,00</b>
отопление и вентиляция	162,96	203,68	207,52	233,40	274,08	316,76	316,76	316,76
ГВС	30,04	40,24	40,44	49,16	64,40	80,40	80,40	80,40
технология	0	0	0	0	0	0	0	0

**1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе**

По результатам сбора исходных данных, проектов строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии в технологических процессах в виде горячей воды или пара не выявлено.

В настоящий момент существующие предприятия не имеют проектов расширения или увеличения мощности производства в существующих границах.

Как правило, при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия устанавливают собственный источник тепловой энергии, который работает для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию, ГВС

производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара или горячей воды на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для строительства новых промышленных предприятий.

## **Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в Книге 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО ГО Евпатория на период 2016-2031 гг. (шифр 008.СТС.016.010.004.000)

### **2.1. Радиус эффективного теплоснабжения**

Согласно п. 30, г. 2, ФЗ №190 от 27.07.2010 г.: «радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

- затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкция существующих;
- пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;
- затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;
- надежность системы теплоснабжения.

Комплексная оценка вышеперечисленных факторов, определяет величину эффективного радиуса теплоснабжения.

На территории МО ГО Евпатория централизованное теплоснабжение жилой и общественно-деловой застройки осуществляется от 22 муниципальных. Потребителей, централизованное теплоснабжение которых осуществляется от муниципальных и ведомственных котельных, следует охарактеризовать как потребителей, приближенных к источникам тепловой энергии. Максимальное расстояние от источника до наиболее удаленного потребителя не превышает 2,5 км.

В настоящее время, методика определения радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения.

Однако в технической литературе приводится методика расчета двух критериев: «радиус оптимального теплоснабжения», «предельный радиус действия тепловой сети».

Для расчета радиусов теплоснабжения использованы характеристики объектов теплоснабжения, а также информация о технико-экономических показателях теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Зональные характеристики объектов теплоснабжения от источников тепловой энергии, а также результаты расчета радиусов оптимального и предельного теплоснабжения представлены в таблице 14.

В качестве центра построения радиуса эффективного теплоснабжения, необходимо рассмотрены источники централизованного теплоснабжения потребителей. Расчету не подлежат следующие категории источников тепловой энергии:

- 1) Котельные, осуществляющие теплоснабжение 1 потребителя;
- 2) Котельные, вырабатывающие тепловую энергию исключительно для собственного потребления;
- 3) Ведомственные котельные, не имеющие наружных тепловых сетей.

**Таблица 14 Результаты расчета радиусов оптимального и предельного теплоснабжения для источников централизованного теплоснабжения**

№ п./п.	Источник	Подключённая нагрузка потребителей , Гкал/ч	Среднее число абонентов на 1 кв. км	Расчётный перепад температур теплоносителя в сети	Теплоплотность района, Гкал/ч*км	Радиус оптимального теплоснабжения, км	Радиус эффективного теплоснабжения, км
1	ул. Интернациональная, 135а	24,8	259	25	32,8	0,86	1,30
2	ул. Фрунзе, 35а	12,5	291	25	31,6	0,61	0,95
3	ул. Фрунзе, 83а	8,8	310	45	24,9	0,68	1,06
4	ул. Крупская, 48а	11,9	187	25	25,8	0,79	1,23
5	ул. Тимирязева, 8	4,8	293	25	34,5	0,54	0,79
6	ул. Чапаева, 119	22,8	227	45	35,6	0,94	1,61
7	ул. Симферопольская, 98	3,3	193	25	22,0	0,87	1,20
8	ул. Сырникова, 31а	7,6	187	25	25,4	0,92	1,12
9	ул. Курортная, 1	8,4	188	25	21,3	0,94	1,15
10	ул. Линейная, 5	3,3	294	25	23,4	0,41	0,64
11	ул. Фрунзе, 14	0,4	469	25	32,0	0,14	0,36
12	ул. Интернациональная, 44	0,4	238	25	18,1	0,26	0,47
13	ул. Революции, 60	0,6	686	25	35,4	0,24	0,45
14	ул. Революции, 61	1,7	335	25	22,1	0,39	0,59
15	ул. Ульянова, 37	0,4	125	25	16,7	0,30	0,51
16	ул. Л. Толстого, 75	0,5	556	25	29,4	0,24	0,43
17	ул. Ленина, 50	0,8	361	25	41,2	0,17	0,33
18	ул. Пушкина, 22	0,7	227	25	26,5	0,35	0,58
19	ул. Больничная, 8	0,7	100	25	23,3	0,32	0,48
20	ул. Ульянова, 16	1,4	391	25	60,4	0,27	0,50
21	ул. Тучина, 1/2	0,4	1071	25	41,7	0,22	0,41
22	Аллея Дружбы, 66б/ул. Зелёная, 3а	2,0	100	25	12,6	1,09	1,26

Существующая жилая и социально-административная застройка находится в пределах радиуса теплоснабжения от источников тепловой энергии. Перспективные потребители, планируемые к присоединению в течение расчетного периода, также находятся в границах предельного радиуса теплоснабжения, следовательно, их присоединение к существующим тепловым сетям оправдано как с технической, так и с экономической точек зрения.



## 2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

### 2.2.1. Зоны действия муниципальных котельных

На территории ГО Евпатория функционируют муниципальные котельные.

Ряд систем теплоснабжения не имеет тепловых сетей, т. к. тепловая энергия вырабатывается на крышных котельных. Ряд систем теплоснабжения функционирует с минимальным количеством тепловых сетей, обеспечивая тепловой энергией 1 потребителя (преимущественно бюджетные потребители).

По данным базового периода разработки Схемы теплоснабжения суммарная тепловая нагрузка потребителей с учетом ГВС<sub>ср.час</sub> в зоне действия муниципальных и ведомственных котельных составляет 124,2 Гкал/ч.

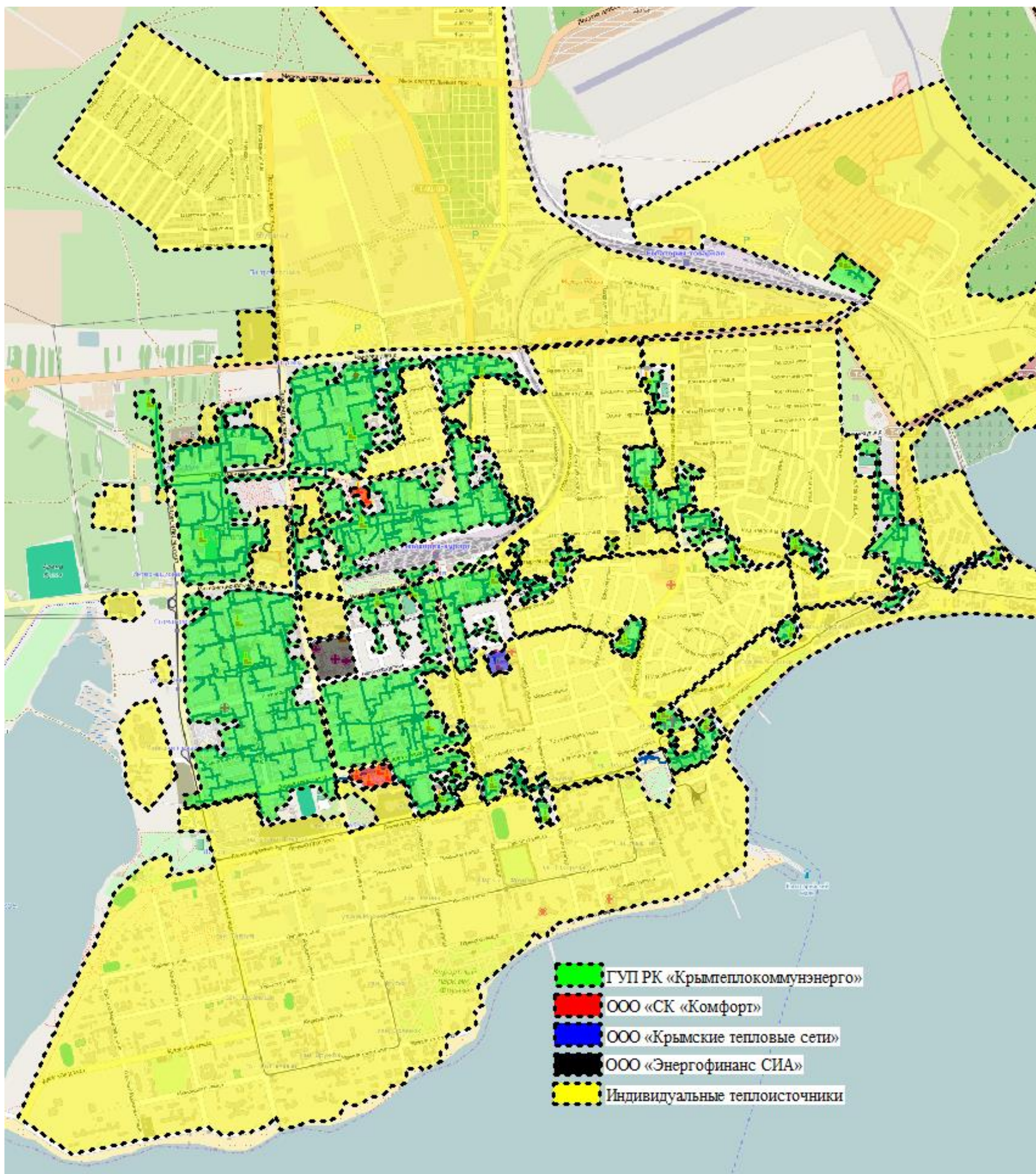
Распределение зон действия муниципальных и ведомственных котельных по планировочным районам представлено в таблице 15. В графическом виде зоны действия муниципальных и ведомственных котельных представлены на рисунках 6-9.

**Таблица 15 Распределение зон действия муниципальных котельных по микрорайонам**

№ п.п.	Наименование теплоисточника	Микрорайон
<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>		
1	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 135а	Мойнаки и 8 микрорайон
2	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 35а	Центр
3	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 83а	Центр
4	Котельная по адресу: ул. Крупской, 48а	За линией
5	Котельная по адресу: ул. Тимирязева, 8	За линией
6	Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119	Мойнаки и 8 микрорайон
7	Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 91	п.г.т. Заозерное
8	Котельная по адресу: ул. Симферопольская, 98	район улицы Перекопской
9	Котельная по адресу: Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36	Исмаил- Бей
10	Котельная по адресу: ул. Сырникова, 31а	п.г.т. Мирный
11	Котельная по адресу: ул. Курортная, 1	п.г.т. Новоозерное
12	Котельная по адресу: ул. Линейная, 5	Слободка
13	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 14	Центр
14	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 21	Центр
15	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 44	Слободка
16	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 94	Слободка
17	Котельная по адресу: ул. Революции, 60	Старый город
18	Котельная по адресу: ул. Революции, 61	Старый город
19	Котельная по адресу: ул. Ульянова, 37	Слободка
20	Котельная по адресу: ул. Л. Толстого, 75	Центр

№ п./п.	Наименование теплоисточника	Микрорайон
21	Котельная по адресу: ул. Ленина, 50	Центр
22	Котельная по адресу: ул. Пушкина, 22	Центр
23	Котельная по адресу: ул. Больничная, 8	Старый город
24	Котельная по адресу: ул. Ульянова, 1б	Центр
25	Котельная по адресу: ул. Тучина, 1/2	Старый город
26	Котельная по адресу: ул. 5-й Авиагородок, 30г	Авиагородок
27	Котельная по адресу: ул. Чкалова, 50в	п.г.т. Заозерное
28	Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 66б	п.г.т. Заозерное
<b>ООО «Сервисная компания «Комфорт»</b>		
29	Котельная по адресу: ул. Демышева, 121	Центр
30	Котельная по адресу: ул. Демышева, 123, 123а	Центр
31	Котельная по адресу: ул. Демышева, 125, 125а	Центр
32	Котельная по адресу: ул. Демышева, 127, 127а	Центр
33	Котельная по адресу: ул. 9 Мая, 45а, бл. А, Б	За линией
34	Котельная по адресу: ул. 9 Мая, 45а, бл. В	За линией
<b>ООО «Крымские тепловые сети»</b>		
35	Котельная по адресу: ул. Некрасова, 39	Центр
36	Котельная по адресу: ул. Сытникова, 22	Центр
37	Котельная по адресу: ул. 60 лет ВЛКСМ, 30	Мойнаки и 8 микрорайон
38	Котельная по адресу: ул. Некрасова, 98	Мойнаки и 8 микрорайон
39	Котельная по адресу: ул. Полтавская, 9	За линией
<b>ООО «Энергофинанс СИА»</b>		
40	Котельная по адресу: пр. Победы, 22	Центр





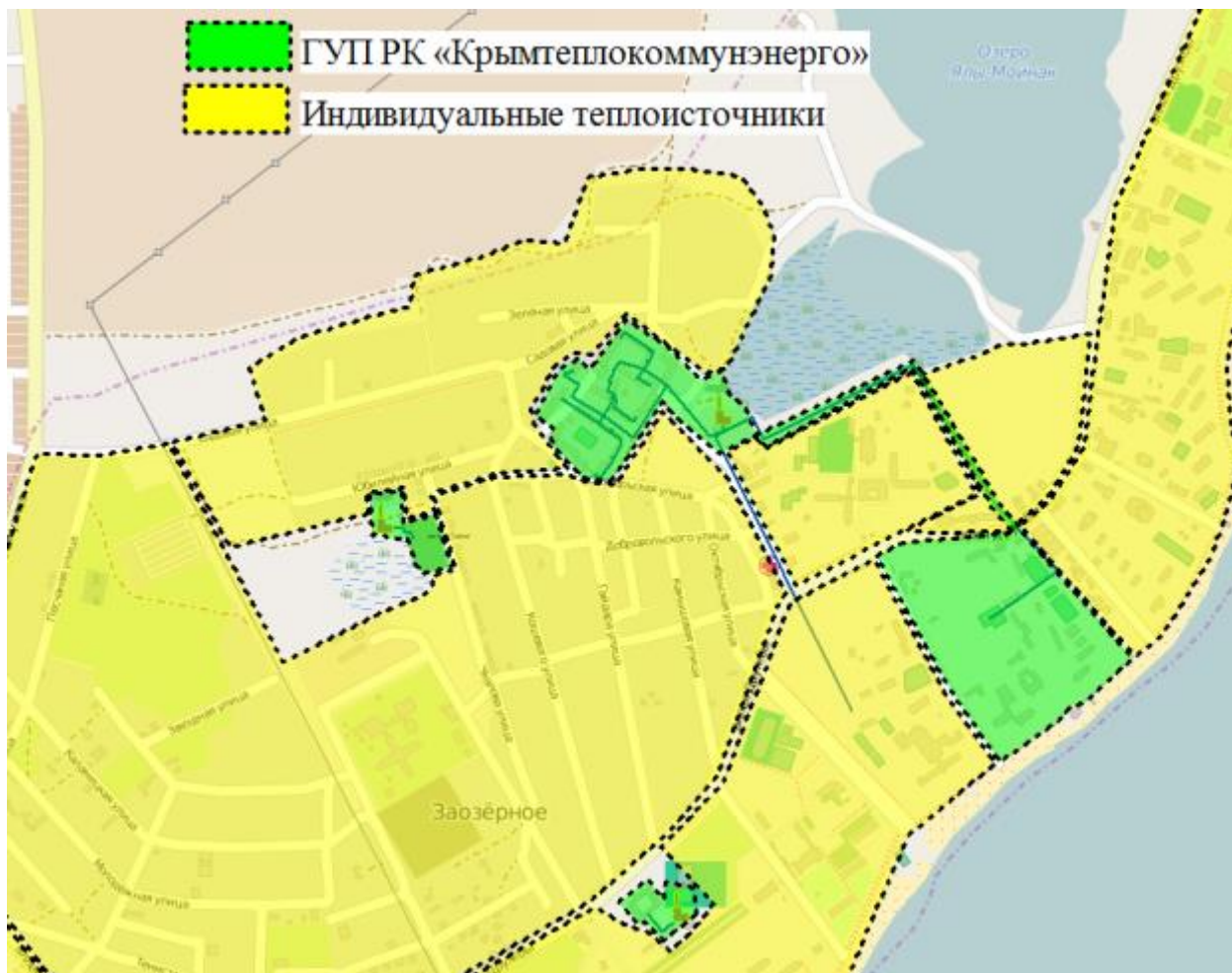
**Рисунок 6 Зоны действия источников тепловой энергии ГО Евпатория**

Как видно, наибольшая часть потребителей г. Евпатории получает тепловую энергию от индивидуальных источников теплоснабжения, в т.ч. санаторно-курортные учреждения, располагающиеся вблизи Черного моря.

Наибольшая доля потребителей от источников централизованного теплоснабжения расположена в центральной части города и подключена к тепловым сетям от котельных ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго». В границах городской черты находятся 35 котельных. Также в границах города сформирована зона промышленности. Теплоснабжение промышленных предприятий осуществляется от собственных источников тепловой энергии, в зависимости от потребности предприятий в теплоснабжении.

Ряд зданий и сооружений, использующих тепловую энергию от индивидуальных теплоисточников, находится внутри или в непосредственной близости от действующих зон централизованного теплоснабжения на базе котельных ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».





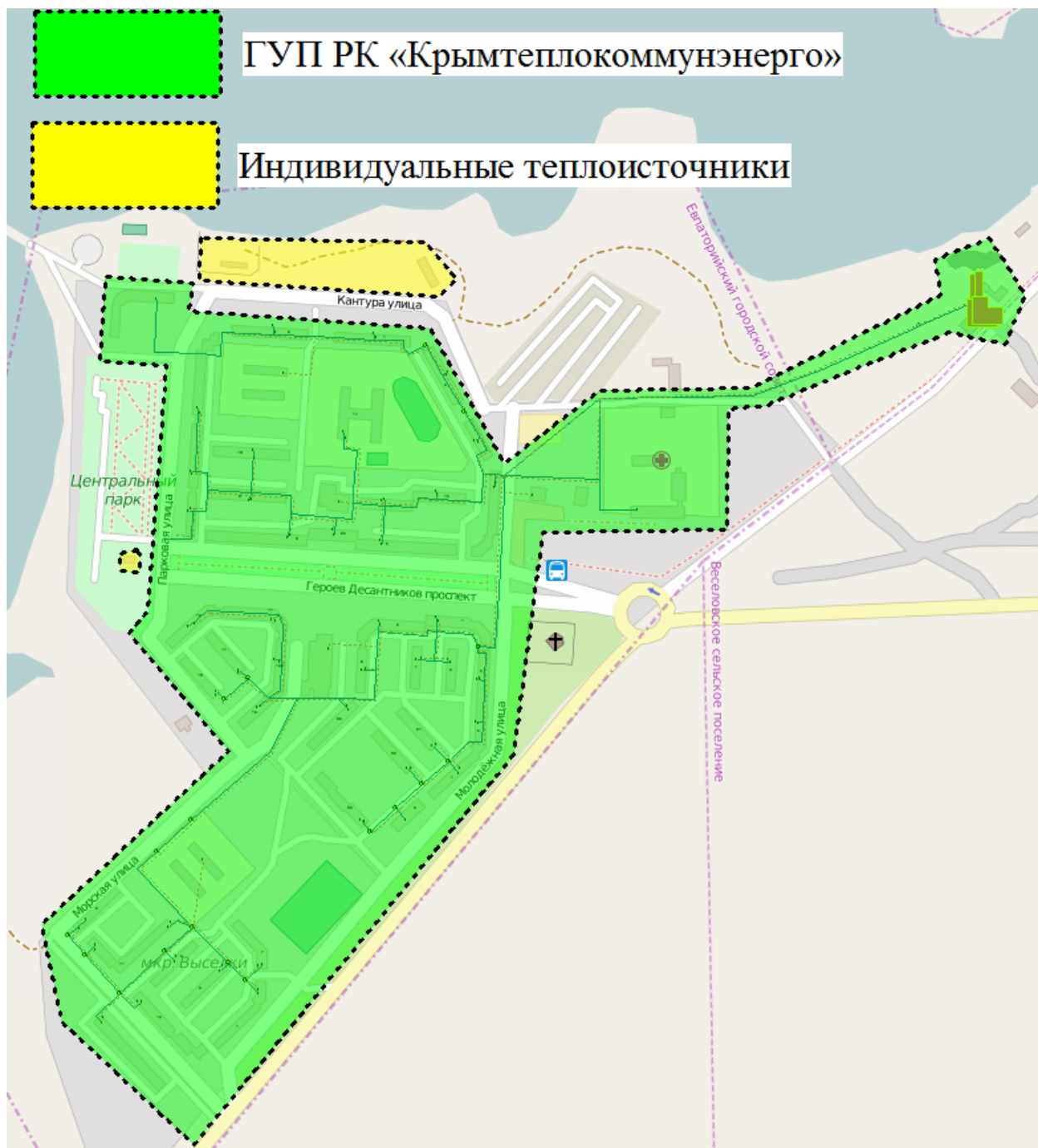
**Рисунок 7 Зоны действия источников п.г. т. Заозёрное**

На территории п. г. т. Заозерное преимущественно имеет место индивидуальное теплоснабжение. Регулируемую деятельность осуществляет только ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго», которое осуществляет эксплуатацию 3 систем теплоснабжения.



**Рисунок 8 Зоны действия источников тепловой энергии п. г. т. Мирный**

Как видно из рисунка, на территории п.г.т. Мирный преобладает централизованное теплоснабжение потребителей от котельной по адресу ул. Сырникова, 31а (эксплуатационной ответственности ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»). При этом на территории поселения имеются единичные случаи использования индивидуальных источников тепловой энергии.



**Рисунок 9 Зоны действия источников тепловой энергии п. г. т. Новоозёрное**

На территории п.г.т. Новоозерное теплоснабжение потребителей осуществляется от котельной по адресу: ул. Курортная, 1 (эксплуатационной ответственности ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»). При этом также, как и в п. г. т. Мирный, на территории поселения имеются единичные случаи использования индивидуальных источников тепловой энергии.

### **2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Отличительной особенностью теплоснабжения южных городов является существенная доля индивидуального теплоснабжения. На территории МО ГО Евпатория сформированы микрорайоны, здания и сооружения, теплоснабжение которых осуществляется от индивидуальных теплогенераторов. Основными видами топлива для индивидуальной и малоэтажной жилой застройки являются газ и печное топливо (уголь, дрова), также в домах используется электроотопление.

Наличие индивидуального теплоснабжения обусловлено следующими факторами:

- специфическими для Крыма климатическими особенностями: высокой температурой наружного воздуха в течение отопительного периода и малой продолжительностью отопительного периода;
- неэффективностью централизованного теплоснабжения при характерной для районов индивидуального теплоснабжения малой плотности застройки (для централизованной системы в данном случае будут характерны высокие затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям: затраты электроэнергии на перекачку теплоносителя, затраты тепловой энергии на потери в тепловых сетях);
- развитой газификацией территории, создающей условия для установки недорогих, простых в эксплуатации и эффективных индивидуальных газовых котлов.

Зоны индивидуального теплоснабжения представлены на рисунках 3-6.

### **2.4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии**

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии составляются для каждого вида теплоносителя в отдельности.

Существующие и перспективные балансы тепловой энергии отражают:

- сведения об установленной, располагаемой мощности и мощности источника тепловой энергии «нетто» (с указанием тепловой нагрузки, расходуемой на собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей);
- подключенную нагрузку потребителей, потери тепловой энергии при транспортировке теплоносителя к потребителям (с разделением на потери через

теплоизоляционные конструкции и потери теплоносителя, которые выражены как в тепловом (Гкал/ч), так и в натуральном выражении (т/ч)).

#### **2.4.1. Существующие балансы в зонах действия парогенерирующих источников тепловой энергии**

В административных границах ГО Евпатория пароснабжение потребителей различных категорий в настоящее время не осуществляется. Вся тепловая мощность «нетто» источников тепловой энергии расходуется на обеспечение тепловых нагрузок потребителей в горячей воде.



#### **2.4.2. Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии по горячей воде**

Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии детально рассмотрены в Книге 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО ГО Евпатория на период 2016-2031 гг. (шифр 008.СТС.016.002.001.000)

Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии по данным базового периода разработки Схемы теплоснабжения представлены в таблице 16.

Таблица 16 Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии по данным базового периода разработки Схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования				Договорная присоединенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Фактическая присоединенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом договорных нагрузок		Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок	
		установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	тепловая мощность «нетто», Гкал/ч			Гкал/ч	%	Гкал/ч	%
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»											
1	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 135а	51,00	51,00	0,669	50,33	29,06	21,56	21,27	42,3%	28,77	57,2%
2	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 35а	16,80	16,80	0,331	16,47	14,05	10,90	2,41	14,7%	5,57	33,8%
3	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 83а	9,74	9,74	0,234	9,51	10,24	8,54	-0,73	-7,7%	0,96	10,1%
4	Котельная по адресу: ул. Крупской, 48а	24,00	24,00	0,327	23,67	14,22	11,51	9,45	39,9%	12,16	51,4%
5	Котельная по адресу: ул. Тимирязева, 8	13,50	13,50	0,131	13,37	5,66	4,46	7,71	57,6%	8,91	66,6%
6	Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119	70,00	70,00	0,589	69,41	24,68	19,62	44,73	64,4%	49,80	71,7%
7	Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 91	0,86	0,86	0,008	0,85	0,37	0,30	0,48	56,4%	0,55	64,7%
8	Котельная по адресу: ул. Симферопольская, 98	10,40	10,40	0,099	10,30	4,21	3,55	6,09	59,1%	6,75	65,6%
9	Котельная по адресу: Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36	0,86	0,86	0,001	0,86	0,06	0,05	0,80	93,0%	0,81	94,1%
10	Котельная по адресу: ул. Сырникова, 31а	20,00	20,00	0,227	19,77	10,47	8,74	9,31	47,1%	11,04	55,8%
11	Котельная по адресу: ул. Курортная, 1	42,15	42,15	0,257	41,89	11,46	10,73	30,43	72,6%	31,17	74,4%
12	Котельная по адресу: ул. Линейная, 5	5,60	5,60	0,088	5,51	3,82	3,12	1,69	30,7%	2,39	43,4%
13	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 14	1,16	1,16	0,011	1,15	0,54	0,43	0,61	53,3%	0,72	62,8%
14	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 21	1,26	1,26	0,011	1,25	0,51	0,34	0,74	58,9%	0,91	72,8%
15	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 44	1,40	1,40	0,010	1,39	0,47	0,33	0,92	66,2%	1,06	76,3%
16	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 94	0,74	0,74	0,003	0,74	0,14	0,15	0,59	80,6%	0,59	79,6%
17	Котельная по адресу: ул. Революции, 60	1,16	1,16	0,017	1,14	0,73	0,58	0,41	36,2%	0,57	49,6%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования				Договорная присоединенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Фактическая присоединенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом договорных нагрузок		Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок	
		установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	тепловая мощность «нетто», Гкал/ч			Гкал/ч	%	Гкал/ч	%
18	Котельная по адресу: ул. Революции, 61	3,13	3,13	0,047	3,08	2,15	1,63	0,93	30,1%	1,46	47,3%
19	Котельная по адресу: ул. Ульянова, 37	1,16	1,16	0,010	1,15	0,48	0,34	0,67	58,5%	0,81	70,2%
20	Котельная по адресу: ул. Л. Толстого, 75	1,40	1,40	0,016	1,38	0,78	0,62	0,60	43,7%	0,76	55,0%
21	Котельная по адресу: ул. Ленина, 50	1,16	1,16	0,019	1,14	0,87	0,70	0,27	24,0%	0,44	38,4%
22	Котельная по адресу: ул. Пушкина, 22	1,72	1,72	0,018	1,70	0,86	0,54	0,85	49,7%	1,16	68,3%
23	Котельная по адресу: ул. Больничная, 8	2,20	2,20	0,017	2,18	0,77	0,62	1,41	64,6%	1,56	71,7%
24	Котельная по адресу: ул. Ульянова, 16	2,16	2,16	0,033	2,13	1,44	1,24	0,68	32,2%	0,89	41,7%
25	Котельная по адресу: ул. Тучина, 1/2	0,56	0,56	0,012	0,55	0,41	0,32	0,14	25,0%	0,23	41,5%
26	Котельная по адресу: ул. 5-й Авиагородок, 30г	0,99	0,99	0,015	0,98	0,68	0,74	0,30	30,7%	0,23	23,7%
27	Котельная по адресу: ул. Чкалова, 50в	0,31	0,31	0,007	0,30	0,30	0,30	0,00	0,3%	0,00	0,3%
28	Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 66б	7,74	7,74	0,064	7,68	2,82	2,82	4,86	63,3%	4,86	63,3%
ИТОГО по ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»		293,16	293,16	3,27	289,88	142,26	114,77	147,62	50,9%	175,11	60,4%
ООО «Сервисная компания «Комфорт»											
29	Котельная по адресу: ул. Демышева, 121	0,50	0,50	0,003	0,49	0,23	0,23	0,27	54,4%	0,27	54,4%
30	Котельная по адресу: ул. Демышева, 123, 123а	1,24	1,24	0,004	1,23	0,32	0,32	0,91	73,7%	0,91	73,7%
31	Котельная по адресу: ул. Демышева, 125, 125а	1,03	1,03	0,006	1,03	0,39	0,39	0,64	62,3%	0,64	62,3%
32	Котельная по адресу: ул. Демышева, 127, 127а	1,03	1,03	0,006	1,03	0,39	0,39	0,63	61,9%	0,63	61,9%
33	Котельная по адресу: ул. 9 Мая, 45а, бл. А, Б	1,34	1,34	0,009	1,33	0,59	0,59	0,74	55,8%	0,74	55,8%
34	Котельная по адресу: ул. 9 Мая, 45а, бл. В	0,62	0,62	0,004	0,61	0,29	0,29	0,33	53,3%	0,33	53,3%
ИТОГО по ООО «Сервисная компания		5,76	5,76	0,03	5,72	2,20	2,20	3,52	61,5%	3,52	61,5%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования				Договорная присоединенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Фактическая присоединенная нагрузка с учетом потерь, Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом договорных нагрузок		Резерв (+), дефицит (-) мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок	
		установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	тепловая мощность «нетто», Гкал/ч			Гкал/ч	%	Гкал/ч	%
«Комфорт»											
ООО «Крымские тепловые сети»											
35	Котельная по адресу: ул. Некрасова, 39	0,24	0,24	0,005	0,23	0,22	0,22	0,01	4,5%	0,01	4,5%
36	Котельная по адресу: ул. Сытникова, 22	0,42	0,42	0,000	0,42	0,00	0,00	0,42	100,0%	0,42	100,0%
37	Котельная по адресу: ул. 60 лет ВЛКСМ, 30	0,50	0,50	0,000	0,50	0,00	0,00	0,50	100,0%	0,50	100,0%
38	Котельная по адресу: ул. Некрасова, 98	1,52	1,52	0,000	1,52	0,00	0,00	1,52	100,0%	1,52	100,0%
39	Котельная по адресу: ул. Полтавская, 9	0,85	0,85	0,000	0,85	0,00	0,00	0,85	100,0%	0,85	100,0%
ИТОГО по ООО «Крымские тепловые сети»		3,53	3,53	0,01	3,52	0,22	0,22	3,30	93,6%	3,30	93,6%
ООО «Энергофинанс СИА»											
40	Котельная по адресу: пр. Победы, 22	2,15	2,15	0,041	2,11	1,81	1,81	0,29	13,9%	0,29	13,9%
ИТОГО по ООО «Энергофинанс СИА»		2,15	2,15	0,04	2,11	1,81	1,81	0,29	13,9%	0,29	13,9%
ИТОГО по ТСО		304,59	304,59	3,35	301,24	146,50	119,02	154,74	51,4%	182,22	60,5%
Значения в разрезе населенных пунктов МО ГО Евпатория											
ГО Евпатория		233,53	233,53	2,79	230,74	121,08	96,13	109,66	47,5%	134,61	58,3%
п.г.т. Заозерное		8,91	8,91	0,08	8,83	3,49	3,42	5,34	60,5%	5,41	61,3%
п.г.т. Мирный		20,00	20,00	0,23	19,77	10,47	8,74	9,31	47,1%	11,04	55,8%
п.г.т. Новоозерное		42,15	42,15	0,26	41,89	11,46	10,73	30,43	72,6%	31,17	74,4%
ИТОГО по НП		304,59	304,59	3,35	301,24	146,50	119,02	154,74	51,4%	182,22	60,5%

### **2.4.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии по горячей воде**

Перспективные балансы тепловой мощности и подключенной нагрузки на расчетный период спрогнозированы с учетом повышения энергетической эффективности существующих систем теплоснабжения.

#### **2.4.3.1. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии**

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия существующих источников тепловой энергии детально рассмотрены в Книге 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО ГО Евпатория на период 2016-2031 гг. (шифр 008.СТС.016.010.004.000).

В таблице 17 представлены перспективные тепловые балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии.

**Таблица 17 Перспективные тепловые балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии**

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»										
Теплоисточник №	1	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 135а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	25,00	25,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	25,00	25,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,29	0,29
	%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	50,33	50,33	50,33	50,33	50,33	50,33	50,33	24,71	24,71
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11
ГВС	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11
ГВС	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	1,71	1,71
	%	19,6%	19,6%	19,6%	19,6%	19,6%	19,6%	19,6%	9,0%	9,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	39288	39288	39288	39288	35732	35732	35732	38503	38503
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	888	888	888	888	808	808	808	569	569
Отпуск в сеть	Гкал	38400	38400	38400	38400	34925	34925	34925	37934	37934
Полезный отпуск	Гкал	32805	32805	32805	32805	29836	29836	29836	35191	35191
отопление и вентиляция	Гкал	26984	26984	26984	26984	26984	26984	26984	26984	26984
ГВС	Гкал	5820	5820	5820	5820	2851	2851	2851	8206	8206
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	32805	32805	32805	32805	32805	32805	32805	38159	38159
отопление и вентиляция	Гкал	26984	26984	26984	26984	26984	26984	26984	26984	26984
ГВС	Гкал	5820	5820	5820	5820	5820	5820	5820	11175	11175
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	-2969	-2969	-2969	-2969	-2969
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	-2969	-2969	-2969	-2969	-2969
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	5595	5595	5595	5595	5089	5089	5089	2743	2743
	%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	14,6%	6,7%	6,7%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	5,7	5,7
	%	57,2%	57,2%	57,2%	57,2%	57,2%	57,2%	57,2%	23,0%	23,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	5,7	5,7
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>2</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 35а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	15,50
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	15,50
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,37	0,37	0,37	0,37	0,17
	%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	16,47	16,47	16,47	16,47	16,43	16,43	16,43	16,43	15,33
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	9,33	9,33	9,33	9,33	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,80	8,80	8,80	8,80	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94
ГВС	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
ГВС	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,76	1,76	1,76	1,76	0,74
	%	14,4%	14,4%	14,4%	14,4%	14,4%	14,4%	14,4%	14,4%	6,6%
Выработка тепловой энергии	Гкал	19399	19399	19399	19399	19412	19412	19412	19412	20693
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	438	438	438	438	439	439	439	439	306
Отпуск в сеть	Гкал	18961	18961	18961	18961	18974	18974	18974	18974	20387
Полезный отпуск	Гкал	16840	16840	16840	16840	16852	16852	16852	16852	19278
отопление и вентиляция	Гкал	14203	14203	14203	14203	15785	15785	15785	15785	15785
ГВС	Гкал	2637	2637	2637	2637	1067	1067	1067	1067	3493
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	16840	16840	16840	16840	16840	16840	16840	16840	19267
отопление и вентиляция	Гкал	14203	14203	14203	14203	14203	14203	14203	14203	14203
ГВС	Гкал	2637	2637	2637	2637	2637	2637	2637	2637	5063
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	12	12	12	12	12
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	1582	1582	1582	1582	1582
ГВС	Гкал	0	0	0	0	-1570	-1570	-1570	-1570	-1570
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	2120	2120	2120	2120	2122	2122	2122	2122	1109
	%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	11,2%	5,1%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	4,2	4,2	4,2	4,2	4,1
	%	33,8%	33,8%	33,8%	33,8%	25,5%	25,5%	25,5%	25,5%	26,9%
Аварийный резерв	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	4,2	4,2	4,2	4,2	4,1



ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>3</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 83а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,64
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,64
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,12
	%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	9,51	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,52
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	7,08	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,81	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93
ГВС	Гкал/ч	0,27	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81
ГВС	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,47	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	0,61
	%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%	17,2%	7,8%
Выработка тепловой энергии	Гкал	15277	15319	15319	15319	14118	14118	14118	14118	12916
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	346	346	346	346	319	319	319	319	191
Отпуск в сеть	Гкал	14931	14973	14973	14973	13799	13799	13799	13799	12726
Полезный отпуск	Гкал	12793	12829	12829	12829	11822	11822	11822	11822	11822

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	Гкал	11194	11216	11216	11216	11216	11216	11216	11216	11216
ГВС	Гкал	1599	1613	1613	1613	607	607	607	607	607
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	12793	12793	12793	12793	12793	12793	12793	12793	12793
отопление и вентиляция	Гкал	11194	11194	11194	11194	11194	11194	11194	11194	11194
ГВС	Гкал	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	36	36	36	36	36	36	36	36
отопление и вентиляция	Гкал	0	21	21	21	21	21	21	21	21
ГВС	Гкал	0	14	14	14	14	14	14	14	14
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	-1006	-1006	-1006	-1006	-1006
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	-1006	-1006	-1006	-1006	-1006
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	2138	2144	2144	2144	1976	1976	1976	1976	903
	%	14,3%	14,3%	14,3%	14,3%	14,3%	14,3%	14,3%	14,3%	6,5%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	1,7
	%	10,1%	8,2%	8,2%	8,2%	8,2%	8,2%	8,2%	8,2%	17,6%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	1,7
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>4</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Крупской, 48а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	14,00	14,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	14,00	14,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,16	0,16
	%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	23,67	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	13,84	13,84
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	9,16	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,51	9,75	9,75
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,50	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,94	8,94

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал/ч	0,66	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,81	0,81
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16
отопление и вентиляция	Гкал/ч	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
ГВС	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,59	0,59
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,43	0,43
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,15	0,15
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,35	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	1,00	1,00
	%	20,4%	20,4%	20,4%	20,4%	20,4%	20,4%	20,4%	9,3%	9,3%
Выработка тепловой энергии	Гкал	19597	20591	20591	20591	17645	17645	17645	20434	20434
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	443	465	465	465	399	399	399	302	302
Отпуск в сеть	Гкал	19154	20126	20126	20126	17246	17246	17246	20132	20132
Полезный отпуск	Гкал	15987	16799	16799	16799	14395	14395	14395	18461	18461
отопление и вентиляция	Гкал	12832	13284	13284	13284	13284	13284	13284	13592	13592
ГВС	Гкал	3155	3515	3515	3515	1111	1111	1111	4868	4868
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	15987	15987	15987	15987	15987	15987	15987	18890	18890
отопление и вентиляция	Гкал	12832	12832	12832	12832	12832	12832	12832	12832	12832
ГВС	Гкал	3155	3155	3155	3155	3155	3155	3155	6058	6058
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	811	811	811	811	811	811	1975	1975
отопление и вентиляция	Гкал	0	452	452	452	452	452	452	760	760
ГВС	Гкал	0	360	360	360	360	360	360	1214	1214
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	-2404	-2404	-2404	-2404	-2404
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	-2404	-2404	-2404	-2404	-2404
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	3167	3328	3328	3328	2852	2852	2852	1671	1671
	%	16,5%	16,5%	16,5%	16,5%	16,5%	16,5%	16,5%	7,6%	7,6%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	12,2	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	3,1	3,1
	%	51,4%	49,5%	49,5%	49,5%	49,5%	49,5%	49,5%	22,3%	22,3%
Аварийный резерв	Гкал/ч	12,2	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	3,1	3,1
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>5</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Тимирязева, 8 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,12	0,07	0,07
	%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,38	13,43	13,43
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	2,29	2,29
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	2,13	2,13
ГВС	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,16	0,16
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
ГВС	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,34	-1,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-1,16	-1,16
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,18	-0,18
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,28	0,18	0,18
	%	18,6%	18,6%	18,6%	18,6%	18,6%	18,6%	7,2%	7,2%	7,2%
Выработка тепловой энергии	Гкал	7737	7737	7737	7737	7737	7737	7997	4834	4834

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	175	175	175	175	175	175	181	109	109
Отпуск в сеть	Гкал	7562	7562	7562	7562	7562	7562	7817	4725	4725
Полезный отпуск	Гкал	6453	6453	6453	6453	6453	6453	7327	4429	4429
отопление и вентиляция	Гкал	5503	5503	5503	5503	5503	5503	5503	3563	3563
ГВС	Гкал	950	950	950	950	950	950	1824	867	867
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	6453	6453	6453	6453	6453	6453	7327	7327	7327
отопление и вентиляция	Гкал	5503	5503	5503	5503	5503	5503	5503	5503	5503
ГВС	Гкал	950	950	950	950	950	950	1824	1824	1824
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	-2898	-2898
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	-1940	-1940
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	-958	-958
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	1109	1109	1109	1109	1109	1109	489	296	296
	%	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%	5,7%	5,7%	5,7%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	9,5	11,0	11,0
	%	66,6%	66,6%	66,6%	66,6%	66,6%	66,6%	70,8%	81,6%	81,6%
Аварийный резерв	Гкал/ч	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	9,5	11,0	11,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>6</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	32,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	32,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,59	0,65	0,67	0,67	0,70	0,75	0,79	0,84	0,41
	%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	1,5%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	69,41	69,35	69,33	69,33	69,30	69,25	69,21	69,16	31,59
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	17,71	19,53	20,06	20,16	21,02	22,42	23,88	25,23	25,23
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,93	17,40	17,85	17,94	18,59	19,61	20,67	21,65	21,65
ГВС	Гкал/ч	1,77	2,13	2,21	2,21	2,43	2,81	3,21	3,58	3,58
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93	15,93
ГВС	Гкал/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	1,82	2,35	2,45	3,32	4,71	6,18	7,52	7,52
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	1,47	1,92	2,01	2,66	3,68	4,74	5,72	5,72
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,35	0,43	0,44	0,66	1,04	1,44	1,80	1,80
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,91	2,11	2,16	2,17	2,27	2,42	2,58	2,72	1,86
	%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	9,7%	6,9%
Выработка тепловой энергии	Гкал	41584	44068	44380	44575	55644	59358	63256	66823	80661
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	940	996	1003	1007	1258	1341	1430	1510	1192
Отпуск в сеть	Гкал	40644	43072	43377	43568	54386	58017	61827	65313	79469
Полезный отпуск	Гкал	37498	39739	40020	40196	50177	53526	57042	60258	75027
отопление и вентиляция	Гкал	28203	29450	29607	29775	30906	32684	34549	36256	36256
ГВС	Гкал	9295	10288	10413	10421	19271	20843	22493	24002	38771
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	37498	37498	37498	37498	37498	37498	37498	37498	46050
отопление и вентиляция	Гкал	28203	28203	28203	28203	28203	28203	28203	28203	28203
ГВС	Гкал	9295	9295	9295	9295	9295	9295	9295	9295	17847
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	2240	2522	2697	4729	8078	11594	14810	21028
отопление и вентиляция	Гкал	0	1247	1404	1572	2703	4480	6346	8052	8052
ГВС	Гкал	0	993	1118	1125	2026	3598	5248	6758	12975
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	7949	7949	7949	7949	7949
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	7949	7949	7949	7949	7949

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	3146	3334	3357	3372	4209	4490	4785	5055	4442
	%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	5,5%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	49,8	47,7	47,1	47,0	46,0	44,4	42,7	41,2	4,5
	%	71,7%	68,8%	68,0%	67,8%	66,4%	64,1%	61,8%	59,6%	14,3%
Аварийный резерв	Гкал/ч	49,8	47,7	47,1	47,0	46,0	44,4	42,7	41,2	4,5
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>7</b>	<b>Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 91 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%	3,8%
Выработка тепловой энергии	Гкал	468	468	468	468	468	468	468	468	468
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Отпуск в сеть	Гкал	457	457	457	457	457	457	457	457	457
Полезный отпуск	Гкал	443	443	443	443	443	443	443	443	443
отопление и вентиляция	Гкал	443	443	443	443	443	443	443	443	443
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	443	443	443	443	443	443	443	443	443
отопление и вентиляция	Гкал	443	443	443	443	443	443	443	443	443
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	14	14	14	14	14	14	14	14	14
	%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%	64,7%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	8	Котельная по адресу: ул. Симферопольская, 98 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	7,50	7,50	7,50	7,50



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	7,50	7,50	7,50	7,50
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,10	0,18	0,18	0,18	0,18	0,08	0,08	0,08	0,08
	%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	10,30	10,22	10,22	10,22	10,22	7,42	7,42	7,42	7,42
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,63	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,46	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39
ГВС	Гкал/ч	0,17	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
ГВС	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,92	1,65	1,65	1,65	1,65	0,56	0,56	0,56	0,56
	%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	25,8%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%
Выработка тепловой энергии	Гкал	6863	8462	8462	8462	8462	8847	8847	8847	8847
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	164	202	202	202	202	131	131	131	131
Отпуск в сеть	Гкал	6699	8260	8260	8260	8260	8716	8716	8716	8716
Полезный отпуск	Гкал	5242	6464	6464	6464	6464	7822	7822	7822	7822
отопление и вентиляция	Гкал	4193	4989	4989	4989	4989	4989	4989	4989	4989
ГВС	Гкал	1049	1476	1476	1476	1476	2833	2833	2833	2833
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	5242	5242	5242	5242	5242	6207	6207	6207	6207
отопление и вентиляция	Гкал	4193	4193	4193	4193	4193	4193	4193	4193	4193
ГВС	Гкал	1049	1049	1049	1049	1049	2014	2014	2014	2014
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	1222	1222	1222	1222	1615	1615	1615	1615
отопление и вентиляция	Гкал	0	795	795	795	795	795	795	795	795
ГВС	Гкал	0	427	427	427	427	819	819	819	819

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	1456	1796	1796	1796	1796	894	894	894	894
	%	21,7%	21,7%	21,7%	21,7%	21,7%	8,9%	8,9%	8,9%	8,9%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	6,8	3,8	3,8	3,8	3,8	2,1	2,1	2,1	2,1
	%	65,6%	37,4%	37,4%	37,4%	37,4%	28,5%	28,5%	28,5%	28,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	6,8	3,8	3,8	3,8	3,8	2,1	2,1	2,1	2,1
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	9	Котельная по адресу: Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	71	71	71	71	71	71	71	71	71
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Отпуск в сеть	Гкал	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Полезный отпуск	Гкал	61	61	61	61	61	61	61	61	61
отопление и вентиляция	Гкал	61	61	61	61	61	61	61	61	61
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	61	61	61	61	61	61	61	61	61
отопление и вентиляция	Гкал	61	61	61	61	61	61	61	61	61
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	%	11,8%	11,8%	11,8%	11,8%	11,8%	11,8%	11,8%	11,8%	11,8%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%	94,1%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
определяется по соглашению сторон										
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>10</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Сырникова, 31а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,23	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
	%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	19,77	19,76	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73	19,73
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	5,89	6,28	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03	7,03
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,53	5,84	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41
ГВС	Гкал/ч	0,36	0,45	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53
ГВС	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,40	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,30	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,09	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,85	3,04	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
	%	32,6%	32,6%	32,6%	32,6%	32,6%	32,6%	32,6%	32,6%	32,6%
Выработка тепловой энергии	Гкал	14874	15423	16374	16374	16374	16374	16374	16374	16374
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	336	349	370	370	370	370	370	370	370
Отпуск в сеть	Гкал	14538	15074	16004	16004	16004	16004	16004	16004	16004
Полезный отпуск	Гкал	10580	10970	11647	11647	11647	11647	11647	11647	11647
отопление и вентиляция	Гкал	8650	8881	9277	9277	9277	9277	9277	9277	9277
ГВС	Гкал	1930	2089	2370	2370	2370	2370	2370	2370	2370
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	10580	10580	10580	10580	10580	10580	10580	10580	10580
отопление и вентиляция	Гкал	8650	8650	8650	8650	8650	8650	8650	8650	8650

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930	1930
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	390	1067	1067	1067	1067	1067	1067	1067
отопление и вентиляция	Гкал	0	231	627	627	627	627	627	627	627
ГВС	Гкал	0	159	440	440	440	440	440	440	440
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	3958	4104	4357	4357	4357	4357	4357	4357	4357
	%	27,2%	27,2%	27,2%	27,2%	27,2%	27,2%	27,2%	27,2%	27,2%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	11,0	10,4	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
	%	55,8%	52,8%	47,1%	47,1%	47,1%	47,1%	47,1%	47,1%	47,1%
Аварийный резерв	Гкал/ч	11,0	10,4	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>11</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Курортная, 1 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	42,15	42,15	42,15	42,15	42,15	42,15	42,15	12,00	12,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	42,15	42,15	42,15	42,15	42,15	42,15	42,15	12,00	12,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,13	0,13
	%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	2,4%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	41,89	41,89	41,89	41,89	41,89	41,89	41,89	11,87	11,87
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	1,15	1,15
	%	28,5%	28,5%	28,5%	28,5%	28,5%	28,5%	28,5%	13,0%	13,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	14902	14902	14902	14902	14902	14902	14902	12637	12637
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	346	346	346	346	346	346	346	187	187
Отпуск в сеть	Гкал	14556	14556	14556	14556	14556	14556	14556	12450	12450
Полезный отпуск	Гкал	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677
отопление и вентиляция	Гкал	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677
отопление и вентиляция	Гкал	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	3879	3879	3879	3879	3879	3879	3879	1773	1773
	%	26,6%	26,6%	26,6%	26,6%	26,6%	26,6%	26,6%	12,2%	12,2%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	3,0	3,0
	%	74,4%	74,4%	74,4%	74,4%	74,4%	74,4%	74,4%	25,7%	25,7%
Аварийный резерв	Гкал/ч	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	3,0	3,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>12</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Линейная, 5 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,00	5,00	5,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,00	5,00	5,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,04	0,04	0,04
	%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	4,96	4,96	4,96
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,64	2,64	2,64	2,64	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
ГВС	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
ГВС	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,51	0,51	0,21	0,21	0,21
	%	15,5%	15,5%	15,5%	15,5%	15,5%	15,5%	7,1%	7,1%	7,1%
Выработка тепловой энергии	Гкал	5544	5544	5544	5544	5766	5766	5940	5940	5940
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	125	125	125	125	130	130	88	88	88
Отпуск в сеть	Гкал	5419	5419	5419	5419	5636	5636	5852	5852	5852
Полезный отпуск	Гкал	4732	4732	4732	4732	4921	4921	5488	5488	5488
отопление и вентиляция	Гкал	4115	4115	4115	4115	4304	4304	4304	4304	4304

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал	616	616	616	616	616	616	1183	1183	1183
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	4732	4732	4732	4732	4732	4732	5299	5299	5299
отопление и вентиляция	Гкал	4115	4115	4115	4115	4115	4115	4115	4115	4115
ГВС	Гкал	616	616	616	616	616	616	1183	1183	1183
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	189	189	189	189	189
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	189	189	189	189	189
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	687	687	687	687	715	715	364	364	364
	%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	5,8%	5,8%	5,8%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	2,2	2,0	2,0	2,0
	%	43,4%	43,4%	43,4%	43,4%	40,1%	40,1%	39,5%	39,5%	39,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	2,2	2,0	2,0	2,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>13</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 14 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	30,1%	30,1%	30,1%	30,1%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%	13,8%
Выработка тепловой энергии	Гкал	529	529	529	529	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	12	12	12	12	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	517	517	517	517	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	393	393	393	393	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	393	393	393	393	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	393	393	393	393	393	393	393	393	393
отопление и вентиляция	Гкал	393	393	393	393	393	393	393	393	393
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	-393	-393	-393	-393	-393
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	-393	-393	-393	-393	-393
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	124	124	124	124	0	0	0	0	0
	%	24,0%	24,0%	24,0%	24,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	%	62,8%	62,8%	62,8%	62,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>14</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 21 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	36,5%	36,5%	36,5%	36,5%	16,7%	16,7%	16,7%	16,7%	16,7%
Выработка тепловой энергии	Гкал	350	350	350	350	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	8	8	8	8	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Отпуск в сеть	Гкал	342	342	342	342	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	259	259	259	259	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	259	259	259	259	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	259	259	259	259	259	259	259	259	259
отопление и вентиляция	Гкал	259	259	259	259	259	259	259	259	259
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	-259	-259	-259	-259	-259
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	-259	-259	-259	-259	-259
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	83	83	83	83	0	0	0	0	0
	%	24,2%	24,2%	24,2%	24,2%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%	11,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	72,8%	72,8%	72,8%	72,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	15	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 44 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ГВС	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	26,6%	26,6%	26,6%	26,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	539	539	539	539	45	45	45	45	45
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	12	12	12	12	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	526	526	526	526	45	45	45	45	45
Полезный отпуск	Гкал	428	428	428	428	45	45	45	45	45
отопление и вентиляция	Гкал	379	379	379	379	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	49	49	49	49	45	45	45	45	45
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	428	428	428	428	473	473	473	473	473
отопление и вентиляция	Гкал	379	379	379	379	379	379	379	379	379
ГВС	Гкал	49	49	49	49	93	93	93	93	93
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	-428	-428	-428	-428	-428
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	-379	-379	-379	-379	-379
ГВС	Гкал	0	0	0	0	-49	-49	-49	-49	-49

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	98	98	98	98	0	0	0	0	0
	%	18,7%	18,7%	18,7%	18,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	76,3%	76,3%	76,3%	76,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	16	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 94 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	193	193	193	193	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	4	4	4	4	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	189	189	189	189	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	189	189	189	189	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	189	189	189	189	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	189	189	189	189	189	189	189	189	189
отопление и вентиляция	Гкал	189	189	189	189	189	189	189	189	189
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	-189	-189	-189	-189	-189
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	-189	-189	-189	-189	-189
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	79,6%	79,6%	79,6%	79,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	17	Котельная по адресу: ул. Революции, 60 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	0,64	0,64	0,64

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	0,64	0,64	0,64
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01
	%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	0,63	0,63	0,63
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
ГВС	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
ГВС	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,05	0,05	0,05
	%	19,7%	19,7%	19,7%	19,7%	19,7%	19,7%	9,0%	9,0%	9,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	878	878	878	878	878	878	923	923	923
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	20	20	20	20	20	20	14	14	14
Отпуск в сеть	Гкал	859	859	859	859	859	859	909	909	909
Полезный отпуск	Гкал	725	725	725	725	725	725	839	839	839
отопление и вентиляция	Гкал	601	601	601	601	601	601	601	601	601
ГВС	Гкал	124	124	124	124	124	124	237	237	237
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	725	725	725	725	725	725	839	839	839
отопление и вентиляция	Гкал	601	601	601	601	601	601	601	601	601
ГВС	Гкал	124	124	124	124	124	124	237	237	237
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	134	134	134	134	134	134	71	71	71
	%	15,6%	15,6%	15,6%	15,6%	15,6%	15,6%	7,1%	7,1%	7,1%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,1	0,1	0,1
	%	49,6%	49,6%	49,6%	49,6%	49,6%	49,6%	19,7%	19,7%	19,7%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,1	0,1	0,1
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>18</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Революции, 61 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,02	0,02
	%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	2,9%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,11	3,11
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,23	0,23
	%	31,2%	31,2%	31,2%	31,2%	31,2%	31,2%	31,2%	17,1%	17,1%
Выработка тепловой энергии	Гкал	2008	2008	2008	2008	2008	2008	2008	1781	1781
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	45	45	45	45	45	45	45	26	26
Отпуск в сеть	Гкал	1963	1963	1963	1963	1963	1963	1963	1754	1754
Полезный отпуск	Гкал	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501
отопление и вентиляция	Гкал	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501
отопление и вентиляция	Гкал	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	462	462	462	462	462	462	462	253	253
	%	23,5%	23,5%	23,5%	23,5%	23,5%	23,5%	23,5%	12,9%	12,9%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,8	1,8
	%	47,3%	47,3%	47,3%	47,3%	47,3%	47,3%	47,3%	56,6%	56,6%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,8	1,8
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>19</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Ульянова, 37 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	%	23,7%	23,7%	23,7%	23,7%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%	13,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	504	504	504	504	462	462	462	462	462
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	11	11	11	11	7	7	7	7	7
Отпуск в сеть	Гкал	493	493	493	493	455	455	455	455	455
Полезный отпуск	Гкал	409	409	409	409	409	409	409	409	409
отопление и вентиляция	Гкал	409	409	409	409	409	409	409	409	409
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	409	409	409	409	409	409	409	409	409
отопление и вентиляция	Гкал	409	409	409	409	409	409	409	409	409
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	84	84	84	84	46	46	46	46	46
	%	17,0%	17,0%	17,0%	17,0%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	%	70,2%	70,2%	70,2%	70,2%	32,6%	32,6%	32,6%	32,6%	32,6%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник № 20</b>		<b>Котельная по адресу: ул. Л. Толстого, 75 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	%	40,8%	40,8%	40,8%	40,8%	22,3%	22,3%	22,3%	22,3%	22,3%
Выработка тепловой энергии	Гкал	762	762	762	762	644	644	644	644	644
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	17	17	17	17	10	10	10	10	10
Отпуск в сеть	Гкал	744	744	744	744	635	635	635	635	635
Полезный отпуск	Гкал	502	502	502	502	502	502	502	502	502
отопление и вентиляция	Гкал	502	502	502	502	502	502	502	502	502
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	502	502	502	502	502	502	502	502	502
отопление и вентиляция	Гкал	502	502	502	502	502	502	502	502	502
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	242	242	242	242	133	133	133	133	133
	%	32,6%	32,6%	32,6%	32,6%	17,8%	17,8%	17,8%	17,8%	17,8%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	%	55,0%	55,0%	55,0%	55,0%	46,8%	46,8%	46,8%	46,8%	46,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
поддержание резервной тепловой мощности										
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>21</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Ленина, 50 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63	-0,63
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	10,1%	10,1%	10,1%	10,1%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%
Выработка тепловой энергии	Гкал	1036	1036	1036	1036	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	23	23	23	23	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	1013	1013	1013	1013	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	930	930	930	930	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	930	930	930	930	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	930	930	930	930	930	930	930	930	930
отопление и вентиляция	Гкал	930	930	930	930	930	930	930	930	930
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	-930	-930	-930	-930	-930
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	-930	-930	-930	-930	-930
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	83	83	83	83	0	0	0	0	0
	%	8,2%	8,2%	8,2%	8,2%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%	4,5%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	38,4%	38,4%	38,4%	38,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>22</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Пушкина, 22 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0,65	0,65
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0,65	0,65
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
	%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	3,4%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	0,64	0,64
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
ГВС	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
ГВС	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,06	0,06
	%	28,4%	28,4%	28,4%	28,4%	28,4%	28,4%	28,4%	13,0%	13,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1330	1330
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	20	20
Отпуск в сеть	Гкал	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1311	1311
Полезный отпуск	Гкал	990	990	990	990	990	990	990	1192	1192
отопление и вентиляция	Гкал	772	772	772	772	772	772	772	772	772
ГВС	Гкал	219	219	219	219	219	219	219	420	420
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	990	990	990	990	990	990	990	1192	1192
отопление и вентиляция	Гкал	772	772	772	772	772	772	772	772	772
ГВС	Гкал	219	219	219	219	219	219	219	420	420
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	216	216	216	216	216	216	216	119	119
	%	17,9%	17,9%	17,9%	17,9%	17,9%	17,9%	17,9%	8,2%	8,2%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,2	0,2
	%	68,3%	68,3%	68,3%	68,3%	68,3%	68,3%	68,3%	31,0%	31,0%

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,2	0,2
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>23</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Больничная, 8 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	0,75
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	0,75
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01
	%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	0,74
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%	11,6%
Выработка тепловой энергии	Гкал	927	927	927	927	927	927	927	927	919
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	21	21	21	21	21	21	21	21	14
Отпуск в сеть	Гкал	906	906	906	906	906	906	906	906	906



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Полезный отпуск	Гкал	822	822	822	822	822	822	822	822	822
отопление и вентиляция	Гкал	822	822	822	822	822	822	822	822	822
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	822	822	822	822	822	822	822	822	822
отопление и вентиляция	Гкал	822	822	822	822	822	822	822	822	822
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	84	84	84	84	84	84	84	84	84
	%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%	9,3%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,1
	%	71,7%	71,7%	71,7%	71,7%	71,7%	71,7%	71,7%	71,7%	16,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,1
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>24</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Ульянова, 16 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	1,50
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	1,50
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02
	%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	1,48
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
ГВС	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
ГВС	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%
Выработка тепловой энергии	Гкал	2447	2447	2447	2447	2447	2447	2447	2447	2959
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	55	55	55	55	55	55	55	55	44
Отпуск в сеть	Гкал	2392	2392	2392	2392	2392	2392	2392	2392	2915
Полезный отпуск	Гкал	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2818
отопление и вентиляция	Гкал	1762	1762	1762	1762	1762	1762	1762	1762	1762
ГВС	Гкал	550	550	550	550	550	550	550	550	1056
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2818
отопление и вентиляция	Гкал	1762	1762	1762	1762	1762	1762	1762	1762	1762
ГВС	Гкал	550	550	550	550	550	550	550	550	1056
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	79	79	79	79	79	79	79	79	97

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,2
	%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	41,7%	16,3%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,2
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>25</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Тучина, 1/2 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
	%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	%	19,5%	19,5%	19,5%	19,5%	19,5%	19,5%	19,5%	19,5%	19,5%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Выработка тепловой энергии	Гкал	626	626	626	626	626	626	626	626	621
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	14	14	14	14	14	14	14	14	9
Отпуск в сеть	Гкал	612	612	612	612	612	612	612	612	612
Полезный отпуск	Гкал	519	519	519	519	519	519	519	519	519
отопление и вентиляция	Гкал	519	519	519	519	519	519	519	519	519
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	519	519	519	519	519	519	519	519	519
отопление и вентиляция	Гкал	519	519	519	519	519	519	519	519	519
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	93	93	93	93	93	93	93	93	93
	%	15,2%	15,2%	15,2%	15,2%	15,2%	15,2%	15,2%	15,2%	15,2%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	41,5%	42,2%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	26	Котельная по адресу: ул. 5-й Авиагородок, 30г - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%
Выработка тепловой энергии	Гкал	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1060
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	24	24	24	24	24	24	24	24	16
Отпуск в сеть	Гкал	1045	1045	1045	1045	1045	1045	1045	1045	1045
Полезный отпуск	Гкал	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016
отопление и вентиляция	Гкал	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016
отопление и вентиляция	Гкал	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	29	29	29	29	29	29	29	29	29
	%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%	2,7%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	%	30,5%	30,5%	30,5%	30,5%	30,5%	30,5%	30,5%	30,5%	30,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>27</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Чкалова, 50в - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
ГВС	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
ГВС	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%
Выработка тепловой энергии	Гкал	572	1587	1587	1587	1587	1587	1587	1587	2003
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	13	36	36	36	36	36	36	36	30
Отпуск в сеть	Гкал	559	1551	1551	1551	1551	1551	1551	1551	1974
Полезный отпуск	Гкал	555	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1961
отопление и вентиляция	Гкал	391	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085
ГВС	Гкал	164	456	456	456	456	456	456	456	876
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	555	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1961
отопление и вентиляция	Гкал	391	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085
ГВС	Гкал	164	456	456	456	456	456	456	456	876
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	4	10	10	10	10	10	10	10	13
	%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%	0,7%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	-1,3%	-1,3%	-1,3%	-1,3%	-1,3%	-1,3%	-1,3%	-1,3%	-0,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	28	Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 66б - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Установленная мощность	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,05	0,05	0,05
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,69	7,69	7,69
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	2,09	2,09	2,09
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	2,09	2,09	2,09
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,95	-0,95	-0,95
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,95	-0,95	-0,95
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,21	0,21	0,21
	%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%	9,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	6370	6370	6370	6370	6370	6370	4375	4375	4375
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	144	144	144	144	144	144	99	99	99
Отпуск в сеть	Гкал	6226	6226	6226	6226	6226	6226	4276	4276	4276
Полезный отпуск	Гкал	4782	4782	4782	4782	4782	4782	3284	3284	3284
отопление и вентиляция	Гкал	4782	4782	4782	4782	4782	4782	3284	3284	3284
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	4782	4782	4782	4782	4782	4782	4782	4782	4782
отопление и вентиляция	Гкал	4782	4782	4782	4782	4782	4782	4782	4782	4782
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	-1497	-1497	-1497
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	-1497	-1497	-1497
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	1444	1444	1444	1444	1444	1444	992	992	992
	%	23,2%	23,2%	23,2%	23,2%	23,2%	23,2%	23,2%	23,2%	23,2%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	5,4	5,4	5,4
	%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%	56,4%	70,1%	70,1%	70,1%
Аварийный резерв	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	5,4	5,4	5,4
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>42</b>	<b>Новая БМК ул. Луговая, 9а</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,70	1,70
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,70	1,70
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,68	1,68
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	1,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	1,16
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,34	1,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	1,16
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,18
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,10
	%	0,0%	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%	6,7%	6,7%	6,7%
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	3139	3139
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	46	46
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	3092	3092
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	2898	2898
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1940	1940
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	958	958
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	2898	2898
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1940	1940
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	958	958
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	194	194
	%	0,0%	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%	14,7%	6,7%	6,7%	6,7%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	14,5%	14,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
определяется по соглашению сторон										
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>43</b>	<b>5 ИБМК для дома-интерната</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	434	434	434	434	434
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	6	6	6	6	6
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	428	428	428	428	428
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	428	428	428	428	428
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	379	379	379	379	379
ГВС	Гкал	0	0	0	0	49	49	49	49	49
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	428	428	428	428	428
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	379	379	379	379	379
ГВС	Гкал	0	0	0	0	49	49	49	49	49
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	59,4%	59,4%	59,4%	59,4%	59,4%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>44</b>	<b>Новая ИБМК детского санатория «Чайка»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	1,05	1,05
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	1,05	1,05
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,014	0,014	0,014
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	1,04	1,04
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,95	0,95
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,95	0,95
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,95	0,95
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,95	0,95
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	1520	1520	1520
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	22	22	22
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	1497	1497	1497
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	1497	1497	1497
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	1497	1497	1497
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	1497	1497	1497
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	1497	1497	1497
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	8,1%	8,1%	8,1%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	293,2	293,2	293,2	293,2	286,8	283,9	283,9	218,3	176,8
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	293,2	293,2	293,2	293,2	286,8	283,9	283,9	218,3	176,8
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	3,3	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	2,7	1,9
	%	2,9%	2,9%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,7%	2,3%	1,6%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	289,9	289,7	289,7	289,6	283,3	280,5	280,4	215,6	174,9
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	93,5	98,3	99,6	99,7	100,6	102,0	103,4	105,0	105,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	87,9	91,9	93,0	93,1	93,7	94,7	95,8	96,9	96,9
ГВС	Гкал/ч	5,6	6,4	6,6	6,7	6,9	7,2	7,6	8,1	8,1
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5
отопление и вентиляция	Гкал/ч	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9
ГВС	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,0	4,8	6,1	6,2	7,1	8,5	9,9	11,5	11,5
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	4,1	5,1	5,2	5,8	6,9	7,9	9,1	9,1
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,8	1,0	1,0	1,2	1,6	2,0	2,4	2,4
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	21,7	23,0	23,4	23,4	23,1	22,2	21,3	15,2	12,4
	%	18,9%	18,9%	19,0%	19,0%	18,7%	17,9%	17,1%	12,7%	10,6%
Выработка тепловой энергии	Гкал	205648	212333	213596	213791	215064	219162	223064	229769	244594
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	4666	4819	4847	4852	4867	4880	4902	4436	3818
Отпуск в сеть	Гкал	200982	207514	208749	208939	210196	214282	218162	225333	240775
Полезный отпуск	Гкал	170445	176130	177088	177264	179341	184047	189118	201956	220077
отопление и вентиляция	Гкал	142288	145729	146281	146449	147580	149357	151223	153238	153238

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал	28157	30401	30807	30815	31760	34690	37895	48718	66839
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	170445	171431	171431	171431	171475	172440	173995	182454	194358
отопление и вентиляция	Гкал	142288	142982	142982	142982	142982	142982	142982	142982	142982
ГВС	Гкал	28157	28449	28449	28449	28494	29459	31014	39472	51376
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	4699	5658	5833	7865	11607	15122	19502	25720
отопление и вентиляция	Гкал	0	2747	3299	3467	4599	6376	8241	10256	10256
ГВС	Гкал	0	1952	2358	2366	3267	5231	6881	9246	15463
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	30537	31384	31661	31675	30856	30235	29044	23376	20698
	%	15,2%	15,1%	15,2%	15,2%	14,7%	14,1%	13,3%	10,4%	8,6%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	174,6	168,4	166,7	166,5	159,6	156,3	155,7	95,4	57,4
	%	60,2%	58,1%	57,5%	57,5%	56,3%	55,7%	55,5%	44,2%	32,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	174,6	168,4	166,7	166,5	159,6	156,3	155,7	95,4	57,4
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ООО «Сервисная компания «Комфорт»</b>										
Теплоисточник №	29	Котельная по адресу: ул. Демышева, 121 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	511	511	511	511	511	511	511	511	511
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Отпуск в сеть	Гкал	503	503	503	503	503	503	503	503	503
Полезный отпуск	Гкал	503	503	503	503	503	503	503	503	503
отопление и вентиляция	Гкал	503	503	503	503	503	503	503	503	503
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	503	503	503	503	503	503	503	503	503
отопление и вентиляция	Гкал	503	503	503	503	503	503	503	503	503
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	%	54,4%	54,4%	54,4%	54,4%	54,4%	54,4%	54,4%	54,4%	54,4%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	30	Котельная по адресу: ул. Демышева, 123, 123а - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	377	377	377	377	377	377	377	377	377
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Отпуск в сеть	Гкал	372	372	372	372	372	372	372	372	372
Полезный отпуск	Гкал	372	372	372	372	372	372	372	372	372
отопление и вентиляция	Гкал	372	372	372	372	372	372	372	372	372
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	372	372	372	372	372	372	372	372	372
отопление и вентиляция	Гкал	372	372	372	372	372	372	372	372	372
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	%	73,7%	73,7%	73,7%	73,7%	73,7%	73,7%	73,7%	73,7%	73,7%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	31	Котельная по адресу: ул. Демышева, 125, 125а - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	394	394	394	394	394	394	394	394	394
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Отпуск в сеть	Гкал	388	388	388	388	388	388	388	388	388
Полезный отпуск	Гкал	388	388	388	388	388	388	388	388	388
отопление и вентиляция	Гкал	388	388	388	388	388	388	388	388	388
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	388	388	388	388	388	388	388	388	388
отопление и вентиляция	Гкал	388	388	388	388	388	388	388	388	388
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	%	62,3%	62,3%	62,3%	62,3%	62,3%	62,3%	62,3%	62,3%	62,3%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	32	Котельная по адресу: ул. Демышева, 127, 127а - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	411	411	411	411	411	411	411	411	411
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Отпуск в сеть	Гкал	405	405	405	405	405	405	405	405	405
Полезный отпуск	Гкал	405	405	405	405	405	405	405	405	405
отопление и вентиляция	Гкал	405	405	405	405	405	405	405	405	405
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	405	405	405	405	405	405	405	405	405
отопление и вентиляция	Гкал	405	405	405	405	405	405	405	405	405
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,9%	61,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	33	Котельная по адресу: ул. 9 Мая, 45а, бл. А, Б - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
ГВС	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
ГВС	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	493	493	493	493	493	493	493	493	711
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	7	7	7	7	7	7	7	7	11
Отпуск в сеть	Гкал	486	486	486	486	486	486	486	486	700
Полезный отпуск	Гкал	486	486	486	486	486	486	486	486	700
отопление и вентиляция	Гкал	252	252	252	252	252	252	252	252	252
ГВС	Гкал	233	233	233	233	233	233	233	233	448
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	486	486	486	486	486	486	486	486	700
отопление и вентиляция	Гкал	252	252	252	252	252	252	252	252	252

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал	233	233	233	233	233	233	233	233	448
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>34</b>	<b>Котельная по адресу: ул. 9 Мая, 45а, бл. В - ООО «Сервисная компания «Комфорт»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ГВС	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ГВС	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	460	460	460	460	460	460	460	460	665
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	7	7	7	7	7	7	7	7	10
Отпуск в сеть	Гкал	453	453	453	453	453	453	453	453	655
Полезный отпуск	Гкал	453	453	453	453	453	453	453	453	655
отопление и вентиляция	Гкал	233	233	233	233	233	233	233	233	233
ГВС	Гкал	220	220	220	220	220	220	220	220	422
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	453	453	453	453	453	453	453	453	655
отопление и вентиляция	Гкал	233	233	233	233	233	233	233	233	233
ГВС	Гкал	220	220	220	220	220	220	220	220	422
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	%	53,3%	53,3%	53,3%	53,3%	53,3%	53,3%	53,3%	53,3%	53,3%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Сервисная компания «Комфорт»</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
ГВС	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
ГВС	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	2646	2646	2646	2646	2646	2646	2646	2646	3069
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	39	39	39	39	39	39	39	39	45
Отпуск в сеть	Гкал	2607	2607	2607	2607	2607	2607	2607	2607	3024
Полезный отпуск	Гкал	2607	2607	2607	2607	2607	2607	2607	2607	3024
отопление и вентиляция	Гкал	2154	2154	2154	2154	2154	2154	2154	2154	2154

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал	453	453	453	453	453	453	453	453	870
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	2607	2607	2607	2607	2607	2607	2607	2607	3024
отопление и вентиляция	Гкал	2154	2154	2154	2154	2154	2154	2154	2154	2154
ГВС	Гкал	453	453	453	453	453	453	453	453	870
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%	61,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ООО «Крымские тепловые сети»</b>										
<b>Теплоисточник №</b>	<b>35</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Некрасова, 39 - ООО «Крымские тепловые сети»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	288
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	4
Отпуск в сеть	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Полезный отпуск	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
отопление и вентиляция	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
отопление и вентиляция	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	4,5%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	4,7%	5,3%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>36</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Сытника, 22 - ООО «Крымские тепловые сети»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>37</b>	<b>Котельная по адресу: ул. 60 лет ВЛКСМ, 30 - ООО «Крымские тепловые сети»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
		%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>38</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Некрасова, 98 - ООО «Крымские тепловые сети»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	39	Котельная по адресу: ул. Полтавская, 9 - ООО «Крымские тепловые сети»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Теплоисточник №</b>	<b>41</b>	<b>Котельная по адресу: ул. Сытника, 16 - ООО «Крымские тепловые сети»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Крымские тепловые сети»</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,003
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Выработка тепловой энергии	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	288
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	4
Отпуск в сеть	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Полезный отпуск	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
отопление и вентиляция	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
отопление и вентиляция	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
	%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%	94,4%
Аварийный резерв	Гкал/ч	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ООО «Энергофинанс СИА»</b>										
<b>Теплоисточник №</b>	<b>40</b>	<b>Котельная по адресу: пр. Победы, 22 - ООО «Энергофинанс СИА»</b>								
Установленная мощность	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,12
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%
Выработка тепловой энергии	Гкал	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3627
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	81	81	81	81	81	81	81	81	54
Отпуск в сеть	Гкал	3573	3573	3573	3573	3573	3573	3573	3573	3573
Полезный отпуск	Гкал	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426
отопление и вентиляция	Гкал	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426
отопление и вентиляция	Гкал	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	147	147	147	147	147	147	147	147	147
	%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	14,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
мощности										
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО «Энергофинанс СИА»</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	1,5%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%
Выработка тепловой энергии	Гкал	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3627
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	81	81	81	81	81	81	81	81	54
Отпуск в сеть	Гкал	3573	3573	3573	3573	3573	3573	3573	3573	3573
Полезный отпуск	Гкал	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	Гкал	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426
отопление и вентиляция	Гкал	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	147	147	147	147	147	147	147	147	147
	%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	13,9%	14,5%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Системы централизованного теплоснабжения МО ГО «Евпатория»</b>										
Установленная мощность	Гкал/ч	305,1	305,1	305,1	305,1	298,8	295,9	295,8	230,3	188,8
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	305,1	305,1	305,1	305,1	298,8	295,9	295,8	230,3	188,8
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	3,4	3,5	3,6	3,6	3,6	3,5	3,5	2,8	2,0
	%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,7%	2,3%	1,6%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	301,7	301,6	301,5	301,5	295,2	292,3	292,3	227,5	186,8
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	97,7	102,5	103,8	103,9	104,7	106,1	107,6	109,2	109,2



Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	Гкал/ч	91,9	96,0	97,0	97,1	97,7	98,7	99,8	100,9	100,9
ГВС	Гкал/ч	5,8	6,6	6,8	6,8	7,0	7,4	7,8	8,2	8,2
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал/ч	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7
отопление и вентиляция	Гкал/ч	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9	91,9
ГВС	Гкал/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал/ч	0,0	4,8	6,1	6,2	7,1	8,5	9,9	11,5	11,5
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	4,1	5,1	5,2	5,8	6,9	7,9	9,1	9,1
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,8	1,0	1,0	1,2	1,6	2,0	2,4	2,4
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
в) переключение тепловой нагрузки от смежных систем	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	21,8	23,0	23,5	23,5	23,2	22,2	21,4	15,3	12,5
	%	18,2%	18,4%	18,4%	18,4%	18,1%	17,3%	16,6%	12,3%	10,3%
Выработка тепловой энергии	Гкал	212231	218917	220180	220375	221647	225746	229648	236353	251578
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	4786	4939	4967	4972	4987	5000	5022	4556	3922
Отпуск в сеть	Гкал	207446	213978	215213	215403	216660	220746	224626	231797	247656
Полезный отпуск	Гкал	176761	182447	183405	183581	185657	190364	195435	208273	226811
отопление и вентиляция	Гкал	148151	151592	152145	152312	153444	155221	157086	159102	159102
ГВС	Гкал	28610	30854	31260	31268	32213	35143	38348	49171	67709
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
а) изменение для существующих потребителей	Гкал	176761	177747	177747	177747	177792	178757	180312	188771	201091
отопление и вентиляция	Гкал	148151	148845	148845	148845	148845	148845	148845	148845	148845
ГВС	Гкал	28610	28902	28902	28902	28947	29912	31467	39925	52246
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) прирост в связи с новым строительством	Гкал	0	4699	5658	5833	7865	11607	15122	19502	25720
отопление и вентиляция	Гкал	0	2747	3299	3467	4599	6376	8241	10256	10256
ГВС	Гкал	0	1952	2358	2366	3267	5231	6881	9246	15463
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) переключение от смежных систем	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	30684	31531	31808	31823	31003	30382	29191	23524	20845

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	%	14,8%	14,7%	14,8%	14,8%	14,3%	13,8%	13,0%	10,1%	8,4%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	182,2	176,0	174,3	174,2	167,2	163,9	163,3	103,0	65,0
	%	60,4%	58,4%	57,8%	57,8%	56,7%	56,1%	55,9%	45,3%	34,8%
Аварийный резерв	Гкал/ч	182,2	176,0	174,3	174,2	167,2	163,9	163,3	103,0	65,0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

#### **2.4.4. Выводы о резервах тепловой мощности источников теплоснабжения при обеспечении перспективной нагрузки**

В ходе анализа существующих и перспективных балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии были сделаны следующие выводы:

Существующие источники тепловой энергии будут иметь достаточные резервы тепловой мощности «нетто», дефициты тепловой мощности будут отсутствовать. Однако перспективные гидравлические режимы не позволят осуществлять качественное и надежное теплоснабжение потребителей, по причине существенной величины присоединенной тепловой нагрузки.

На перспективный период необходимо предусмотреть мероприятия, позволяющие выполнить присоединение перспективной тепловой нагрузки.

### **Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя**

Перспективные балансы теплоносителя приведены в Книге 5 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО ГО Евпатория на период 2016-2031 гг. (шифр 008.СТС.016.012.005.000)

#### **3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей**

Перспективные балансы производительности ВПУ рассчитаны на основании прогнозного значения объема теплоносителя, необходимого для качественного и надежного теплоснабжения потребителей. Объемы тепловых сетей по СЦТ представлены в Книге 5 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО ГО Евпатория на период 2016-2031 гг.

Ниже в таблице представлены балансы ВПУ источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» на расчётный период 2016-2031 гг.

Таблица 18 Перспективные балансы ВПУ источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 135а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м <sup>3</sup>	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27
Среднегодовой объем сети, м <sup>3</sup>	723,34	723,34	723,34	723,34	723,34	723,34	723,34	723,34	723,34	723,34	723,34	723,34	723,34	723,34	723,34	723,34	723,34
Установленная производительность ВПУ, м <sup>3</sup> /час	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Собственные нужды источников, м <sup>3</sup> /час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход воды всего, м <sup>3</sup> /час	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м <sup>3</sup> /час	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	27,00	28,00	20,03	4,49	1,17	2,17	3,17	4,17	5,17	6,17	7,17	8,17	9,17	10,17	11,17	12,17	13,17
Всего нормативная утечка, м <sup>3</sup> /час	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м <sup>3</sup> /час	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
в том числе, из систем теплопотребления	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м <sup>3</sup> /час	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
Максимум подпитки в период повреждения участка, м <sup>3</sup> /час	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м <sup>3</sup> /час	22,38	22,38	22,38	22,38	22,38	22,38	22,38	22,38	22,38	22,38	22,38	22,38	22,38	22,38	22,38	22,38	22,38
<b>Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %</b>	<b>89,55%</b>	<b>89,55%</b>	<b>89,55%</b>	<b>89,55%</b>	<b>89,55%</b>	<b>89,55%</b>	<b>89,55%</b>	<b>89,55%</b>	<b>89,55%</b>	<b>89,55%</b>	<b>89,55%</b>	<b>89,55%</b>	<b>89,55%</b>	<b>89,55%</b>	<b>89,55%</b>	<b>89,55%</b>	<b>89,55%</b>
Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 35а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м <sup>3</sup>	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50
Среднегодовой объем сети, м <sup>3</sup>	305,88	305,88	305,88	305,88	305,88	305,88	305,88	305,88	305,88	305,88	305,88	305,88	305,88	305,88	305,88	305,88	305,88
Установленная производительность ВПУ, м <sup>3</sup> /час	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60
Собственные нужды источников, м <sup>3</sup> /час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход воды всего, м <sup>3</sup> /час	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м <sup>3</sup> /час	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60	19,60
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	27,00	28,00	21,60	0,26	1,26	2,26	3,26	4,26	5,26	6,26	7,26	8,26	9,26	10,26	11,26	12,26	13,26
Всего нормативная утечка, м <sup>3</sup> /час	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м <sup>3</sup> /час	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
в том числе, из систем теплопотребления	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м <sup>3</sup> /час	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Максимум подпитки в период повреждения участка, м <sup>3</sup> /час	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м <sup>3</sup> /час	18,39	18,39	18,39	18,39	18,39	18,39	18,39	18,39	18,39	18,39	18,39	18,39	18,39	18,39	18,39	18,39	18,39
<b>Резерв/дефицит мощности водоподготовительных</b>	<b>93,87%</b>	<b>93,87%</b>	<b>93,87%</b>	<b>93,87%</b>	<b>93,87%</b>	<b>93,87%</b>	<b>93,87%</b>	<b>93,87%</b>	<b>93,87%</b>	<b>93,87%</b>	<b>93,87%</b>	<b>93,87%</b>	<b>93,87%</b>	<b>93,87%</b>	<b>93,87%</b>	<b>93,87%</b>	<b>93,87%</b>

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
установок, %																	
Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 83а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м³	265,25	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44
Среднегодовой объем сети, м³	223,67	239,86	239,86	239,86	239,86	239,86	239,86	239,86	239,86	239,86	239,86	239,86	239,86	239,86	239,86	239,86	239,86
Установленная производительность ВПУ, м³/час	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Собственные нужды источников, м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м³/час	0,90	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	27,00	28,00	16,40	0,43	1,43	2,43	3,43	4,43	5,43	6,43	7,43	8,43	9,43	10,43	11,43	12,43	13,43
Всего нормативная утечка, м³/час	0,90	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м³/час	0,56	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
в том числе, из систем теплопотребления	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м³/час	0,90	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Максимум подпитки в период повреждения участка, м³/час	5,31	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час	12,10	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	93,11%	92,75%	92,75%	92,75%	92,75%	92,75%	92,75%	92,75%	92,75%	92,75%	92,75%	92,75%	92,75%	92,75%	92,75%	92,75%	92,75%
Котельная по адресу: ул. Крупской, 48а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м³	515,72	554,10	554,10	554,10	554,10	554,10	554,10	554,10	554,10	580,99	580,99	580,99	580,99	580,99	580,99	580,99	580,99
Среднегодовой объем сети, м³	421,03	459,41	459,41	459,41	459,41	459,41	459,41	459,41	459,41	486,30	486,30	486,30	486,30	486,30	486,30	486,30	486,30
Установленная производительность ВПУ, м³/час	44,20	44,20	44,20	44,20	44,20	44,20	44,20	44,20	44,20	44,20	44,20	44,20	44,20	44,20	44,20	44,20	44,20
Собственные нужды источников, м³/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход воды всего, м³/час	1,49	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час	44,19	44,19	44,19	44,19	44,19	44,19	44,19	44,19	44,19	44,19	44,19	44,19	44,19	44,19	44,19	44,19	44,19
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	27,00	28,00	23,44	4,58	1,05	2,05	3,05	4,05	5,05	6,05	7,05	8,05	9,05	10,05	11,05	12,05	13,05
Всего нормативная утечка, м³/час	1,48	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м³/час	1,05	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
в том числе, из систем теплопотребления	0,42	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м³/час	1,48	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Максимум подпитки в период повреждения участка, м³/час	10,31	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час	42,71	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,60	42,53	42,53	42,53	42,53	42,53	42,53	42,53	42,53

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
<b>Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %</b>	<b>96,66%</b>	<b>96,41%</b>	<b>96,41%</b>	<b>96,41%</b>	<b>96,41%</b>	<b>96,41%</b>	<b>96,41%</b>	<b>96,41%</b>	<b>96,41%</b>	<b>96,24%</b>	<b>96,24%</b>	<b>96,24%</b>	<b>96,24%</b>	<b>96,24%</b>	<b>96,24%</b>	<b>96,24%</b>	<b>96,24%</b>
<b>Котельная по адресу: ул. Тимирязева, 8 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>																	
Объем сети общий, м <sup>3</sup>	166,60	166,60	166,60	166,60	166,60	166,60	166,60	166,60	196,94	196,94	196,94	196,94	196,94	196,94	196,94	196,94	196,94
Среднегодовой объем сети, м <sup>3</sup>	148,41	148,41	148,41	148,41	148,41	148,41	148,41	148,41	178,76	178,76	178,76	178,76	178,76	178,76	178,76	178,76	178,76
Установленная производительность ВПУ, м <sup>3</sup> /час	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Собственные нужды источников, м <sup>3</sup> /час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м <sup>3</sup> /час	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м <sup>3</sup> /час	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	27,00	28,00	23,69	0,18	1,18	2,18	3,18	4,18	5,18	6,18	7,18	8,18	9,18	10,18	11,18	12,18	13,18
Всего нормативная утечка, м <sup>3</sup> /час	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м <sup>3</sup> /час	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
в том числе, из систем теплоснабжения	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м <sup>3</sup> /час	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Максимум подпитки в период повреждения участка, м <sup>3</sup> /час	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м <sup>3</sup> /час	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
<b>Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %</b>	<b>89,26%</b>	<b>89,26%</b>	<b>89,26%</b>	<b>89,26%</b>	<b>89,26%</b>	<b>89,26%</b>	<b>89,26%</b>	<b>89,26%</b>	<b>87,52%</b>	<b>87,52%</b>	<b>87,52%</b>	<b>87,52%</b>	<b>87,52%</b>	<b>87,52%</b>	<b>87,52%</b>	<b>87,52%</b>	<b>87,52%</b>
<b>Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>																	
Объем сети общий, м <sup>3</sup>	1372,43	1555,78	1609,22	1619,53	1705,92	1845,05	1991,07	2029,80	2029,80	2096,89	2096,89	2096,89	2096,89	2096,89	2096,89	2096,89	2096,89
Среднегодовой объем сети, м <sup>3</sup>	1316,19	1499,55	1552,99	1563,30	1649,69	1788,82	1934,84	1973,57	1973,57	2040,66	2040,66	2040,66	2040,66	2040,66	2040,66	2040,66	2040,66
Установленная производительность ВПУ, м <sup>3</sup> /час	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Собственные нужды источников, м <sup>3</sup> /час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расход воды всего, м <sup>3</sup> /час	4,12	4,66	4,82	4,85	5,10	5,51	5,93	6,04	6,04	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м <sup>3</sup> /час	49,97	49,97	49,97	49,97	49,97	49,96	49,96	49,96	49,96	49,96	49,96	49,96	49,96	49,96	49,96	49,96	49,96
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	24,00	25,00	22,42	11,19	6,77	1,51	2,51	3,51	4,51	5,51	6,51	7,51	8,51	9,51	10,51	11,51	12,51
Всего нормативная утечка, м <sup>3</sup> /час	4,09	4,63	4,79	4,82	5,07	5,47	5,89	6,01	6,01	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м <sup>3</sup> /час	3,29	3,75	3,88	3,91	4,12	4,47	4,84	4,93	4,93	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
в том числе, из систем теплоснабжения	0,80	0,88	0,90	0,91	0,94	1,00	1,06	1,07	1,07	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м <sup>3</sup> /час	4,09	4,63	4,79	4,82	5,07	5,47	5,89	6,01	6,01	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
Максимум подпитки в период повреждения участка, м <sup>3</sup> /час	27,45	31,12	32,18	32,39	34,12	36,90	39,82	40,60	40,60	41,94	41,94	41,94	41,94	41,94	41,94	41,94	41,94
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м <sup>3</sup> /час	45,88	45,34	45,18	45,15	44,90	44,49	44,07	43,96	43,96	43,76	43,76	43,76	43,76	43,76	43,76	43,76	43,76



Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	91,81%	90,74%	90,42%	90,36%	89,86%	89,05%	88,20%	87,98%	87,98%	87,59%	87,59%	87,59%	87,59%	87,59%	87,59%	87,59%	87,59%
Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 91 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м³	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73
Среднегодовой объем сети, м³	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73
Установленная производительность ВПУ, м³/час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Собственные нужды источников, м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м³/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	24,00	25,00	26,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00
Всего нормативная утечка, м³/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м³/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в том числе, из систем теплопотребления	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м³/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимум подпитки в период повреждения участка, м³/час	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	98,99%	98,99%	98,99%	98,99%	98,99%	98,99%	98,99%	98,99%	98,99%	98,99%	98,99%	98,99%	98,99%	98,99%	98,99%	98,99%	98,99%
Котельная по адресу: ул. Симферопольская, 98 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м³	223,63	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47
Среднегодовой объем сети, м³	158,64	412,47	412,47	412,47	412,47	412,47	412,47	412,47	412,47	412,47	412,47	412,47	412,47	412,47	412,47	412,47	412,47
Установленная производительность ВПУ, м³/час	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Собственные нужды источников, м³/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход воды всего, м³/час	0,52	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час	25,00	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	27,00	28,00	26,09	10,12	0,77	1,77	2,77	3,77	4,77	5,77	6,77	7,77	8,77	9,77	10,77	11,77	12,77
Всего нормативная утечка, м³/час	0,52	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м³/час	0,40	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
в том числе, из систем теплопотребления	0,12	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м³/час	0,52	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Максимум подпитки в период повреждения участка, м³/час	4,47	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час	24,48	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74



Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	97,92%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%	95,00%
Котельная по адресу: Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м³	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Среднегодовой объем сети, м³	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Установленная производительность ВПУ, м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды источников, м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м³/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	24,00	25,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00
Всего нормативная утечка, м³/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе, из систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м³/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимум подпитки в период повреждения участка, м³/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная по адресу: ул. Сырникова, 31а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м³	542,81	593,62	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28
Среднегодовой объем сети, м³	447,58	498,39	594,04	594,04	594,04	594,04	594,04	594,04	594,04	594,04	594,04	594,04	594,04	594,04	594,04	594,04	594,04
Установленная производительность ВПУ, м³/час	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Собственные нужды источников, м³/час	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Расход воды всего, м³/час	1,41	1,55	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час	24,99	24,99	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	27,00	28,00	26,97	8,81	0,78	1,78	2,78	3,78	4,78	5,78	6,78	7,78	8,78	9,78	10,78	11,78	12,78
Всего нормативная утечка, м³/час	1,39	1,54	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м³/час	1,12	1,25	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
в том числе, из систем теплоснабжения	0,27	0,29	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м³/час	1,39	1,54	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Максимум подпитки в период повреждения участка, м³/час	10,86	11,87	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час	23,59	23,45	23,18	23,18	23,18	23,18	23,18	23,18	23,18	23,18	23,18	23,18	23,18	23,18	23,18	23,18	23,18

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
<b>Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %</b>	<b>94,42%</b>	<b>93,85%</b>	<b>92,77%</b>	<b>92,77%</b>	<b>92,77%</b>	<b>92,77%</b>	<b>92,77%</b>	<b>92,77%</b>	<b>92,77%</b>	<b>92,77%</b>	<b>92,77%</b>	<b>92,77%</b>	<b>92,77%</b>	<b>92,77%</b>	<b>92,77%</b>	<b>92,77%</b>	<b>92,77%</b>
<b>Котельная по адресу: ул. Курортная, 1 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>																	
Объем сети общий, м <sup>3</sup>	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24
Среднегодовой объем сети, м <sup>3</sup>	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24
Установленная производительность ВПУ, м <sup>3</sup> /час	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
Собственные нужды источников, м <sup>3</sup> /час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расход воды всего, м <sup>3</sup> /час	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м <sup>3</sup> /час	199,97	199,97	199,97	199,97	199,97	199,97	199,97	199,97	199,97	199,97	199,97	199,97	199,97	199,97	199,97	199,97	199,97
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	27,00	28,00	24,91	13,79	0,69	1,69	2,69	3,69	4,69	5,69	6,69	7,69	8,69	9,69	10,69	11,69	12,69
Всего нормативная утечка, м <sup>3</sup> /час	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м <sup>3</sup> /час	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
в том числе, из систем теплоснабжения	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м <sup>3</sup> /час	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Максимум подпитки в период повреждения участка, м <sup>3</sup> /час	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м <sup>3</sup> /час	196,46	196,46	196,46	196,46	196,46	196,46	196,46	196,46	196,46	196,46	196,46	196,46	196,46	196,46	196,46	196,46	196,46
<b>Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %</b>	<b>98,24%</b>	<b>98,24%</b>	<b>98,24%</b>	<b>98,24%</b>	<b>98,24%</b>	<b>98,24%</b>	<b>98,24%</b>	<b>98,24%</b>	<b>98,24%</b>	<b>98,24%</b>	<b>98,24%</b>	<b>98,24%</b>	<b>98,24%</b>	<b>98,24%</b>	<b>98,24%</b>	<b>98,24%</b>	<b>98,24%</b>
<b>Котельная по адресу: ул. Линейная, 5 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>																	
Объем сети общий, м <sup>3</sup>	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26
Среднегодовой объем сети, м <sup>3</sup>	78,12	78,12	78,12	78,12	78,12	78,12	78,12	78,12	78,12	78,12	78,12	78,12	78,12	78,12	78,12	78,12	78,12
Установленная производительность ВПУ, м <sup>3</sup> /час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Собственные нужды источников, м <sup>3</sup> /час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м <sup>3</sup> /час	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м <sup>3</sup> /час	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	27,00	28,00	21,61	0,25	1,25	2,25	3,25	4,25	5,25	6,25	7,25	8,25	9,25	10,25	11,25	12,25	13,25
Всего нормативная утечка, м <sup>3</sup> /час	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м <sup>3</sup> /час	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
в том числе, из систем теплоснабжения	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м <sup>3</sup> /час	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Максимум подпитки в период повреждения участка, м <sup>3</sup> /час	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м <sup>3</sup> /час	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%
Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 14 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м³	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84
Среднегодовой объем сети, м³	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84
Установленная производительность ВПУ, м³/час	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Собственные нужды источников, м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м³/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	27,00	28,00	15,36	0,47	1,47	2,47	3,47	4,47	5,47	6,47	7,47	8,47	9,47	10,47	11,47	12,47	13,47
Всего нормативная утечка, м³/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м³/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
в том числе, из систем теплопотребления	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м³/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Максимум подпитки в период повреждения участка, м³/час	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%	98,23%
Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 21 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м³	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
Среднегодовой объем сети, м³	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
Установленная производительность ВПУ, м³/час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Собственные нужды источников, м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м³/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	27,00	28,00	9,50	0,67	1,67	2,67	3,67	4,67	5,67	6,67	7,67	8,67	9,67	10,67	11,67	12,67	13,67
Всего нормативная утечка, м³/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м³/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в том числе, из систем теплопотребления	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м³/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимум подпитки в период повреждения участка, м³/час	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%
Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 44 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м <sup>3</sup>	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
Среднегодовой объем сети, м <sup>3</sup>	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51
Установленная производительность ВПУ, м <sup>3</sup> /час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Собственные нужды источников, м <sup>3</sup> /час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м <sup>3</sup> /час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м <sup>3</sup> /час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	27,00	28,00	13,91	0,52	1,52	2,52	3,52	4,52	5,52	6,52	7,52	8,52	9,52	10,52	11,52	12,52	13,52
Всего нормативная утечка, м <sup>3</sup> /час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м <sup>3</sup> /час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в том числе, из систем теплопотребления	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м <sup>3</sup> /час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимум подпитки в период повреждения участка, м <sup>3</sup> /час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м <sup>3</sup> /час	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	99,16%	99,16%	99,16%	99,16%	99,16%	99,16%	99,16%	99,16%	99,16%	99,16%	99,16%	99,16%	99,16%	99,16%	99,16%	99,16%	99,16%
Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 94 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м <sup>3</sup>	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Среднегодовой объем сети, м <sup>3</sup>	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Установленная производительность ВПУ, м <sup>3</sup> /час	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60
Собственные нужды источников, м <sup>3</sup> /час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м <sup>3</sup> /час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м <sup>3</sup> /час	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего нормативная утечка, м <sup>3</sup> /час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м <sup>3</sup> /час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе, из систем теплопотребления	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м <sup>3</sup> /час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Максимум подпитки в период повреждения участка, м <sup>3</sup> /час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м <sup>3</sup> /час	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	99,85%	99,85%	99,85%	99,85%	99,85%	99,85%	99,85%	99,85%	99,85%	99,85%	99,85%	99,85%	99,85%	99,85%	99,85%	99,85%	99,85%
Котельная по адресу: ул. Революции, 60 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м³	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09
Среднегодовой объем сети, м³	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98
Установленная производительность ВПУ, м³/час	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Собственные нужды источников, м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м³/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	27,00	28,00	2,58	0,91	1,91	2,91	3,91	4,91	5,91	6,91	7,91	8,91	9,91	10,91	11,91	12,91	13,91
Всего нормативная утечка, м³/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м³/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в том числе, из систем теплопотребления	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м³/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Максимум подпитки в период повреждения участка, м³/час	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	99,87%	99,87%	99,87%	99,87%	99,87%	99,87%	99,87%	99,87%	99,87%	99,87%	99,87%	99,87%	99,87%	99,87%	99,87%	99,87%	99,87%
Котельная по адресу: ул. Революции, 61 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м³	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83
Среднегодовой объем сети, м³	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83
Установленная производительность ВПУ, м³/час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Собственные нужды источников, м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м³/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	27,00	28,00	15,24	0,47	1,47	2,47	3,47	4,47	5,47	6,47	7,47	8,47	9,47	10,47	11,47	12,47	13,47
Всего нормативная утечка, м³/час	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м³/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
в том числе, из систем теплопотребления	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м³/час	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Максимум подпитки в период повреждения участка, м³/час	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13



Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
<b>Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %</b>	<b>95,03%</b>	<b>95,03%</b>	<b>95,03%</b>	<b>95,03%</b>	<b>95,03%</b>	<b>95,03%</b>	<b>95,03%</b>	<b>95,03%</b>	<b>95,03%</b>	<b>95,03%</b>	<b>95,03%</b>	<b>95,03%</b>	<b>95,03%</b>	<b>95,03%</b>	<b>95,03%</b>	<b>95,03%</b>	<b>95,03%</b>
<b>Котельная по адресу: ул. Ульянова, 37 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>																	
Объем сети общий, м <sup>3</sup>	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11
Среднегодовой объем сети, м <sup>3</sup>	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11
Установленная производительность ВПУ, м <sup>3</sup> /час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Собственные нужды источников, м <sup>3</sup> /час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м <sup>3</sup> /час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м <sup>3</sup> /час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	27,00	28,00	17,57	0,39	1,39	2,39	3,39	4,39	5,39	6,39	7,39	8,39	9,39	10,39	11,39	12,39	13,39
Всего нормативная утечка, м <sup>3</sup> /час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м <sup>3</sup> /час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в том числе, из систем теплопотребления	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м <sup>3</sup> /час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимум подпитки в период повреждения участка, м <sup>3</sup> /час	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м <sup>3</sup> /час	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
<b>Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %</b>	<b>99,00%</b>	<b>99,00%</b>	<b>99,00%</b>	<b>99,00%</b>	<b>99,00%</b>	<b>99,00%</b>	<b>99,00%</b>	<b>99,00%</b>	<b>99,00%</b>	<b>99,00%</b>	<b>99,00%</b>	<b>99,00%</b>	<b>99,00%</b>	<b>99,00%</b>	<b>99,00%</b>	<b>99,00%</b>	<b>99,00%</b>
<b>Котельная по адресу: ул. Л. Толстого, 75 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>																	
Объем сети общий, м <sup>3</sup>	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97
Среднегодовой объем сети, м <sup>3</sup>	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97
Установленная производительность ВПУ, м <sup>3</sup> /час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Собственные нужды источников, м <sup>3</sup> /час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м <sup>3</sup> /час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м <sup>3</sup> /час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	27,00	28,00	16,40	0,43	1,43	2,43	3,43	4,43	5,43	6,43	7,43	8,43	9,43	10,43	11,43	12,43	13,43
Всего нормативная утечка, м <sup>3</sup> /час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м <sup>3</sup> /час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
в том числе, из систем теплопотребления	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м <sup>3</sup> /час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Максимум подпитки в период повреждения участка, м <sup>3</sup> /час	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м <sup>3</sup> /час	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
<b>Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %</b>	<b>98,09%</b>	<b>98,09%</b>	<b>98,09%</b>	<b>98,09%</b>	<b>98,09%</b>	<b>98,09%</b>	<b>98,09%</b>	<b>98,09%</b>	<b>98,09%</b>	<b>98,09%</b>	<b>98,09%</b>	<b>98,09%</b>	<b>98,09%</b>	<b>98,09%</b>	<b>98,09%</b>	<b>98,09%</b>	<b>98,09%</b>
<b>Котельная по адресу: ул. Ленина, 50 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>																	
Объем сети общий, м <sup>3</sup>	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
Среднегодовой объем сети, м <sup>3</sup>	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
Установленная производительность ВПУ, м <sup>3</sup> /час	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Собственные нужды источников, м <sup>3</sup> /час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м <sup>3</sup> /час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м <sup>3</sup> /час	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	27,00	28,00	6,92	0,76	1,76	2,76	3,76	4,76	5,76	6,76	7,76	8,76	9,76	10,76	11,76	12,76	13,76
Всего нормативная утечка, м <sup>3</sup> /час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м <sup>3</sup> /час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
в том числе, из систем теплопотребления	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м <sup>3</sup> /час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Максимум подпитки в период повреждения участка, м <sup>3</sup> /час	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м <sup>3</sup> /час	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
<b>Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %</b>	<b>96,56%</b>	<b>96,56%</b>	<b>96,56%</b>	<b>96,56%</b>	<b>96,56%</b>	<b>96,56%</b>	<b>96,56%</b>	<b>96,56%</b>	<b>96,56%</b>	<b>96,56%</b>	<b>96,56%</b>	<b>96,56%</b>	<b>96,56%</b>	<b>96,56%</b>	<b>96,56%</b>	<b>96,56%</b>	<b>96,56%</b>
<b>Котельная по адресу: ул. Пушкина, 22 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»</b>																	
Объем сети общий, м <sup>3</sup>	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75
Среднегодовой объем сети, м <sup>3</sup>	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12
Установленная производительность ВПУ, м <sup>3</sup> /час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Собственные нужды источников, м <sup>3</sup> /час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м <sup>3</sup> /час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м <sup>3</sup> /час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	24,00	25,00	5,03	0,81	1,81	2,81	3,81	4,81	5,81	6,81	7,81	8,81	9,81	10,81	11,81	12,81	13,81
Всего нормативная утечка, м <sup>3</sup> /час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м <sup>3</sup> /час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
в том числе, из систем теплопотребления	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м <sup>3</sup> /час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Максимум подпитки в период повреждения участка, м <sup>3</sup> /час	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м <sup>3</sup> /час	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	98,48%	98,48%	98,48%	98,48%	98,48%	98,48%	98,48%	98,48%	98,48%	98,48%	98,48%	98,48%	98,48%	98,48%	98,48%	98,48%	98,48%
Котельная по адресу: ул. Больничная, 8 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м³	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21
Среднегодовой объем сети, м³	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21
Установленная производительность ВПУ, м³/час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Собственные нужды источников, м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м³/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	24,00	25,00	22,51	0,13	1,13	2,13	3,13	4,13	5,13	6,13	7,13	8,13	9,13	10,13	11,13	12,13	13,13
Всего нормативная утечка, м³/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м³/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
в том числе, из систем теплопотребления	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м³/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Максимум подпитки в период повреждения участка, м³/час	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	97,59%	97,59%	97,59%	97,59%	97,59%	97,59%	97,59%	97,59%	97,59%	97,59%	97,59%	97,59%	97,59%	97,59%	97,59%	97,59%	97,59%
Котельная по адресу: ул. Ульянова, 16 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м³	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14
Среднегодовой объем сети, м³	25,94	25,94	25,94	25,94	25,94	25,94	25,94	25,94	25,94	25,94	25,94	25,94	25,94	25,94	25,94	25,94	25,94
Установленная производительность ВПУ, м³/час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Собственные нужды источников, м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м³/час	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	24,00	25,00	12,25	0,53	1,53	2,53	3,53	4,53	5,53	6,53	7,53	8,53	9,53	10,53	11,53	12,53	13,53
Всего нормативная утечка, м³/час	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м³/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
в том числе, из систем теплопотребления	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м³/час	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Максимум подпитки в период повреждения участка, м³/час	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18



Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	96,37%	96,37%	96,37%	96,37%	96,37%	96,37%	96,37%	96,37%	96,37%	96,37%	96,37%	96,37%	96,37%	96,37%	96,37%	96,37%	96,37%
Котельная по адресу: ул. Тучина, 1/2 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м³	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73
Среднегодовой объем сети, м³	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73
Установленная производительность ВПУ, м³/час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Собственные нужды источников, м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м³/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	27,00	28,00	12,00	0,59	1,59	2,59	3,59	4,59	5,59	6,59	7,59	8,59	9,59	10,59	11,59	12,59	13,59
Всего нормативная утечка, м³/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м³/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в том числе, из систем теплоснабжения	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м³/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимум подпитки в период повреждения участка, м³/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	98,96%	98,96%	98,96%	98,96%	98,96%	98,96%	98,96%	98,96%	98,96%	98,96%	98,96%	98,96%	98,96%	98,96%	98,96%	98,96%	98,96%
Котельная по адресу: ул. 5-й Авиагородок, 30г - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м³	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03
Среднегодовой объем сети, м³	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03
Установленная производительность ВПУ, м³/час	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Собственные нужды источников, м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м³/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	24,00	25,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00
Всего нормативная утечка, м³/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м³/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
в том числе, из систем теплоснабжения	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м³/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Максимум подпитки в период повреждения участка, м³/час	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	97,10%	97,10%	97,10%	97,10%	97,10%	97,10%	97,10%	97,10%	97,10%	97,10%	97,10%	97,10%	97,10%	97,10%	97,10%	97,10%	97,10%
Котельная по адресу: ул. Чкалова, 50в - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м³	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
Среднегодовой объем сети, м³	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
Установленная производительность ВПУ, м³/час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Собственные нужды источников, м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м³/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	24,00	25,00	26,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00
Всего нормативная утечка, м³/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м³/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в том числе, из систем теплопотребления	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м³/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимум подпитки в период повреждения участка, м³/час	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%	99,14%
Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 66б - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м³	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14
Среднегодовой объем сети, м³	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14
Установленная производительность ВПУ, м³/час	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60
Собственные нужды источников, м³/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расход воды всего, м³/час	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м³/час	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	27,00	28,00	28,92	15,45	0,49	1,49	2,49	3,49	4,49	5,49	6,49	7,49	8,49	9,49	10,49	11,49	12,49
Всего нормативная утечка, м³/час	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м³/час	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
в том числе, из систем теплопотребления	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м³/час	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Максимум подпитки в период повреждения участка, м³/час	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м³/час	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	90,53%	90,53%	90,53%	90,53%	90,53%	90,53%	90,53%	90,53%	90,53%	90,53%	90,53%	90,53%	90,53%	90,53%	90,53%	90,53%	90,53%
Баланс водоподготовительных установок по системе теплоснабжения от источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м <sup>3</sup>	6128,52	6671,10	6820,18	6830,50	6916,89	7056,01	7202,04	7240,76	7271,11	7365,09	7365,09	7365,09	7365,09	7365,09	7365,09	7365,09	7365,09
Среднегодовой объем сети, м <sup>3</sup>	5623,99	6166,57	6315,65	6325,97	6412,36	6551,48	6697,51	6736,23	6766,58	6860,56	6860,56	6860,56	6860,56	6860,56	6860,56	6860,56	6860,56
Установленная производительность ВПУ, м <sup>3</sup> /час	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30	514,30
Собственные нужды источников, м <sup>3</sup> /час	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Расход воды всего, м <sup>3</sup> /час	18,51	20,08	20,51	20,54	20,79	21,20	21,62	21,74	21,82	22,10	22,10	22,10	22,10	22,10	22,10	22,10	22,10
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м <sup>3</sup> /час	514,17	514,17	514,16	514,16	514,16	514,16	514,16	514,16	514,16	514,15	514,15	514,15	514,15	514,15	514,15	514,15	514,15
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м <sup>3</sup>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	26,11	27,11	16,94	2,90	1,54	2,31	3,31	4,31	5,31	6,31	7,31	8,31	9,31	10,31	11,31	12,31	13,31
Всего нормативная утечка, м <sup>3</sup> /час	18,38	19,95	20,37	20,40	20,66	21,06	21,48	21,59	21,68	21,95	21,95	21,95	21,95	21,95	21,95	21,95	21,95
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м <sup>3</sup> /час	14,06	15,42	15,79	15,81	16,03	16,38	16,74	16,84	16,92	17,15	17,15	17,15	17,15	17,15	17,15	17,15	17,15
в том числе, из систем теплопотребления	4,32	4,53	4,58	4,59	4,62	4,68	4,74	4,75	4,76	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м <sup>3</sup> /час	18,38	19,95	20,37	20,40	20,66	21,06	21,48	21,59	21,68	21,95	21,95	21,95	21,95	21,95	21,95	21,95	21,95
Максимум подпитки в период повреждения участка, м <sup>3</sup> /час	122,57	133,42	136,40	136,61	138,34	141,12	144,04	144,82	145,42	147,30	147,30	147,30	147,30	147,30	147,30	147,30	147,30
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м <sup>3</sup> /час	495,79	494,22	493,79	493,76	493,51	493,10	492,68	492,56	492,48	492,20	492,20	492,20	492,20	492,20	492,20	492,20	492,20
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%

Прогнозы объемов теплоносителя, необходимых для передачи теплоносителя от источников тепловой энергии, выполнены, исходя из следующих условий:

- сверхнормативные потери теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям будет сокращаться, темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции ветхих и малонадежных тепловых сетей;

- присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения на базе запланированных к строительству котельных будет осуществляться по закрытой схеме ГВС.

Из анализа перспективных балансов ВПУ муниципальных и ведомственных котельных следует, что существующие источники тепловой энергии будут иметь значительные резервы производительности водоподготовительных установок на всём протяжении расчётного периода.

### **3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения**

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между трубопроводами источников или за счет использования существующих баков аккумуляторов. При серьезных авариях, в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды, допускается использовать «сырую» воду.

В первую очередь, подпитка в тепловые сети в аварийных режимах осуществляется из баков-аккумуляторов или иных расширительных баков, предназначенных для запаса воды.

Кроме того, согласно п. 6.17 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей».

Объем аварийной подпитки представлен в таблице 19 и на рисунке 10.

Таблица 19 Объемы аварийной подпитки в тепловые сети источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 135а																
Объем сети общий, м³	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27	793,27
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87
Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 35а																
Объем сети общий, м³	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50	345,50
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91
Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 83а																
Объем сети общий, м³	265,25	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44	281,44
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63
Котельная по адресу: ул. Крупской, 48а																
Объем сети общий, м³	515,72	554,10	554,10	554,10	554,10	554,10	554,10	554,10	554,10	580,99	580,99	580,99	580,99	580,99	580,99	580,99
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,08	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62
Котельная по адресу: ул. Тимирязева, 8																
Объем сети общий, м³	166,60	166,60	166,60	166,60	166,60	166,60	166,60	166,60	196,94	196,94	196,94	196,94	196,94	196,94	196,94	196,94
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94
Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119																
Объем сети общий, м³	1372,43	1555,78	1609,22	1619,53	1705,92	1845,05	1991,07	2029,80	2029,80	2096,89	2096,89	2096,89	2096,89	2096,89	2096,89	2096,89
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	31,12	32,18	32,39	34,12	36,90	39,82	40,60	40,60	41,94	41,94	41,94	41,94	41,94	41,94	41,94	41,94
Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 91																
Объем сети общий, м³	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная по адресу: ул. Симферопольская, 98																
Объем сети общий, м³	223,63	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47	477,47
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55
Котельная по адресу: Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36																
Объем сети общий, м³	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная по адресу: ул. Сырникова, 31а																
Объем сети общий, м³	542,81	593,62	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28	689,28
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	11,87	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79
Котельная по адресу: ул. Курортная, 1																
Объем сети общий, м³	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24	1254,24
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08	25,08
Котельная по адресу: ул. Линейная, 5																
Объем сети общий, м³	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26	93,26
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 14																

Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем сети общий, м³	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 21																
Объем сети общий, м³	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 44																
Объем сети общий, м³	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 94																
Объем сети общий, м³	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная по адресу: ул. Революции, 60																
Объем сети общий, м³	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Котельная по адресу: ул. Революции, 61																
Объем сети общий, м³	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83	43,83
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Котельная по адресу: ул. Ульянова, 37																
Объем сети общий, м³	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Котельная по адресу: ул. Л. Толстого, 75																
Объем сети общий, м³	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97	17,97
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Котельная по адресу: ул. Ленина, 50																
Объем сети общий, м³	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Котельная по адресу: ул. Пушкина, 22																
Объем сети общий, м³	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Котельная по адресу: ул. Больничная, 8																
Объем сети общий, м³	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21	21,21
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Котельная по адресу: ул. Ульянова, 16																
Объем сети общий, м³	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14	29,14
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Котельная по адресу: ул. Тучина, 1/2																
Объем сети общий, м³	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Котельная по адресу: ул. 5-й Авиагородок, 30г																



Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем сети общий, м³	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Котельная по адресу: ул. Чкалова, 50в																
Объем сети общий, м³	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 66б																
Объем сети общий, м³	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14	324,14
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48
Аварийная подпитка в системе теплоснабжения от источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м³	6128,52	6671,10	6820,18	6830,50	6916,89	7056,01	7202,04	7240,76	7271,11	7365,09	7365,09	7365,09	7365,09	7365,09	7365,09	7365,09
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	133,42	136,40	136,61	138,34	141,12	144,04	144,82	145,42	147,30	147,30	147,30	147,30	147,30	147,30	147,30	147,30



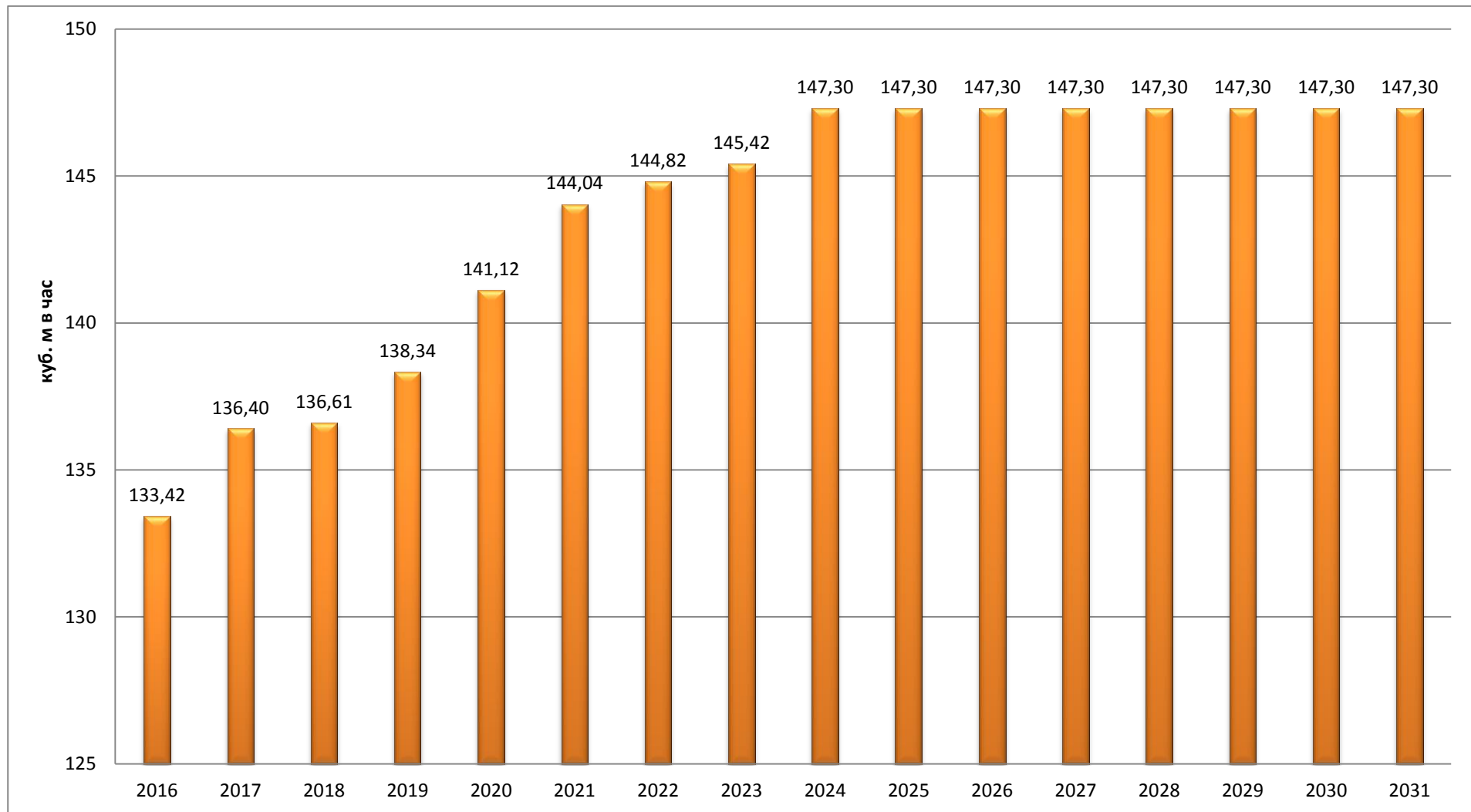
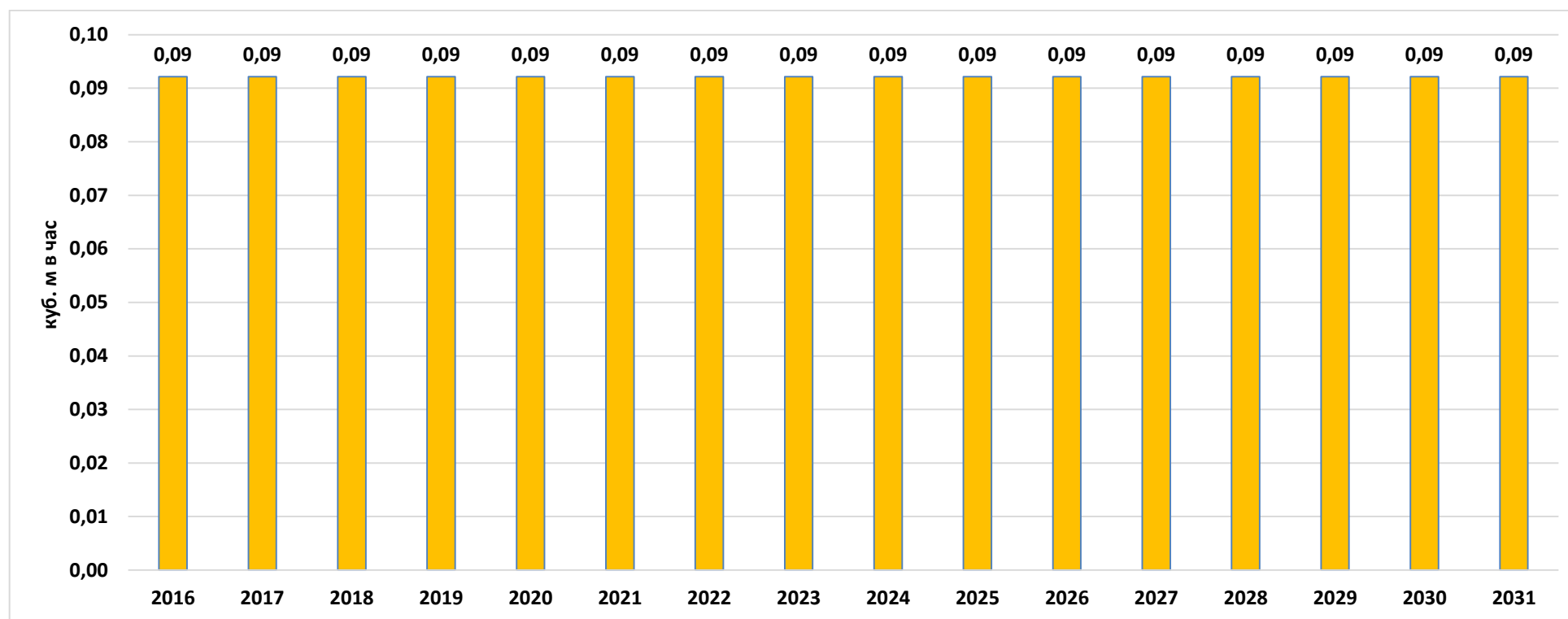


Рисунок 10 Объемы аварийной подпитки в тепловые сети и источники ГУП РК «Крымтеплокомунэнерго»

**Таблица 20** Расчёт аварийной подпитки в тепловые сети источников ООО «Крымские тепловые сети»

Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
<b>ООО «Крымские тепловые сети»</b>																
<b>Котельная по адресу: ул. Некрасова, 39</b>																
Объем сети общий, м <sup>3</sup>	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м <sup>3</sup> /час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

**Рисунок 11** Объемы аварийной подпитки в тепловые сети источников ГУП РК «Крымские тепловые сети»

#### **Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии приведены в Книге 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО ГО Евпатория на период 2014-2029 гг. (шифр 008.СТС.016.013.006.000).

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сформированы на основе мероприятий, определенных в разделе. В результате реализации мероприятий полностью покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия существующих источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

##### **4.1. Предложения по строительству новых источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях г. Тюмени, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.**

Согласно методическим рекомендациям по разработке схемы теплоснабжения, предложения по новому строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения теплоснабжения потребителей возможны только в случае утвержденных решений по строительству генерирующих мощностей в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» разработана «Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2016 – 2022 годы», утвержденная Приказом Минэнерго 01.03.2016 г. №147.

Также развитие электроэнергетики Республики Крым регламентируется Схемой и программой развития электроэнергетики Республики Крым и г. Севастополя (Крымского

федерального округа) на период 2016-2020 годов, утвержденной Главой Республики Крым и Губернатором г. Севастополя от 12.02.2016 г. №20-рг/66-рг.

В указанных документах строительство генерирующих мощностей в границах МО ГО «Евпатория» не предусматривается.

Таким образом, нормативная база, необходимая для предложения нового источника тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии отсутствует.

С технической точки зрения, зоны перспективной застройки, имеющие высокие удельные значения тепловых нагрузок на единицу площади, покрываются от существующих котельных.

#### **4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

Действующие источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории МО ГО Евпатория отсутствуют.

#### **4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

##### **4.3.1. Котельная ул. Чапаева, 119**

По рассматриваемой системе теплоснабжения предусмотрена следующая концепция развития:

- реконструкция существующего теплоисточника в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплогенерирующего оборудования и с целью оптимизации загрузки оборудования;
- реконструкция ЦТП – в ближайшей перспективе - в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также с целью обеспечения качественного и эффективного регулирования отпуска тепловой энергии, ежедневное теплоснабжение потребителей на нужды ГВС;
- реконструкция ИТП и переход на 2-трубную систему теплоснабжения – на отдаленную перспективу, за пределами расчетного периода разработки Схемы теплоснабжения – в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса оборудования и для

повышения эффективности системы теплоснабжения. Мероприятия могут реализовываться и раньше, если возникнет необходимость перекладки тепловых сетей.

**Таблица 21 Состав оборудования котельной ул. Чапаева, 119**

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	ПТВМ-30м	1988	35 Гкал/ч	новый котел	2029	8 Гкал/ч
2	ПТВМ-30м	1988	35 Гкал/ч	новый котел	2029	6 Гкал/ч
3				новый котел	2029	6 Гкал/ч
4				новый котел	2029	6 Гкал/ч
5				новый котел	2029	6 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			70			32

#### 4.3.2. Котельная ул. Интернациональная, 135а и ул. Крупской, 48а

2 котельные имеют технологические связи с котельной Чапаева, 119.

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

- переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей;
- реконструкция действующих теплоисточников с оптимизацией установленной мощности – второй этап расчетного периода разработки Схемы теплоснабжения;
- перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета (при реконструкции учитывается изменение температурного графика на 115-70°C);
- теплоснабжение потребителей в летнем режиме от котельной Чапаева, 119;
- ежедневное теплоснабжение потребителей на нужды ГВС.

**Таблица 22 Состав оборудования котельных ул. Интернациональная, 135а и ул. Крупской, 48а**

Наименование котельной	Марка котла	Год ввода котла	Единичная мощность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
Интернациональная, 135а	ДКВР-20-13-150ГМ	1975	17	51
	ДКВР-20-13-150ГМ	1975	17	
	ДКВР-20-13-150ГМ	1975	17	
	ДКВР-20-13-150ГМ			
Крупской, 48а	ДЕ-10-14ГМ	1987	6	24
	ДКВР-10-13	1987	9	
	ДКВР-10-13	1987	9	

#### 4.3.3. Котельные ул. Фрунзе, 83а и ул. Толстого, 75а

Мастер-планом были предложены следующие варианты развития данной зоны:

Реконструкция источников. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Сохранение существующих зон теплоснабжения. Перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета;

Теплоснабжение в летнем режиме будет осуществляться от котельной Чапаева, 119. Будет осуществлено ежедневное теплоснабжение потребителей на нужды ГВС.

Зоны теплоснабжения источников по перспективному варианту развития представлены на рисунке ниже.

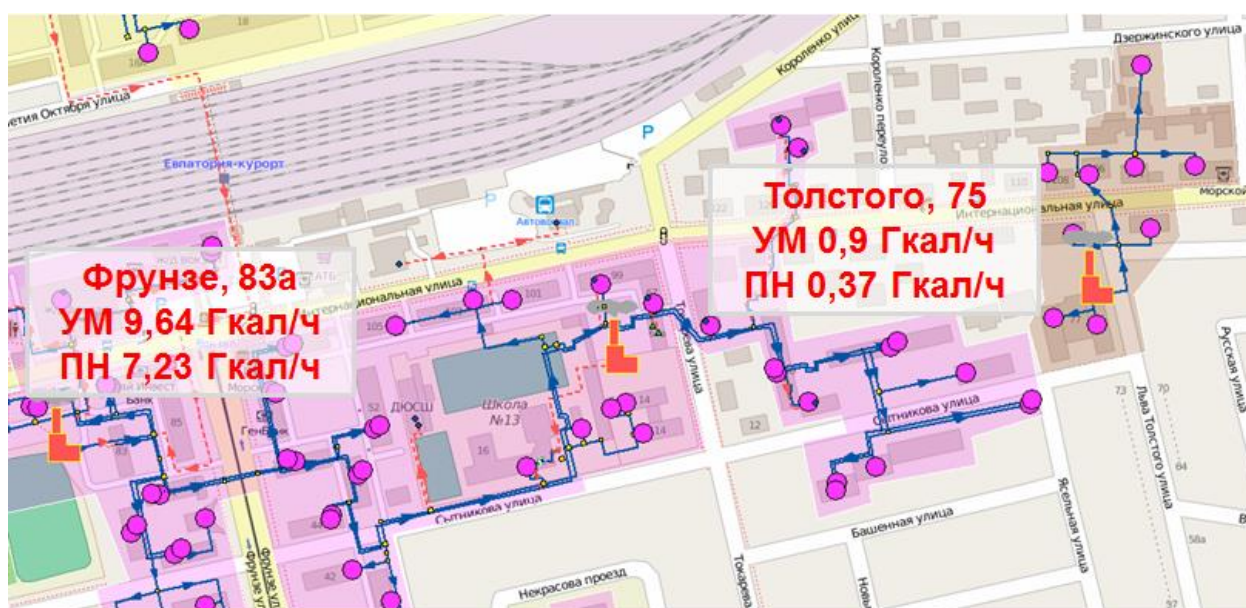


Рисунок 12 Зоны действия котельных ул. Фрунзе, 83а и ул. Толстого, 75. Перспективное положение.

Таблица 23 Состав оборудования котельной ул. Фрунзе, 83а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
4	КСВ-2,0	2012	1,72 Гкал/ч	КСВ-2,0	2012	1,72 Гкал/ч
5	КСВ-2,0	2012	1,72 Гкал/ч	КСВ-2,0	2012	1,72 Гкал/ч
1	ДКВР-2,5-13	1969	2,1 Гкал/ч	новый котел	2030	2,5 Гкал/ч
2	ДКВР-2,5-13	1996	2,1 Гкал/ч	новый котел	2030	2,5 Гкал/ч
3	ДКВР-2,5-13	1997	2,1 Гкал/ч	новый котел	2030	0,6 Гкал/ч
6				новый котел	2030	0,6 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			9,74			9,64

**Таблица 24 Состав оборудования котельной ул. Толстого, 75**

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	НИИСТу-5	1972	0,7 Гкал/ч	новый котел	2018	0,3 Гкал/ч
2	НИИСТу-5	1972	0,7 Гкал/ч	новый котел	2018	0,3 Гкал/ч
3				новый котел	2018	0,3 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,4			0,9

**4.3.4. Котельные ул. Тимирязева, 8**

Основное теплогенерирующее оборудование котельной введено в эксплуатацию в 1996 г.

На ближайшую перспективу мероприятия по реконструкции источника тепловой энергии не требуются. Схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция котельной на последнем этапе реализации Схемы теплоснабжения.

Для повышения эффективности централизованного теплоснабжения предлагается:

- разукрупнение зоны теплоснабжения путем строительства новой БМК на базе ЦТП по ул. Луговая, 9а (см. рисунок ниже), соединительная тепломагистраль выводится в резерв (включается в работу только при отказе котельной и эксплуатируется ежедневно в летнем режиме);

- реконструкция действующего теплоисточника Тимирязева, 8 – в отдаленной перспективе;

- переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей;

- перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета;

- теплоснабжение потребителей в летнем режиме от котельной Чапаева, 119

- круглосуточное, ежедневное ГВС потребителей.

Перспективная зона действия теплоисточников представлена ниже.



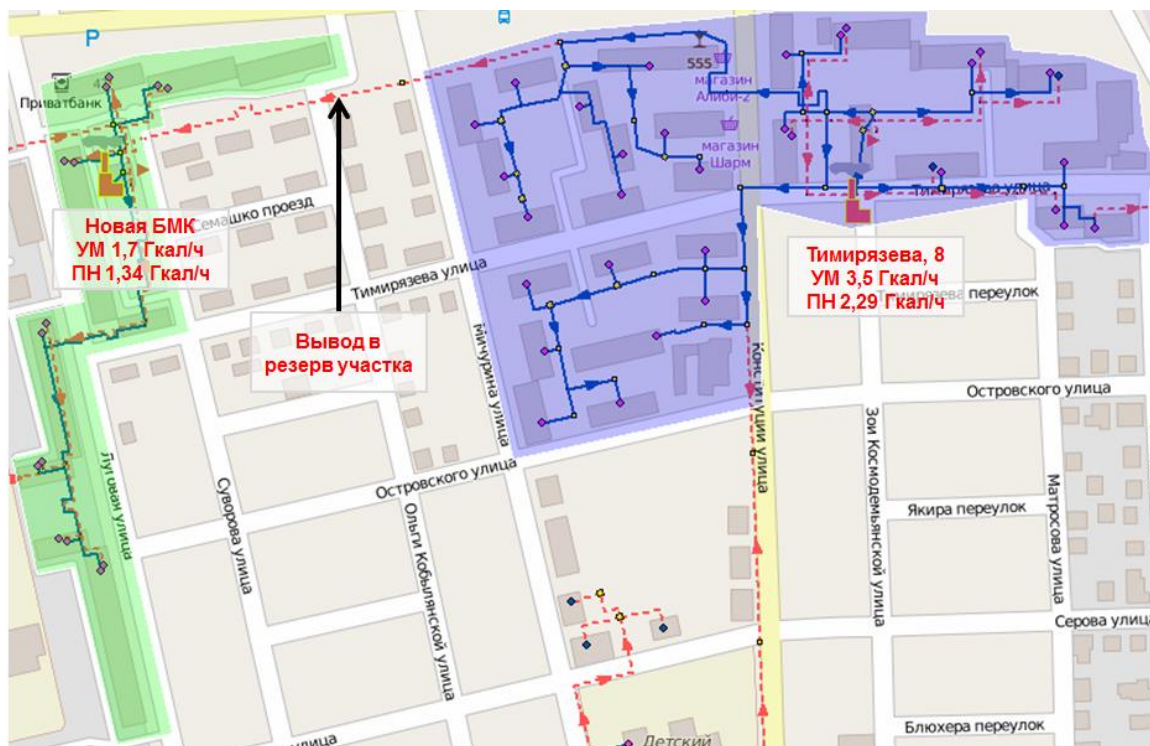


Рисунок 13 Зона котельной ул. Тимирязева, 8. Перспективное положение.

Таблица 25 Состав оборудования котельной ул. Тимирязева, 8

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	КВ-Г-5,2-115СН	1996	4,5 Гкал/ч	новый котел	2031	1 Гкал/ч
2	КВ-Г-5,2-115СН	1996	4,5 Гкал/ч	новый котел	2031	1 Гкал/ч
3	КВ-Г-5,2-115СН	1996	4,5 Гкал/ч	новый котел	2031	1 Гкал/ч
4				новый котел	2031	0,25 Гкал/ч
5				новый котел	2031	0,25 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			13,5			3,5

Таблица 26 Состав оборудования новой ИБМК по ул. Луговая, 9а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	-	-	-	новый котел	2025	0,6 Гкал/ч
2	-	-	-	новый котел	2025	0,6 Гкал/ч
3	-	-	-	новый котел	2025	0,25 Гкал/ч
4				новый котел	2025	0,25 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			1,7



**4.3.5. Котельная ул. Сырникова, 31а**

Котельная расположена в п.г.т. Мирный.

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

- переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей;
- реконструкция действующего теплоисточника с оптимизацией установленной мощности – третий этап расчетного периода разработки Схемы теплоснабжения;
- перекладка тепловых сетей в зоне действия источника - по результатам гидравлического расчета (при реконструкции учитывается изменение температурного графика на 115-70°C);
- круглосуточное, ежедневное ГВС потребителей.

**Таблица 27 Состав оборудования котельной по ул. Сырникова, 31а**

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	КВ-ГМ-10-150	1997	10 Гкал/ч	новый котел	2022	10 Гкал/ч
2	КВ-ГМ-10-150	1997	10 Гкал/ч	новый котел	2022	10 Гкал/ч
3				новый котел	2022	2,5 Гкал/ч
4				новый котел	2022	2,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			51			25

**4.3.6. Котельная ул. Курортная, 1**

Котельная расположена в п.г.т. Новозерное

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

- реконструкция действующего теплоисточника с оптимизацией установленной мощности (второй этап расчетного периода разработки Схемы теплоснабжения);
- перекладка тепловых сетей в зоне действия источника - по результатам гидравлического расчета.

**Таблица 28 Существующий и перспективный состав оборудования котельной ул. Курортная, 1**

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
<b>Паровые котлы</b>						
1	ДКВР-10-13	1983	8,43 Гкал/ч			
2	ДКВР-20-13	1975	16,86 Гкал/ч			
3	ДКВР-20-13	1975	16,86 Гкал/ч			

Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч		42,15				
<b>Водогрейные котлы</b>						
				новый котел	2021	4 Гкал/ч
				новый котел	2021	4 Гкал/ч
				новый котел	2021	4 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч						12

#### 4.3.7. Котельная ул. Революции, 60

Котельная снабжает тепловой энергией социально-значимый объект г. Евпатории – роддом. Поэтому повышение надежности теплоснабжения потребителя является первостепенной задачей. На котельной установлено 3 котла:

- МЗК-7АГ-2 – 1 шт., находится в нерабочем состоянии;
- НИИСТу-5 – 2 шт.

Оборудование было введено в эксплуатацию в 1975 г. и в настоящее время физически и морально изношено, неэффективность котельной подтверждается УРУТ на выработку тепловой энергии (за 2015 г. составил 192,81кг.т/Гкал). Отпуск тепловой энергии осуществляется на нужды отопления и ГВС.

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

- переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей;
- реконструкция действующего теплоисточника с оптимизацией установленной мощности – первый этап расчетного периода разработки Схемы теплоснабжения;
- перекладка тепловых сетей в зоне действия источника - по результатам гидравлического расчета.

**Таблица 29 Существующий и перспективный состав оборудования котельной ул. Революции, 60**

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	МЗК-7АГ-2	1975	-	новый котел	2020	0,2 Гкал/ч
2	НИИСТу-5	1975	0,58 Гкал/ч	новый котел	2020	0,2 Гкал/ч
3	НИИСТу-5	1975	0,58 Гкал/ч	новый котел	2020	0,2 Гкал/ч
				новый котел	2020	0,02 Гкал/ч
4				новый котел	2022	0,02 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,16			0,64

**4.3.8. Котельная ул. Д. Ульянова, 37**

Котельная снабжает тепловой энергией 3 социально-значимых объекта г. Евпатории: школу, детский сад и Научно-исследовательский центр. Поэтому повышение надежности теплоснабжения потребителя является первостепенной задачей. На котельной установлено 2 котла НИИСТу-5.

Оборудование было введено в эксплуатацию в 1962 г. и в настоящее время физически и морально изношено, неэффективность котельной подтверждается УРУТ на выработку тепловой энергии (за 2015 г. составил 178,44 кг.т/Гкал). Отпуск тепловой энергии осуществляется на нужды отопления.

Проектом Схемы теплоснабжения предусматривается:

- реконструкция действующего теплоисточника с оптимизацией установленной мощности – первый этап расчетного периода разработки Схемы теплоснабжения;
- перекладка тепловых сетей в зоне действия источника - по результатам гидравлического расчета.

**Таблица 30 Существующий и перспективный состав оборудования котельной ул. Д. Ульянова, 37**

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	НИИСТу-5	1962	0,58 Гкал/ч	новый котел	2018	0,15 Гкал/ч
2	НИИСТу-5	1962	0,58 Гкал/ч	новый котел	2018	0,15 Гкал/ч
3				новый котел	2018	0,15 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,16			0,45

**4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно и экономически нецелесообразно**

**4.4.1. Котельные ул. Фрунзе-14, ул. Фрунзе-21, ул. Ленина-50**

Проектом схемы теплоснабжения ГО Евпатория предусмотрены мероприятия по выводу из эксплуатации следующих источников тепловой энергии:

- Котельная по адресу ул. Фрунзе, 14
- Котельная по адресу ул. Фрунзе, 21

➤ Котельная по адресу ул. Ленина, 50

Указанные котельные введены в эксплуатацию 70-х гг. прошлого века, их основное и вспомогательное оборудование физически и морально изношено (котлы НИИСТУ-5). Данные источники имеют завышенные УРУТ на выработку тепловой энергии, за 2015 г. значения составили:

- Фрунзе, 14 – 180,13 кгу.т/Гкал;
- Фрунзе, 21 – 178,4 кгу.т/Гкал;
- Ленина, 50 – 181,07 кгу.т/Гкал.

Указанные значения свидетельствуют о неэффективности выработки тепловой энергии, т.к. для современного эффективного оборудования УРУТ на выработку находится на уровне 156 кгу.т/Гкал.

Вблизи данных котельных расположены относительно эффективные системы теплоснабжения на базе котельных Фрунзе, 35а (УРУТ на выработку – 161,43 кгу.т/Гкал, потери в сетях за 2015 г. – 11,2% от отпуска в сеть) и Пушкина, 22 (котлы установлены в 2000 г., УРУТ на выработку составил в 2015 г. 166,84 кгу.т/Гкал).

Существующие зоны действия теплоисточников представлены на рисунке ниже.





**Рисунок 14 Зоны действия котельных: ул. Фрунзе, 14; Фрунзе, 21; Ленина, 50; Пушкина, 22; Фрунзе, 35а. Существующее положение.**

Мастер-планом был определён следующий вариант развития данной зоны:

- Заккрытие котельных по адресу ул. Фрунзе- 14, ул. Фрунзе- 21 и ул. Ленина- 50 с передачей тепловых нагрузок на котельную от Фрунзе- 35а;
- Реконструкция котельной по ул. Фрунзе, 35а;
- Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей;
- Перекладка тепловых сетей в зоне котельной по ул. Фрунзе, 35а по результатам гидравлического расчета (при реконструкции учитывается изменение температурного графика на 115-70°C).

Перспективные зоны теплоснабжения котельных представлены на рисунке ниже.



**Рисунок 15 Зоны действия котельных: ул. Фрунзе — 35а и ул. Пушкина — 22. Перспективное положение.**

Существующий и перспективный состав оборудования котельной по ул. Фрунзе, 35а представлен в таблице ниже.

**Таблица 31 Состав оборудования котельной ул. Фрунзе, 35а**

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	ДКВР-6,5-13	1978	5,6 Гкал/ч	новый котел	2026	4,5 Гкал/ч
2	ДКВР-6,5-13	1978	5,6 Гкал/ч	новый котел	2026	4,5 Гкал/ч
3	ДКВР-6,5-13	1978	5,6 Гкал/ч	новый котел	2026	4,5 Гкал/ч
4				новый котел	2026	1 Гкал/ч
5				новый котел	2026	1 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			16,8			15,5

**4.4.2. Котельная ул. Интернациональная, 94**

В зоне действия котельной по ул. Интернациональная, 94 находится один потребитель-жилой дом. Проектом Схемы теплоснабжения предлагается перевод жилого дома по ул. Интернациональная, 94 на теплоснабжение от котельной Линейная, 5 с дальнейшей реконструкцией источника.

Перспективная зона действия котельной по ул. Линейная, 5 и состав оборудования представлены ниже.

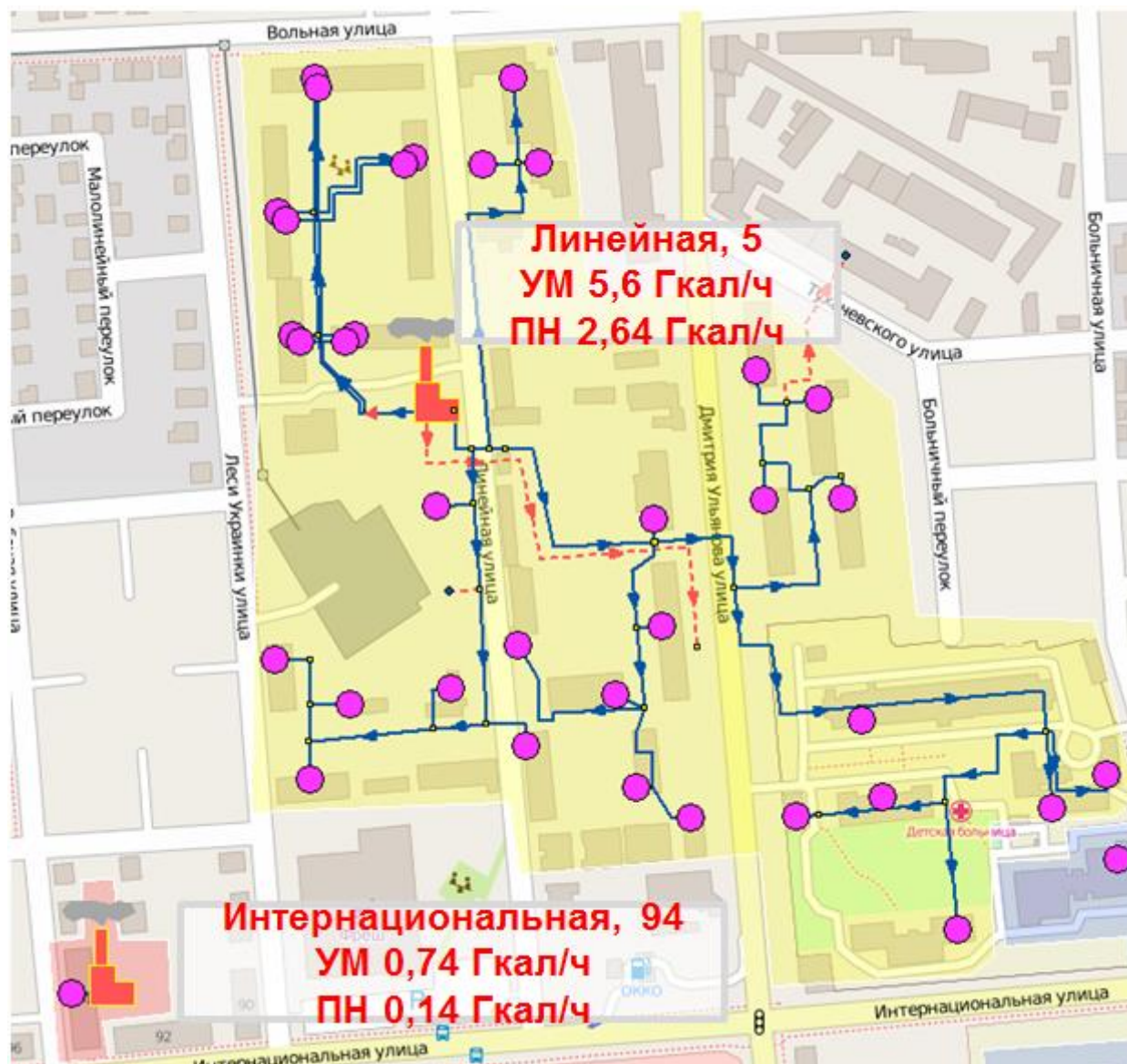


Рисунок 16 Зона действия котельной по ул. Линейная, 5. Перспективное положение.

Таблица 32 Состав оборудования котельной по ул. Линейная, 5

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч
<b>Водогрейные котлы</b>						
1	НИИСТу-5	1987	0,7 Гкал/ч	новый котел	2020	1,5 Гкал/ч
2	НИИСТу-5	1987	0,7 Гкал/ч	новый котел	2020	1,5 Гкал/ч
3	НИИСТу-5	1987	0,7 Гкал/ч	новый котел	2020	1,5 Гкал/ч
4	НИИСТу-5	1987	0,7 Гкал/ч	новый котел	2020	0,25 Гкал/ч
5	НИИСТу-5	1987	0,7 Гкал/ч	новый котел	2020	0,25 Гкал/ч
6	НИИСТу-5	1987	0,7 Гкал/ч			
7	НИИСТу-5	1987	0,7 Гкал/ч			
8	НИИСТу-5	1987	0,7 Гкал/ч			
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			5,6			5

#### 4.4.3. Котельная ул. Интернациональная, 44

Котельная по ул. Интернациональная, 44 введена в эксплуатацию в 1975 г. Основное и вспомогательное оборудование физически и морально устарело. За 2015 г. зафиксирован высокий УРУТ на выработку тепловой энергии – 185,58 кг.т/Гкал. Указанное значение свидетельствует о неэффективности выработки тепловой энергии, т.к. для современного эффективного оборудования УРУТ на выработку находится на уровне 156 кг.т/Гкал. Существующая зона действия котельной представлена на рисунке ниже.

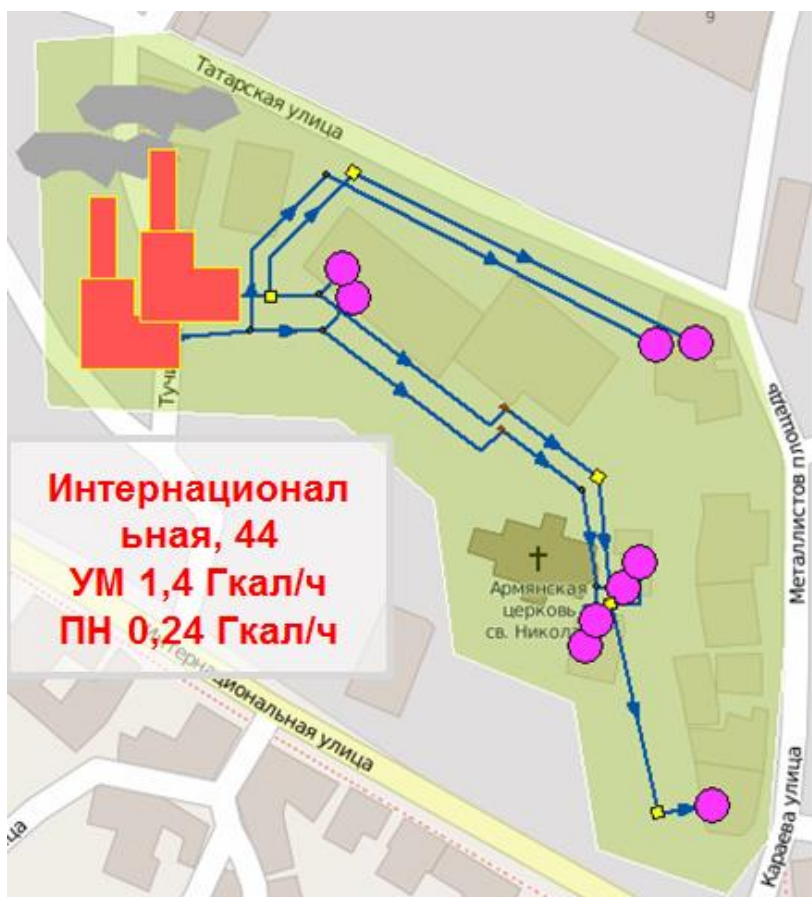


Рисунок 17 Зона действия котельной ул. Интернациональная, 44. Существующее положение.

Мастер-планом определён следующий вариант развития источника:

- Закрытие котельной;
- Вывод из эксплуатации наружных тепловых сетей;
- Ввод в эксплуатацию 5 индивидуальных БМК.

Перспективное положение котельной представлено ниже.

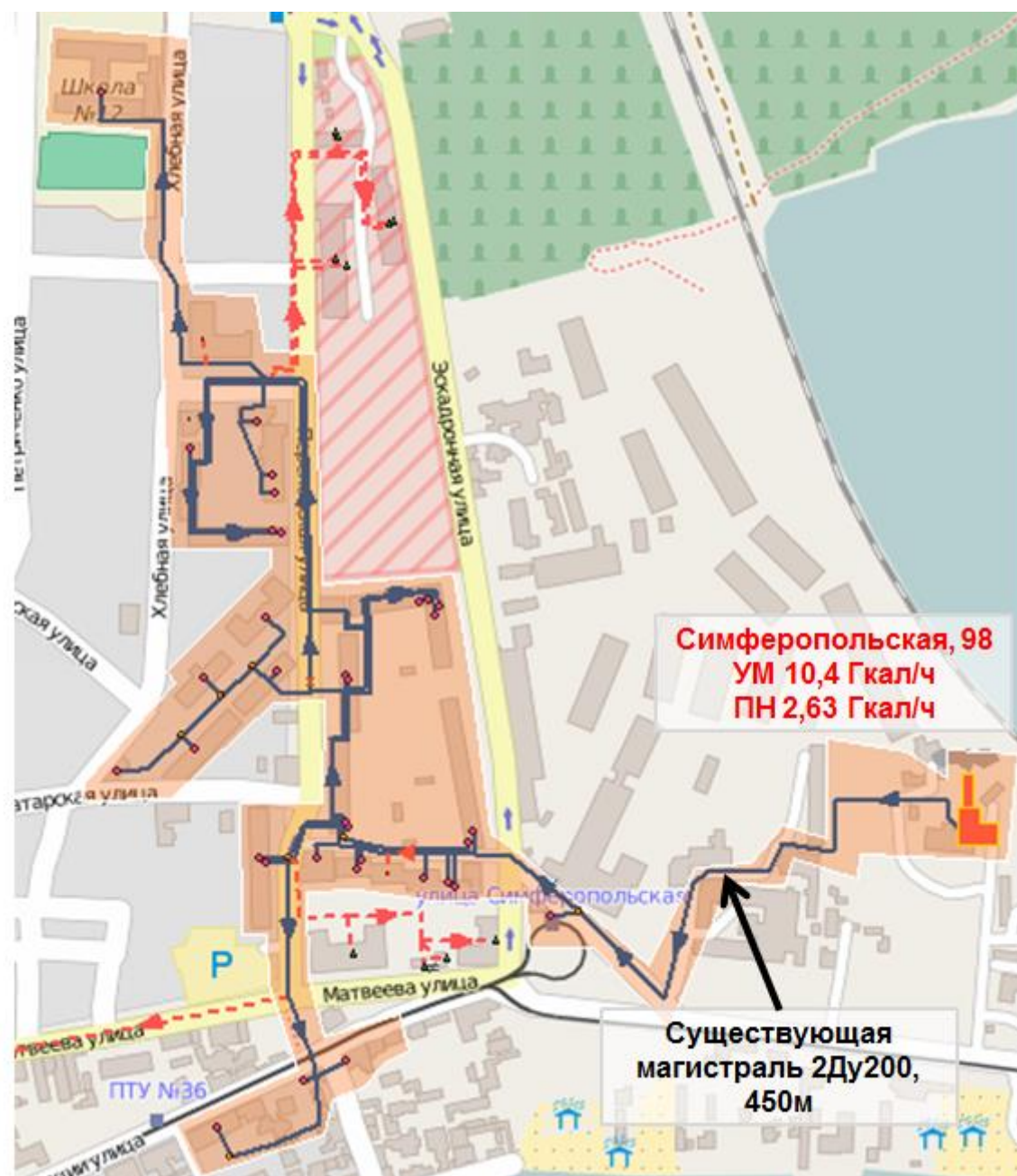




Рисунок 18 Котельная ул. Интернациональная, 44. Перспективное положение.

#### 4.4.4. Котельная ул. Симферопольская, 98

В состав котельной входит 2 паровых котла ДКВР-6,5-13, установленных в 1983 г. УРУТ на выработку по котельной за 2015 г. составил 167,43 кг.т/Гкал. Потери в тепловых сетях за отчетный период составили 21,7% от отпуска в сеть, что свидетельствует о неэффективности транспортировки тепловой энергии и теплоносителя. Существующая зона централизованного теплоснабжения представлена на рисунке ниже.



**Рисунок 19 Котельная ул. Симферопольская, 98. Существующее положение.**

Как видно, передача тепловой энергии осуществляется по протяженной тепломагистрали (450 м до первого ответвления).

Вблизи существующей зоны расположены перспективные потребители тепловой энергии, присоединение которых запланировано на ближайшую перспективу, выданы технические условия.

Мастер-планом определён следующий вариант развития источника:

- перенос теплоисточника в непосредственную близость к существующей застройки, строительство новой котельной с водогрейными котлами, закрытие действующей котельной, вывод из эксплуатации протяженного участка тепловой сети;
- присоединение перспективных потребителей;

- переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Перекладка тепловых сетей в зоне источника по результатам гидравлического расчета.

Перспективная зона действия нового теплоисточника представлена на рисунке ниже.

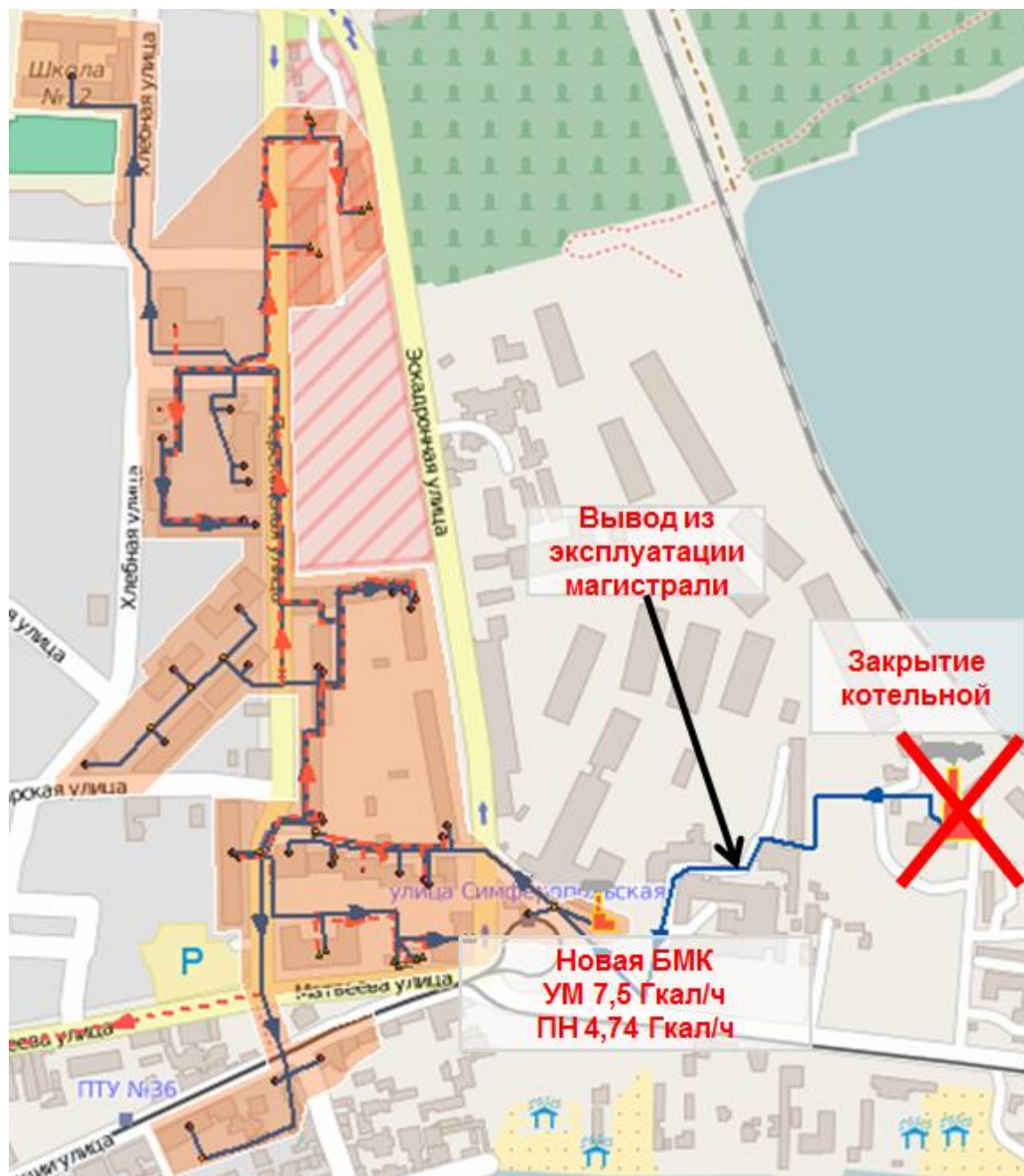


Рисунок 20 Котельная ул. Симферопольская, 98. Перспективное положение

**Таблица 33 Состав оборудования котельной по ул. Симферопольская, 98**

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Паровые котлы						
1	ДКВР-6,5-13	1983	5,2 Гкал/ч			
2	ДКВР-6,5-13	1983	5,2 Гкал/ч			
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			10,4			
Водогрейные котлы						
1				новый котел	2019	2,0 Гкал/ч
2				новый котел	2019	2,0 Гкал/ч
3				новый котел	2019	2,0 Гкал/ч
				новый котел	2019	0,75 Гкал/ч
				новый котел	2019	0,75 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч						7,5

#### **4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии**

В настоящее время ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» имеет планы по установке когенерационной станции на базе котельной Чапаева, 119 электрической мощностью 17,5 МВт, в т.ч. с целью покрытия летней нагрузки ГВС 8, 1, 5 и 6 микрорайонов г. Евпатории.

Оценка эффективности строительства источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на базе действующих котельных подробно описана в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников...» (шифр 008.СТС.016.013.006.000).

Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных нагрузок на территории ГО Евпатория не предполагается.

#### **4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы**

Схемой теплоснабжения не предусмотрен перевод существующих котельных в пиковый режим.



**4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе**

Схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятию по перераспределению тепловой нагрузки потребителей между источниками тепловой энергии, в частности предполагается:

- Передача тепловой нагрузки потребителей котельных ул. Фрунзе, 14, ул. Фрунзе, 21 и ул. Ленина, 50 на котельную ул. Фрунзе, 35а;
- Передача тепловой нагрузки потребителя котельной ул. Интернациональная, 94 (жилой дом) на котельную ул. Линейная, 5.

**4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценка затрат при необходимости его изменения**

В большинстве систем теплоснабжения предлагается сохранение температурного графика 95-70. Однако по крупным системам теплоснабжения при выполнении мероприятий по переходу на 2-хтрубную систему теплоснабжения предлагается также переход на повышенный температурный график 115-70.

Данный температурный график в текущих условиях позволяет:

- Минимизировать капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловой сети ( за счёт сокращения протяжённости участков в 2-хтрубном исчислении, материальной характеристики, объёмов)
- Снизить операционные расходы при эксплуатации системы теплоснабжения (расход электроэнергии, потери в тепловых сетях, расход воды на подпитку тепловой сети)

Оптимальные температурные графики представлены в таблице ниже.

**Таблица 34 Температурные графики котельных ГО Евпатория**

№ п/п	Источник теплоснабжения	Мероприятия по тепловым сетям	
		существующий график	перспективный график
1	ул. Интернациональная, 135а	95-70°C	115-70°C
2	ул. Фрунзе, 35а	95-70°C	115-70°C
3	ул. Фрунзе, 83а	115-70°C	115-70°C
4	ул. Крупской, 48а	95-70°C	115-70°C
5	ул. Тимирязева, 8	95-70°C	115-70°C
6	ул. Чапаева, 119	115-70°C	115-70°C
7	Аллея Дружбы, 91	95-70°C	95-70°C
8	ул. Симферопольская, 98	95-70°C	95-70°C
9	Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36	95-70°C	95-70°C
10	ул. Сырникова, 31а	95-70°C	115-70°C
11	ул. Курортная, 1	115-70°C	115-70°C

№ п/п	Источник теплоснабжения	Мероприятия по тепловым сетям	
		существующий график	перспективный график
12	ул. Линейная, 5	95-70°C	95-70°C
13	ул. Фрунзе, 14	95-70°C	-
14	ул. Фрунзе, 21	95-70°C	-
15	ул. Интернациональная, 44	95-70°C	95-70°C
16	ул. Интернациональная, 94	95-70°C	-
17	ул. Революции, 60	95-70°C	95-70°C
18	ул. Революции, 61	95-70°C	95-70°C
19	ул. Ульянова, 37	95-70°C	95-70°C
20	ул. Л. Толстого, 75	95-70°C	95-70°C
21	ул. Ленина, 50	95-70°C	-
22	ул. Пушкина, 22	95-70°C	95-70°C
23	ул. Больничная, 8	95-70°C	95-70°C
24	ул. Ульянова, 16	95-70°C	95-70°C
25	ул. Тучина, 1/2	95-70°C	95-70°C
26	ул. 5-й Авиагородок, 30г	95-70°C	95-70°C
27	ул. Чкалова, 50в	95-70°C	95-70°C
28	Аллея Дружбы, 66б	95-70°C	95-70°C
29	ул. Демешева, 121	95-70°C	95-70°C
30	ул. Демешева, 123, 123а	95-70°C	95-70°C
31	ул. Демешева, 125, 125а	95-70°C	95-70°C
32	ул. Демешева, 127, 127а	95-70°C	95-70°C
33	ул. 9 Мая, 45а, бл. А, Б	95-70°C	95-70°C
34	ул. 9 Мая, 45а, бл. В	95-70°C	95-70°C
35	ул. Некрасова, 39	95-70°C	95-70°C
36	ул. Сытникова, 22	95-70°C	95-70°C
37	ул. 60 лет ВЛКСМ, 30	95-70°C	95-70°C
38	ул. Некрасова, 98	95-70°C	95-70°C
39	ул. Полтавская, 9	95-70°C	95-70°C
40	пр. Победы, 22	95-70°C	95-70°C
41	ул. Сытникова, 16	95-70°C	95-70°C
42	Новая БМК ул. Луговая, 9а	95-70°C	115-70°C
43	5 ИБМК для дома-интерната	95-70°C	95-70°C
44	Новая ИБМК детского санатория «Чайка»	95-70°C	95-70°C

## **Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей**

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей приведены в Книге 7 «Предложения по строительству реконструкции тепловых сетей» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО ГО Евпатория на период 2014-2029 гг. (шифр 008.СТС.016.014.007.000).

Решения о необходимости строительства и реконструкции тепловых сетей приняты на основании расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения г. Тюмени, описание которой приведено в Книге 3 обосновывающих материалов «Электронная модель системы теплоснабжения» (шифр 008.СТС.016.004.003.000) и соответствующих приложениях.

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому вооружению тепловых сетей и сооружений на них систематизированы в семь групп:

1 – Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов;

2 – Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;

3 – Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

4 – Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения;

5 – Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных;

6 – Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

7 - Строительство и реконструкция насосных станций.

**5.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)**

Схемой теплоснабжения не предусматривается прокладка новых тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, ввиду отсутствия таких зон.

**5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах ГО Евпатория под жилищную, комплексную или производственную застройку**

Перечень тепловых сетей, реконструкция которых необходима для подключения перспективных потребителей, представлен в таблице.

Перечень перспективных потребителей, информация о которых использовалась для расчета перспективного потребления тепловой энергии в Главе 2 «Перспективное потребление тепловой энергии...» (шифр 008.СТС.016.003.002.000).



Таблица 35 Состав группы проектов №2

Наименование источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Перспективный внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Перспективный внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Существующий внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Существующий внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Мероприятие	Вид прокладки тепловой сети	Год проведения мероприятия	Капитальные затраты, тыс. руб.
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10-1	УТ10-2	97,45	0,1	0,1	0,082	0,082	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения перспективы	Подземная	2020	2277,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ7	УТ8	36,41	0,15	0,15	0,1	0,1	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения перспективы	Подземная	2017	962,0
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ6	УТ7	53,95	0,15	0,15	0,1	0,1	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения перспективы	Подземная	2017	1425,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ8	УТ9	58,59	0,15	0,15	0,1	0,1	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения перспективы	Подземная	2017	1548,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ6	УТ6-1	35,50	0,15	0,15	0,1	0,1	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения перспективы	Подземная	2020	938,0
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ6-1	УТ10	35,40	0,15	0,15	0,1	0,1	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения перспективы	Подземная	2020	935,4
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10-1	УТ11	30,37	0,15	0,15	0,125	0,125	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения перспективы	Подземная	2017	802,5
<b>Всего</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>8888,795</b>

Таблица 36 Суммарные капитальные затраты для реализации группы проектов №2

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																		
Котельная ул. Интернациональная, 135а																		
Котельная ул. Крупской, 48а																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	128,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	228,42
Оборудование	тыс. руб.	0,00	1190,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	931,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2121,07
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	347,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	272,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	620,00
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	1830,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1432,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3263,18
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0,00	164,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	293,69
НДС	тыс. руб.	0,00	329,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	257,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	587,37
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	2160,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1690,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3850,55
Котельная ул. Тимирязева, 8																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110,07
Оборудование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1022,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1022,07
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	298,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	298,76
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1572,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1572,42
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	141,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	141,52
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	283,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	283,03
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1855,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1855,45
Котельная ул. Чапаева, 119																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	1071,99	64,35	305,31	584,16	191,95	229,30	221,20	191,95	0,00	218,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3078,48
Оборудование	тыс. руб.	0,00	9954,22	597,57	2834,99	5424,32	1782,39	2129,20	2053,96	1782,39	0,00	2026,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28585,90
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	2909,70	174,67	828,69	1585,57	521,01	622,38	600,39	521,01	0,00	592,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8355,88
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	15314,19	919,34	4361,52	8345,11	2742,14	3275,69	3159,94	2742,14	0,00	3118,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43978,31
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0,00	1378,28	82,74	392,54	751,06	246,79	294,81	284,39	246,79	0,00	280,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3958,05
НДС	тыс. руб.	0,00	2756,55	165,48	785,07	1502,12	493,59	589,62	568,79	493,59	0,00	561,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7916,10

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.																		
Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	18070,74	1084,82	5146,59	9847,23	3235,73	3865,31	3728,73	3235,73	0,00	3679,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51894,41
БМК ул. Симферопольская, 98																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	819,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	819,07
Оборудование	тыс. руб.	0,00	7605,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7605,61
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	2223,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2223,18
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	11700,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11700,94
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0,00	1053,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1053,08
НДС	тыс. руб.	0,00	2106,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2106,17
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	13807,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13807,11
п.г.т. Мирный, Котельная ул. Сырникова, 31а																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	453,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	453,92
Оборудование	тыс. руб.	0,00	4214,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4214,93
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	1232,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1232,06
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	6484,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6484,50
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0,00	583,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	583,61
НДС	тыс. руб.	0,00	1167,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1167,21
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	7651,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7651,71
Котельная ул. Фрунзе, 83а																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	76,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	76,27
Оборудование	тыс. руб.	0,00	708,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	708,25
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	207,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	207,03
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	1089,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1089,61
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0,00	98,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	98,07
НДС	тыс. руб.	0,00	196,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	196,13

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	1285,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1285,74
Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах от источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» в МО ГО Евпатория																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	2549,40	64,35	305,31	584,16	191,95	229,30	331,26	292,22	0,00	218,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4766,23
Оборудование	тыс. руб.	0,00	23673,02	597,57	2834,99	5424,32	1782,39	2129,20	3076,03	2713,44	0,00	2026,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44257,82
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	6919,81	174,67	828,69	1585,57	521,01	622,38	899,15	793,16	0,00	592,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12936,90
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	36420,03	919,34	4361,52	8345,11	2742,14	3275,69	4732,35	4174,53	0,00	3118,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68088,96
Непредвиденные расходы + ПНР	тыс. руб.	0,00	3277,80	82,74	392,54	751,06	246,79	294,81	425,91	375,71	0,00	280,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6128,01
НДС	тыс. руб.	0,00	6555,61	165,48	785,07	1502,12	493,59	589,62	851,82	751,42	0,00	561,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12256,01
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	42975,64	1084,82	5146,59	9847,23	3235,73	3865,31	5584,18	4925,94	0,00	3679,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80344,97

**5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

В системе теплоснабжения ГО Евпатории наиболее крупные источники тепловой энергии имеют связанную между собой систему тепловых сетей, позволяющую резервировать часть нагрузки друг друга. Исключения составляют лишь небольшие котельные, удаленные от основных центров тепловых нагрузок. Необходимость в строительстве тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, отсутствует.

#### **5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных**

##### **5.4.1. Котельная ул. Интернациональная, 135а**

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО Евпатория, принятым в Мастер-плане, зона действия котельной ул. Интернациональная, 135а не изменится. Для осуществления ГВС в межотопительный период потребители переключаются на котельную ул. Чапаева, 119. Для осуществления данных переключений запланировано строительство перемычки. ЦТП и сети ГВС после них выводятся из эксплуатации, а потребители подключаются через ИТП. Тепловые сети полностью реконструируются.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Интернациональная, 135а необходимо провести ряд мероприятий и реконструкцию тепловых узлов у потребителей. Полный перечень мероприятий группы проектов №5 и потребители, у которых предусмотрены мероприятия по реконструкции ИТП, представлены в книге 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей...» (шифр 008.СТС.016.014.007.000).

На рисунке ниже зеленым цветом отмечены строящиеся участки тепловых сетей, розовым – реконструируемые.

Далее в таблице приводятся необходимые финансовые затраты для реализации мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения по адресу ул. Интернациональная, 135.

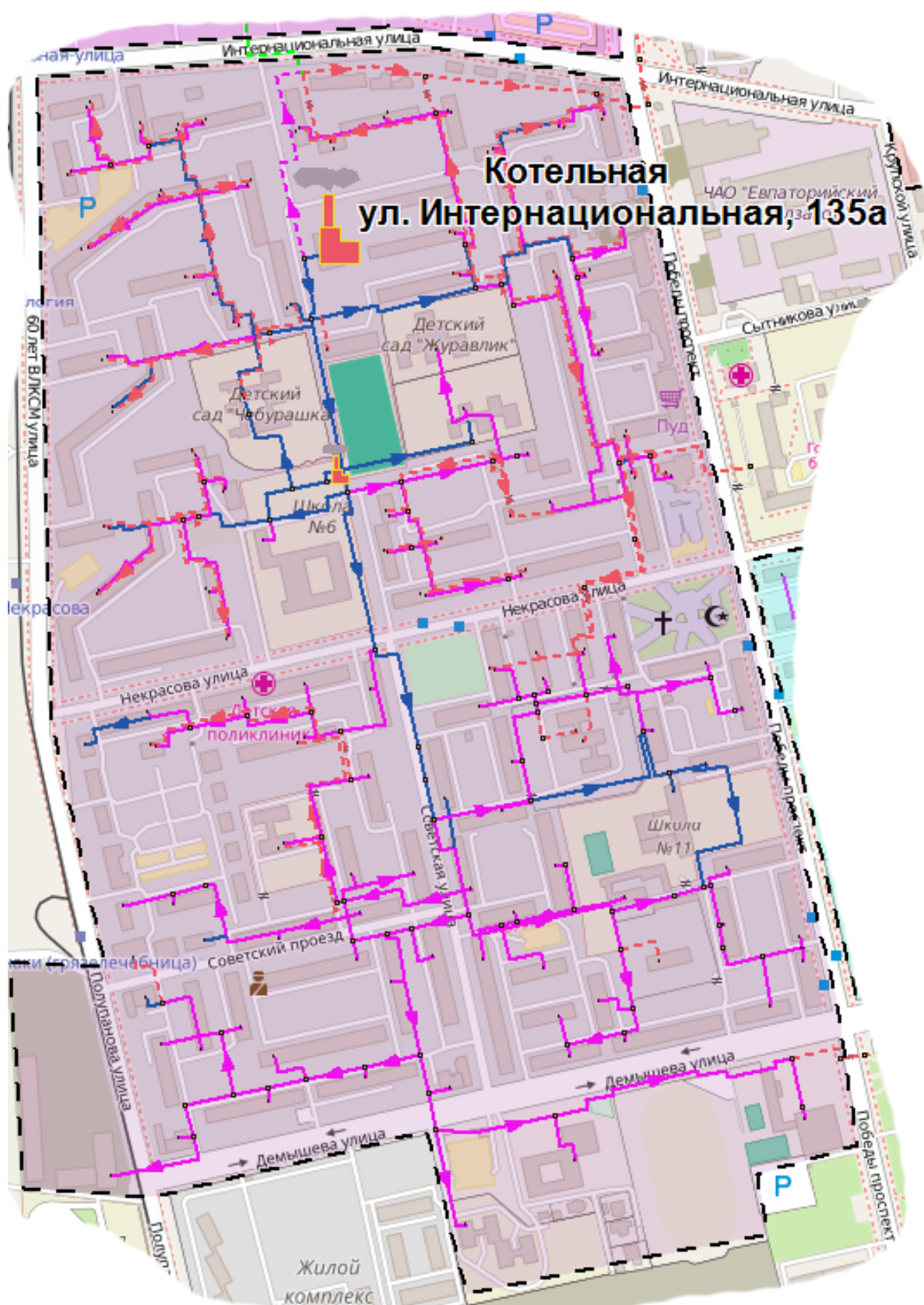


Рисунок 21 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Интернациональная, 135а



Таблица 37 Суммарные капитальные затраты группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Интернациональная, 135а

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. Интернациональная, 135а																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13859,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13859,04
Оборудование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128691,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	128691,06
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37617,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37617,39
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	197986,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	197986,24
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17818,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17818,76
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35637,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35637,52
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	233623,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	233623,76

#### 5.4.2. Котельная ул. Фрунзе, 35а

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО Евпатория, принятым в Мастер-плане, зона действия котельной ул. Фрунзе, 35а расширяется за счет потребителей котельных пр. Ленина, 50, ул. Фрунзе, 21, ул. Фрунзе, 14. Перспективная зона котельной представлена на рисунке.

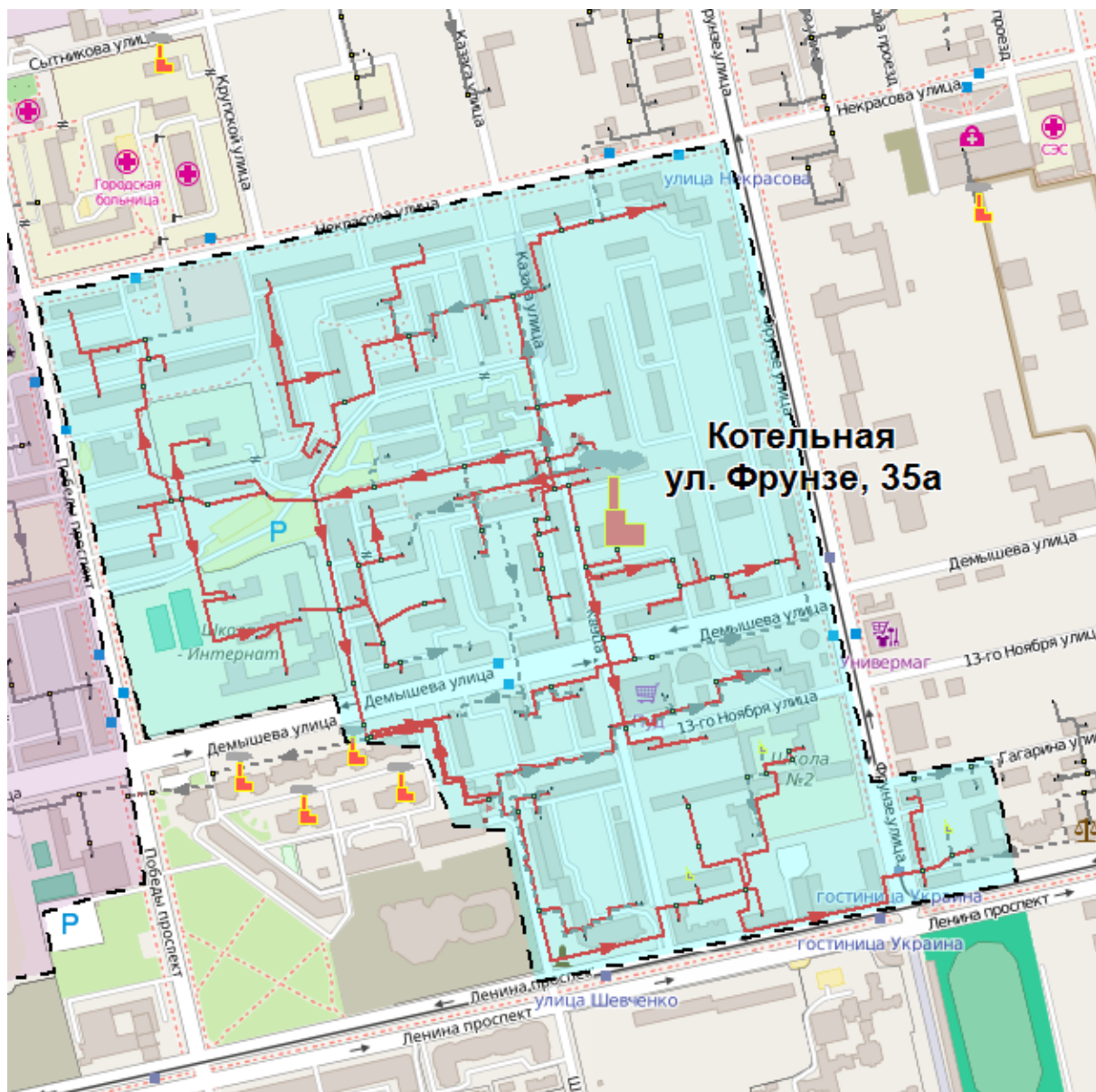


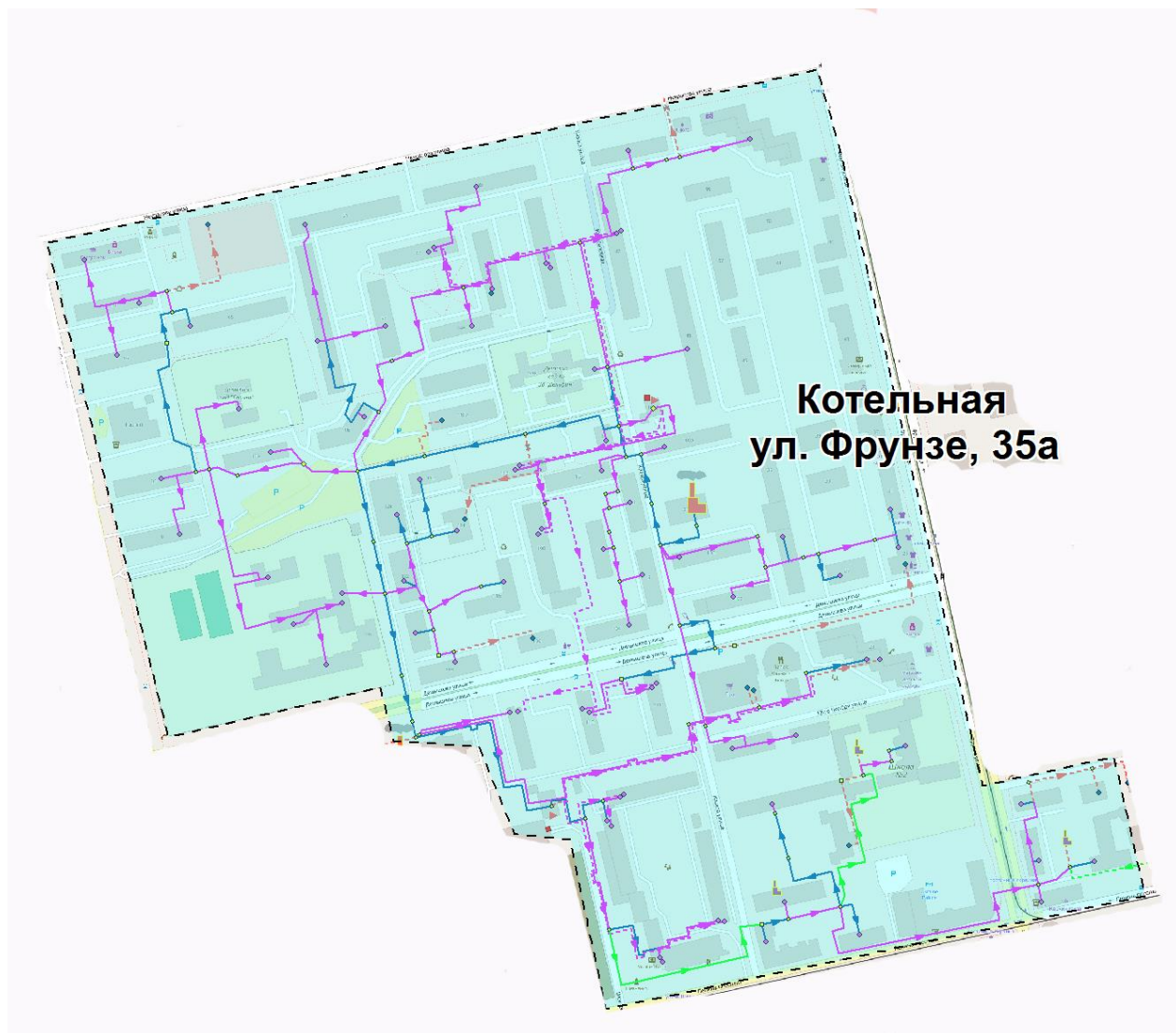
Рисунок 22 Перспективная зона действия котельной ул. Фрунзе, 35а

В межотопительный период потребители котельной переключаются на котельную ул. Чапаева, 119 для осуществления ГВС. ЦТП и сети ГВС после них выводятся из эксплуатации, а потребители подключаются через ИТП. Тепловые сети полностью реконструируются.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Фрунзе, 35а необходимо провести ряд мероприятий и реконструкцию тепловых узлов у потребителей. Полный перечень мероприятий группы проектов №5 и потребители, у которых предусмотрены мероприятия по реконструкции ИТП, представлены в книге 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей...» (шифр 008.СТС.016.014.007.000).

На рисунке ниже зеленым цветом отмечены строящиеся участки тепловых сетей, розовым – реконструируемые.

Далее в таблице приводятся необходимые финансовые затраты для реализации мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения надёжности функционирования системы теплоснабжения по адресу ул. Фрунзе, 35а.



**Рисунок 23 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Фрунзе, 35а**

Таблица 38 Суммарные капитальные затраты группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Фрунзе, 35а

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. Фрунзе, 35а																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	1448,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7756,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9204,97
Оборудование	тыс. руб.	0,00	0,00	13447,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72027,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85474,71
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	3930,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21054,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24984,92
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	20688,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	110811,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	131499,56
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	1861,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9973,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11834,96
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	3723,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19946,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23669,92
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	24411,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	130757,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	155169,48

### 5.4.3. Котельная ул. Фрунзе, 83а

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО Евпатория, принятым в Мастер-плане, зона действия котельной ул. Фрунзе, 83а не изменится. В межотопительный период потребители котельной переключаются на котельную ул. Чапаева, 119 для осуществления ГВС. ЦТП и сети ГВС после них выводятся из эксплуатации, а потребители подключаются через ИТП. Тепловые сети полностью реконструируются.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Фрунзе, 83а необходимо провести ряд мероприятий и реконструкцию тепловых узлов у потребителей из таблицы.

Полный перечень мероприятий группы проектов №5 и потребители, у которых предусмотрены мероприятия по реконструкции ИТП, представлены в книге 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей...» (шифр 008.СТС.016.014.007.000).

На рисунке ниже зеленым цветом отмечены строящиеся участки тепловых сетей, розовым – реконструируемые.

Далее в таблице приводятся необходимые финансовые затраты для реализации мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения надёжности функционирования системы теплоснабжения по адресу ул. Фрунзе, 83а.

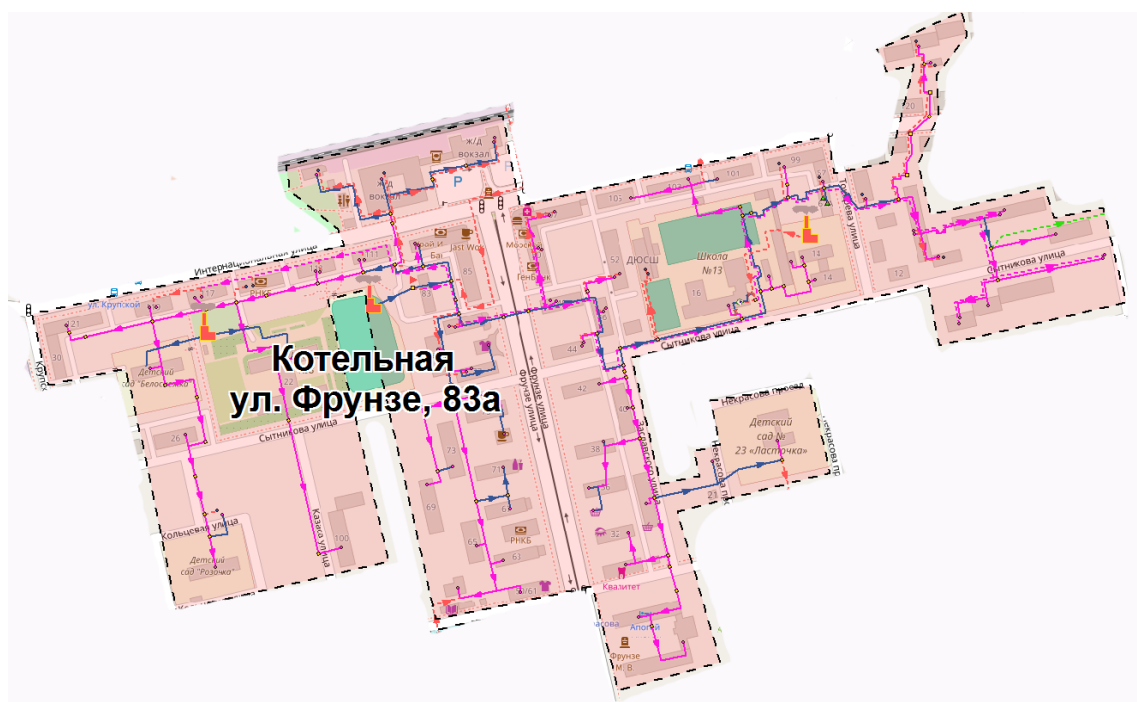


Рисунок 24 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Фрунзе, 83а

Таблица 39 Суммарные капитальные затраты группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Фрунзе, 83а

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. Фрунзе, 83а																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6227,46	0,00	6227,46
Оборудование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57826,39	0,00	57826,39
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16903,10	0,00	16903,10
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88963,68	0,00	88963,68
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8006,73	0,00	8006,73
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16013,46	0,00	16013,46
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	104977,14	0,00	104977,14



#### **5.4.4. Котельная ул. Крупской, 48а**

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО Евпатория, принятым в Мастер-плане, зона действия котельной ул. Крупской, 48а не изменится. В межотопительный период потребители котельной переключаются на котельную ул. Чапаева, 119 для осуществления ГВС. ЦТП и сети ГВС после них выводятся из эксплуатации, а потребители подключаются через ИТП. Тепловые сети полностью реконструируются.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Крупской, 48а необходимо провести ряд мероприятий и реконструкцию тепловых узлов у потребителей.

Полный перечень мероприятий группы проектов №5 и потребители, у которых предусмотрены мероприятия по реконструкции ИТП, представлены в книге 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей...» (шифр 008.СТС.016.014.007.000).

На рисунке ниже зеленым цветом отмечены строящиеся участки тепловых сетей, розовым – реконструируемые, красными окружностями – потребители, в ИТП которых необходима организация независимой схемы подключения.

Далее в таблице приводятся необходимые финансовые затраты для реализации мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения надёжности функционирования системы теплоснабжения по адресу ул. Крупской, 48а.



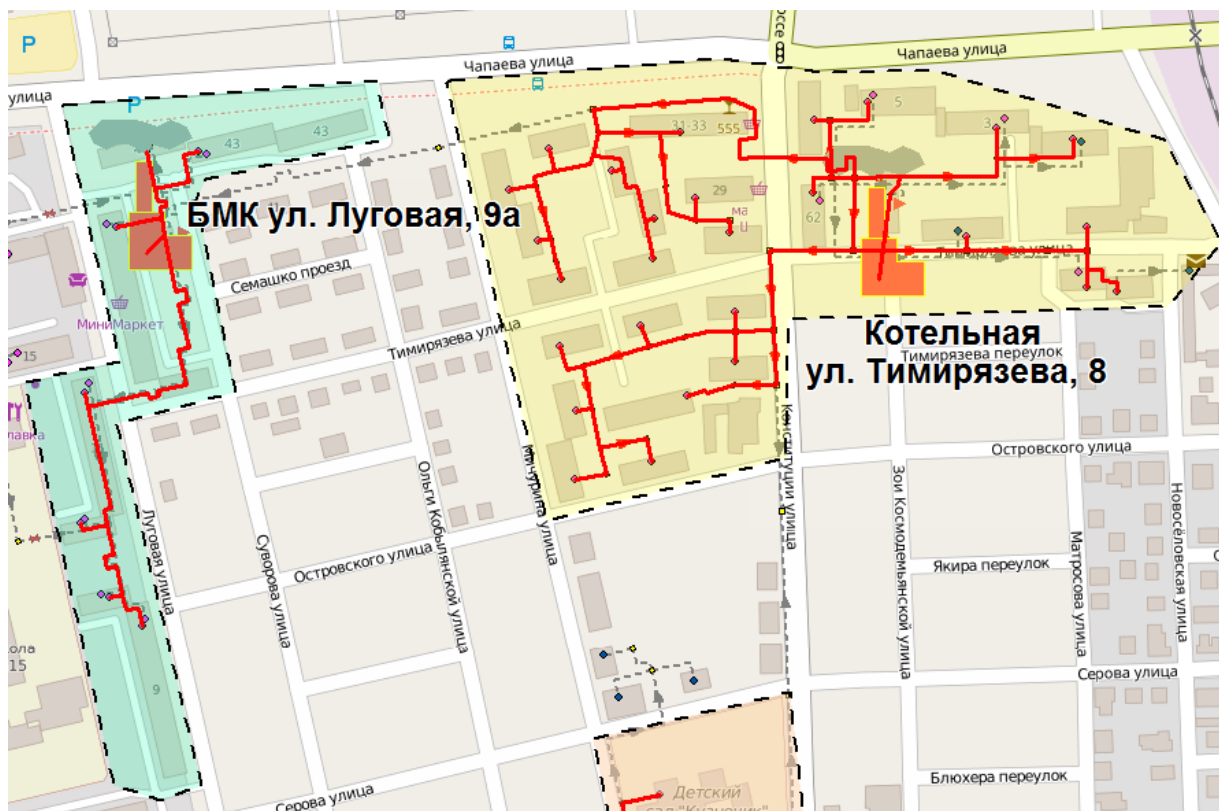


Таблица 40 Суммарные капитальные затраты группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Крупской, 48а

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. Крупской, 48а																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11743,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11743,99
Оборудование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109051,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109051,32
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31876,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31876,54
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	167771,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	167771,26
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15099,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15099,41
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30198,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30198,83
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	197970,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	197970,09

#### 5.4.5. Котельная ул. Тимирязева, 8

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО Евпатория, принятым в Мастер-плане, зона действия котельной ул. Тимирязева, 8 сократится за счет переключения потребителей ЦТП ул. Луговая, 9а на новую БМК, что представлено на рисунке.



**Рисунок 26 Перспективная зона действия котельной ул. Тимирязева, 8 и БМК ул. Луговая, 9а**

В межотопительный период потребители котельной переключаются на котельную ул. Чапаева, 119 для осуществления ГВС. ЦТП и сети ГВС после них выводятся из эксплуатации, а потребители подключаются через ИТП. Тепловые сети полностью реконструируются.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Тимирязева, 8 необходимо провести ряд мероприятий и реконструкцию тепловых узлов у потребителей.

Полный перечень мероприятий группы проектов №5 и потребители, у которых предусмотрены мероприятия по реконструкции ИТП, представлены в книге 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей...» (шифр 008.СТС.016.014.007.000).

На рисунке ниже зеленым цветом отмечены строящиеся участки тепловых сетей, розовым – реконструируемые, красными окружностями – потребители, в ИТП которых необходима организация независимой схемы подключения.

Далее в таблице приводятся необходимые финансовые затраты для реализации мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения надёжности функционирования системы теплоснабжения по адресу ул. Тимирязева, 8.

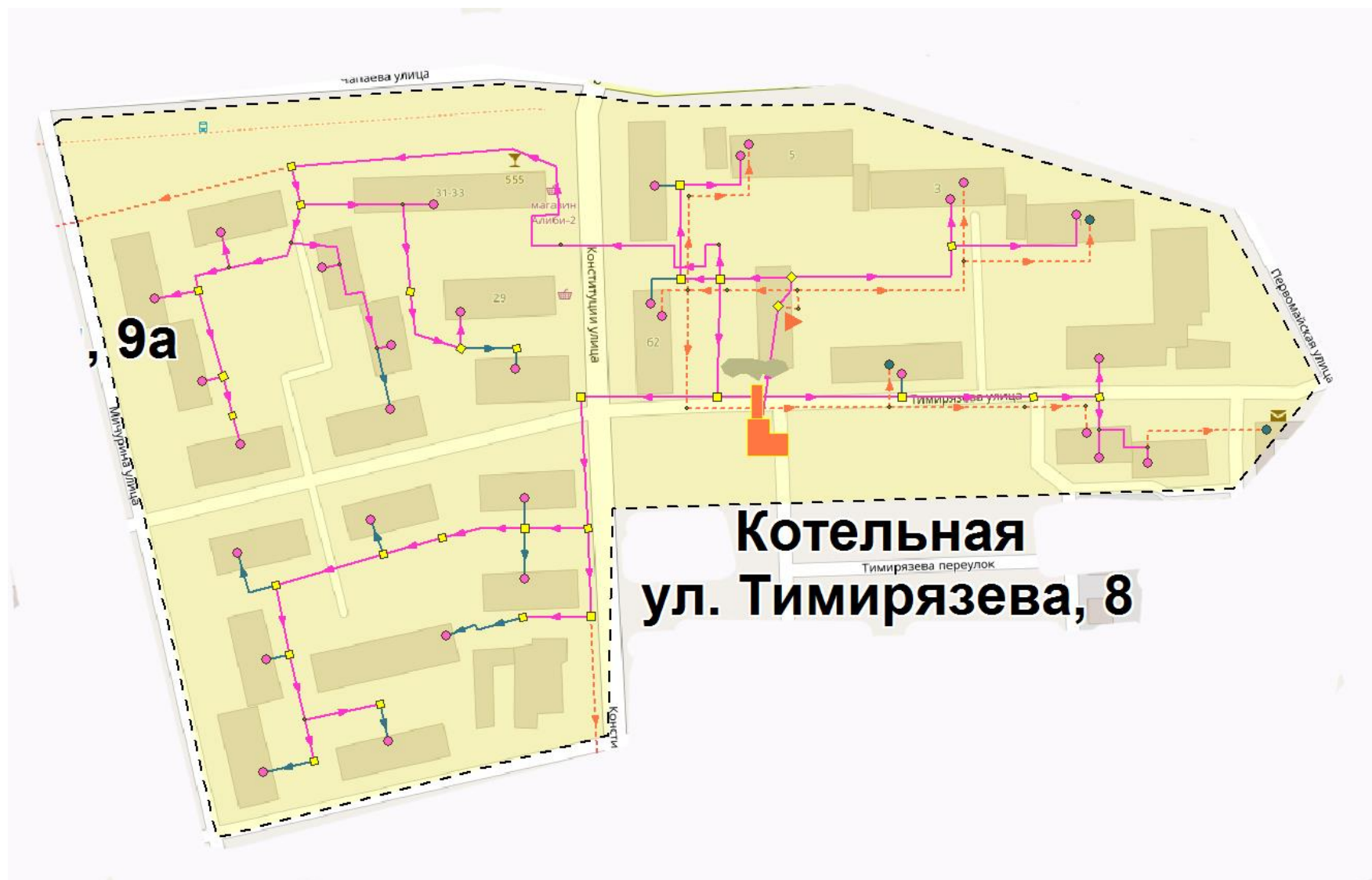


Рисунок 27 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Тимирязева, 8

Таблица 41 Суммарные капитальные затраты группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Тимирязева, 8

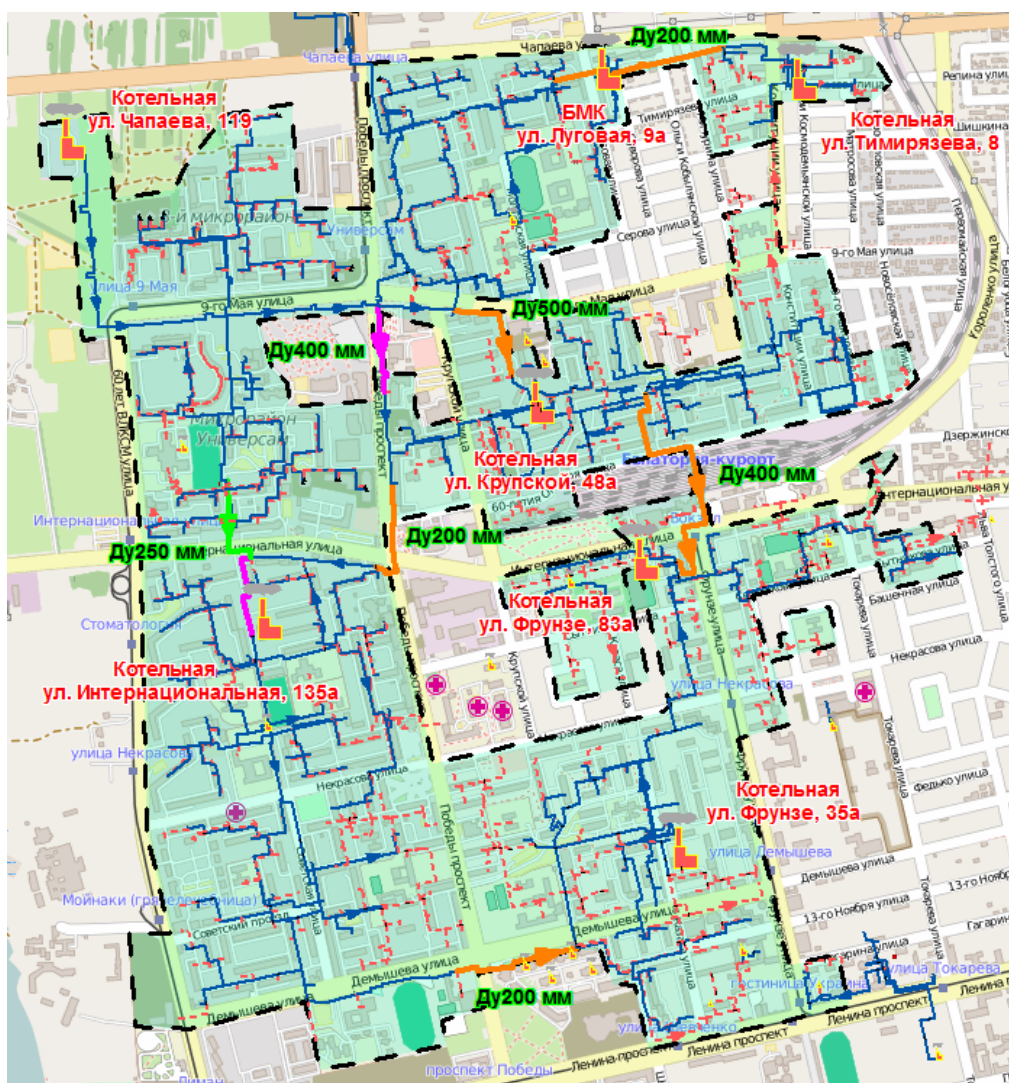
Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. Тимирязева, 8																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2496,89	2496,89
Оборудование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23185,44	23185,44
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6777,28	6777,28
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35669,91	35669,91
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3210,29	3210,29
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6420,58	6420,58
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42090,49	42090,49



#### 5.4.6. Котельная ул. Чапаева, 119

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО Евпатория, принятым в Мастер-плане, Зона действия котельной ул. Чапаева, 119 в отопительный период сохраняется. Оборудование ЦТП реконструируется. В межотопительный период на котельную для осуществления ГВС переключаются потребители котельных ул. Интернациональная, 135а, ул. Фрунзе, 35а, ул. Фрунзе, 83а, ул. Крупской, 48, ул. Тимирязева, 8, новая БМК ул. Луговая, 9а.

На рисунке ниже отображен режим работы котельной ул. Чапаева, 119 в межотопительный период. Цветом выделены активизируемые в этот период переемы: зеленым цветом отмечены строящиеся, розовым – реконструируемые, оранжевым – существующие.



**Рисунок 28 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Чапаева, 119**

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Чапаева, 119 необходимо провести реконструкцию оборудования ЦТП, а



также строительство и реконструкцию перемычек для осуществления ГВС в межотопительный период, представленных в таблицах ниже.

**Таблица 42 Стоимость реконструкции оборудования ЦТП котельной ул. Чапаева, 119**

Адрес потребителя	Нагрузка по отоплению и вентиляции, Гкал/ч	Нагрузка по ГВС, Гкал/ч	Стоимость реконструкции оборудования ИТП, тыс. руб.	Год проведения мероприятия
ЦТП ул. 9 Мая, 108а	1,6428	1,2451	1251,9	2029
ЦТП пр-т Победы, 48а	1,6826	0,6794	860,6	2029
ЦТП ул. Интернациональная, 140а	5,6523	0,955	960,2	2029
ЦТП ул. Чапаева, 71а	-	0,2861	501,5	2029
ЦТП ул. 9 Мая, 80а	0,7431	0,0464	288,0	2029
ЦТП ул. 9 Мая, 75а	1,2313	0,0679	308,3	2029
ЦТП ул. 9 Мая, 86а	3,4334	0,1797	436,5	2029
<b>Всего</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4606,9</b>	<b>-</b>

Таблица 43 Мероприятия на тепловых сетях группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Чапаева, 119

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Перспективный внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Перспективный внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Существующий внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Существующий внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Мероприятие	Вид прокладки тепловой сети	Год проведения мероприятия	Капитальные затраты, тыс. руб.
ТК-I	ТК-I-1	221,74	0,259	0,259	0,207	0,207	Реконструкция с увеличением диаметра для повышения эффективности	Подземная	2019	8582,6
ТК-1	задвижка ТК-1 9м-н	19,80	0,414	0,414	0,414	0,414	Реконструкция для повышения эффективности	Подземная	2019	1193,2
задвижка ТК-1 9м-н	ТК-1	198,36	0,414	0,414	0,414	0,414	Реконструкция для повышения эффективности	Подземная	2019	11953,4
ЦТП ул. Интернациональная, 140а	ТК-I-1	238,20	0,259	0,259	0	0	Строительство для повышения эффективности	Подземная	2019	8017,2
Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29746,3711

В следующей таблице приводятся необходимые финансовые затраты для реализации мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения надёжности функционирования системы теплоснабжения по адресу ул. Чапаева, 119

Таблица 44 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Чапаева, 119

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. Чапаева, 119																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2082,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	322,49	0,00	0,00	2404,73
Оборудование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	19335,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2994,51	0,00	0,00	22329,65
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5651,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	875,32	0,00	0,00	6527,13
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	29746,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4606,94	0,00	0,00	34353,31
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2677,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	414,62	0,00	0,00	3091,80
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	5354,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	829,25	0,00	0,00	6183,60
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	35100,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5436,18	0,00	0,00	40536,90

#### **5.4.7. Котельная ул. Симферопольская, 98**

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО Евпатория, принятым в Мастер-плане, зона действия котельной ул. Симферопольская, 98 сохраняется. Отключается протяженная магистраль от источника, а ближе к центру нагрузок строится новая БМК (см. рисунок). ЦТП и сети ГВС после них выводятся из эксплуатации, а потребители подключаются через ИТП. Тепловые сети полностью реконструируются.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от БМК ул. Симферопольская, 98 необходимо провести ряд мероприятий и реконструкцию тепловых узлов у потребителей. Перечень мероприятий представлен далее в таблице.

На рисунке ниже зеленым цветом отмечены строящиеся участки тепловых сетей, розовым – реконструируемые.

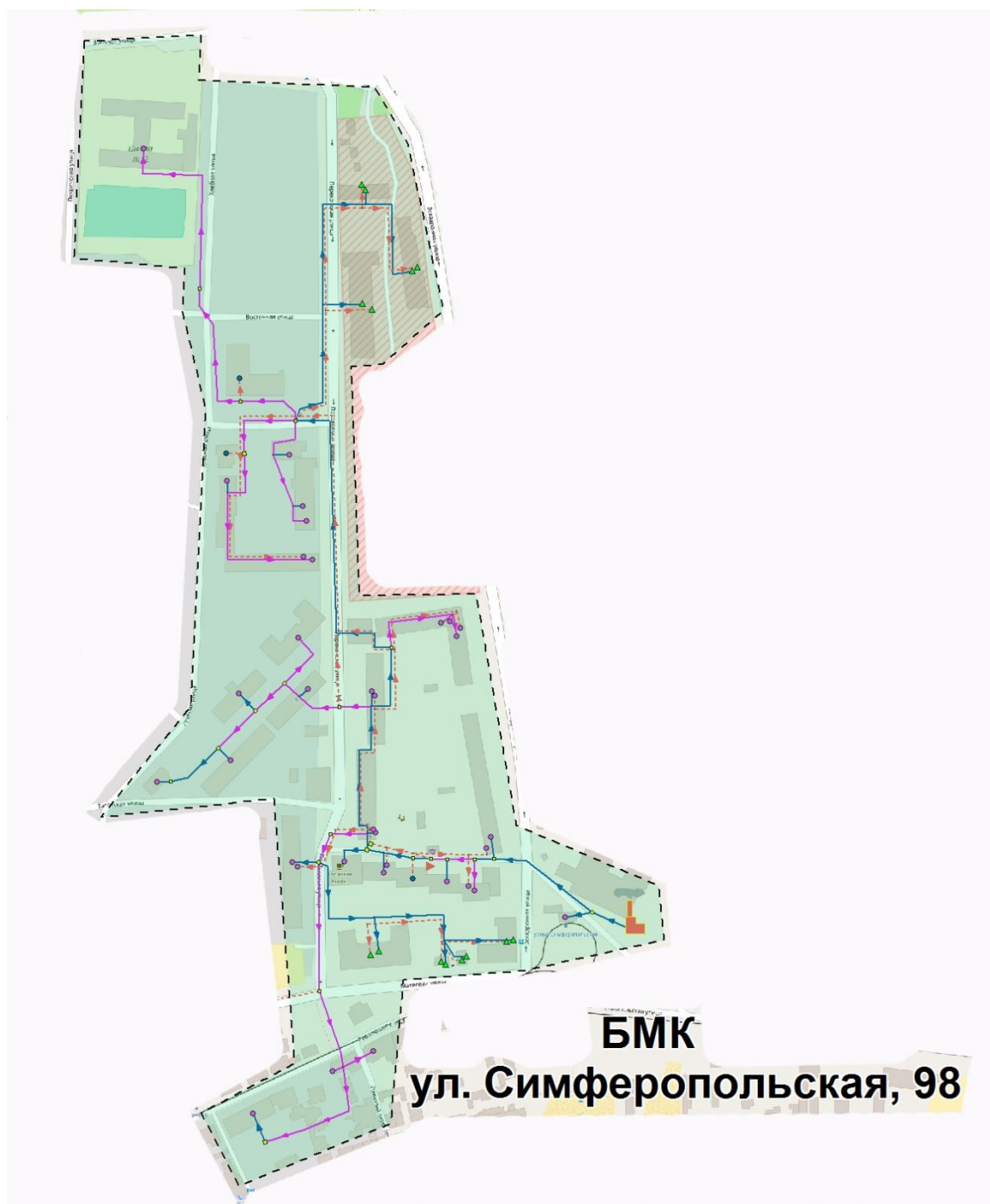


Рисунок 29 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Симферопольская, 98

Таблица 45 Мероприятия на тепловых сетях группы проектов №5 для котельной ул. Симферопольская, 98

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Перспективный внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Перспективный внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Существующий внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Существующий внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Мероприятие	Вид прокладки тепловой сети	Год проведения мероприятия	Капитальные затраты, тыс. руб.
ТК-23	ж/д 47	23,99	0,05	0,05	0,1	0,1	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2019	313,5
ТК-23	ж/д43, 43А	56,57	0,05	0,05	0,1	0,1	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2019	739,2
ТК-22	ж/д 45	28,02	0,05	0,05	0,1	0,1	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2019	366,2
ТК-68-3	ж/д 11	2,00	0,05	0,05	0,1	0,1	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2019	26,1
ТК-68-3	ТК-68-4	77,80	0,069	0,069	0,1	0,1	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2019	1332,7
ТК-68-4	ТК-68-5	15,72	0,05	0,05	0,1	0,1	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2019	205,4
ТК-68-5	ж/д 11	4,59	0,05	0,05	0,1	0,1	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2019	60,0
ТК-68-4	ТК-68-6	55,92	0,069	0,069	0,1	0,1	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2019	957,9
ТК-68-6	ж/д 9	12,49	0,069	0,069	0,1	0,1	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2019	213,9
ТК-68-6	ж/д 9	110,30	0,069	0,069	0,1	0,1	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2019	1889,4
ТК-22	ТК-23	28,87	0,069	0,069	0,15	0,15	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2019	494,5
ЦТП ул. Луговая, 9а	ТК-22	11,70	0,082	0,082	0,15	0,15	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2019	248,6
ЦТП ул. Луговая, 9а	ТК-68-2	110,12	0,069	0,069	0,15	0,15	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2019	1886,3
ТК-68-2	ТК-68-3	67,63	0,069	0,069	0,15	0,15	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2019	1158,5
Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9892,148

Таблица 46 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Симферопольская, 98

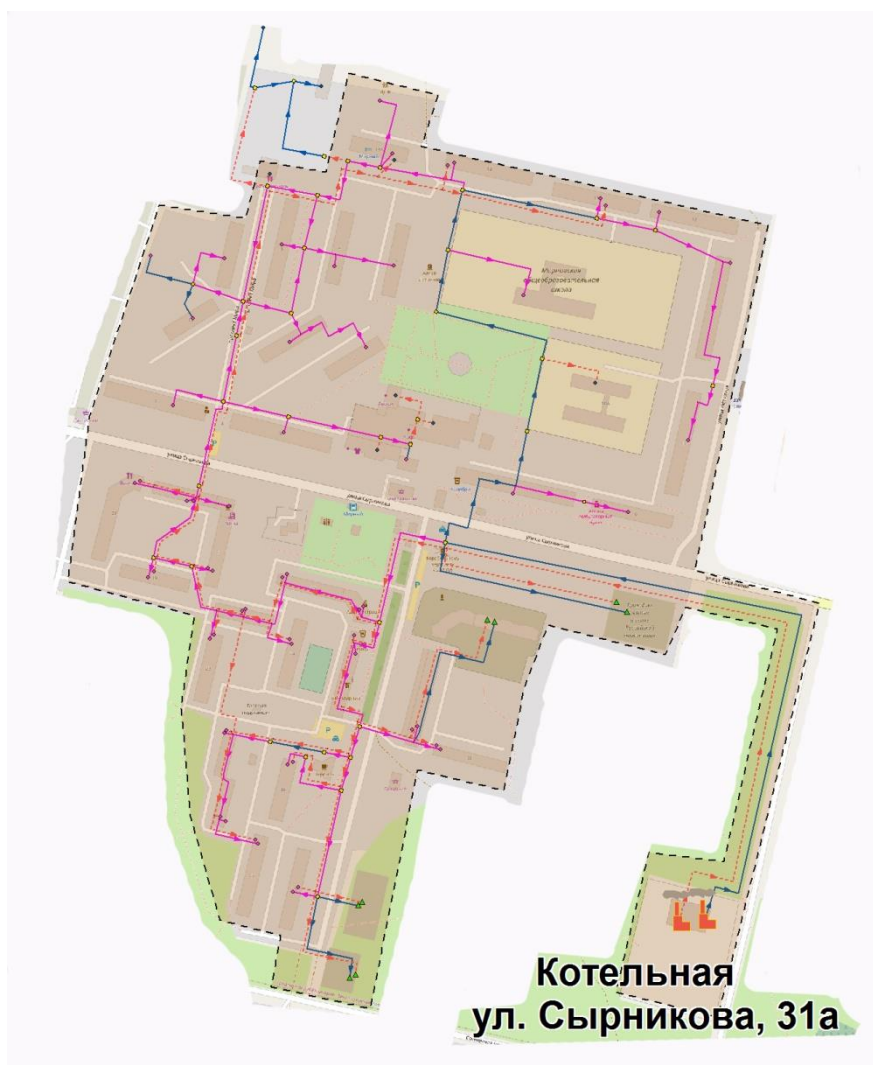
Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
БМК ул. Симферопольская, 98																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2816,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2816,59
Оборудование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26154,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26154,01
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7645,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7645,02
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	40236,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40236,93
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	3621,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3621,32
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	7242,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7242,65
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	47479,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47479,58

#### 5.4.8. Котельная ул. Сырникова, 31а

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО Евпатория, принятым в Мастер-плане, зона действия котельной ул. Сырникова, 31а сохраняется. Сети ГВС после котельной выводятся из эксплуатации, а потребители подключаются через ИТП. Тепловые сети полностью реконструируются.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Сырникова, 31а необходимо провести ряд мероприятий по реконструкции тепловых сетей, а также реконструкции тепловых узлов потребителей.

На рисунке ниже зеленым цветом отмечены строящиеся участки тепловых сетей, розовым – реконструируемые.



**Рисунок 30 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Сырникова, 31а**

Полный перечень мероприятий группы проектов №5 и потребители, у которых предусмотрены мероприятия по реконструкции ИТП, представлены в книге 7



«Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей...» (шифр 008.СТС.016.014.007.000).

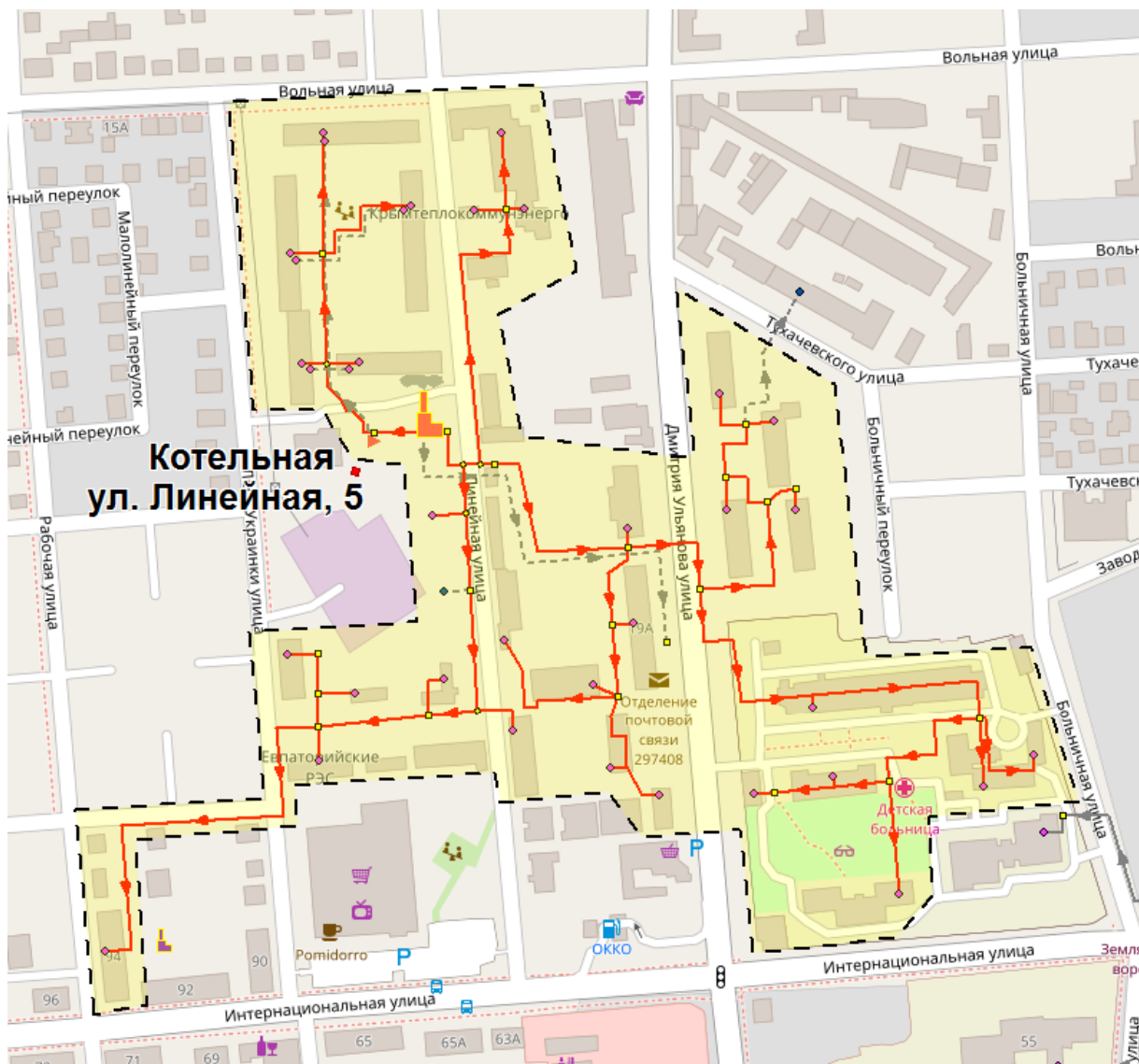
Далее в таблице приводятся необходимые финансовые затраты для реализации мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения надёжности функционирования системы теплоснабжения по адресу ул. Сырникова, 31а.

Таблица 47 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Сырникова, 31а

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. Сырникова, 31а																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6417,85	6417,85
Оборудование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59594,30	59594,30
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17419,87	17419,87
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91683,54	91683,54
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8251,52	8251,52
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16503,04	16503,04
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108186,57	108186,57

### 5.4.9. Котельная ул. Линейная, 5

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО Евпатория, принятым в Мастер-плане, зона действия котельной ул. Линейная, 5 расширяется за счет переключения потребителя котельной ул. Интернациональная, 94, что представлено на рисунке.

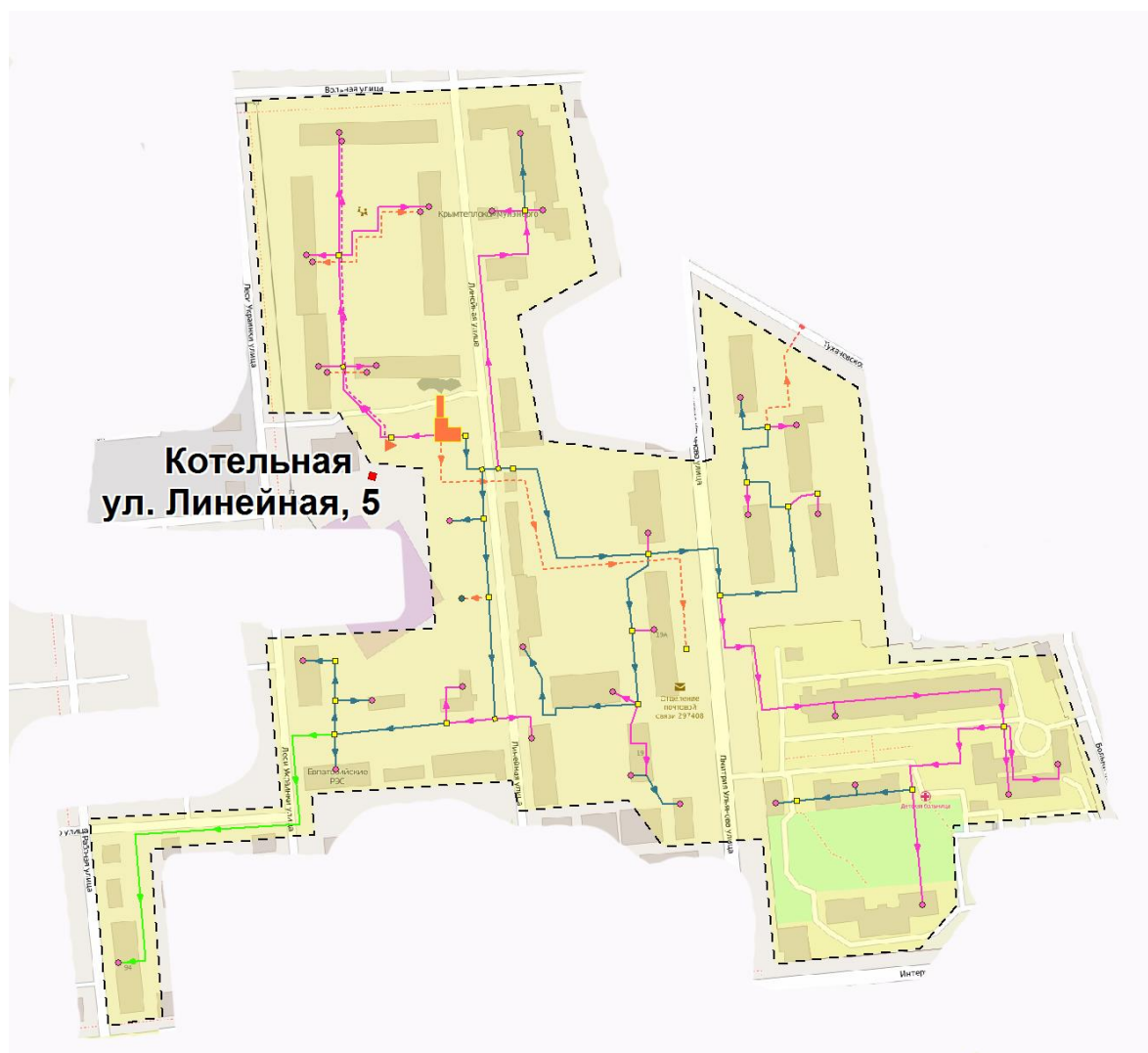


**Рисунок 31 Перспективная зона действия котельной ул. Линейная, 5**

ЦТП и сети ГВС после них выводятся из эксплуатации, а потребители подключаются через ИТП. Тепловые сети полностью реконструируются.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Линейная, 5 необходимо провести ряд мероприятий и реконструкцию тепловых узлов у потребителей.

На рисунке ниже зеленым цветом отмечены строящиеся участки тепловых сетей, розовым – реконструируемые.



**Рисунок 32 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Линейная, 5**

**Таблица 48 Стоимость оборудования ИТП у потребителей котельной ул. Линейная, 5**

Адрес потребителя	Нагрузка по отоплению и вентиляции, Гкал/ч	Нагрузка по ГВС, Гкал/ч	Стоимость оборудования ИТП, тыс. руб.	Год проведения мероприятия
ул. Леси Украинки, 14	0,2277	0,0336	284,9	2020
ул. Линейная, 7	0,1719	0,0239	284,9	2020
ул. Вольная, 9	0,1731	0,0234	284,9	2020
ул. Леси Украинки, 10	0,1578	0,0163	284,9	2020
ул. Леси Украинки, 12	0,1517	0,0137	284,9	2020
<b>Всего</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1424,3</b>	<b>-</b>

Таблица 49 Мероприятия на тепловых сетях группы проектов №5 для котельной ул. Линейная, 5

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Перспективный внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Перспективный внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Существующий внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Существующий внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Мероприятие	Вид прокладки тепловой сети	Год проведения мероприятия	Капитальные затраты, тыс. руб.
ТК-15	ТК-7	28,07	0,1	0,1	0,082	0,082	Реконструкция с увеличением диаметра для повышения эффективности	Подземная	2020	656,0
ТК-3	ж/д 19	11,76	0,05	0,05	0,069	0,069	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	153,7
ТК-21	ТК-21а	18,98	0,05	0,05	0,069	0,069	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	248,0
ТК-21а	ж/д 62	11,91	0,05	0,05	0,069	0,069	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	155,6
ТК-22	ж/д 60	19,27	0,05	0,05	0,069	0,069	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	251,8
ТК-23	ж/д 64	16,91	0,05	0,05	0,069	0,069	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	221,0
ТК-20-1	Детская больница, стационар	8,09	0,069	0,069	0,082	0,082	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	138,6
ТК-7	Училище Милиции	29,99	0,069	0,069	0,082	0,082	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	513,7
ТК-15	ж/д 6	33,25	0,05	0,05	0,082	0,082	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	434,5
ТК-4	ТК-4-1	51,77	0,05	0,05	0,082	0,082	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	676,5
ТК-4	Школа Парусного спорта	16,11	0,05	0,05	0,082	0,082	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	210,5
ТК-3	ж/д 19а	12,86	0,069	0,069	0,082	0,082	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	220,3
ТК-19	БАЗА ЕТКЭ	10,64	0,05	0,05	0,082	0,082	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	139,0
ТК-19	БАЗА ЕТКЭ админ.зд.	18,66	0,05	0,05	0,082	0,082	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	243,8
ТК-11	ж/д 7	80,52	0,069	0,069	0,082	0,082	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	1379,3
ТК-11	ж/д 14	18,76	0,069	0,069	0,082	0,082	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	321,3
ТК-10	ж/д 10	13,70	0,05	0,05	0,082	0,082	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	179,0
ТК-10	ж/д 12	19,81	0,05	0,05	0,082	0,082	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	258,9
ТК-26	Детская больница, инфекц. корпус	67,51	0,069	0,069	0,1	0,1	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	1156,4
ТК-25	ТК-26	88,86	0,082	0,082	0,1	0,1	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	1888,2
ТК-25	Детская больница, хоз.	39,90	0,05	0,05	0,1	0,1	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	521,4

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Перспективный внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Перспективный внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Существующий внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Существующий внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Мероприятие	Вид прокладки тепловой сети	Год проведения мероприятия	Капитальные затраты, тыс. руб.
	корпус									
ТК-18	ТК-19	178,25	0,069	0,069	0,1	0,1	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	3053,3
ТК-20-1	ТК-25	119,42	0,1	0,1	0,15	0,15	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	2790,8
ТК-20	ТК-20-1	126,83	0,125	0,125	0,15	0,15	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	3137,0
ТК-11	ж/д 9	70,99	0,069	0,069	0,15	0,15	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	1216,0
ТК-25	Детская больница, пищеблок	69,14	0,05	0,05	0,15	0,15	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	903,5
ЦТП ул. Линейная, 5	ТК-10	55,92	0,1	0,1	0,207	0,207	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	1306,8
г. Евпатория, Котельная ул. Линейная, 5	ЦТП ул. Линейная, 5	28,70	0,125	0,125	0,207	0,207	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	709,9
ТК-10	ТК-11	64,75	0,082	0,082	0,207	0,207	Реконструкция с уменьшением диаметра	Подземная	2020	1375,9
ТК-8	ж/д 94	260,78	0,082	0,082	0	0	Строительство для повышения эффективности	Подземная	2020	4818,6
Всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29279,415

Таблица 50 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Линейная, 5

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. Линейная, 5																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2149,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2149,26
Оборудование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	19957,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19957,38
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5833,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5833,70
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	30703,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30703,67
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2763,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2763,33
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5526,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5526,66
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	36230,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36230,33

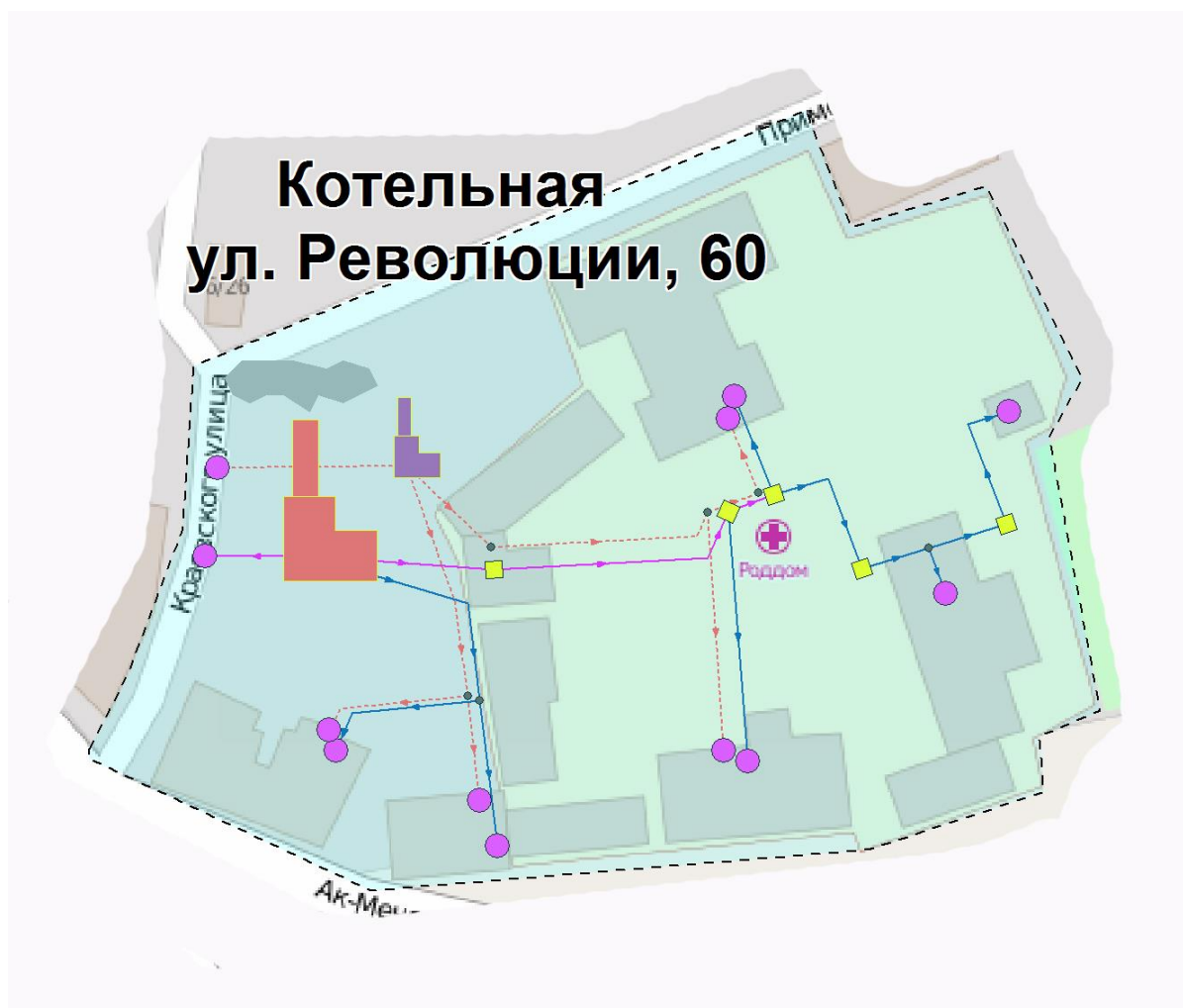


#### 5.4.10. Котельная ул. Революции, 60

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО Евпатория, принятым в Мастер-плане, зона действия котельной ул. Революции, 60 сохраняется. Сети ГВС после котельной выводятся из эксплуатации, а потребители подключаются через ИТП. Тепловые сети полностью реконструируются.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Революции, 60 необходимо провести ряд мероприятий по реконструкции тепловых сетей и реконструкцию тепловых узлов у потребителей. Перечень мероприятий представлен в следующих таблицах.

На рисунке зеленым цветом отмечены строящиеся участки тепловых сетей, розовым – реконструируемые, красными окружностями – потребители, в ИТП которых необходима организация независимой схемы подключения.



**Рисунок 33 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Революции, 60****Таблица 51 Стоимость оборудования ИТП у потребителей котельной ул. Революции, 60**

Адрес потребителя	Нагрузка по отоплению и вентиляции, Гкал/ч	Нагрузка по ГВС, Гкал/ч	Стоимость оборудования ИТП, тыс. руб.	Год проведения мероприятия
ул. Революции, 60 (Роддом)	0,2338	0,0206	284,9	2020
ул. Революции, 60 (пищеблок)	0,0139	0,0099	284,9	2020
ул. Революции, 60 (Туб. Диспансер)	0,07	0,0049	284,9	2020
ул. Революции, 60 (лечебный корпус)	0,0089	0,0012	284,9	2020
ул. Революции, 60 (прачечная)	0,0181	0,0011	284,9	2020
<b>Всего</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1424,3</b>	<b>-</b>

Таблица 52 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Революции, 60

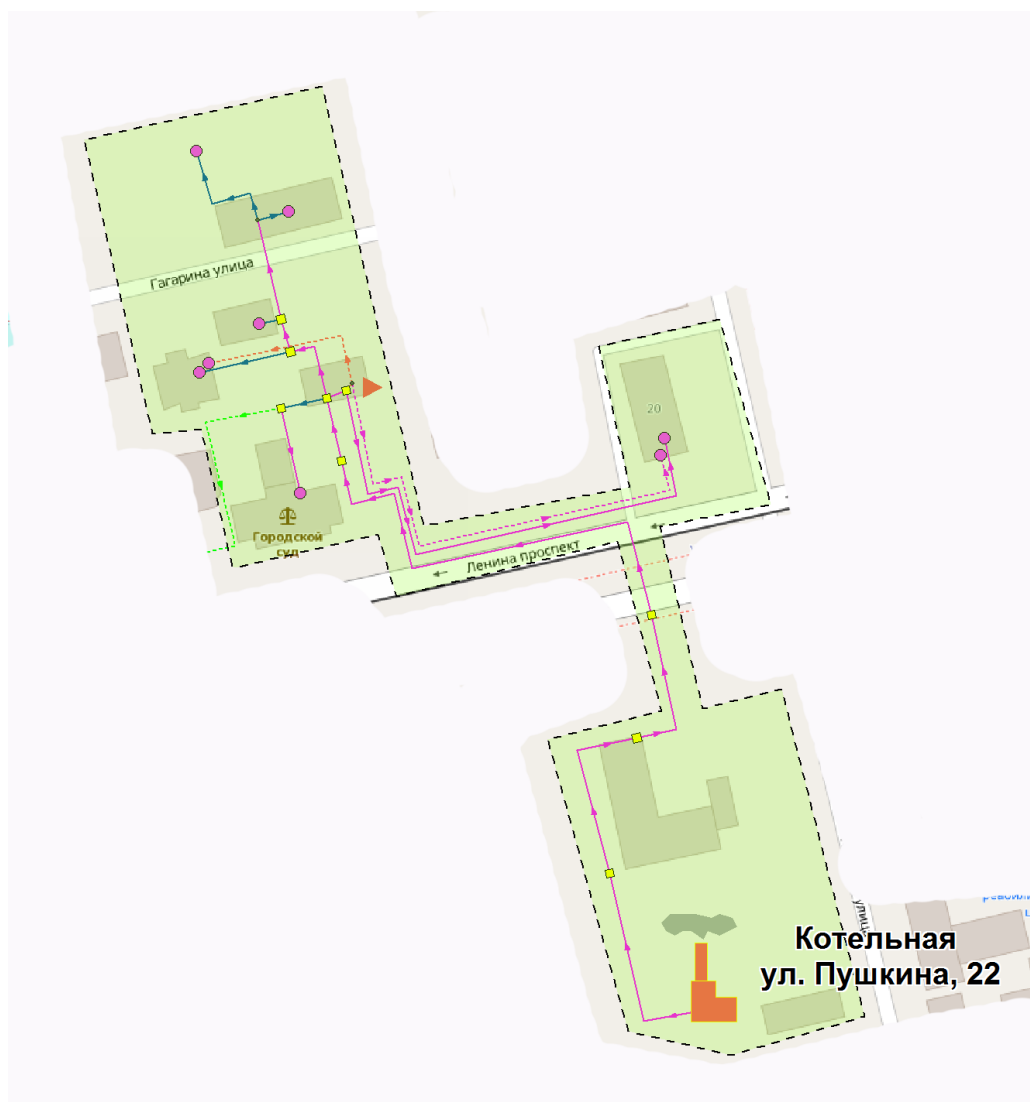
Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. Революции, 60																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	233,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	233,21
Оборудование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	2165,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2165,50
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	632,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	632,99
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3331,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3331,54
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	299,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	299,84
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	599,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	599,68
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3931,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3931,21

#### 5.4.11. Котельная ул. Пушкина, 22

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО Евпатория, принятым в Мастер-плане, зона действия котельной ул. Пушкина, 22 сохраняется. ЦТП и сети ГВС после них выводятся из эксплуатации, а потребители подключаются через ИТП. Тепловые сети полностью реконструируются.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Пушкина, 22 необходимо провести ряд мероприятий по реконструкции тепловых сетей, а также реконструкцию тепловых узлов у потребителей.

На рисунке ниже зеленым цветом отмечены строящиеся участки тепловых сетей, розовым – реконструируемые, красными окружностями – потребители, в ИТП которых необходима организация независимой схемы подключения.



**Рисунок 34 Мероприятия группы проектов №5 для котельной ул. Пушкина ,22****Таблица 53 Стоимость оборудования ИТП у потребителей котельной ул. Пушкина, 22**

<b>Адрес потребителя</b>	<b>Нагрузка по отоплению и вентиляции, Гкал/ч</b>	<b>Нагрузка по ГВС, Гкал/ч</b>	<b>Стоимость оборудования ИТП, тыс. руб.</b>	<b>Год проведения мероприятия</b>
ул. Ленина, 20/27	0,477	0,0496	291,1	2025
ул. Гагарина, 31	0,046	0,0045	284,9	2025
<b>Всего</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>575,9</b>	<b>-</b>

Таблица 54 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей группы проектов №5 для котельной по адресу ул. Пушкина, 22

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. Пушкина, 22																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1063,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1063,50
Оборудование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9875,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9875,39
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2886,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2886,65
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15192,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15192,91
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1367,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1367,36
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2734,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2734,72
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17927,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17927,63

Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» в ценах 2017 г. составят 889,282 млн. руб. (без НДС).

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены в следующей таблице.

Таблица 55 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей группы проектов №5 для источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	0,00	2058,25	4898,83	3426,86	0,00	11743,99	0,00	13859,04	1903,33	7756,81	0,00	0,00	322,49	6227,46	10052,72	62249,77
Оборудование	тыс. руб.	0,00	0,00	19112,28	45489,15	31820,86	0,00	109051,32	0,00	128691,06	17673,82	72027,51	0,00	0,00	2994,51	57826,39	93346,69	578033,57
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,00	0,00	5586,67	13296,83	9301,48	0,00	31876,54	0,00	37617,39	5166,19	21054,20	0,00	0,00	875,32	16903,10	27285,95	168963,66
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	29403,50	69983,30	48955,17	0,00	167771,26	0,00	197986,24	27190,49	110811,56	0,00	0,00	4606,94	88963,68	143610,29	889282,42
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	2646,32	6298,50	4405,96	0,00	15099,41	0,00	17818,76	2447,14	9973,04	0,00	0,00	414,62	8006,73	12924,93	80035,42
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	5292,63	12596,99	8811,93	0,00	30198,83	0,00	35637,52	4894,29	19946,08	0,00	0,00	829,25	16013,46	25849,85	160070,84
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	34696,13	82580,30	57767,10	0,00	197970,09	0,00	233623,76	32084,77	130757,64	0,00	0,00	5436,18	104977,14	169460,14	1049353,25

Суммарные капитальные затраты на строительство или реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных в МО ГО Евпатория в ценах 2017 г. составят 889,282 млн. руб. (без НДС).

Суммарные капитальные затраты, разнесенные по годам проведения мероприятий, представлены в следующей таблице.

Таблица 56 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей группы проектов №5 для источников МО ГО Евпатория

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации источников МО ГО Евпатория																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,0	0,0	2058,3	4898,8	3426,9	0,0	11744,0	0,0	13859,0	1903,3	7756,8	0,0	0,0	322,5	6227,5	10052,7	62249,8
Оборудование	тыс. руб.	0,0	0,0	19112,3	45489,2	31820,9	0,0	109051,3	0,0	128691,1	17673,8	72027,5	0,0	0,0	2994,5	57826,4	93346,7	578033,6
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,0	0,0	5586,7	13296,8	9301,5	0,0	31876,5	0,0	37617,4	5166,2	21054,2	0,0	0,0	875,3	16903,1	27286,0	168963,7
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	29403,5	69983,3	48955,2	0,0	167771,3	0,0	197986,2	27190,5	110811,6	0,0	0,0	4606,9	88963,7	143610,3	889282,4
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	2646,3	6298,5	4406,0	0,0	15099,4	0,0	17818,8	2447,1	9973,0	0,0	0,0	414,6	8006,7	12924,9	80035,4
НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	5292,6	12597,0	8811,9	0,0	30198,8	0,0	35637,5	4894,3	19946,1	0,0	0,0	829,3	16013,5	25849,9	160070,8
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	34696,1	82580,3	57767,1	0,0	197970,1	0,0	233623,8	32084,8	130757,6	0,0	0,0	5436,2	104977,1	169460,1	1049353,3



### **5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности**

Результаты оценки надежности системы теплоснабжения ГО Евпатория показали, что строительства тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения не требуется.

Результаты оценки надежности теплоснабжения представлены в Книге 9 обосновывающих материалов «Оценка надёжности теплоснабжения».

### **5.6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса**

При разработке схемы теплоснабжения ГО Евпатория были выявлены тепловые сети, подлежащие реконструкции в связи с истечением эксплуатационного ресурса (срок эксплуатации 20 лет и более).

Перечень участков тепловых сетей, а также принятые затраты на их реконструкцию, представлены в следующих таблицах.

Таблица 57 Перечень участков тепловых сетей источников тепловой энергии ГО Евпатория, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса

Наименование перспективного источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, тыс. руб.
Котельная ул. Интернациональная, 135а	г. Евпатория, Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-I	25,98	0,414	0,414	Подземная	1565,6
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-6	ТК-5	29,51	0,1	0,1	Подземная	689,6
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-7	ТК-6	14,27	0,1	0,1	Подземная	333,5
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-I	ТК-II	62,61	0,359	0,359	Подземная	3306,1
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-II	ж/ д 18	31,14	0,05	0,05	Подземная	406,9
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-II	ТК-II-1	10,19	0,207	0,207	Подземная	329,7
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-II-1	ТК-7	160,13	0,207	0,207	Подземная	5180,8
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ЦТП пр. Победы, 43а	ТК-7-1	6,97	0,15	0,15	Подземная	184,2
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-7-1	ТК-7-2	53,74	0,1	0,1	Подземная	1255,9
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-7-4	ТК-7-5	72,03	0,069	0,069	Подземная	1233,8
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-II	ЦТП ул. 60 лет ВЛКСМ, 18а	47,72	0,15	0,15	Подземная	1260,9
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ЦТП ул. 60 лет ВЛКСМ, 18а	ТК-II-2	15,59	0,15	0,15	Подземная	411,9
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-II-2	д/с №29 "Чебурашка"	74,65	0,05	0,05	Подземная	975,5
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-II-2	ТК-II-4	34,02	0,125	0,125	Подземная	841,5
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-II-4	ТК-II-5	38,94	0,125	0,125	Подземная	963,1
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-II-5	ТК-II-6	19,92	0,125	0,125	Подземная	492,7
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-II-6	ТК-II-7	79,23	0,125	0,125	Подземная	1959,7
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-II-7	ТК-II-9	63,47	0,1	0,1	Подземная	1483,3
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-II-9	ТК-4	30,43	0,082	0,082	Подземная	646,6
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-II-3	ж/д 8	64,85	0,082	0,082	Подземная	1378,0
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-7-2	ТК-9А	64,21	0,1	0,1	Подземная	1500,5
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-17	ТК-17-1	11,67	0,082	0,082	Подземная	248,0
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-II	ТК-III	172,63	0,359	0,359	Подземная	9115,6
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-III	ТК-10	91,51	0,125	0,125	Подземная	2263,4
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-10	ТК-10-1	68,73	0,125	0,125	Подземная	1700,0
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-14 -1	ж/д 4	43,74	0,05	0,05	Подземная	571,6
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-III	ТК-IV	163,64	0,259	0,259	Подземная	6333,8
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-IV	ТК-V	120,48	0,259	0,259	Подземная	4663,3
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-V	ТК-VI	34,06	0,259	0,259	Подземная	1318,3
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-VI	ТК-VII	38,74	0,259	0,259	Подземная	1499,5
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-52-2	ж/д 78	79,24	0,05	0,05	Подземная	1035,5
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-VII-1	ж/д 12	47,59	0,05	0,05	Подземная	621,9
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-67	ТК-53	163,80	0,15	0,15	Подземная	4328,0
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-53	ТК-53-1	59,37	0,082	0,082	Подземная	1261,6
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-53-1	ТК-53-2	23,91	0,082	0,082	Подземная	508,1
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-53-1	Школа № 11	19,17	0,05	0,05	Подземная	250,5
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-53-2	ж/д 23	12,80	0,05	0,05	Подземная	167,3
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-53-2	ТК-87	194,61	0,082	0,082	Подземная	4135,4
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-68	ж/д 42	23,08	0,05	0,05	Подземная	301,6
Котельная ул. Интернациональная, 135а	ТК-60-3	ж/д 6	21,25	0,05	0,05	Подземная	277,7
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-18	ж/д 116	21,16	0,05	0,05	Подземная	276,5
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-19	ж/д 120	15,05	0,05	0,05	Подземная	196,7
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-25	ж/д 124	25,39	0,05	0,05	Подземная	331,8
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-25	ТК-26	21,77	0,05	0,05	Подземная	284,5
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-26	МБОУ ДОД ДЮСШ №2	22,36	0,05	0,05	Подземная	292,2
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-26	ж/д В/Ч	50,18	0,05	0,05	Подземная	655,7
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-4	МБОУ СШ N2	14,77	0,05	0,05	Подземная	193,0
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-1а-1	ж/д 39/16	11,04	0,05	0,05	Подземная	144,3
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-1а-1	ж/д 14	5,99	0,05	0,05	Подземная	78,3
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-1	Департамент Соц. Защиты Нас.	21,58	0,05	0,05	Подземная	282,0
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-64-1	ж/д 31	21,89	0,05	0,05	Подземная	286,0
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-64-1	ж/д 25	11,47	0,05	0,05	Подземная	149,9
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-65	ж/д 27	37,67	0,05	0,05	Подземная	492,3

Наименование перспективного источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, тыс. руб.
Котельная ул. Фрунзе, 35а	г. Евпатория, Котельная ул. Ленина, 50	ж/д 50	21,00	0,05	0,05	Подземная	274,4
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-3А-1	ж/д 29	21,51	0,05	0,05	Подземная	281,1
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-1	ж/д 44	37,76	0,05	0,05	Подземная	493,4
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-20-1	ж/д 122	12,02	0,05	0,05	Подземная	157,1
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-40	ж/д 65	28,28	0,069	0,069	Подземная	484,4
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-75	ж/д 56	17,89	0,069	0,069	Подземная	306,4
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-3	ТК-4	40,06	0,069	0,069	Подземная	686,2
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-73	ТК-73-1	68,11	0,082	0,082	Подземная	1447,3
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-1	ТК-3	86,19	0,082	0,082	Подземная	1831,5
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-79	ж/д 23	54,19	0,082	0,082	Подземная	1151,5
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-23а	ТК-39	130,48	0,1	0,1	Подземная	3049,2
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-39	ТК-40	34,55	0,1	0,1	Подземная	807,4
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-74	ТК-75	31,43	0,1	0,1	Подземная	734,5
Котельная ул. Фрунзе, 35а	г. Евпатория, Котельная ул. Ленина, 50	ТК-2	36,45	0,1	0,1	Подземная	851,8
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-68	ТК-68-1	27,24	0,1	0,1	Подземная	636,6
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-68-1	ТК-68-2	54,71	0,1	0,1	Подземная	1278,5
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-68-2	ТК-68-3	42,44	0,1	0,1	Подземная	991,8
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-4	ТК-6	50,69	0,1	0,1	Подземная	1184,6
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-6	ТК-5	96,89	0,1	0,1	Подземная	2264,3
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-13	ТК-14	52,20	0,15	0,15	Подземная	1379,3
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-77-1	ТК-74	48,22	0,15	0,15	Подземная	1274,1
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ЦТП пр. Ленина, 52а	ТК-77-1	5,58	0,207	0,207	Подземная	180,5
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-76	ЦТП пр. Ленина, 52а	191,92	0,207	0,207	Подземная	6209,3
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-75	ТК-76	13,88	0,207	0,207	Подземная	449,1
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-51	ТК-75	41,38	0,207	0,207	Подземная	1338,8
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-21	ТК-51	73,09	0,207	0,207	Подземная	2364,7
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-22	ТК-22а	62,68	0,207	0,207	Подземная	2027,9
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-22а	ТК-21	45,97	0,207	0,207	Подземная	1487,3
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-14-1	ТК-14	84,97	0,207	0,207	Подземная	2749,1
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-14	ТК-15	89,50	0,207	0,207	Подземная	2895,7
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-15	ТК-22	59,82	0,207	0,207	Подземная	1935,4
Котельная ул. Фрунзе, 35а	г. Евпатория, Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-1	14,62	0,309	0,309	Подземная	654,9
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-12А	ТК-13	27,98	0,309	0,309	Подземная	1253,3
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-1	ТК-2	44,11	0,309	0,309	Подземная	1975,9
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-2	ТК-11	41,51	0,309	0,309	Подземная	1859,4
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-11	ТК-12	43,89	0,309	0,309	Подземная	1966,0
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-13	ТК-14-1	14,46	0,309	0,309	Подземная	647,7
Котельная ул. Фрунзе, 35а	ТК-12	ТК-12А	13,73	0,309	0,309	Подземная	615,0
Котельная ул. Крупской, 48а	ТК-ХVII	ж/д 5а	11,13	0,05	0,05	Подземная	145,4
Котельная ул. Крупской, 48а	ТК-43	ТК-43-1	9,00	0,05	0,05	Подземная	117,6
Котельная ул. Крупской, 48а	ТК-43-1	ж/д 8	6,45	0,05	0,05	Подземная	84,3
Котельная ул. Крупской, 48а	ТК-43-1	ж/д 8а	29,65	0,05	0,05	Подземная	387,5
Котельная ул. Крупской, 48а	ТК-43	ж/д 4	53,96	0,05	0,05	Подземная	705,1
Котельная ул. Крупской, 48а	ТК-1	ж/д 32	45,62	0,05	0,05	Подземная	596,1
Котельная ул. Крупской, 48а	ТК-16-2	ж/д 32	20,84	0,05	0,05	Подземная	272,3
Котельная ул. Крупской, 48а	ТК-8	ж/д 44а	72,54	0,05	0,05	Подземная	947,9
Котельная ул. Крупской, 48а	ТК-52-3	Евп. техникум стр. тех.	96,87	0,05	0,05	Подземная	1265,9
Котельная ул. Крупской, 48а	ТК-37-5	ж/д 3	21,53	0,069	0,069	Подземная	368,8
Котельная ул. Крупской, 48а	ТК-VI	ж/д 22а	37,15	0,069	0,069	Подземная	636,4
Котельная ул. Крупской, 48а	ТК-26	ТК-26-1	41,99	0,082	0,082	Подземная	892,3
Котельная ул. Крупской, 48а	ТК-XV-8	ТК-37	78,03	0,15	0,15	Подземная	2061,8
Котельная ул. Крупской, 48а	ТК-37	ТК-37-1	20,66	0,15	0,15	Подземная	545,9
Котельная ул. Крупской, 48а	ТК-37-1	ТК-37-3	80,99	0,15	0,15	Подземная	2140,0

Наименование перспективного источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, тыс. руб.
Котельная ул. Тимирязева, 8	ТК-57	ж/д 64	12,65	0,05	0,05	Подземная	165,3
Котельная ул. Тимирязева, 8	ТК-56	ж/д 62	20,61	0,05	0,05	Подземная	269,3
Котельная ул. Тимирязева, 8	ТК-60	ж/д 6	11,77	0,05	0,05	Подземная	153,8
Котельная ул. Тимирязева, 8	ТК-64	ж/д 27а	29,15	0,05	0,05	Подземная	380,9
Котельная ул. Тимирязева, 8	ТК-40	ж/д 42	19,00	0,05	0,05	Подземная	248,3
Котельная ул. Тимирязева, 8	ТК-39	ж/д 38	10,60	0,05	0,05	Подземная	138,5
Котельная ул. Тимирязева, 8	ТК-41	ж/д 40	11,88	0,05	0,05	Подземная	155,2
Котельная ул. Тимирязева, 8	ТК-42	ж/д 29	20,20	0,05	0,05	Подземная	264,0
Котельная ул. Тимирязева, 8	ТК-43	ж/д 27	9,50	0,05	0,05	Подземная	124,1
Котельная ул. Тимирязева, 8	ТК-45	ж/д 27	11,00	0,05	0,05	Подземная	143,7
Котельная ул. Тимирязева, 8	ТК-45	ж/д 25	6,90	0,05	0,05	Подземная	90,2
Котельная ул. Тимирязева, 8	ТК-28-2	ж/д 28	13,50	0,05	0,05	Подземная	176,4
Котельная ул. Тимирязева, 8	ТК-53	ж/д 26	11,13	0,05	0,05	Подземная	145,4
Котельная ул. Тимирязева, 8	ТК-52	ТК-53	23,71	0,05	0,05	Подземная	309,8
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ22	ж/д 140а	17,05	0,033	0,033	Подземная	142,6
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ22	ж/д 140б	15,00	0,033	0,033	Подземная	125,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ21	УТ22	8,85	0,033	0,033	Подземная	74,0
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ23	ж/д 140в	33,89	0,033	0,033	Подземная	283,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ12	ж/д 71а	14,19	0,04	0,04	Подземная	148,4
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ12	ж/д 71	21,05	0,04	0,04	Подземная	220,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ12	ул. 9 Мая, 102	42,33	0,04	0,04	Подземная	442,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ11	ж/д 100	43,47	0,04	0,04	Подземная	454,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ12	ул. 9 Мая, 71 (ГВС)	28,95	0,04	0,021	Подземная	302,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-14 -1	ж/д 80	6,03	0,05	0,05	Подземная	78,8
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-14	МБДОУ д/с №16 "Ивушка"	70,85	0,05	0,05	Подземная	925,8
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ13	ж/д 138 (ГВС)	10,02	0,05	0,033	Подземная	130,9
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ27	ж/д 53	14,02	0,05	0,05	Подземная	183,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ14	ж/д 138б	13,36	0,05	0,05	Подземная	174,6
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ14	ж/д 65	13,42	0,05	0,05	Подземная	175,4
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ14	ж/д 138б (ГВС)	10,12	0,05	0,033	Подземная	132,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ26	УТ27	14,42	0,05	0,05	Подземная	188,4
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ25	ж/д 67	42,64	0,05	0,05	Подземная	557,2
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-08 -1	ж/д 73	35,61	0,05	0,05	Подземная	465,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ23	ж/д 140в (ГВС)	37,49	0,05	0,033	Подземная	489,9
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ12	ж/д 102 (ГВС)	48,03	0,05	0,033	Подземная	627,6
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ20	ОМВД России по г. Евпатория	28,75	0,05	0,05	Подземная	375,7
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ12	ж/д 71а (ГВС)	13,57	0,05	0,021	Подземная	177,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ11	ж/д 100 (ГВС)	48,96	0,05	0,033	Подземная	639,8
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ7	ж/д 98	27,18	0,05	0,05	Подземная	355,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ21	УТ22	13,10	0,05	0,033	Подземная	171,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ22	ж/д 140б (ГВС)	14,64	0,05	0,033	Подземная	191,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ22	ж/д 140а (ГВС)	19,19	0,05	0,033	Подземная	250,8
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ16	ж/д 132	24,42	0,069	0,069	Подземная	418,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ29	ж/д 55	19,94	0,069	0,069	Подземная	341,6
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ18	ж/д 144	24,85	0,069	0,069	Подземная	425,7
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ3	УТ3 -1	11,90	0,069	0,069	Подземная	203,8
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-9	ж/д 85	56,12	0,082	0,082	Подземная	1192,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-9	ТК-10	48,88	0,082	0,082	Подземная	1038,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-02	ТК-03	50,79	0,1	0,1	Подземная	1186,9
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ5-1	УТ5-2	61,79	0,1	0,1	Подземная	1444,0
Котельная ул. Чапаева, 119	ЦТП ул. 9 Мая, 80а	ТК-15	36,10	0,1	0,1	Подземная	843,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-15	МБОУ СП №15	111,09	0,1	0,1	Подземная	2596,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10-1	УТ10-2	98,15	0,1	0,069	Подземная	2293,7
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10	УТ10-1	25,33	0,1	0,1	Подземная	591,9
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ16	УТ15-1	61,43	0,125	0,125	Подземная	1519,4
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК1 -2	ж/д 108а (ГВС)	6,32	0,125	0,125	Подземная	156,3



Наименование перспективного источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, тыс. руб.
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК1 -1	ТК1 -2	26,42	0,125	0,125	Подземная	653,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-02-4	ТК-02-5	58,24	0,15	0,15	Подземная	1538,8
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-02-3	ТК-02-4	26,98	0,15	0,15	Подземная	712,9
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ12	УТ15	62,82	0,15	0,15	Подземная	1659,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-02-2	ТК-02-3	35,92	0,15	0,15	Подземная	949,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10	УТ12	41,35	0,15	0,15	Подземная	1092,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-02-1	ТК-02-2	94,32	0,15	0,15	Подземная	2492,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ20	УТ13	72,53	0,15	0,15	Подземная	1916,4
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ14	УТ10	37,53	0,15	0,15	Подземная	991,6
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ13	УТ14	30,87	0,15	0,15	Подземная	815,7
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ15	УТ16	101,81	0,15	0,15	Подземная	2690,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6	ТК-6 -4	25,98	0,207	0,207	Подземная	840,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-01	ТК-02	35,21	0,207	0,207	Подземная	1139,2
Котельная ул. Чапаева, 119	ЦТП ул. 9 Мая, 86а	ТК-01	5,08	0,207	0,207	Подземная	164,4
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-11А	ТК-СН	56,78	0,207	0,207	Подземная	1837,0
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-СН	ТК-12	12,76	0,207	0,207	Подземная	412,8
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ1	УТ2	65,75	0,259	0,259	Подземная	2544,9
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ4	ЦТП ул. Интернациональная, 140а	186,06	0,259	0,259	Подземная	7201,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ЦТП ул. Интернациональная, 140а	УТ20	8,83	0,259	0,259	Подземная	341,8
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-2	УТ1	80,11	0,259	0,259	Подземная	3100,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ЦТП ул. Интернациональная, 140а	ЦТП ул. Интернациональная, 140а	5,00	0,259	0,259	Подземная	193,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ8	ж/д 96 (ГВС)	40,27	0,069	0,04	Подземная	689,8
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ7	ж/д 98 (ГВС)	19,33	0,069	0,04	Подземная	331,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ8	ж/д 96	35,51	0,069	0,069	Подземная	608,3
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-2-4	ж/д 110	21,28	0,069	0,069	Подземная	364,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-2-4	ж/д 110 (ГВС)	21,99	0,069	0,05	Подземная	376,7
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ1	ТК-2-4	69,88	0,069	0,05	Подземная	1197,0
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ3	УТ3 -1	5,20	0,069	0,05	Подземная	89,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ24	МБОУ Школа №16	30,33	0,069	0,069	Подземная	519,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ28	Благ. фонд "Хесед Яхад"	19,95	0,069	0,069	Подземная	341,7
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ14	ж/д 65 (ГВС)	13,80	0,069	0,04	Подземная	236,4
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ3 -1	ж/д 106	29,43	0,069	0,069	Подземная	504,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ3 -1	ж/д 106 (ГВС)	27,54	0,069	0,05	Подземная	471,7
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ3 -2	ж/д 118б (ГВС)	42,20	0,069	0,05	Подземная	722,9
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ3 -2	ж/д 118а (ГВС)	5,94	0,069	0,05	Подземная	101,7
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ3 -1	УТ3 -2	61,68	0,069	0,05	Подземная	1056,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ3 -2	ж/д 118б	42,21	0,069	0,069	Подземная	723,0
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ3 -2	ж/д 118а	6,15	0,069	0,069	Подземная	105,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ3 -1	УТ3 -2	55,78	0,069	0,069	Подземная	955,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ3 -1	ж/д 116 (ГВС)	6,80	0,069	0,05	Подземная	116,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ3 -1	ж/д 116	6,06	0,069	0,069	Подземная	103,8
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-20	ж/д 15 (ГВС)	27,36	0,069	0,04	Подземная	468,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-19	ТК-20	59,35	0,069	0,04	Подземная	1016,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-08 -2	ж/д 77 (ГВС)	39,88	0,069	0,069	Подземная	683,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-08 -2	ж/д 79 (ГВС)	7,16	0,069	0,069	Подземная	122,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-08 -1	ж/д 73 (ГВС)	45,10	0,069	0,05	Подземная	772,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-08 -2	ж/д 77	46,74	0,069	0,069	Подземная	800,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-08 -3	ж/д 67	27,18	0,069	0,069	Подземная	465,6
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ19 -1	ж/д 146 (ГВС)	72,25	0,069	0,04	Подземная	1237,6
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ19	УТ19 -1	30,74	0,069	0,04	Подземная	526,6
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ19 -1	ж/д 146	58,45	0,069	0,069	Подземная	1001,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ19 -1	ж/д 26а	7,66	0,069	0,069	Подземная	131,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ20	ж/д 26а	16,50	0,069	0,069	Подземная	282,6
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ18	ж/д 144 (ГВС)	28,40	0,069	0,033	Подземная	486,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10 -2	УТ12	124,65	0,069	0,05	Подземная	2135,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10 -2	УТ12	123,20	0,069	0,069	Подземная	2110,3

Наименование перспективного источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, тыс. руб.
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ14	ж/д 63 (ГВС)	54,41	0,082	0,05	Подземная	1156,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ25	ж/д 67а	26,19	0,082	0,082	Подземная	556,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ3	ж/д 69	51,90	0,082	0,082	Подземная	1102,8
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10 -1	УТ10 -2	70,36	0,082	0,082	Подземная	1495,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10 -2	ж/д 69а	5,49	0,082	0,082	Подземная	116,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-3	ООО Швейная фабрика	66,36	0,082	0,082	Подземная	1410,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-10	ж/д 83 (ГВС)	22,36	0,082	0,069	Подземная	475,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ15	ж/д 132а	15,62	0,082	0,082	Подземная	331,9
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ19	УТ19 -1	24,50	0,082	0,082	Подземная	520,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-10	ул. Чапаева, 83	19,96	0,082	0,082	Подземная	424,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-9	ж/д 87 (ГВС)	26,66	0,082	0,069	Подземная	566,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-9	ж/д 87	23,04	0,082	0,082	Подземная	489,6
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10 -1	ОСМД Афганский дом	6,13	0,082	0,082	Подземная	130,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10	УТ10 -1	87,12	0,082	0,082	Подземная	1851,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ19	УТ20	34,81	0,082	0,082	Подземная	739,7
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ13	ж/д 138	13,34	0,082	0,082	Подземная	283,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-16	ж/д 71 (ГВС)	19,31	0,082	0,05	Подземная	410,3
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-17	ТК-16	69,31	0,082	0,05	Подземная	1472,8
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-17	ж/д 69 (ГВС)	23,01	0,082	0,05	Подземная	488,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-18	ТК-17	42,49	0,082	0,05	Подземная	902,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-18	ж/д 55 (ГВС)	63,91	0,082	0,05	Подземная	1358,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-19	ТК-18	41,85	0,082	0,05	Подземная	889,3
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-19	ж/д 59 (ГВС)	37,35	0,082	0,05	Подземная	793,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-08 -1	ТК-08 -2	55,45	0,082	0,069	Подземная	1178,3
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-08 -2	ж/д 79	5,23	0,082	0,082	Подземная	111,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-10	ж/д 81	31,06	0,082	0,082	Подземная	660,0
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ13	УТ14	71,86	0,082	0,082	Подземная	1527,0
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ13	ж/д 67	11,49	0,082	0,082	Подземная	244,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ14	ж/д 63	53,22	0,082	0,082	Подземная	1130,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-06-2	ТК-08 -2	51,16	0,082	0,082	Подземная	1087,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-19	ж/д 59	28,30	0,082	0,082	Подземная	601,4
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-06	ж/д 79 (ГВС)	106,89	0,082	0,05	Подземная	2271,4
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-06 -1	ОСМД Космос-КМС	8,57	0,082	0,082	Подземная	182,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-10	ж/д 81 (ГВС)	31,63	0,082	0,069	Подземная	672,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-9	ТК-10	57,08	0,082	0,069	Подземная	1212,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-8	ж/д 89	39,36	0,082	0,082	Подземная	836,4
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6 -4	ж/д 46	31,21	0,082	0,082	Подземная	663,2
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-9	ж/д 85 (ГВС)	60,20	0,082	0,05	Подземная	1279,2
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-8	ж/д 89 (ГВС)	38,99	0,082	0,069	Подземная	828,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10	УТ12	41,86	0,082	0,05	Подземная	889,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-04	МБДОУ д/с №1 "Космос"	63,42	0,082	0,082	Подземная	1347,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-05	ТК-04	27,78	0,082	0,082	Подземная	590,3
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-06	ТК-06 -1	24,03	0,1	0,1	Подземная	561,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-18	ТК-17	52,08	0,1	0,1	Подземная	1217,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-17	ж/д 69	21,82	0,1	0,1	Подземная	509,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-17	ТК-16	72,37	0,1	0,1	Подземная	1691,2
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-16	ж/д 71	19,06	0,1	0,1	Подземная	445,4
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-16	ЧП	31,68	0,1	0,1	Подземная	740,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ12	УТ13	74,32	0,1	0,1	Подземная	1736,8
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ11	УТ12	51,57	0,1	0,1	Подземная	1205,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10	УТ11	42,29	0,1	0,1	Подземная	988,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ9	ул. 9 Мая, 92 (ГВС)	95,08	0,1	0,069	Подземная	2222,0
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ9	ж/д 94 Л-14 (ГВС)	55,22	0,1	0,069	Подземная	1290,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ8	УТ9	66,04	0,1	0,069	Подземная	1543,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ7	УТ8	36,16	0,1	0,069	Подземная	845,0
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ6	УТ7	48,69	0,1	0,069	Подземная	1137,9

Наименование перспективного источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, тыс. руб.
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-18	ж/д 55	65,71	0,1	0,1	Подземная	1535,6
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ9	ж/д 92	88,28	0,1	0,1	Подземная	2063,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ9	ул. 9 Мая, 94	47,73	0,1	0,1	Подземная	1115,4
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-20	ж/д 15	16,87	0,1	0,1	Подземная	394,2
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-21	ТК-22	22,21	0,1	0,1	Подземная	519,0
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-02-1	ж/д 52 (ГВС)	18,12	0,1	0,069	Подземная	423,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ8	УТ9	69,60	0,1	0,05	Подземная	1626,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ8	УТ9	75,66	0,1	0,1	Подземная	1768,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ9	ж/д 77 (ГВС)	9,49	0,1	0,05	Подземная	221,8
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ9	ж/д 77	6,98	0,1	0,1	Подземная	163,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ9	ж/д 79	43,77	0,1	0,1	Подземная	1022,9
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ9	ж/д 79 (ГВС)	57,73	0,1	0,05	Подземная	1349,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-2-1	ж/д 88	9,31	0,1	0,1	Подземная	217,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-2-1	ж/д 88 (ГВС)	11,50	0,1	0,05	Подземная	268,7
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10-1	ж/д 126	17,48	0,1	0,1	Подземная	408,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ15-1	ж/д 134а	11,78	0,1	0,1	Подземная	275,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ15-1	ж/д 134а (ГВС)	16,25	0,1	0,05	Подземная	379,8
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ15-2	ж/д 134б	7,97	0,1	0,1	Подземная	186,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ15-2	ж/д 134б (ГВС)	4,54	0,1	0,05	Подземная	106,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ15-2	ж/д 134в	41,28	0,1	0,1	Подземная	964,7
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ15-2	ж/д 134в (ГВС)	35,61	0,1	0,05	Подземная	832,2
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6 -5	ж/д 48 (ГВС)	12,09	0,1	0,082	Подземная	282,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ25	МБОУ Школа №16	31,08	0,1	0,1	Подземная	726,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ24	УТ25	44,09	0,1	0,1	Подземная	1030,4
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ23	УТ24	9,70	0,1	0,1	Подземная	226,7
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ5-2	ж/д 36 (ГВС)	104,84	0,1	0,05	Подземная	2450,0
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ5-2	ж/д 32 (ГВС)	6,42	0,1	0,05	Подземная	150,0
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ5-1	УТ5-2	61,88	0,1	0,05	Подземная	1446,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ8	ж/д 75 (ГВС)	7,67	0,1	0,05	Подземная	179,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ7	УТ8	103,00	0,1	0,05	Подземная	2407,0
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ6	УТ7	45,22	0,1	0,05	Подземная	1056,8
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ5-2	УТ10	17,89	0,1	0,1	Подземная	418,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ5-2	ж/д 36	98,29	0,1	0,1	Подземная	2297,0
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ5-2	ж/д 32	5,61	0,1	0,1	Подземная	131,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ8	ж/д 75	16,87	0,1	0,1	Подземная	394,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ7	УТ8	103,76	0,1	0,1	Подземная	2424,8
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ6	УТ7	34,43	0,1	0,1	Подземная	804,6
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ6	ж/д 73-1	213,59	0,1	0,1	Подземная	4991,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ2	ж/д 73-2	16,89	0,1	0,1	Подземная	394,7
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ28	УТ29	14,46	0,1	0,1	Подземная	337,9
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ13	УТ14	73,42	0,1	0,082	Подземная	1715,8
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ13	ж/д 67 (ГВС)	10,88	0,1	0,05	Подземная	254,3
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-8	ТК-9	46,51	0,1	0,082	Подземная	1086,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-7	ТК-8	58,97	0,1	0,082	Подземная	1378,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6 -6	ТК-7	70,21	0,1	0,082	Подземная	1640,8
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6 -5	ТК-6 -6	9,10	0,1	0,082	Подземная	212,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-2	ТК-2-1	33,27	0,1	0,05	Подземная	777,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-3	ТК-2	68,56	0,1	0,05	Подземная	1602,2
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-4-1	ТК-3	38,83	0,1	0,05	Подземная	907,4
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-4-1	ж/д 40 (ГВС)	8,54	0,1	0,05	Подземная	199,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-4	ТК-4-1	62,12	0,1	0,05	Подземная	1451,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-5	ТК-4	118,57	0,1	0,05	Подземная	2770,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-5	ж/д 44 (ГВС)	16,61	0,1	0,05	Подземная	388,2
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6	ТК-5	125,05	0,1	0,05	Подземная	2922,3
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6	ТК-6 -4	20,50	0,1	0,082	Подземная	479,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10	МБОУ Школа №16	50,04	0,1	0,1	Подземная	1169,4



Наименование перспективного источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, тыс. руб.
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-22	МБОУ СП №14	24,34	0,1	0,1	Подземная	568,8
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6 -4	ТК-6 -5	39,38	0,1	0,082	Подземная	920,3
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-14	ж/д 80 (ГВС)	45,26	0,1	0,05	Подземная	1057,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-13	ТК-14	69,70	0,1	0,05	Подземная	1628,8
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-13	ж/д 82 (ГВС)	27,52	0,1	0,05	Подземная	643,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-12	ТК-13	41,64	0,1	0,05	Подземная	973,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-01	ТК-12	67,96	0,1	0,05	Подземная	1588,2
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-02-2	ж/д 54, 54А (ГВС)	6,43	0,1	0,069	Подземная	150,3
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-02-5	ж/д 56 (ГВС)	9,86	0,1	0,069	Подземная	230,4
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-05-1	ж/д 68 (ГВС)	11,67	0,1	0,05	Подземная	272,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-05-2	ж/д 58 (ГВС)	15,30	0,1	0,069	Подземная	357,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-05-3	ж/д 70 (ГВС)	11,84	0,1	0,05	Подземная	276,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-05-1	ж/д 68	6,88	0,1	0,1	Подземная	160,8
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-05-2	ж/д 58	16,13	0,1	0,1	Подземная	376,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-05-3	ж/д 70	7,27	0,1	0,1	Подземная	169,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6 -2	ж/д 60	5,50	0,1	0,1	Подземная	128,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-5	ТСМД Луч	19,06	0,1	0,1	Подземная	445,4
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-15	ж/д 80 (ГВС)	20,98	0,1	0,082	Подземная	490,3
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-14 -2	ТК-15	27,37	0,1	0,082	Подземная	639,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-15	ж/д 80	16,80	0,1	0,1	Подземная	392,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-13	ж/д 82	26,30	0,1	0,1	Подземная	614,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-02-5	ж/д 56	5,73	0,1	0,1	Подземная	133,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-4-1	ж/д 40	7,16	0,1	0,1	Подземная	167,3
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-02-2	ж/д 54, 54А	6,13	0,1	0,1	Подземная	143,3
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-02-1	ж/д 52	11,24	0,1	0,1	Подземная	262,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-03	ж/д 64	32,37	0,1	0,1	Подземная	756,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-03	ж/д 62	16,87	0,1	0,1	Подземная	394,2
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-01	ж/д 84	39,63	0,1	0,1	Подземная	926,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-3-1	ж/д 86	11,56	0,1	0,1	Подземная	270,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ18	УТ19	58,03	0,1	0,05	Подземная	1356,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ17	УТ18	73,90	0,1	0,05	Подземная	1727,0
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ15-1	УТ17	60,38	0,1	0,05	Подземная	1411,0
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ15-1	УТ15-2	10,93	0,1	0,05	Подземная	255,4
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ15-1	УТ15-2	10,76	0,1	0,1	Подземная	251,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10 -2	ж/д 69а (ГВС)	6,64	0,1	0,05	Подземная	155,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10 -1	УТ10 -2	67,17	0,1	0,05	Подземная	1569,7
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10 -1	ОСМД Афганский дом (ГВС)	4,87	0,1	0,05	Подземная	113,8
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10	УТ10 -1	96,50	0,1	0,05	Подземная	2255,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ11-1	ж/д 55А	7,03	0,125	0,125	Подземная	173,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6 -1	ТК-6 -2	47,97	0,125	0,125	Подземная	1186,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ21	УТ13	80,89	0,125	0,082	Подземная	2000,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК1 -1	ТК1 -2	21,83	0,125	0,125	Подземная	539,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК1	ТК1 -1	12,83	0,125	0,125	Подземная	317,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ11-1	ж/д 55А (ГВС)	7,72	0,125	0,082	Подземная	190,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6 -2	ТК-6 -3	53,09	0,125	0,1	Подземная	1313,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6 -3	ТК-05-3	66,43	0,125	0,1	Подземная	1643,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-05-3	ТК-05-2	58,17	0,125	0,1	Подземная	1438,8
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ11	УТ11-1	89,75	0,125	0,082	Подземная	2219,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-05-2	ТК-05-1	57,60	0,125	0,1	Подземная	1424,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК1 -2	ж/д 108а	10,34	0,125	0,125	Подземная	255,8
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-05-1	ТК-05	45,23	0,125	0,1	Подземная	1118,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-05	ТК-02-5	67,01	0,125	0,1	Подземная	1657,4
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК1 -2	ТК1 -3	34,94	0,125	0,125	Подземная	864,2
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК1 -3	ж/д 108б	6,94	0,125	0,125	Подземная	171,7
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ26	УТ28	49,45	0,125	0,125	Подземная	1223,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК1 -3	ТК1 -4	5,71	0,125	0,125	Подземная	141,2

Наименование перспективного источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, тыс. руб.
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-02-5	ТК-02-4	57,11	0,125	0,1	Подземная	1412,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-02-4	ТК-02-3	25,28	0,125	0,1	Подземная	625,3
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-02-3	ТК-02-2	32,24	0,125	0,1	Подземная	797,4
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-02-2	ТК-02-1	91,47	0,125	0,1	Подземная	2262,4
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК1 -4	ж/д 108в	9,85	0,125	0,125	Подземная	243,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК1 -4	ТК1 -5	29,44	0,125	0,125	Подземная	728,2
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК1 -1	ж/д 108 Л-32 8-ой	9,24	0,125	0,125	Подземная	228,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6 -1	ТК-6 -5	52,45	0,125	0,125	Подземная	1297,3
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6 -2	ТК-6	36,03	0,125	0,1	Подземная	891,2
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-19	ТК-20	59,24	0,125	0,125	Подземная	1465,2
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК1 -1	ж/д 108 (ГВС)	14,82	0,125	0,125	Подземная	366,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК1 -1	ж/д 112	44,70	0,125	0,125	Подземная	1105,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК1 -5	ж/д 122	45,28	0,125	0,125	Подземная	1120,0
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК1 -5	ж/д 120	9,59	0,125	0,125	Подземная	237,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ11	УТ11-1	84,42	0,125	0,125	Подземная	2088,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ16	УТ15-1	64,23	0,125	0,069	Подземная	1588,7
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10-1	ж/д 126 (ГВС)	18,23	0,125	0,082	Подземная	450,9
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ12	УТ11	33,56	0,125	0,082	Подземная	830,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ11-1	ж/д 55	78,64	0,125	0,125	Подземная	1945,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ18	УТ19	66,93	0,125	0,125	Подземная	1655,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ14	УТ10	31,87	0,125	0,082	Подземная	788,3
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6 -3	ТК-06	73,35	0,125	0,1	Подземная	1814,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ15	УТ16	99,00	0,125	0,069	Подземная	2448,7
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ17	УТ18	76,03	0,125	0,125	Подземная	1880,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ12	УТ15	58,55	0,125	0,069	Подземная	1448,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ15-1	УТ17	51,61	0,125	0,125	Подземная	1276,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ11-1	ж/д 55 (ГВС)	82,34	0,125	0,082	Подземная	2036,6
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ13	УТ14	30,41	0,125	0,082	Подземная	752,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ12	УТ13	82,71	0,125	0,069	Подземная	2045,8
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ11	УТ12	50,80	0,125	0,069	Подземная	1256,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10	УТ11	42,63	0,125	0,069	Подземная	1054,4
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-7	ТК-8	59,64	0,15	0,15	Подземная	1575,8
Котельная ул. Чапаева, 119	ЦТП пр-т Победы, 48а	ТК-6 -6	49,84	0,15	0,15	Подземная	1316,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-8	ТК-9	55,19	0,15	0,15	Подземная	1458,3
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-05	ТК-05-1	47,63	0,15	0,15	Подземная	1258,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-05-1	ТК-05-2	59,53	0,15	0,15	Подземная	1572,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-05-2	ТК-05-3	57,65	0,15	0,15	Подземная	1523,3
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6 -6	ТК-7	68,70	0,15	0,15	Подземная	1815,2
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-02-5	ТК-05	59,53	0,15	0,15	Подземная	1572,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-18-1	ТК-18	7,85	0,15	0,15	Подземная	207,4
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-07	ТК-08	6,27	0,15	0,069	Подземная	165,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-08	ТК-08 -1	36,18	0,15	0,069	Подземная	956,0
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-08	ТК-08 -3	91,20	0,15	0,069	Подземная	2409,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-08 -3	ТК-19	25,68	0,15	0,069	Подземная	678,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-20	задвижка ТК-21 9м-н	52,52	0,15	0,15	Подземная	1387,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6 -5	ж/д 48	6,05	0,15	0,15	Подземная	159,9
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ21	УТ23	75,55	0,15	0,1	Подземная	1996,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ21	УТ21	25,46	0,15	0,1	Подземная	672,7
Котельная ул. Чапаева, 119	задвижка ТК-21 9м-н	ТК-21	5,42	0,15	0,15	Подземная	143,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ21	УТ23	75,59	0,15	0,15	Подземная	1997,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ20	УТ21	27,13	0,15	0,15	Подземная	716,8
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ5-1	УТ6	20,72	0,15	0,15	Подземная	547,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ЦТП ул. 9 Мая, 75а	УТ5-1	7,99	0,15	0,15	Подземная	211,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ25	УТ26	16,58	0,15	0,15	Подземная	438,1
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ2	УТ25	75,29	0,15	0,15	Подземная	1989,4
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6 -5	ЦТП пр-т Победы, 48а	44,09	0,207	0,207	Подземная	1426,5

Наименование перспективного источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, тыс. руб.
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6 -4	ТК-6 -5	43,62	0,207	0,207	Подземная	1411,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ20	УТ13	73,63	0,207	0,207	Подземная	2382,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ20	УТ21	26,35	0,207	0,207	Подземная	852,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-06	ЦТП ул. Чапаева, 71а	6,32	0,207	0,207	Подземная	204,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-14 -1	ЦТП ул. 9 Мая, 80а	183,65	0,207	0,207	Подземная	5941,8
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-14	ТК-14 -1	45,16	0,207	0,207	Подземная	1461,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-13	ТК-14	68,38	0,207	0,207	Подземная	2212,3
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-12	ТК-13	44,41	0,207	0,207	Подземная	1436,8
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10	УТ10-1	42,62	0,207	0,207	Подземная	1378,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-02	ТК-02-1	22,92	0,207	0,207	Подземная	741,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-12	ЦТП ул. 9 Мая, 86а	64,72	0,207	0,207	Подземная	2093,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-11А	ж/д 60	14,10	0,207	0,207	Подземная	456,2
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-12	ТК-3-1	64,44	0,207	0,207	Подземная	2084,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-3	ТК-3-1	45,37	0,207	0,207	Подземная	1467,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-2	ТК-2-1	26,35	0,207	0,207	Подземная	852,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-08	ТК-08 -3	99,69	0,207	0,207	Подземная	3225,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ21	УТ23	75,26	0,207	0,207	Подземная	2434,9
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ13	УТ14	26,15	0,207	0,207	Подземная	846,0
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ10	УТ10-1	11,18	0,207	0,1	Подземная	361,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-08 -3	ТК-19	29,92	0,207	0,207	Подземная	968,0
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-19	ТК-18-1	33,00	0,207	0,207	Подземная	1067,7
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ6-1	УТ10	31,69	0,207	0,1	Подземная	1025,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ6	УТ6-1	45,02	0,207	0,1	Подземная	1456,6
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ14	УТ10	48,16	0,207	0,207	Подземная	1558,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ6-2	УТ6	9,41	0,207	0,15	Подземная	304,4
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ1	УТ6-2	27,40	0,207	0,15	Подземная	886,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ6-2	УТ6	22,02	0,207	0,207	Подземная	712,4
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ1	УТ6-2	15,74	0,207	0,207	Подземная	509,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ3	УТ1	63,10	0,207	0,15	Подземная	2041,5
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ3	ТК1 -1	98,69	0,207	0,15	Подземная	3193,0
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ3	ТК1	89,23	0,207	0,207	Подземная	2886,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ЦТП ул. 9 Мая, 108а	УТ3	32,42	0,207	0,207	Подземная	1048,9
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ2	ЦТП ул. 9 Мая, 108а	46,79	0,207	0,207	Подземная	1513,8
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ1	УТ2	40,12	0,207	0,207	Подземная	1298,0
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-2-1	ТК-3	17,69	0,207	0,207	Подземная	572,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ5	ЦТП ул. 9 Мая, 75а	21,62	0,259	0,259	Подземная	836,8
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ4	УТ5	76,22	0,259	0,259	Подземная	2950,2
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ3	УТ4	47,34	0,259	0,259	Подземная	1832,3
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ2	УТ3	70,34	0,259	0,259	Подземная	2722,6
Котельная ул. Чапаева, 119	УТ5-1	УТ6	17,73	0,259	0,15	Подземная	686,3
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-08 -1	ТК-06	25,08	0,309	0,309	Подземная	1123,4
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-06-2	ТК-08 -1	11,69	0,309	0,309	Подземная	523,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6 -3	ТК-06	69,77	0,309	0,309	Подземная	3125,3
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6	ТК-6 -2	30,89	0,309	0,309	Подземная	1383,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-06	ТК-06-2	116,06	0,309	0,309	Подземная	5198,8
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-06	ТК-08	12,61	0,309	0,309	Подземная	564,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-6 -2	ТК-6 -3	53,01	0,309	0,309	Подземная	2374,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-4	ТК-5	110,97	0,414	0,414	Подземная	6687,2
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-5	ТК-6	130,40	0,414	0,414	Подземная	7858,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-4-1	ТК-4	73,29	0,414	0,414	Подземная	4416,5
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-3	ТК-4-1	38,99	0,414	0,414	Подземная	2349,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-2	ТК-3	70,64	0,414	0,414	Подземная	4256,8
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-2-4	УТ1	76,10	0,414	0,414	Подземная	4585,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-2-3	ТК-2-4	20,33	0,414	0,414	Подземная	1225,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-2-2	ТК-2-3	13,71	0,414	0,414	Подземная	826,2
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-2-2	ТК-2-3	26,99	0,414	0,414	Подземная	1626,4



Наименование перспективного источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, тыс. руб.
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-2-1	ТК-2-2	9,85	0,414	0,414	Подземная	593,6
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-2	ТК-2-1	73,36	0,414	0,414	Подземная	4420,8
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-1	ТК-11А	177,41	0,517	0,517	Подземная	13841,7
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-1	ТК-2	146,69	0,517	0,517	Подземная	11444,9
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-2	ТК-1	384,84	0,616	0,616	Подземная	34128,8
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-1-1	ТК-1-2	103,14	0,706	0,706	Подземная	10667,1
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-1	ТК-1-1	430,00	0,706	0,706	Подземная	44472,1
Котельная ул. Чапаева, 119	г. Евпатория, Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-1	82,49	0,706	0,706	Подземная	8531,4
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-1-2	ТК-1-3	89,67	0,706	0,706	Подземная	9274,0
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-1-4	ТК-2	68,58	0,706	0,706	Подземная	7092,8
Котельная ул. Чапаева, 119	ТК-1-3	ТК-1-4	56,33	0,706	0,706	Подземная	5825,9
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-7	ж/д 18/8	10,69	0,05	0,05	Подземная	139,7
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-20	Трамвайн. диспетчерская	21,49	0,05	0,05	Подземная	280,8
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-20'	ж/д 11	17,76	0,05	0,05	Подземная	232,1
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-18	ФГУП "ПОЧТА КРЫМА"	17,87	0,05	0,05	Подземная	233,5
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-15а	ж/д 4	16,19	0,05	0,05	Подземная	211,6
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-15	ФЛП БОРИЩ К.В.	16,67	0,05	0,05	Подземная	217,8
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-15-1	ж/д 6	6,43	0,05	0,05	Подземная	84,0
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-15-6	ж/д 1	21,08	0,05	0,05	Подземная	275,5
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-11-1	Гл.следств.упр.РФ РК	9,67	0,05	0,05	Подземная	126,4
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-10-1	Общежитие в/ч	13,07	0,05	0,05	Подземная	170,8
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-6	ТК-7	48,53	0,05	0,05	Подземная	634,2
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-6	ж/д 7	14,29	0,05	0,05	Подземная	186,7
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-5	ж/д 13	18,91	0,05	0,05	Подземная	247,1
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-15-4	ж/д 9	9,54	0,05	0,05	Подземная	124,7
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-15-2	ж/д 8	11,57	0,05	0,05	Подземная	151,2
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-16	ул. Революции, 17	25,06	0,05	0,05	Надземная	286,5
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-10-2	ж/д 15 2ввод	8,00	0,05	0,05	Подземная	104,5
БМК ул. Симферопольская, 98	ЦТП ул. Перекопская, 4а	ТК-16	14,60	0,15	0,15	Подземная	385,8
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-9а	ТК-10	199,71	0,15	0,15	Подземная	5276,8
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-9	ТК-9а	55,85	0,15	0,15	Подземная	1475,7
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-15-2	ТК-9	62,28	0,15	0,15	Подземная	1645,6
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-15-1	ТК-15-2	119,76	0,15	0,15	Подземная	3164,4
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-15	ТК-15-1	13,67	0,15	0,15	Подземная	361,2
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-15а	ТК-15	14,10	0,15	0,15	Подземная	372,6
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-16	ТК-15а	24,01	0,15	0,15	Подземная	634,4
БМК ул. Симферопольская, 98	г. Евпатория, Новая БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-20	42,61	0,207	0,207	Подземная	1378,6
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-20	ТК-20'	93,59	0,207	0,207	Подземная	3028,0
БМК ул. Симферопольская, 98	ТК-20'	ТК-19	16,06	0,207	0,207	Подземная	519,6
Котельная ул. 51-й армии, 36, СОШ Исмаил-Бей	ТК-2	МБОУ СШ №18 Исмаил - Бей Блок "Г"	37,02	0,069	0,069	Подземная	634,1
Котельная ул. 51-й армии, 36, СОШ Исмаил-Бей	ТК-2	МБОУ СШ №18 Исмаил - Бей Блок "В"	35,88	0,069	0,069	Подземная	614,6
Котельная ул. 51-й армии, 36, СОШ Исмаил-Бей	ТК-1	ТК-2	105,22	0,069	0,069	Подземная	1802,4
Котельная ул. 51-й армии, 36, СОШ Исмаил-Бей	ТК-1	МБОУ СШ №18 Исмаил - Бей Блок "А"	35,65	0,069	0,069	Подземная	610,7
Котельная ул. 51-й армии, 36, СОШ Исмаил-Бей	г. Евпатория, Котельная ул. 51-й армии, 36, СОШ Исмаил-Бей	ТК-1	20,36	0,1	0,1	Подземная	475,8
п.г.т. Мирный, Котельная ул. Сырникова, 31а	ТК-4	ТК-4-1	26,61	0,05	0,05	Подземная	347,7
п.г.т. Мирный, Котельная ул. Сырникова, 31а	ТК-4	Частный дом	60,33	0,05	0,05	Подземная	788,4
п.г.т. Мирный, Котельная ул. Сырникова, 31а	УТ-4	УТ-4-1	83,43	0,15	0,15	Подземная	2204,4
п.г.т. Мирный, Котельная ул. Сырникова, 31а	УТ-4-1	УТ-4-2	34,04	0,15	0,15	Подземная	899,4
п.г.т. Мирный, Котельная ул. Сырникова, 31а	УТ-4-2	ТК-34	51,62	0,15	0,15	Подземная	1363,9

Наименование перспективного источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, тыс. руб.
п.г.т. Мирный, Котельная ул. Сырникова, 31а	ТК-19	ТК-18	122,06	0,15	0,15	Подземная	3225,1
п.г.т. Мирный, Котельная ул. Сырникова, 31а	ТК-17	ТК-14	56,45	0,15	0,15	Подземная	1491,6
п.г.т. Мирный, Котельная ул. Сырникова, 31а	ТК-14	ТК-15	126,38	0,125	0,125	Подземная	3125,9
п.г.т. Мирный, Котельная ул. Сырникова, 31а	ТК-18	ТК-17	58,07	0,15	0,15	Подземная	1534,4
п.г.т. Мирный, Котельная ул. Сырникова, 31а	ТК-34	ТК-19	67,91	0,15	0,15	Подземная	1794,4
п.г.т. Мирный, Котельная ул. Сырникова, 31а	п.г.т. Мирный, Котельная ул. Сырникова, 31а	УТ-4	652,63	0,309	0,309	Подземная	29233,9
п.г.т. Мирный, Котельная ул. Сырникова, 31а	ТК-8	школа искусств	14,25	0,05	0,05	Подземная	186,2
п.г.т. Мирный, Котельная ул. Сырникова, 31а	УТ-7а	УТ-7б	50,90	0,1	0,1	Подземная	1189,5
п.г.т. Мирный, Котельная ул. Сырникова, 31а	ТК-4-1	ж/д 15	8,88	0,05	0,05	Подземная	116,0
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-11-4	ж/д 15	30,70	0,05	0,05	Подземная	401,2
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-11-3	ТК-11-4	90,07	0,069	0,04	Подземная	1542,8
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-14С	ж/д 11	18,29	0,069	0,069	Надземная	274,1
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-14Е	ж/д 9	30,92	0,069	0,069	Надземная	463,4
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-10	ж/д 9а	21,53	0,082	0,082	Подземная	457,5
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-11-3	ж/д 11	10,58	0,082	0,082	Подземная	224,8
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-5-2	ж/д 3	9,00	0,082	0,082	Подземная	191,2
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-18	ж/д 17	15,16	0,082	0,082	Подземная	322,1
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-24-1	ж/д 8	9,09	0,082	0,082	Подземная	193,2
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-20-1	ж/д 7	6,59	0,082	0,082	Подземная	140,0
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-27-1	ж/д 5	9,77	0,082	0,082	Подземная	207,6
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-28-1	ж/д 1	8,41	0,082	0,082	Подземная	178,7
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-29-1	ж/д 3	10,75	0,082	0,082	Подземная	228,4
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-21	ж/д 4	7,15	0,082	0,082	Подземная	151,9
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-2-1	ж/д 1	15,96	0,082	0,082	Подземная	339,1
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-36	ж/д 4	21,67	0,082	0,082	Подземная	460,5
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-25-2	ж/д 2	5,98	0,082	0,082	Подземная	127,1
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-25-1	ж/д 4	5,06	0,082	0,082	Подземная	107,5
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-20-2	ж/д 4а	9,03	0,082	0,082	Подземная	191,9
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-23	ж/д 6а	23,17	0,082	0,082	Подземная	492,3
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-15	ж/д 3	13,37	0,082	0,082	Надземная	256,1
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-14	ж/д 5а	33,99	0,082	0,082	Надземная	651,0
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-14А	ж/д 5	18,98	0,082	0,082	Надземная	363,5
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-37а	ж/д 5	19,22	0,082	0,082	Подземная	408,4
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-19	ж/д 19	13,98	0,082	0,082	Подземная	297,1
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-36	ж/д 21	28,17	0,082	0,082	Подземная	598,6
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-37	ж/д 23	28,49	0,082	0,082	Подземная	605,4
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-38	ж/д 25	19,61	0,082	0,082	Подземная	416,7
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-6	ж/д 1	10,16	0,082	0,082	Подземная	215,9
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-11-2	ж/д 13а	8,77	0,082	0,082	Подземная	186,4
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-5-1	ж/д 2	9,47	0,082	0,082	Подземная	201,2
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-30	штаб	127,76	0,1	0,1	Подземная	2985,7
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-22	ТК-22а	84,63	0,1	0,1	Подземная	1977,8
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-24	ж/д 6	30,25	0,1	0,1	Подземная	706,9
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-24-1	ж/д 10	54,25	0,1	0,1	Подземная	1267,8
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-6	ТК-6а	36,94	0,1	0,1	Подземная	863,3
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-6а	ж/д 5	21,28	0,1	0,1	Подземная	497,3
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-6а	ж/д 7	22,33	0,1	0,1	Подземная	521,8
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-7	ж/д 3	13,45	0,1	0,1	Подземная	314,3
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-21	ж/д 2	49,88	0,1	0,1	Подземная	1165,7
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-22а	школа № 9	22,42	0,1	0,1	Подземная	523,9
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-9	ж/д 9	16,13	0,1	0,1	Подземная	376,9
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-14Б	ж/д 13	40,74	0,1	0,1	Надземная	880,7
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-31	госпиталь	87,83	0,1	0,1	Подземная	2052,5
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-29а	ТК-30	53,56	0,125	0,125	Подземная	1324,8
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-14	ТК-15	64,75	0,125	0,125	Надземная	1481,4

Наименование перспективного источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, тыс. руб.
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-15	ТК-16	30,68	0,125	0,125	Надземная	701,9
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-16	ж/д 1	24,05	0,125	0,125	Надземная	550,2
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-16	ж/д 7	30,43	0,125	0,125	Надземная	696,2
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-14Б	ТК-14С	65,38	0,125	0,125	Надземная	1495,8
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-14С	ТК-14Е	32,16	0,125	0,125	Надземная	735,8
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-11-1	ТК-18	35,85	0,125	0,125	Подземная	886,7
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-18	ТК-19	40,15	0,125	0,125	Подземная	993,1
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-29-1	ТК-29а	66,26	0,125	0,125	Подземная	1638,9
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-29	ТК-29-1	52,03	0,15	0,15	Подземная	1374,8
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-36	ТК-37	44,29	0,15	0,15	Подземная	1170,3
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-37	ТК-37а	45,24	0,15	0,15	Подземная	1195,4
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-11-1	ТК-11-2	55,67	0,15	0,15	Подземная	1470,9
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-25-2	ТК-26	64,30	0,15	0,15	Подземная	1699,0
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-25-1	ж/д 6	81,37	0,15	0,15	Подземная	2150,0
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-11-1	ж/д 13	17,77	0,15	0,15	Подземная	469,5
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-11-2	ТК-11-3	59,16	0,15	0,15	Подземная	1563,2
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-37а	ТК-38	43,53	0,15	0,15	Подземная	1150,2
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-27	ТК-27-1	54,70	0,207	0,207	Подземная	1769,7
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-28	ТК-28-1	79,52	0,207	0,207	Подземная	2572,8
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-2-1	ТК-20	15,28	0,207	0,207	Подземная	494,4
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-20	ТК-20-1	56,86	0,207	0,207	Подземная	1839,6
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-20-1	ТК-27	38,57	0,207	0,207	Подземная	1247,9
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-27-1	ТК-28	42,71	0,207	0,207	Подземная	1381,8
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-28-1	ТК-29	75,52	0,207	0,207	Подземная	2443,4
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-20	ТК-20-2	93,20	0,207	0,207	Подземная	3015,4
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-20-2	ТК-21	77,17	0,207	0,207	Подземная	2496,7
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-21	ТК-22	40,43	0,207	0,207	Подземная	1308,1
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-22	ТК-23	40,22	0,207	0,207	Подземная	1301,3
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-23	ТК-24	58,13	0,207	0,207	Подземная	1880,7
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-24	ТК-24-1	74,63	0,207	0,207	Подземная	2414,6
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-24-1	ТК-25	55,52	0,207	0,207	Подземная	1796,3
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-25	ТК-25-2	42,69	0,207	0,207	Подземная	1381,2
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-25	ТК-25-1	39,39	0,207	0,207	Подземная	1274,4
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-2	ТК-2-1	11,67	0,207	0,207	Подземная	377,6
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-5	ТК-5-1	52,44	0,207	0,207	Подземная	1696,6
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-5-2	ТК-36	78,30	0,207	0,207	Подземная	2533,3
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-5-1	ТК-5-2	52,84	0,207	0,207	Подземная	1709,6
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-14Б	ж/д 4	53,40	0,207	0,207	Надземная	1598,1
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-11	ТК-11-1	37,03	0,207	0,207	Подземная	1198,1
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-14	ТК-14А	45,71	0,259	0,259	Надземная	1636,6
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-14А	ТК-14Б	78,99	0,259	0,259	Надземная	2828,1
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-4	ТК-5	92,71	0,359	0,359	Подземная	4895,5
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-5	ТК-6	63,20	0,359	0,359	Подземная	3337,2
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-10	ТК-11	49,85	0,359	0,359	Подземная	2632,3
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-7	ТК-8	17,39	0,359	0,359	Подземная	918,3
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-6	ТК-7	78,93	0,359	0,359	Подземная	4167,9
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-3	ТК-4	125,54	0,359	0,359	Подземная	6629,1
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-8	ТК-9	30,45	0,359	0,359	Подземная	1607,9
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-9	ТК-10	84,36	0,359	0,359	Подземная	4454,6
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-1А	225,70	0,414	0,414	Надземная	12580,9
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-1А	ТК-1	287,23	0,414	0,414	Подземная	17308,8
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-31	ТК-2	120,41	0,414	0,414	Подземная	7256,0
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-1	ТК-31	101,44	0,414	0,414	Подземная	6112,9
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-11	ТК-12	208,40	0,414	0,414	Надземная	11616,5
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-12	ТК-13	59,58	0,414	0,414	Надземная	3321,1



Наименование перспективного источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, тыс. руб.
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-13	ТК-14	134,53	0,414	0,414	Надземная	7498,9
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-2	ТК-3	22,20	0,414	0,414	Подземная	1337,8
п.г.т. Новоозерное, Котельная ул. Курортная, 1	ТК-1	ТК-2	154,60	0,414	0,414	Подземная	9316,4
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-26-1	Детская больница, админ. корпус	5,52	0,05	0,05	Подземная	72,1
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-26-1	ТК-27	35,15	0,05	0,05	Подземная	459,3
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-26	ТК-26-1	32,22	0,05	0,05	Подземная	421,0
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-9	Админ. зд.	21,71	0,05	0,05	Подземная	283,7
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-14	ж/д 6	18,12	0,05	0,05	Подземная	236,8
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-9	ТК-14	23,31	0,05	0,05	Подземная	304,6
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-8	ТК-9	19,32	0,05	0,05	Подземная	252,5
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-8	Админ. зд.	20,61	0,05	0,05	Подземная	269,3
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-4-1	ж/д 19 корп. 1	9,06	0,05	0,05	Подземная	118,4
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-4-1	ж/д 19 корп. 2,3	29,38	0,05	0,05	Подземная	383,9
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-17	ж/д ул. Линейная, 3	19,54	0,05	0,05	Подземная	255,3
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-19	БАЗА ЕТКЭ проходная	44,60	0,05	0,05	Подземная	582,8
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-27	Детская больница, кож. вен. диспансер	11,86	0,05	0,05	Подземная	155,0
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-23	ж/д 66	32,69	0,069	0,069	Подземная	560,0
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-4	Училище Милиции	101,38	0,082	0,082	Подземная	2154,3
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-7	ТК-8	65,54	0,082	0,082	Подземная	1392,7
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-20	ТК-21	93,72	0,082	0,082	Подземная	1991,5
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-21	ТК-22	38,26	0,082	0,082	Подземная	813,0
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-22	ТК-23	45,21	0,082	0,082	Подземная	960,7
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-3	ТК-4	42,39	0,1	0,1	Подземная	990,6
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-3	ТК-3	51,72	0,1	0,1	Подземная	1208,7
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-17	ТК-16	45,69	0,125	0,125	Подземная	1130,1
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-6	ТК-17	28,59	0,125	0,125	Подземная	707,1
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-16	ТК-15	70,87	0,125	0,125	Подземная	1752,9
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-3	ТК-20	68,17	0,15	0,15	Подземная	1801,2
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-18	ТК-2	8,42	0,15	0,15	Подземная	222,5
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-6	ТК-18	9,91	0,15	0,15	Подземная	261,8
Котельная ул. Линейная, 5	г. Евпатория, Котельная ул. Линейная, 5	ТК-1	14,21	0,15	0,15	Подземная	375,5
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-1	ТК-6	28,20	0,15	0,15	Подземная	745,1
Котельная ул. Линейная, 5	ТК-2	ТК-3	120,12	0,15	0,15	Подземная	3173,9
Котельная ул. Революции, 60	ТК-6	Больница, лечебный корпус	27,98	0,04	0,04	Подземная	292,5
Котельная ул. Революции, 60	ТК-4-1	ТК-5	13,49	0,05	0,05	Подземная	176,3
Котельная ул. Революции, 60	ТК-4-1	Больница, гинеколог. отд-е	8,06	0,05	0,05	Подземная	105,3
Котельная ул. Революции, 60	ТК-4	ТК-4-1	11,67	0,05	0,05	Подземная	152,5
Котельная ул. Революции, 60	ТК-3	ТК-4	25,42	0,05	0,05	Подземная	332,2
Котельная ул. Революции, 60	ТК-3	Роддом	17,64	0,05	0,05	Подземная	230,5
Котельная ул. Революции, 60	ТК-2	Туб. диспансер	41,74	0,05	0,05	Подземная	545,4
Котельная ул. Революции, 60	ТК-6	Больница, пищеблок	24,29	0,05	0,05	Подземная	317,4
Котельная ул. Революции, 60	ТК-5	Больница, мастерские	24,83	0,05	0,05	Подземная	324,5
Котельная ул. Революции, 60	г. Евпатория, Котельная ул. Революции, 60	ТК-6	43,85	0,05	0,05	Подземная	573,0
Котельная ул. Революции, 61	ТК-27	Жил. отдел	15,56	0,05	0,05	Подземная	203,3
Котельная ул. Революции, 61	ТК-27	ж/д 30	6,96	0,05	0,05	Подземная	91,0
Котельная ул. Революции, 61	ТК-22	Прокуратура	7,00	0,05	0,05	Подземная	91,5
Котельная ул. Революции, 61	ТК-22	Командование юж. воен.окр.	12,66	0,05	0,05	Подземная	165,4
Котельная ул. Революции, 61	ТК-26-1	ДГХА РК Г.Евпатория	12,57	0,05	0,05	Подземная	164,3
Котельная ул. Революции, 61	ТК-26-1	Библиотека им. Пушкина	60,27	0,05	0,05	Подземная	787,6
Котельная ул. Революции, 61	ТК-17	Детский театр, красный зал	30,58	0,05	0,05	Подземная	399,6
Котельная ул. Революции, 61	ТК-16	Детский театр, зрительный зал	8,91	0,05	0,05	Подземная	116,4
Котельная ул. Революции, 61	ТК-12	Детский театр, админ. помещения	32,45	0,05	0,05	Подземная	424,0
Котельная ул. Революции, 61	ТК-12	Детский театр	23,66	0,05	0,05	Подземная	309,2



Наименование перспективного источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, тыс. руб.
Котельная ул. Революции, 61	ТК-4	Упр-е культуры, юр. консультация	26,37	0,05	0,05	Подземная	344,6
Котельная ул. Революции, 61	ТК-7	Администрация города	8,78	0,05	0,05	Подземная	114,7
Котельная ул. Революции, 61	ТК-5	ж/д 59	34,25	0,05	0,05	Подземная	447,6
Котельная ул. Революции, 61	ТК-1	Пенсионный фонд	11,15	0,05	0,05	Подземная	145,7
Котельная ул. Революции, 61	ТК-11	МБОУ гимназия N4	16,48	0,069	0,069	Подземная	282,3
Котельная ул. Революции, 61	ТК-18	ТК-21	31,95	0,069	0,069	Подземная	547,3
Котельная ул. Революции, 61	ТК-21	ж/д 12	32,26	0,069	0,069	Подземная	552,6
Котельная ул. Революции, 61	ТК-21	ТК-22	14,16	0,069	0,069	Подземная	242,6
Котельная ул. Революции, 61	ТК-15	ТК-16	15,40	0,125	0,125	Подземная	380,9
Котельная ул. Революции, 61	ТК-16	ТК-17	32,83	0,125	0,125	Подземная	812,0
Котельная ул. Революции, 61	ТК-17	ТК-18	104,22	0,125	0,125	Подземная	2577,8
Котельная ул. Революции, 61	г. Евпатория, Котельная ул. Революции, 61	ТК-4	34,42	0,15	0,15	Подземная	909,5
Котельная ул. Революции, 61	ТК-4	ТК-8а	28,74	0,15	0,15	Подземная	759,4
Котельная ул. Революции, 61	ТК-8а	ТК-9	71,33	0,15	0,15	Подземная	1884,7
Котельная ул. Революции, 61	ТК-9	ТК-15	16,35	0,15	0,15	Подземная	432,0
Котельная ул. Л. Толстого, 75	ТК-1	ул. Сытникова, 2	30,32	0,05	0,05	Подземная	396,2
Котельная ул. Л. Толстого, 75	ТК-10	ж/д 108	14,49	0,05	0,05	Подземная	189,3
Котельная ул. Л. Толстого, 75	ТК-12	МБДОУ д/с N 14 "Воробышек"	66,36	0,05	0,05	Подземная	867,2
Котельная ул. Л. Толстого, 75	ТК-12	ж/д 102	54,60	0,05	0,05	Подземная	713,5
Котельная ул. Л. Толстого, 75	ТК-12	ул. Интернациональная, 104	10,50	0,05	0,05	Подземная	137,2
Котельная ул. Л. Толстого, 75	ТК-8	ж/д 106	8,63	0,05	0,05	Подземная	112,8
Котельная ул. Л. Толстого, 75	ТК-6	ж/д 81	42,72	0,05	0,05	Подземная	558,2
Котельная ул. Л. Толстого, 75	ТК-6	ж/д 79	36,39	0,05	0,05	Подземная	475,5
Котельная ул. Л. Толстого, 75	г. Евпатория, Котельная ул. Л. Толстого, 75	г. Евпатория, Котельная ул. Л. Толстого, 75	23,00	0,1	0,1	Подземная	537,5
Котельная ул. Пушкина, 22	ТК-6-1	ж/д 36	41,73	0,05	0,05	Подземная	545,3
Котельная ул. Пушкина, 22	ТК-6-1	ж/д 38	10,89	0,05	0,05	Подземная	142,3
Котельная ул. Пушкина, 22	ТК-6	ж/д 29	7,55	0,05	0,05	Подземная	98,7
Котельная ул. Пушкина, 22	ТК-5	ул. Гагарина, 31	31,81	0,05	0,05	Подземная	415,7
Котельная ул. Пушкина, 22	ТК-4-1	ТК-4-2	16,06	0,069	0,069	Подземная	275,1
Котельная ул. Больничная, 8	ТК-1	ТК-5	44,32	0,082	0,082	Подземная	941,8
Котельная ул. Больничная, 8	ТК-5	ж/д 51	11,78	0,082	0,082	Подземная	250,3
Котельная ул. Больничная, 8	г. Евпатория, Котельная ул. Больничная, 8	ТК-1	24,76	0,15	0,15	Подземная	654,2
Котельная ул. Больничная, 8	ТК-1	ТК-2	27,75	0,15	0,15	Подземная	733,2
Котельная ул. Больничная, 8	ТК-2	МБОУ СШ №1	77,45	0,15	0,15	Подземная	2046,4
Котельная ул. Больничная, 8	ТК-2	ТК-3	96,30	0,15	0,15	Подземная	2544,5
Котельная ул. Больничная, 8	ТК-3	ТК-4	112,90	0,15	0,15	Подземная	2983,1
Котельная ул. Больничная, 8	ТК-4	ГБ УЗ РК Педиатрич. корпус	21,48	0,15	0,15	Подземная	567,6
Котельная ул. Ульянова, 1б	ТК-1-1	ул. Колхозная, 2 (ГВС)	6,18	0,05	0,05	Подземная	80,8
Котельная ул. Ульянова, 1б	ТК-1	ТК-1-1	57,50	0,05	0,05	Подземная	751,4
Котельная ул. Ульянова, 1б	ТК-1	ул. Д. Ульянова, 1а (ГВС)	7,95	0,05	0,05	Подземная	103,9
Котельная ул. Ульянова, 1б	ТК-4-1	ж/д 35а (ГВС)	78,09	0,05	0,05	Подземная	1020,4
Котельная ул. Ульянова, 1б	УТ-1	ТК-2	31,22	0,069	0,069	Подземная	534,8
Котельная ул. Ульянова, 1б	ТК-2	ТК-4	17,04	0,069	0,069	Подземная	291,9
Котельная ул. Ульянова, 1б	ТК-4-1	ж/д 3 (ГВС)	6,04	0,069	0,069	Подземная	103,5
Котельная ул. Ульянова, 1б	УТ-1	ТК-1	15,66	0,069	0,069	Подземная	268,2
Котельная ул. Ульянова, 1б	ТК-5	МБДОУ Д/С №30 Веснянка	15,65	0,069	0,069	Подземная	268,1
Котельная ул. Ульянова, 1б	ТК-4	ТК-4-1	47,86	0,069	0,069	Подземная	819,8
Котельная ул. Ульянова, 1б	ТК-1	ул. Д. Ульянова, 1а	10,63	0,082	0,082	Подземная	225,9
Котельная ул. Ульянова, 1б	ТК-1	ТК-1-1	60,82	0,082	0,082	Подземная	1292,4
Котельная ул. Ульянова, 1б	ТК-1-1	ТК-5	11,26	0,082	0,082	Подземная	239,3
Котельная ул. Ульянова, 1б	ТК-4-1	ж/д 3	9,08	0,082	0,082	Подземная	192,9
Котельная ул. Ульянова, 1б	ТК-4-1	ж/д 35а	82,88	0,082	0,082	Подземная	1761,2
Котельная ул. Ульянова, 1б	ТК-1-1	ул. Колхозная, 2	11,18	0,082	0,082	Подземная	237,6

Наименование перспективного источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, тыс. руб.
Котельная ул. Ульянова, 1б	г. Евпатория, Котельная ул. Ульянова, 1б (ГВС)	УТ-1	68,12	0,082	0,082	Подземная	1447,5
Котельная ул. Ульянова, 1б	УТ-1	ТК-1	24,88	0,1	0,1	Подземная	581,4
Котельная ул. Ульянова, 1б	ТК-2	ТК-3	25,13	0,1	0,1	Подземная	587,3
Котельная ул. Ульянова, 1б	ТК-3	ул. Колхозная, 4	9,51	0,1	0,1	Подземная	222,2
Котельная ул. Ульянова, 1б	ТК-4	ТК-4-1	47,07	0,1	0,1	Подземная	1100,0
Котельная ул. Ульянова, 1б	ТК-2	ТК-4	17,48	0,125	0,125	Подземная	432,4
Котельная ул. Ульянова, 1б	УТ-1	ТК-2	27,41	0,15	0,15	Подземная	724,2
Котельная ул. Ульянова, 1б	г. Евпатория, Котельная ул. Ульянова, 1б	УТ-1	49,71	0,15	0,15	Подземная	1313,5
Котельная ул. Тучина, 1/2	ТК-4-1	ж/д 3/5	4,49	0,05	0,05	Подземная	58,7
Котельная ул. Тучина, 1/2	ТК-6	ж/д 4	13,21	0,05	0,05	Подземная	172,6
Котельная ул. Тучина, 1/2	ТК-4	ж/д 4 (кв. 1.3)	7,65	0,05	0,05	Подземная	100,0
Котельная ул. Тучина, 1/2	ТК-9	ж/д 9	5,71	0,05	0,05	Подземная	74,6
Котельная ул. Тучина, 1/2	ТК-8	ТК-9	16,33	0,05	0,05	Подземная	213,4
Котельная ул. Тучина, 1/2	ТК-8	ж/д 7	6,45	0,05	0,05	Подземная	84,3
Котельная ул. Тучина, 1/2	ТК-7	ТК-8	30,51	0,05	0,05	Подземная	398,7
Котельная ул. Тучина, 1/2	ТК-7	ж/д 3	5,65	0,05	0,05	Подземная	73,8
Котельная ул. Тучина, 1/2	ТК-6	ТК-7	16,97	0,05	0,05	Подземная	221,8
Котельная ул. Тучина, 1/2	ТК-4	ТК-6	36,08	0,05	0,05	Подземная	471,5
Котельная ул. Тучина, 1/2	ТК-3	ж/д 4	11,75	0,05	0,05	Подземная	153,5
Котельная ул. Тучина, 1/2	ТК-2	ТК-3	32,46	0,05	0,05	Подземная	424,2
Котельная ул. Тучина, 1/2	ТК-1	ТК-2	20,71	0,069	0,069	Подземная	354,7
Котельная ул. Тучина, 1/2	г. Евпатория, Котельная ул. Тучина, 1/2	ТК-1	12,47	0,082	0,082	Подземная	265,0
Котельная ул. Тучина, 1/2	г. Евпатория, Котельная ул. Тучина, 1/2	ТК-4-1	20,84	0,082	0,082	Подземная	442,8
Котельная ул. Тучина, 1/2	ТК-1	ж/д 3/5	13,04	0,082	0,082	Подземная	277,1
Котельная ул. Тучина, 1/2	ТК-4-1	ТК-4	17,84	0,082	0,082	Подземная	379,1
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-32-1	ЧП Билан	29,36	0,04	0,04	Подземная	307,0
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-19	Ч/Д	37,52	0,04	0,04	Подземная	392,3
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-38В-2	ж/д 101	20,03	0,05	0,05	Подземная	261,7
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-1-4а	ЧП НЕВЕДЮК	1,00	0,05	0,05	Подземная	13,1
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-21-2	МАГАЗИН ХЛЕБ	17,00	0,05	0,05	Подземная	222,1
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-21-2	ж/д 36	8,32	0,05	0,05	Подземная	108,7
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-21-1	ж/д 38	11,20	0,05	0,05	Подземная	146,4
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-28'	ТК-41	70,02	0,05	0,05	Подземная	915,0
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-28'	ЧД Щеблыкин	12,00	0,05	0,05	Подземная	156,8
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-28	ТК-28'	64,03	0,05	0,05	Подземная	836,7
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-1-4	ТК-1-4а	63,00	0,05	0,05	Подземная	823,3
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-51	ГУПРК Крым ж.д Кассы	48,78	0,05	0,05	Подземная	637,4
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-50	ТК-51	42,87	0,05	0,05	Подземная	560,2
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-52-1	ТК-50	55,12	0,05	0,05	Подземная	720,3
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-52-1	ул. Интернациональная, 126	16,82	0,05	0,05	Подземная	219,8
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-52	ТК-52-1	18,07	0,05	0,05	Подземная	236,1
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-52	ПОСТ ЭЦ	115,20	0,05	0,05	Подземная	1505,4
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-38	ж/д 67	13,68	0,05	0,05	Подземная	178,8
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-38	ж/д 71	27,22	0,05	0,05	Подземная	355,7
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-31	ж/д 73	15,34	0,05	0,05	Подземная	200,5
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-32-1	ж/д 75	12,39	0,05	0,05	Подземная	161,9
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-4	ж/д 109, 83	21,10	0,069	0,069	Подземная	361,4
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-32А	ТК-38	31,75	0,069	0,069	Подземная	543,9
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-44-2	ТК-9	30,90	0,1	0,1	Подземная	722,1
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-1-2	ТК-1-3	23,56	0,125	0,125	Подземная	582,7
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-1	ТК-1-2	52,57	0,125	0,125	Подземная	1300,3
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-39	ТК-44	31,75	0,125	0,125	Подземная	785,3

Наименование перспективного источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, тыс. руб.
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-1-3	ТК-32	28,68	0,125	0,125	Подземная	709,4
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-5	ТК-6	32,63	0,15	0,15	Подземная	862,2
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-4	ТК-5	36,46	0,15	0,15	Подземная	963,4
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-3	ТК-4	43,99	0,15	0,15	Подземная	1162,3
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-36А	ТК-38Б	84,14	0,15	0,15	Подземная	2223,2
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-38Б	ТК-38Г	8,67	0,15	0,15	Подземная	229,1
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-38Г	ТК-38Д	48,43	0,15	0,15	Подземная	1279,6
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-38Д	ТК-38А	46,82	0,15	0,15	Подземная	1237,1
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-38А	ТК-39	52,31	0,15	0,15	Подземная	1382,2
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-1	ТК-1-1	11,83	0,207	0,207	Подземная	382,7
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-1-1	ТК-18	41,66	0,207	0,207	Подземная	1347,9
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-18А-1	ТК-18А-2	42,59	0,207	0,207	Подземная	1377,9
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-2	ТК-1	13,48	0,207	0,207	Подземная	436,1
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-3	ТК-2	19,52	0,207	0,207	Подземная	631,5
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-18А-2	ТК-18А-3	22,35	0,207	0,207	Подземная	723,1
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-18А-3	ТК-19	24,99	0,207	0,207	Подземная	808,5
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-19	ТК-27	55,30	0,207	0,207	Подземная	1789,2
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-27	ТК-27б	17,13	0,207	0,207	Подземная	554,2
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-27б	ТК-35А	39,86	0,207	0,207	Подземная	1289,6
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-35А	ТК-35	84,03	0,207	0,207	Подземная	2718,7
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-35	ТК-36А	46,46	0,207	0,207	Подземная	1503,2
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ЦТП ул. Фрунзе, 83а	ТК-3	10,00	0,207	0,207	Подземная	323,5
Котельная ул. Фрунзе, 83а	г. Евпатория, Котельная ул. Фрунзе, 83а	ЦТП ул. Фрунзе, 83а	5,00	0,207	0,207	Подземная	161,8
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-18	ТК-18А	25,05	0,207	0,207	Подземная	810,5
Котельная ул. Фрунзе, 83а	ТК-18А	ТК-18А-1	19,01	0,207	0,207	Подземная	615,0
Котельная ул. 5-й Авиагородок, 30г	ТК-1	жилой дом 30	27,12	0,069	0,069	Подземная	464,5
Котельная ул. 5-й Авиагородок, 30г	ТК-2	жилой дом 30а	24,43	0,069	0,069	Подземная	418,5
Котельная ул. 5-й Авиагородок, 30г	ТК-2	жилой дом 30б	59,31	0,069	0,069	Подземная	1015,9
Котельная ул. 5-й Авиагородок, 30г	ТК-2	жилой дом 14	18,45	0,1	0,1	Подземная	431,2
Котельная ул. 5-й Авиагородок, 30г	г. Евпатория, Котельная ул. 5-й Авиагородок, 30г (отопление)	ТК-1	28,34	0,125	0,125	Подземная	701,0
Котельная ул. 5-й Авиагородок, 30г	ТК-1	ТК-2	35,60	0,125	0,125	Подземная	880,5
п.г.т. Заозерное, Котельная ул. Аллея Дружбы, 66-б	ТК-7	жилой дом 1	11,27	0,04	0,04	Подземная	117,8
п.г.т. Заозерное, Котельная ул. Аллея Дружбы, 66-б	ТК-7-1	жилой дом 9	5,00	0,05	0,05	Подземная	65,3
п.г.т. Заозерное, Котельная ул. Аллея Дружбы, 66-б	ТК-7-1	жилой дом 18	66,68	0,05	0,05	Подземная	871,3
п.г.т. Заозерное, Котельная ул. Аллея Дружбы, 66-б	ТК-3-2	жилой дом 3	5,00	0,05	0,05	Подземная	65,3
п.г.т. Заозерное, Котельная ул. Аллея Дружбы, 66-б	ТК-3-2	жилой дом 8	39,12	0,05	0,05	Подземная	511,2
п.г.т. Заозерное, Котельная ул. Аллея Дружбы, 66-б	ТК-4-1	жилой дом 5	5,00	0,05	0,05	Подземная	65,3
п.г.т. Заозерное, Котельная ул. Аллея Дружбы, 66-б	ТК-3-1	жилой дом 5а	5,00	0,05	0,05	Подземная	65,3
п.г.т. Заозерное, Котельная ул. Аллея Дружбы, 66-б	ТК-3	ТК-5	56,00	0,069	0,069	Подземная	959,2
п.г.т. Заозерное, Котельная ул. Аллея Дружбы, 66-б	ТК-4	ТК-4-1	16,00	0,069	0,069	Подземная	274,1
п.г.т. Заозерное, Котельная ул. Аллея Дружбы, 66-б	ТК-3	ТК-3-1	21,88	0,069	0,069	Подземная	374,8
п.г.т. Заозерное, Котельная ул. Аллея Дружбы, 66-б	ТК-4-1	жилой дом 1	83,40	0,069	0,069	Подземная	1428,6
п.г.т. Заозерное, Котельная ул. Аллея Дружбы, 66-б	ТК-5	ТК-7	62,35	0,069	0,069	Подземная	1068,0

Наименование перспективного источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Капитальные затраты, тыс. руб.
п.г.т. Заозерное, Котельная ул. Аллея Дружбы, 66-б	ТК-7	ТК-7-1	23,76	0,069	0,069	Подземная	407,0
п.г.т. Заозерное, Котельная ул. Аллея Дружбы, 66-б	ТК-3-1	ТК-4	16,00	0,069	0,069	Подземная	274,1
п.г.т. Заозерное, Котельная ул. Аллея Дружбы, 66-б	ТК-8	ТК-9	18,79	0,1	0,1	Подземная	439,1
п.г.т. Заозерное, Котельная ул. Аллея Дружбы, 66-б	п.г.т. Заозерное, Котельная ул. Аллея Дружбы, 66-б	ТК-1	10,00	0,207	0,207	Подземная	323,5
п.г.т. Заозерное, Котельная ул. Аллея Дружбы, 66-б	ТК-1	ТК-2	213,90	0,207	0,207	Подземная	6920,5
БМК ул. Луговая, 9а	г. Евпатория, БМК ул. Луговая, 9а	ЦТП ул. Луговая, 9а	5,00	0,1	0,1	Подземная	116,8
Всего	-	-	-	-	-	-	1092620,917

### **5.7. Строительство и реконструкция насосных станций**

Строительство новых и насосных станций в зоне источников тепловой энергии ГО Евпатория не требуется.

### **5.8. Выводы**

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей, принятые к реализации на период разработки Схемы теплоснабжения (2016-2031 гг.), образуют две групп проектов, исполнение которых направлено на обеспечение качественного теплоснабжения потребителей в МО ГО Евпатория при сохранении необходимого уровня надёжности системы теплоснабжения.

Группы проектов включают в себя:

- Строительство и реконструкцию тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах г. Евпатории.
- Реконструкция тепловых сетей с изменением диаметров трубопроводов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в г. Евпатории.

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий всех Групп проектов на расчётный период Схемы теплоснабжения МО ГО Евпатория представлены в следующих таблицах.

Таблица 58 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,0	2549,4	64,4	305,3	584,2	192,0	229,3	331,3	292,2	0,0	218,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4766,2
Оборудование	тыс. руб.	0,0	23673,0	597,6	2835,0	5424,3	1782,4	2129,2	3076,0	2713,4	0,0	2026,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	44257,8
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,0	6919,8	174,7	828,7	1585,6	521,0	622,4	899,2	793,2	0,0	592,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12936,9
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	36420,0	919,3	4361,5	8345,1	2742,1	3275,7	4732,4	4174,5	0,0	3118,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	68089,0
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	3277,8	82,7	392,5	751,1	246,8	294,8	425,9	375,7	0,0	280,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6128,0
НДС	тыс. руб.	0,0	6555,6	165,5	785,1	1502,1	493,6	589,6	851,8	751,4	0,0	561,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12256,0
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	42975,6	1084,8	5146,6	9847,2	3235,7	3865,3	5584,2	4925,9	0,0	3679,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80345,0

Таблица 59 Суммарные капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности системы теплоснабжения

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,0	0,0	2058,3	4898,8	3426,9	0,0	11744,0	0,0	13859,0	1903,3	7756,8	0,0	0,0	322,5	6227,5	10052,7	62249,8
Оборудование	тыс. руб.	0,0	0,0	19112,3	45489,2	31820,9	0,0	109051,3	0,0	128691,1	17673,8	72027,5	0,0	0,0	2994,5	57826,4	93346,7	578033,6
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,0	0,0	5586,7	13296,8	9301,5	0,0	31876,5	0,0	37617,4	5166,2	21054,2	0,0	0,0	875,3	16903,1	27286,0	168963,7
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	29403,5	69983,3	48955,2	0,0	167771,3	0,0	197986,2	27190,5	110811,6	0,0	0,0	4606,9	88963,7	143610,3	889282,4
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	2646,3	6298,5	4406,0	0,0	15099,4	0,0	17818,8	2447,1	9973,0	0,0	0,0	414,6	8006,7	12924,9	80035,4
НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	5292,6	12597,0	8811,9	0,0	30198,8	0,0	35637,5	4894,3	19946,1	0,0	0,0	829,3	16013,5	25849,9	160070,8
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	34696,1	82580,3	57767,1	0,0	197970,1	0,0	233623,8	32084,8	130757,6	0,0	0,0	5436,2	104977,1	169460,1	1049353,3

Таблица 60 Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий всех групп проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,0	2549,4	2122,6	5204,1	4011,0	192,0	11973,3	331,3	14151,3	1903,3	7975,1	0,0	0,0	322,5	6227,5	10052,7	67016,0
Оборудование	тыс. руб.	0,0	23673,0	19709,9	48324,1	37245,2	1782,4	111180,5	3076,0	131404,5	17673,8	74054,4	0,0	0,0	2994,5	57826,4	93346,7	622291,4
Строительно-монтажные и наладочные работы	тыс. руб.	0,0	6919,8	5761,3	14125,5	10887,1	521,0	32498,9	899,2	38410,6	5166,2	21646,7	0,0	0,0	875,3	16903,1	27286,0	181900,6
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	36420,0	30322,8	74344,8	57300,3	2742,1	171047,0	4732,4	202160,8	27190,5	113929,8	0,0	0,0	4606,9	88963,7	143610,3	957371,4
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	3277,8	2729,1	6691,0	5157,0	246,8	15394,2	425,9	18194,5	2447,1	10253,7	0,0	0,0	414,6	8006,7	12924,9	86163,4
НДС	тыс. руб.	0,0	6555,6	5458,1	13382,1	10314,1	493,6	30788,5	851,8	36388,9	4894,3	20507,4	0,0	0,0	829,3	16013,5	25849,9	172326,9
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	42975,6	35781,0	87726,9	67614,3	3235,7	201835,4	5584,2	238549,7	32084,8	134437,2	0,0	0,0	5436,2	104977,1	169460,1	1129698,2

## **Раздел 6. Перспективные топливные балансы**

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии ГО Евпатория приведены в Книге 8 «Перспективные топливные балансы» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО ГО Евпатория на период 2016-2031 гг.

В следующей таблице представлены перспективные показатели работы котельных для принятого варианта развития систем теплоснабжения.

Расход топлива на прочих ведомственных котельных, которые являются частью технологического процесса предприятий, предполагается на базовом уровне.

В настоящее время информация о площадях и потреблении топлива индивидуальной жилой застройки на территории муниципального образования отсутствует.

На рисунках отражены расходы топлива на выработку тепловой энергии по всем источникам на территории города в графическом виде и изменение удельных расходов условного топлива на выработку тепловой энергии по данной организации. Наибольшие объемы потребления топлива будут свойственны ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго», как самой крупной теплоснабжающей организации.



Таблица 61 Показатели работы котельных ГО Евпатория

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»										
Теплоисточник №	1	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 135а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	39288	39288	39288	39288	35732	35732	35732	38503	38503
Отпуск в сеть	Гкал	38400	38400	38400	38400	34925	34925	34925	37934	37934
Полезный отпуск	Гкал	32805	32805	32805	32805	29836	29836	29836	35191	35191
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>y,t</sub>	6269	6269	6269	6269	5702	5702	5702	6006	6006
природный газ	T <sub>y,t</sub>	6269	6269	6269	6269	5702	5702	5702	6006	6006
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	159,58	159,58	159,58	159,58	159,58	159,58	159,58	156,00	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	163,27	158,34	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	191,11	191,11	191,11	191,11	191,11	191,11	191,11	170,68	170,68
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>y,t</sub> /ч	1490	1490	1490	1490	1422	1422	1422	1498	1498
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>y,t</sub> /ч	193	193	193	193	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>y,t</sub> /ч	392	392	392	392	374	374	374	394	394
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>y,t</sub>	5400	5400	5400	5400	5155	5155	5155	5430	5430
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>y,t</sub>	296	296	296	296	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>y,t</sub>	573	573	573	573	547	547	547	577	577
Теплоисточник №	2	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 35а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	19399	19399	19399	19399	19412	19412	19412	19412	20693
Отпуск в сеть	Гкал	18961	18961	18961	18961	18974	18974	18974	18974	20387
Полезный отпуск	Гкал	16840	16840	16840	16840	16852	16852	16852	16852	19278
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>y,t</sub>	3131	3131	3131	3131	3134	3134	3134	3134	3228
природный газ	T <sub>y,t</sub>	3131	3131	3131	3131	3134	3134	3134	3134	3228
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	165,16	165,16	165,16	165,16	165,16	165,16	165,16	165,16	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	185,95	185,95	185,95	185,95	185,95	185,95	185,95	185,95	167,45
Расходы топлива по временам года										

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	737	737	737	737	775	775	775	775	799
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	99	99	99	99	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	211	211	211	211	221	221	221	221	228
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	Т <sub>у.т</sub>	2671	2671	2671	2671	2809	2809	2809	2809	2894
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	Т <sub>у.т</sub>	152	152	152	152	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	Т <sub>у.т</sub>	308	308	308	308	324	324	324	324	334
Теплоисточник №	3	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 83а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	15277	15319	15319	15319	14118	14118	14118	14118	12916
Отпуск в сеть	Гкал	14931	14973	14973	14973	13799	13799	13799	13799	12726
Полезный отпуск	Гкал	12793	12829	12829	12829	11822	11822	11822	11822	11822
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	Т <sub>у.т</sub>	2477	2484	2484	2484	2289	2289	2289	2289	2015
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	2477	2484	2484	2484	2289	2289	2289	2289	2015
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	162,13	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	165,88	165,88	165,88	165,88	165,88	165,88	165,88	165,88	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	193,61	193,61	193,61	193,61	193,61	193,61	193,61	193,61	170,44
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	591	592	592	592	569	569	569	569	501
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	66	66	66	66	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	161	161	161	161	155	155	155	155	136
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	Т <sub>у.т</sub>	2141	2147	2147	2147	2062	2062	2062	2062	1815
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	Т <sub>у.т</sub>	101	101	101	101	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	Т <sub>у.т</sub>	235	236	236	236	227	227	227	227	200
Теплоисточник №	4	Котельная по адресу: ул. Крупской, 48а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	19597	20591	20591	20591	17645	17645	17645	20434	20434

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Отпуск в сеть	Гкал	19154	20126	20126	20126	17246	17246	17246	20132	20132
Полезный отпуск	Гкал	15987	16799	16799	16799	14395	14395	14395	18461	18461
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	$T_{y,t}$	3143	3302	3302	3302	2830	2830	2830	3188	3188
природный газ	$T_{y,t}$	3143	3302	3302	3302	2830	2830	2830	3188	3188
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{y,t}/Гкал$	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	160,36	156,00	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{y,t}/Гкал$	164,07	164,07	164,07	164,07	164,07	164,07	164,07	158,34	158,34
УРУТ на полезный отпуск	$кг_{y,t}/Гкал$	196,57	196,57	196,57	196,57	196,57	196,57	196,57	172,68	172,68
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$T_{y,t}/ч$	741	779	779	779	707	707	707	796	796
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$T_{y,t}/ч$	114	120	120	120	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$T_{y,t}/ч$	192	202	202	202	183	183	183	207	207
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	$T_{y,t}$	2686	2823	2823	2823	2561	2561	2561	2885	2885
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	$T_{y,t}$	175	184	184	184	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	$T_{y,t}$	281	296	296	296	268	268	268	302	302
Теплоисточник №	5	Котельная по адресу: ул. Тимирязева, 8 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	7737	7737	7737	7737	7737	7737	7997	4834	4834
Отпуск в сеть	Гкал	7562	7562	7562	7562	7562	7562	7817	4725	4725
Полезный отпуск	Гкал	6453	6453	6453	6453	6453	6453	7327	4429	4429
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	$T_{y,t}$	1222	1222	1222	1222	1222	1222	1263	764	764
природный газ	$T_{y,t}$	1222	1222	1222	1222	1222	1222	1263	764	764
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{y,t}/Гкал$	157,94	157,94	157,94	157,94	157,94	157,94	157,94	157,94	157,94
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{y,t}/Гкал$	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60	161,60
УРУТ на полезный отпуск	$кг_{y,t}/Гкал$	189,38	189,38	189,38	189,38	189,38	189,38	172,39	172,39	172,39
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$T_{y,t}/ч$	306	306	306	306	306	306	317	191	191
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$T_{y,t}/ч$	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$T_{y,t}/ч$	76	76	76	76	76	76	79	48	48
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой	$T_{y,t}$	1110	1110	1110	1110	1110	1110	1148	694	694

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)										
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>y,т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>y,т</sub>	112	112	112	112	112	112	116	70	70
Теплоисточник №	6	Котельная по адресу: ул. Чапаева, 119 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	41584	44068	44380	44575	55644	59358	63256	66823	80661
Отпуск в сеть	Гкал	40644	43072	43377	43568	54386	58017	61827	65313	79469
Полезный отпуск	Гкал	37498	39739	40020	40196	50177	53526	57042	60258	75027
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>y,т</sub>	7010	7429	7482	7515	9381	10007	10664	11265	12583
природный газ	T <sub>y,т</sub>	7010	7429	7482	7515	9381	10007	10664	11265	12583
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>y,т</sub> /Гкал	168,58	168,58	168,58	168,58	168,58	168,58	168,58	168,58	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>y,т</sub> /Гкал	172,48	172,48	172,48	172,48	172,48	172,48	172,48	172,48	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>y,т</sub> /Гкал	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	186,95	167,71
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>y,г</sub> /ч	1568	1661	1673	1680	1919	2072	2232	2379	2701
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>y,г</sub> /ч	389	412	415	417	999	999	999	999	999
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>y,г</sub> /ч	502	532	535	538	614	663	714	761	864
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>y,т</sub>	5681	6020	6063	6090	6953	7508	8090	8622	9789
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>y,т</sub>	595	631	635	638	1528	1528	1528	1528	1528
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>y,т</sub>	734	778	784	787	899	971	1046	1115	1265
Теплоисточник №	7	Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 91 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	468	468	468	468	468	468	468	468	468
Отпуск в сеть	Гкал	457	457	457	457	457	457	457	457	457
Полезный отпуск	Гкал	443	443	443	443	443	443	443	443	443
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>y,т</sub>	75	75	75	75	75	75	75	75	75
природный газ	T <sub>y,т</sub>	75	75	75	75	75	75	75	75	75
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>y,т</sub> /Гкал	160,78	160,78	160,78	160,78	160,78	160,78	160,78	160,78	160,78
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>y,т</sub> /Гкал	164,51	164,51	164,51	164,51	164,51	164,51	164,51	164,51	164,51
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>y,т</sub> /Гкал	169,67	169,67	169,67	169,67	169,67	169,67	169,67	169,67	169,67

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>у.т</sub> /ч	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>у.т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>у.т</sub> /ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>у.т</sub>	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>у.т</sub>	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Теплоисточник №	8	Котельная по адресу: ул. Симферопольская, 98 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	6863	8462	8462	8462	8462	8847	8847	8847	8847
Отпуск в сеть	Гкал	6699	8260	8260	8260	8260	8716	8716	8716	8716
Полезный отпуск	Гкал	5242	6464	6464	6464	6464	7822	7822	7822	7822
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>у.т</sub>	1149	1417	1417	1417	1417	1380	1380	1380	1380
природный газ	T <sub>у.т</sub>	1149	1417	1417	1417	1417	1380	1380	1380	1380
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43	156,00	156,00	156,00	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	171,53	171,53	171,53	171,53	171,53	158,34	158,34	158,34	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	219,18	219,18	219,18	219,18	219,18	176,43	176,43	176,43	176,43
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>у.т</sub> /ч	260,5	321,3	321,3	321,3	321,3	312,9	312,9	312,9	312,9
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>у.т</sub> /ч	57,2	70,6	70,6	70,6	70,6	68,8	68,8	68,8	68,8
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>у.т</sub> /ч	80,1	98,8	98,8	98,8	98,8	96,2	96,2	96,2	96,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>у.т</sub>	944,2	1164,2	1164,2	1164,2	1164,2	1134,0	1134,0	1134,0	1134,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>у.т</sub>	87,6	108,0	108,0	108,0	108,0	105,2	105,2	105,2	105,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>у.т</sub>	117,3	144,6	144,6	144,6	144,6	140,9	140,9	140,9	140,9
Теплоисточник №	9	Котельная по адресу: Исмаил-Бей, 51-й Армии, 36 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	71	71	71	71	71	71	71	71	71
Отпуск в сеть	Гкал	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Полезный отпуск	Гкал	61	61	61	61	61	61	61	61	61
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	$T_{y,t}$	11	11	11	11	11	11	11	11	11
природный газ	$T_{y,t}$	11	11	11	11	11	11	11	11	11
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{y,t}/Гкал$	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73	154,73
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{y,t}/Гкал$	158,28	158,28	158,28	158,28	158,28	158,28	158,28	158,28	158,28
УРУТ на полезный отпуск	$кг_{y,t}/Гкал$	179,44	179,44	179,44	179,44	179,44	179,44	179,44	179,44	179,44
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$T_{y,t}/ч$	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$T_{y,t}/ч$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$T_{y,t}/ч$	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	$T_{y,t}$	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	$T_{y,t}$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	$T_{y,t}$	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Теплоисточник №	10	Котельная по адресу: ул. Сырникова, 31а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	14874	15423	16374	16374	16374	16374	16374	16374	16374
Отпуск в сеть	Гкал	14538	15074	16004	16004	16004	16004	16004	16004	16004
Полезный отпуск	Гкал	10580	10970	11647	11647	11647	11647	11647	11647	11647
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	$T_{y,t}$	2433	2523	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678
природный газ	$T_{y,t}$	2433	2523	2678	2678	2678	2678	2678	2678	2678
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{y,t}/Гкал$	163,56	163,56	163,56	163,56	163,56	163,56	163,56	163,56	163,56
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{y,t}/Гкал$	167,34	167,34	167,34	167,34	167,34	167,34	167,34	167,34	167,34
УРУТ на полезный отпуск	$кг_{y,t}/Гкал$	229,95	229,95	229,95	229,95	229,95	229,95	229,95	229,95	229,95
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$T_{y,t}/ч$	560,6	581,2	617,1	617,1	617,1	617,1	617,1	617,1	617,1
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$T_{y,t}/ч$	110,4	114,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку	$T_{y,t}/ч$	158,8	164,7	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8	174,8

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
тепловой энергии в переходный период										
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>y,t</sub>	2031,4	2106,4	2236,3	2236,3	2236,3	2236,3	2236,3	2236,3	2236,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>y,t</sub>	168,9	175,1	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>y,t</sub>	232,5	241,1	255,9	255,9	255,9	255,9	255,9	255,9	255,9
Теплоисточник №	11	Котельная по адресу: ул. Курортная, 1 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	14902	14902	14902	14902	14902	14902	14902	12637	12637
Отпуск в сеть	Гкал	14556	14556	14556	14556	14556	14556	14556	12450	12450
Полезный отпуск	Гкал	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677	10677
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>y,t</sub>	2440	2440	2440	2440	2440	2440	2440	1971	1971
природный газ	T <sub>y,t</sub>	2440	2440	2440	2440	2440	2440	2440	1971	1971
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	163,71	163,71	163,71	163,71	163,71	163,71	163,71	156,00	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	167,60	167,60	167,60	167,60	167,60	167,60	167,60	158,34	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	228,49	228,49	228,49	228,49	228,49	228,49	228,49	184,63	184,63
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>y,t</sub> /ч	615,4	615,4	615,4	615,4	615,4	615,4	615,4	497,3	497,3
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>y,t</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>y,t</sub> /ч	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	143,0	115,5	115,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>y,t</sub>	2230,2	2230,2	2230,2	2230,2	2230,2	2230,2	2230,2	1802,2	1802,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>y,t</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>y,t</sub>	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	169,2	169,2
Теплоисточник №	12	Котельная по адресу: ул. Линейная, 5 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	5544	5544	5544	5544	5766	5766	5940	5940	5940
Отпуск в сеть	Гкал	5419	5419	5419	5419	5636	5636	5852	5852	5852
Полезный отпуск	Гкал	4732	4732	4732	4732	4921	4921	5488	5488	5488
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>y,t</sub>	984	984	984	984	1024	1024	927	927	927
природный газ	T <sub>y,t</sub>	984	984	984	984	1024	1024	927	927	927
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	177,53	177,53	177,53	177,53	177,53	177,53	156,00	156,00	156,00



ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	181,64	181,64	181,64	181,64	181,64	181,64	158,34	158,34	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	208,03	208,03	208,03	208,03	208,03	208,03	168,85	168,85	168,85
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	231,1	231,1	231,1	231,1	240,3	240,3	217,5	217,5	217,5
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	30,2	30,2	30,2	30,2	31,4	31,4	28,4	28,4	28,4
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	68,8	68,8	68,8	68,8	71,5	71,5	64,8	64,8	64,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	Т <sub>у.т</sub>	837,4	837,4	837,4	837,4	870,9	870,9	788,3	788,3	788,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	Т <sub>у.т</sub>	46,2	46,2	46,2	46,2	48,0	48,0	43,5	43,5	43,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	Т <sub>у.т</sub>	100,7	100,7	100,7	100,7	104,7	104,7	94,8	94,8	94,8
Теплоисточник №	13	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 14 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	529	529	529	529	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	517	517	517	517	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	393	393	393	393	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	Т <sub>у.т</sub>	95	95	95	95	0	0	0	0	0
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	95	95	95	95	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	180,13	180,13	180,13	180,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	184,31	184,31	184,31	184,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	242,50	242,50	242,50	242,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	24,2	24,2	24,2	24,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	5,2	5,2	5,2	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	Т <sub>у.т</sub>	87,7	87,7	87,7	87,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	Т <sub>у.т</sub>	7,6	7,6	7,6	7,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Теплоисточник №	14	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 21 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	350	350	350	350	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	342	342	342	342	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	259	259	259	259	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>v,t</sub>	62	62	62	62	0	0	0	0	0
природный газ	T <sub>v,t</sub>	62	62	62	62	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>v,t</sub> /Гкал	178,40	178,40	178,40	178,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>v,t</sub> /Гкал	182,52	182,52	182,52	182,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>v,t</sub> /Гкал	240,64	240,64	240,64	240,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>y,t</sub> /ч	15,5	15,5	15,5	15,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>y,t</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>y,t</sub> /ч	4,3	4,3	4,3	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>y,t</sub>	56,1	56,1	56,1	56,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>y,t</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>y,t</sub>	6,3	6,3	6,3	6,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник №	15	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 44 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	539	539	539	539	45	45	45	45	45
Отпуск в сеть	Гкал	526	526	526	526	45	45	45	45	45
Полезный отпуск	Гкал	428	428	428	428	45	45	45	45	45
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>v,t</sub>	100	100	100	100	0	0	0	0	0
природный газ	T <sub>v,t</sub>	100	100	100	100	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>v,t</sub> /Гкал	185,58	185,58	185,58	185,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>v,t</sub> /Гкал	189,89	189,89	189,89	189,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>v,t</sub> /Гкал	233,49	233,49	233,49	233,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>y,t</sub> /ч	23,3	23,3	23,3	23,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку	T <sub>v,t</sub> /ч	2,5	2,5	2,5	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
тепловой энергии в летний период										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>у.т</sub> /ч	7,8	7,8	7,8	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>у.т</sub>	84,6	84,6	84,6	84,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>у.т</sub>	3,9	3,9	3,9	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>у.т</sub>	11,5	11,5	11,5	11,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник №	16	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 94 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	193	193	193	193	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	189	189	189	189	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	189	189	189	189	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии природный газ	T <sub>у.т</sub>	36	36	36	36	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	183,98	183,98	183,98	183,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	188,27	188,27	188,27	188,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	188,27	188,27	188,27	188,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>у.т</sub> /ч	8,9	8,9	8,9	8,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>у.т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>у.т</sub> /ч	2,2	2,2	2,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>у.т</sub>	32,4	32,4	32,4	32,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>у.т</sub>	3,2	3,2	3,2	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник №	17	Котельная по адресу: ул. Революции, 60 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	878	878	878	878	878	878	923	923	923
Отпуск в сеть	Гкал	859	859	859	859	859	859	909	909	909
Полезный отпуск	Гкал	725	725	725	725	725	725	839	839	839

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>у,т</sub>	169	169	169	169	169	169	144	144	144
природный газ	T <sub>у,т</sub>	169	169	169	169	169	169	144	144	144
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	192,81	192,81	192,81	192,81	192,81	192,81	156,00	156,00	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	197,28	197,28	197,28	197,28	197,28	197,28	158,34	158,34	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	233,70	233,70	233,70	233,70	233,70	233,70	171,70	171,70	171,70
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>у,т</sub> /ч	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	30,1	30,1	30,1
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>у,т</sub> /ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	6,8	6,8	6,8
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>у,т</sub> /ч	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	16,7	16,7	16,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>у,т</sub>	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4	109,2	109,2	109,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>у,т</sub>	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	10,3	10,3	10,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>у,т</sub>	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	24,4	24,4	24,4
Теплоисточник №	18	Котельная по адресу: ул. Революции, 61 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	2008	2008	2008	2008	2008	2008	2008	1781	1781
Отпуск в сеть	Гкал	1963	1963	1963	1963	1963	1963	1963	1754	1754
Полезный отпуск	Гкал	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501	1501
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>у,т</sub>	320	320	320	320	320	320	320	278	278
природный газ	T <sub>у,т</sub>	320	320	320	320	320	320	320	278	278
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	159,30	156,00	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	162,99	162,99	162,99	162,99	162,99	162,99	162,99	158,34	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	213,12	185,03	185,03
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>у,т</sub> /ч	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	70,4	70,4
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>у,т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>у,т</sub> /ч	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	15,6	15,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>у,т</sub>	293,7	293,7	293,7	293,7	293,7	293,7	293,7	255,0	255,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой	T <sub>у,т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
энергии в летний период (май-сентябрь)										
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	Т <sub>у,т</sub>	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	22,8	22,8
Теплоисточник №	19	Котельная по адресу: ул. Ульянова, 37 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	504	504	504	504	462	462	462	462	462
Отпуск в сеть	Гкал	493	493	493	493	455	455	455	455	455
Полезный отпуск	Гкал	409	409	409	409	409	409	409	409	409
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	Т <sub>у,т</sub>	90	90	90	90	72	72	72	72	72
природный газ	Т <sub>у,т</sub>	90	90	90	90	72	72	72	72	72
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	178,44	178,44	178,44	178,44	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	182,57	182,57	182,57	182,57	158,34	158,34	158,34	158,34	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	219,90	219,90	219,90	219,90	176,09	176,09	176,09	176,09	176,09
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у,т</sub> /ч	22,0	22,0	22,0	22,0	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у,т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у,т</sub> /ч	7,0	7,0	7,0	7,0	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	Т <sub>у,т</sub>	79,7	79,7	79,7	79,7	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	Т <sub>у,т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	Т <sub>у,т</sub>	10,3	10,3	10,3	10,3	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Теплоисточник №	20	Котельная по адресу: ул. Л. Толстого, 75 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	762	762	762	762	644	644	644	644	644
Отпуск в сеть	Гкал	744	744	744	744	635	635	635	635	635
Полезный отпуск	Гкал	502	502	502	502	502	502	502	502	502
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	Т <sub>у,т</sub>	136	136	136	136	101	101	101	101	101
природный газ	Т <sub>у,т</sub>	136	136	136	136	101	101	101	101	101
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	178,37	178,37	178,37	178,37	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	182,49	182,49	182,49	182,49	158,34	158,34	158,34	158,34	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	270,57	270,57	270,57	270,57	200,22	200,22	200,22	200,22	200,22
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку	Т <sub>у,т</sub> /ч	33,8	33,8	33,8	33,8	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
тепловой энергии в зимний период										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>у,л</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>у,л</sub> /ч	9,0	9,0	9,0	9,0	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>у,г</sub>	122,6	122,6	122,6	122,6	90,7	90,7	90,7	90,7	90,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>у,г</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>у,г</sub>	13,2	13,2	13,2	13,2	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Теплоисточник №	21	Котельная по адресу: ул. Ленина, 50 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	1036	1036	1036	1036	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	1013	1013	1013	1013	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	930	930	930	930	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии природный газ	T <sub>у,г</sub>	188	188	188	188	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,г</sub> /Гкал	181,07	181,07	181,07	181,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у,г</sub> /Гкал	185,25	185,25	185,25	185,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у,г</sub> /Гкал	201,77	201,77	201,77	201,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>у,л</sub> /ч	47,4	47,4	47,4	47,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>у,л</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>у,л</sub> /ч	10,9	10,9	10,9	10,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>у,г</sub>	171,6	171,6	171,6	171,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>у,г</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>у,г</sub>	16,0	16,0	16,0	16,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник №	22	Котельная по адресу: ул. Пушкина, 22 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1330	1330
Отпуск в сеть	Гкал	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1207	1311	1311

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Полезный отпуск	Гкал	990	990	990	990	990	990	990	1192	1192
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	$T_{y,t}$	206	206	206	206	206	206	206	208	208
природный газ	$T_{y,t}$	206	206	206	206	206	206	206	208	208
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{y,t}/Гкал$	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	156,00	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{y,t}/Гкал$	170,70	170,70	170,70	170,70	170,70	170,70	170,70	158,34	158,34
УРУТ на полезный отпуск	$кг_{y,t}/Гкал$	207,95	207,95	207,95	207,95	207,95	207,95	207,95	174,13	174,13
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$T_{y,t}/ч$	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	46,3	46,3
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$T_{y,t}/ч$	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$T_{y,t}/ч$	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,1	17,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	$T_{y,t}$	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	167,7	167,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	$T_{y,t}$	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,7	14,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	$T_{y,t}$	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	25,1	25,1
Теплоисточник №	23	Котельная по адресу: ул. Больничная, 8 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	927	927	927	927	927	927	927	927	919
Отпуск в сеть	Гкал	906	906	906	906	906	906	906	906	906
Полезный отпуск	Гкал	822	822	822	822	822	822	822	822	822
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	$T_{y,t}$	156	156	156	156	156	156	156	156	143
природный газ	$T_{y,t}$	156	156	156	156	156	156	156	156	143
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{y,t}/Гкал$	168,67	168,67	168,67	168,67	168,67	168,67	168,67	168,67	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{y,t}/Гкал$	172,56	172,56	172,56	172,56	172,56	172,56	172,56	172,56	158,34
УРУТ на полезный отпуск	$кг_{y,t}/Гкал$	190,20	190,20	190,20	190,20	190,20	190,20	190,20	190,20	174,52
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$T_{y,t}/ч$	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	35,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$T_{y,t}/ч$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$T_{y,t}/ч$	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	11,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	$T_{y,t}$	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	127,0



ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>y,t</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>y,t</sub>	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	16,4
Теплоисточник №	24	Котельная по адресу: ул. Ульянова, 16 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	2447	2447	2447	2447	2447	2447	2447	2447	2959
Отпуск в сеть	Гкал	2392	2392	2392	2392	2392	2392	2392	2392	2915
Полезный отпуск	Гкал	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2312	2818
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>y,t</sub>	395	395	395	395	395	395	395	395	462
природный газ	T <sub>y,t</sub>	395	395	395	395	395	395	395	395	462
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	161,31	161,31	161,31	161,31	161,31	161,31	161,31	161,31	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	165,04	165,04	165,04	165,04	165,04	165,04	165,04	165,04	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	170,70	170,70	170,70	170,70	170,70	170,70	170,70	170,70	163,78
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>y,t</sub> /ч	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	102,1
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>y,t</sub> /ч	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	27,2
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>y,t</sub> /ч	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	34,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>y,t</sub>	316,5	316,5	316,5	316,5	316,5	316,5	316,5	316,5	370,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>y,t</sub>	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	41,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>y,t</sub>	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	49,9
Теплоисточник №	25	Котельная по адресу: ул. Тучина, 1/2 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	626	626	626	626	626	626	626	626	621
Отпуск в сеть	Гкал	612	612	612	612	612	612	612	612	612
Полезный отпуск	Гкал	519	519	519	519	519	519	519	519	519
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>y,t</sub>	97	97	97	97	97	97	97	97	97
природный газ	T <sub>y,t</sub>	97	97	97	97	97	97	97	97	97
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33	159,33	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	187,90	187,90	187,90	187,90	187,90	187,90	187,90	187,90	186,73
Расходы топлива по временам года										

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,3
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	Т <sub>у.т</sub>	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	Т <sub>у.т</sub>	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Теплоисточник №	26	Котельная по адресу: ул. 5-й Авиагородок, 30г - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1069	1060
Отпуск в сеть	Гкал	1045	1045	1045	1045	1045	1045	1045	1045	1045
Полезный отпуск	Гкал	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	Т <sub>у.т</sub>	169	169	169	169	169	169	169	169	165
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	169	169	169	169	169	169	169	169	165
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	157,85	157,85	157,85	157,85	157,85	157,85	157,85	157,85	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	161,51	161,51	161,51	161,51	161,51	161,51	161,51	161,51	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	166,05	166,05	166,05	166,05	166,05	166,05	166,05	166,05	162,79
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	42,5
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	Т <sub>у.т</sub>	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	154,1
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	Т <sub>у.т</sub>	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,3
Теплоисточник №	27	Котельная по адресу: ул. Чкалова, 50в - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	572	1587	1587	1587	1587	1587	1587	1587	2003

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Отпуск в сеть	Гкал	559	1551	1551	1551	1551	1551	1551	1551	1974
Полезный отпуск	Гкал	555	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1541	1961
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	$T_{y,t}$	91	252	252	252	252	252	252	252	312
природный газ	$T_{y,t}$	91	252	252	252	252	252	252	252	312
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{y,t}/Гкал$	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{y,t}/Гкал$	162,29	162,29	162,29	162,29	162,29	162,29	162,29	162,29	158,34
УРУТ на полезный отпуск	$кг_{y,t}/Гкал$	163,37	163,37	163,37	163,37	163,37	163,37	163,37	163,37	159,40
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$T_{y,t}/ч$	21,6	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	74,3
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$T_{y,t}/ч$	2,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	9,6
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$T_{y,t}/ч$	5,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	19,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	$T_{y,t}$	78,1	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	269,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	$T_{y,t}$	4,3	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	14,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	$T_{y,t}$	8,3	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	28,6
Теплоисточник №	28	Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 666 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	6370	6370	6370	6370	6370	6370	4375	4375	4375
Отпуск в сеть	Гкал	6226	6226	6226	6226	6226	6226	4276	4276	4276
Полезный отпуск	Гкал	4782	4782	4782	4782	4782	4782	3284	3284	3284
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	$T_{y,t}$	1012	1012	1012	1012	1012	1012	695	695	695
природный газ	$T_{y,t}$	1012	1012	1012	1012	1012	1012	695	695	695
УРУТ на выработку тепловой энергии	$кг_{y,t}/Гкал$	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89
УРУТ на отпуск в сеть	$кг_{y,t}/Гкал$	162,57	162,57	162,57	162,57	162,57	162,57	162,57	162,57	162,57
УРУТ на полезный отпуск	$кг_{y,t}/Гкал$	211,66	211,66	211,66	211,66	211,66	211,66	211,66	211,66	211,66
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$T_{y,t}/ч$	248,3	248,3	248,3	248,3	248,3	248,3	170,6	170,6	170,6
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$T_{y,t}/ч$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$T_{y,t}/ч$	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	76,6	52,6	52,6	52,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой	$T_{y,t}$	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	618,2	618,2	618,2

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)										
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>y,t</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>y,t</sub>	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	77,0	77,0	77,0
Теплоисточник №	42	Новая БМК ул. Луговая, 9а								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	3139	3139
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	3092	3092
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	2898	2898
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>y,t</sub>	0	0	0	0	0	0	0	490	490
природный газ	T <sub>y,t</sub>	0	0	0	0	0	0	0	490	490
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156,00	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,34	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	168,96	168,96
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>y,t</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	122,7	122,7
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>y,t</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>y,t</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	30,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>y,t</sub>	0	0	0	0	0	0	0	445	445
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>y,t</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>y,t</sub>	0	0	0	0	0	0	0	45	45
Теплоисточник №	43	5 ИБМК для дома-интерната								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	434	434	434	434	434
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	428	428	428	428	428
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	428	428	428	428	428
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>y,t</sub>	0	0	0	0	68	68	68	68	68
природный газ	T <sub>y,t</sub>	0	0	0	0	68	68	68	68	68
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	158,34	158,34	158,34	158,34	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	158,34	158,34	158,34	158,34	158,34

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	57,4	57,4	57,4	57,4	57,4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Теплоисточник №	44	Новая ИБМК детского санатория «Чайка»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	1520	1520	1520
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	1497	1497	1497
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	1497	1497	1497
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии природный газ	Т <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	237	237	237
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156,00	156,00	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,34	158,34	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158,34	158,34	158,34
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,6	59,6	59,6
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	14,5	14,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	215,9	215,9	215,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	21,2	21,2
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»										
Перспективный топливный баланс										

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Выработка тепловой энергии	Гкал	205648	212333	213596	213791	215064	219162	223064	229769	244594
Отпуск в сеть	Гкал	200982	207514	208749	208939	210196	214282	218162	225333	240775
Полезный отпуск	Гкал	170445	176130	177088	177264	179341	184047	189118	201956	220077
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	$T_{y,t}$	33667	34770	34979	35011	35218	35807	36303	37048	38298
природный газ	$T_{y,t}$	33667	34770	34979	35011	35218	35807	36303	37048	38298
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	163,71	163,75	163,76	163,76	163,76	163,38	162,75	161,24	156,58
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	167,51	167,56	167,56	167,57	167,55	167,10	166,41	164,42	159,06
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	197,52	197,41	197,52	197,51	196,37	194,55	191,96	183,45	174,02
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$T_{y,t}/ч$	7923	8175	8223	8230	8236	8381	8505	8687	8989
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$T_{y,t}/ч$	1105	1157	1167	1169	1273	1271	1267	1267	1272
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	$T_{y,t}/ч$	2229	2304	2318	2320	2338	2385	2419	2479	2578
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	$T_{y,t}$	28712	29628	29800	29827	29848	30372	30823	31481	32577
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	$T_{y,t}$	1691	1770	1785	1788	1947	1944	1938	1938	1947
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	$T_{y,t}$	3263	3373	3393	3397	3423	3491	3542	3630	3774
Теплоисточник №	29	Котельная по адресу: ул. Демышева, 121 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	511	511	511	511	511	511	511	511	511
Отпуск в сеть	Гкал	503	503	503	503	503	503	503	503	503
Полезный отпуск	Гкал	503	503	503	503	503	503	503	503	503
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	$T_{y,t}$	90	90	90	90	90	90	90	80	80
природный газ	$T_{y,t}$	90	90	90	90	90	90	90	80	80
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	175,95	175,95	175,95	175,95	175,95	175,95	175,95	156,00	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	178,59	178,59	178,59	178,59	178,59	178,59	178,59	158,34	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	178,59	178,59	178,59	178,59	178,59	178,59	178,59	158,34	158,34
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	$T_{y,t}/ч$	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	20,0	20,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	$T_{y,t}/ч$	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку	$T_{y,t}/ч$	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	4,9	4,9

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
тепловой энергии в переходный период										
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>y,t</sub>	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	81,8	72,6	72,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>y,t</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>y,t</sub>	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,1	7,1
Теплоисточник №	30	Котельная по адресу: ул. Демышева, 123, 123а - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	377	377	377	377	377	377	377	377	377
Отпуск в сеть	Гкал	372	372	372	372	372	372	372	372	372
Полезный отпуск	Гкал	372	372	372	372	372	372	372	372	372
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>y,t</sub>	68	68	68	68	68	68	68	68	59
природный газ	T <sub>y,t</sub>	68	68	68	68	68	68	68	68	59
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	181,33	181,33	181,33	181,33	181,33	181,33	181,33	181,33	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	184,05	184,05	184,05	184,05	184,05	184,05	184,05	184,05	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	184,05	184,05	184,05	184,05	184,05	184,05	184,05	184,05	158,34
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>y,t</sub> /ч	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	14,8
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>y,t</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>y,t</sub> /ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	3,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>y,t</sub>	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	53,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>y,t</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>y,t</sub>	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	5,3
Теплоисточник №	31	Котельная по адресу: ул. Демышева, 125, 125а - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	394	394	394	394	394	394	394	394	394
Отпуск в сеть	Гкал	388	388	388	388	388	388	388	388	388
Полезный отпуск	Гкал	388	388	388	388	388	388	388	388	388
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>y,t</sub>	144	144	144	144	144	144	144	144	62



Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	144	144	144	144	144	144	144	144	62
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	365,96	365,96	365,96	365,96	365,96	365,96	365,96	365,96	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	371,45	371,45	371,45	371,45	371,45	371,45	371,45	371,45	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	371,45	371,45	371,45	371,45	371,45	371,45	371,45	371,45	158,34
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	15,5
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	3,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	Т <sub>у.т</sub>	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	131,4	56,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	Т <sub>у.т</sub>	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	5,5
Теплоисточник №	32	Котельная по адресу: ул. Демышева, 127, 127а - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	411	411	411	411	411	411	411	411	411
Отпуск в сеть	Гкал	405	405	405	405	405	405	405	405	405
Полезный отпуск	Гкал	405	405	405	405	405	405	405	405	405
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	Т <sub>у.т</sub>	75	75	75	75	75	75	75	75	64
природный газ	Т <sub>у.т</sub>	75	75	75	75	75	75	75	75	64
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	182,95	182,95	182,95	182,95	182,95	182,95	182,95	182,95	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	185,70	185,70	185,70	185,70	185,70	185,70	185,70	185,70	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	185,70	185,70	185,70	185,70	185,70	185,70	185,70	185,70	158,34
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	16,1
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	3,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	Т <sub>у.т</sub>	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	58,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой	Т <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
энергии в летний период (май-сентябрь)										
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>у,т</sub>	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	5,7
Теплоисточник №	33	Котельная по адресу: ул. 9 Мая, 45а, бл. А, Б - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	493	493	493	493	493	493	493	493	711
Отпуск в сеть	Гкал	486	486	486	486	486	486	486	486	700
Полезный отпуск	Гкал	486	486	486	486	486	486	486	486	700
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>у,т</sub>	91	91	91	91	91	91	91	91	111
природный газ	T <sub>у,т</sub>	91	91	91	91	91	91	91	91	111
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	184,11	184,11	184,11	184,11	184,11	184,11	184,11	184,11	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	186,87	186,87	186,87	186,87	186,87	186,87	186,87	186,87	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	186,87	186,87	186,87	186,87	186,87	186,87	186,87	186,87	158,34
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>у,т</sub> /ч	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	27,9
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>у,т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>у,т</sub> /ч	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	6,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>у,т</sub>	82,6	82,6	82,6	82,6	82,6	82,6	82,6	82,6	100,9
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>у,т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>у,т</sub>	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	9,9
Теплоисточник №	34	Котельная по адресу: ул. 9 Мая, 45а, бл. В - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	460	460	460	460	460	460	460	460	665
Отпуск в сеть	Гкал	453	453	453	453	453	453	453	453	655
Полезный отпуск	Гкал	453	453	453	453	453	453	453	453	655
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>у,т</sub>	84	84	84	84	84	84	84	84	104
природный газ	T <sub>у,т</sub>	84	84	84	84	84	84	84	84	104
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	181,82	181,82	181,82	181,82	181,82	181,82	181,82	181,82	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	184,54	184,54	184,54	184,54	184,54	184,54	184,54	184,54	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	184,54	184,54	184,54	184,54	184,54	184,54	184,54	184,54	158,34

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>y,т</sub> /ч	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	26,1
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>y,т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>y,т</sub> /ч	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	6,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>y,т</sub>	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	94,4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>y,т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>y,т</sub>	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	9,3
ООО «Сервисная компания «Комфорт»										
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	2646	2646	2646	2646	2646	2646	2646	2646	3069
Отпуск в сеть	Гкал	2607	2607	2607	2607	2607	2607	2607	2607	3024
Полезный отпуск	Гкал	2607	2607	2607	2607	2607	2607	2607	2607	3024
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии природный газ	T <sub>y,т</sub>	552	552	552	552	552	552	552	542	479
	T <sub>y,т</sub>	552	552	552	552	552	552	552	542	479
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>y,т</sub> /Гкал	208,66	208,66	208,66	208,66	208,66	208,66	208,66	204,81	156,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>y,т</sub> /Гкал	211,79	211,79	211,79	211,79	211,79	211,79	211,79	207,88	158,34
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>y,т</sub> /Гкал	211,79	211,79	211,79	211,79	211,79	211,79	211,79	207,88	158,34
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>y,т</sub> /ч	139	139	139	139	139	139	139	136	120
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>y,т</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>y,т</sub> /ч	34	34	34	34	34	34	34	33	29
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>y,т</sub>	503	503	503	503	503	503	503	493	436
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>y,т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>y,т</sub>	49	49	49	49	49	49	49	48	43
Теплоисточник №	35	Котельная по адресу: ул. Некрасова, 39 - ООО «Крымские тепловые сети»								
Перспективный топливный баланс										

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Выработка тепловой энергии	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	288
Отпуск в сеть	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Полезный отпуск	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	т <sub>у,т</sub>	44	44	44	44	44	44	44	44	44
природный газ	т <sub>у,т</sub>	44	44	44	44	44	44	44	44	44
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	155,85
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	155,85
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т <sub>у,т</sub> /ч	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,1
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т <sub>у,т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т <sub>у,т</sub> /ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	т <sub>у,т</sub>	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	40,3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	т <sub>у,т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	т <sub>у,т</sub>	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0
Теплоисточник №	36	Котельная по адресу: ул. Сытника, 22 - ООО «Крымские тепловые сети»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	т <sub>у,т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
природный газ	т <sub>у,т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т <sub>у,т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т <sub>у,т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т <sub>у,т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>y,t</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>y,t</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>y,t</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник №	37	Котельная по адресу: ул. 60 лет ВЛКСМ, 30 - ООО «Крымские тепловые сети»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>y,t</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
природный газ	T <sub>y,t</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>y,t</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>y,t</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>y,t</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>y,t</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>y,t</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>y,t</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник №	38	Котельная по адресу: ул. Некрасова, 98 - ООО «Крымские тепловые сети»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>y,t</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
природный газ	T <sub>y,t</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>у.т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>у.т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>у.т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник №	39	Котельная по адресу: ул. Полтавская, 9 - ООО «Крымские тепловые сети»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
природный газ	T <sub>у.т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>у.т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>у.т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>у.т</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>у.т</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Теплоисточник №	41	Котельная по адресу: ул. Сытникова, 16 - ООО «Крымские тепловые сети»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>y,t</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
природный газ	T <sub>y,t</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>y,t</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>y,t</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	T <sub>y,t</sub> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	T <sub>y,t</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	T <sub>y,t</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	T <sub>y,t</sub>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Крымские тепловые сети»										
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	288
Отпуск в сеть	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Полезный отпуск	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	T <sub>y,t</sub>	44	44	44	44	44	44	44	44	44
природный газ	T <sub>y,t</sub>	44	44	44	44	44	44	44	44	44
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	155,85
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>y,t</sub> /Гкал	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	153,55	155,85
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	T <sub>y,t</sub> /ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	T <sub>y,t</sub> /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0



ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ЕВПАТОРИЯ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у,т</sub> /ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	Т <sub>у,т</sub>	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	Т <sub>у,т</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	Т <sub>у,т</sub>	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Теплоисточник №	40	Котельная по адресу: пр. Победы, 22 - ООО «Энергофинанс СИА»								
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3654	3627
Отпуск в сеть	Гкал	3573	3573	3573	3573	3573	3573	3573	3573	3573
Полезный отпуск	Гкал	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426	3426
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	Т <sub>у,т</sub>	567	567	567	567	567	567	567	567	557
природный газ	Т <sub>у,т</sub>	567	567	567	567	567	567	567	567	557
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	155,30	153,55
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	155,85
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у,т</sub> /Гкал	165,64	165,64	165,64	165,64	165,64	165,64	165,64	165,64	162,55
Расходы топлива по временам года										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у,т</sub> /ч	132,6	132,6	132,6	132,6	132,6	132,6	132,6	132,6	130,1
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у,т</sub> /ч	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у,т</sub> /ч	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	43,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	Т <sub>у,т</sub>	480,4	480,4	480,4	480,4	480,4	480,4	480,4	480,4	471,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	Т <sub>у,т</sub>	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	Т <sub>у,т</sub>	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	63,9
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения										
Перспективный топливный баланс										
Выработка тепловой энергии	Гкал	212231	218917	220180	220375	221647	225746	229648	236353	251578
Отпуск в сеть	Гкал	207446	213978	215213	215403	216660	220746	224626	231797	247656
Полезный отпуск	Гкал	176761	182447	183405	183581	185657	190364	195435	208273	226811
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	Т <sub>у,т</sub>	34830	35934	36142	36175	36381	36970	37466	38201	39378
природный газ	Т <sub>у,т</sub>	34830	35934	36142	36175	36381	36970	37466	38201	39378

Показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	164,11	164,14	164,15	164,15	164,14	163,77	163,15	161,63	156,52
УРУТ на отпуск в сеть	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	167,90	167,93	167,94	167,94	167,92	167,48	166,80	164,81	159,00
УРУТ на полезный отпуск	кг <sub>у.т</sub> /Гкал	197,04	196,95	197,06	197,05	195,96	194,21	191,71	183,42	173,61
<b>Расходы топлива по временам года</b>										
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	8205	8458	8505	8513	8518	8663	8788	8966	9251
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т <sub>у.т</sub> /ч	1120	1171	1181	1183	1287	1285	1281	1281	1286
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т <sub>у.т</sub> /ч	2310	2385	2399	2401	2419	2466	2500	2560	2654
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-март, ноябрь-декабрь)	Т <sub>у.т</sub>	29735	30650	30823	30850	30870	31395	31846	32494	33524
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (май-сентябрь)	Т <sub>у.т</sub>	1713	1792	1807	1810	1969	1966	1960	1960	1968
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (апрель, октябрь)	Т <sub>у.т</sub>	3382	3491	3512	3515	3542	3610	3661	3747	3885

### Перспективный расход топлива по всем системам теплоснабжения, тыс. т.у.т.

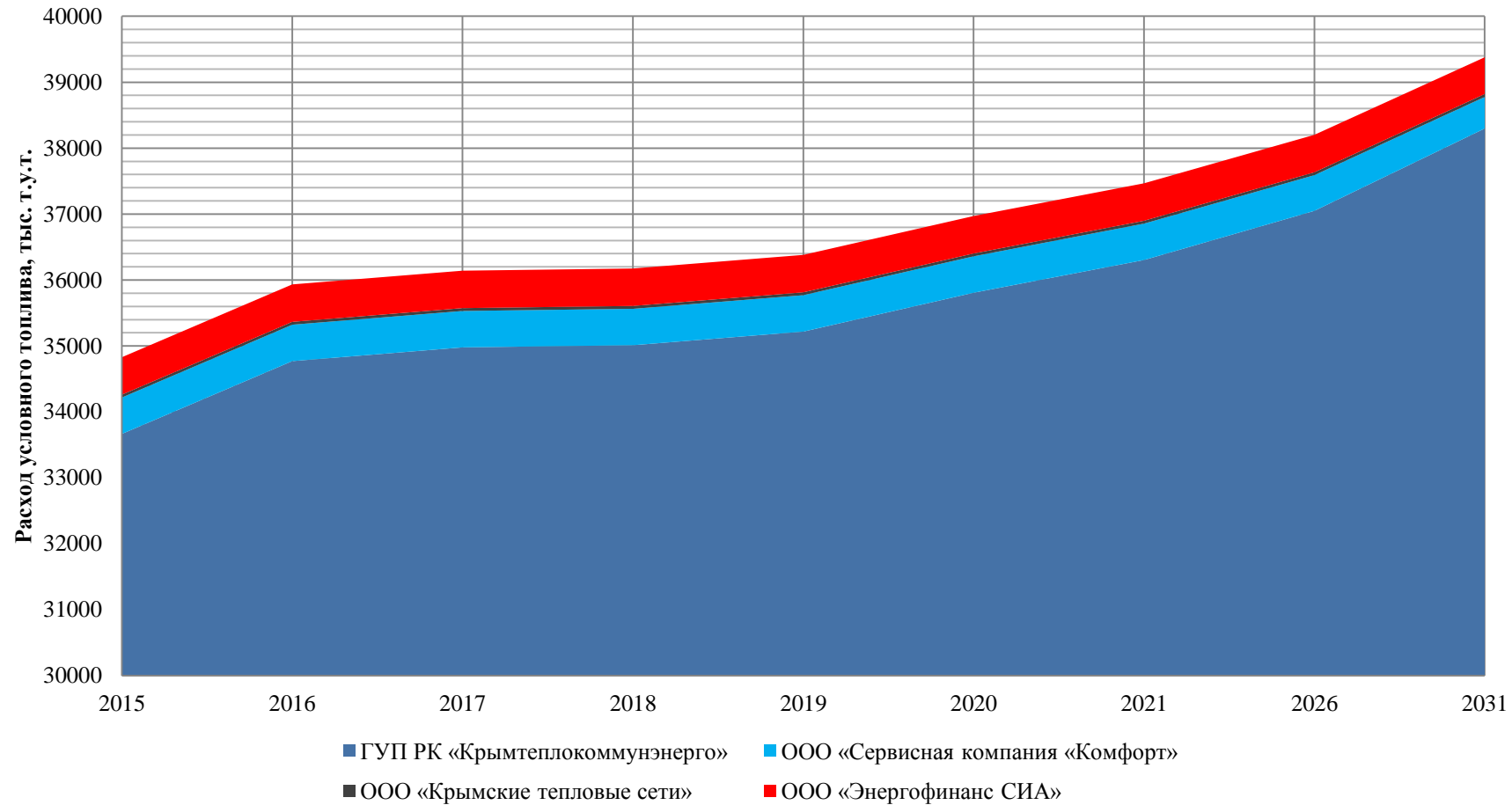


Рисунок 1 - Перспективный расход условного топлива по всем источникам тепловой энергии ГО Евпатория

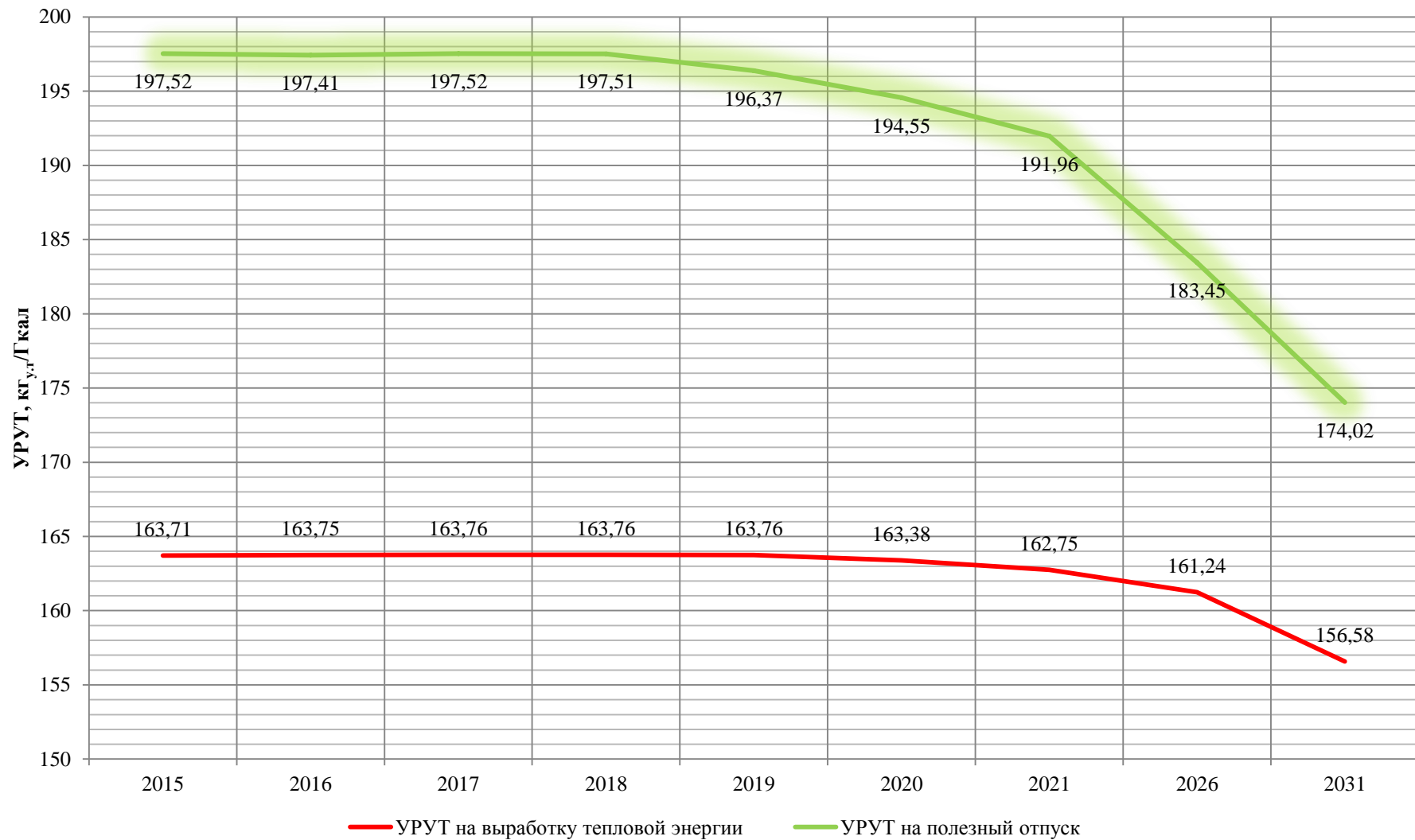


Рисунок 35 Динамика изменения удельных расходов условного топлива по ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

Первоочередные мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии позволят улучшить эффективность выработки тепловой энергии и достигнуть сопоставимого уровня экономичности производства по всем котельным. В целом по предприятию УРУТ на выработку составит 162,75 кг у.т/Гкал в 2021 г. Однако наибольший потенциал в экономии топлива может быть достигнут лишь в отдаленной перспективе, когда будет произведена реконструкция крупных котельных. При рассматриваемом варианте развития, УРУТ на выработку к окончанию расчетного срока может составить порядка 156,58 кг у.т/Гкал в 2031 г., т.е. снижение показателя составит 4,4% от базового уровня. Но наибольшей экономии топлива можно достичь за счет повышения эффективности функционирования систем транспорта и потребления тепловой энергии. УРУТ на полезный отпуск при принятом варианте развития может составить 174,02 кг у.т/Гкал, что ниже на 11,9% от нынешнего уровня.

Основным топливом котельных на территории МО ГО Евпатория является природный газ. В связи с малой единичной мощностью котельных, запасы резервного (аварийного) топлива на котельных не создаются.

## **Раздел 7. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**

Основными целями разработки настоящего раздела являются:

- Формирование предложений по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе расчетного периода разработки схемы теплоснабжения;
- Формирование предложений по величине необходимых инвестиций в строительство и реконструкцию тепловых сетей и сооружений на них на каждом этапе расчетного периода разработки схемы теплоснабжения;
- Формирование предложений по источникам финансирования инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение;
- Обоснование эффективности инвестиций;
- Формирование ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

### **7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них**

Общий срок выполнения мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения ГО Евпатория составляет 15 лет – 2017-2031 гг.

Обоснование необходимости реализации мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимости реализации мероприятий по капитальному ремонту тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, а также затраты на их реализацию в ценах 2017 г. приведены в Обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения:

- Глава 6 «Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» (шифр 008.СТС.016.013.006.000);
- Глава 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» (шифр 008.СТС.016.014.007.000).

Стоимости мероприятий схемы теплоснабжения в указанных главах определены в ценах на 2017 г.

Мероприятия по рассматриваемой зоне теплоснабжения сформированы основной теплоснабжающей организацией ГУП РК «КТКЭ».

Стоимость мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения на объектах ГУП РК «КТКЭ», составляют 1 828 млн. руб. (с НДС, в ценах 2017 г.).

Далее стоимости мероприятий были пересчитаны в прогнозные цены (в цены соответствующих лет) с использованием коэффициентов ежегодной инфляции инвестиций по годам освоения.

Индексы-дефляторы для приведения капитальных вложений и капитальных ремонтов, предусмотренных схемой теплоснабжения к ценам соответствующих лет (в прогнозные цены) определены на основе следующих документов:

- Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 24.11.2016 г.);
- Прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2030 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 08.11.2013 г.).

**Таблица 62 Индексы-дефляторы для приведения капитальных вложений и капитальных ремонтов к стоимости соответствующих лет**

Индексы-дефляторы	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)	1,054	1,044	1,046	1,031	1,029	1,029	1,031	1,029	1,024	1,021	1,022	1,023	1,024	1,023	1,023

Стоимость мероприятий на объектах ГУП РК «КТКЭ», запланированных на период 2016-2031 гг. (в прогнозных ценах), составляет 2 771 млн. руб. (с НДС).

Все мероприятия, запланированные для организаций, были сформированы по 3 основным группам:

- Группа 1 – «Мероприятия по строительству и реконструкции для обеспечения перспективных тепловых нагрузок» (далее - строительство и реконструкция для обеспечения перспективных нагрузок);



- Группа 2 – «Мероприятия по строительству и реконструкции для повышения эффективности работы системы теплоснабжения» (далее - строительство и реконструкция для повышения эффективности работы);
- Группа 3– «Мероприятия по замене ветхих тепловых сетей, выработавших нормативный срок эксплуатации, без изменения диаметра сетей» (далее - капитальный ремонт сетей, выработавших нормативный срок эксплуатации).

Суммарные капитальные вложения по тепловым источникам ГУП РК «КТКЭ» г. Евпатория составляют 1 384 млн. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

- по группе 1 «Строительство и реконструкция тепловых источников для обеспечения перспективных нагрузок» – не запланированы;
- по группе 2 «Строительство и реконструкция тепловых источников для повышения эффективности работы» – 1 384 млн. руб.

Суммарные капитальные вложения по тепловым сетям ГУП РК «КТКЭ» г. Евпатория составляют 1 386 млн. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

- по группе 1 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных нагрузок» – 88 млн. руб.;
- по группе 2 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности работы» – 1 299 млн. руб.

Расходы на капитальные ремонты тепловых сетей на период 2016-2031 гг. не запланированы.

Сводные данные о стоимости мероприятий представлены в следующей таблице .

**Таблица 63 Стоимость мероприятий, предусмотренных для теплоснабжающих организаций г. Евпатория на период до 2031 г.(в прогнозных ценах, с НДС) ,тыс. руб.**

Наименование	ГУП РК «КТКЭ»
<b>Капитальные вложения</b>	
<b>Тепловые источники</b>	<b>1 384 255</b>
Строительство и реконструкция источников для подключения перспективной нагрузки	0
Строительство и реконструкция источников для повышения эффективности работы	1 384 255
<b>Тепловые сети</b>	<b>1 386 386</b>
Строительство и реконструкция сетей для подключения перспективной нагрузки	87 842
Строительство и реконструкция сетей для повышения эффективности работы	1 298 544
<b>Капитальные ремонты теплосетей</b>	
Капитальный ремонт сетей, выработавших нормативный срок эксплуатации	0*
<b>ИТОГО</b>	<b>2 770 642</b>
<i>Справочно в ценах 2017 г. с НДС:</i>	
- по источникам	870 418
- по сетям	957 371
<i>Всего</i>	<i>1 827 790</i>

\*- в настоящей таблице приведены расходы на капитальн ыи ремонты тепловых сетей, которые запланированы к выполнению на срок до 2031 г. включительно.



**Рисунок 36 Стоимость мероприятий, предусмотренных для теплоснабжающих организаций г. Евпатория**

Расходы на реализацию мероприятий на объектах ГУП РК «КТКЭ» по годам и группам мероприятий представлены в таблице на рисунке ниже.

**Таблица 64 Стоимость мероприятий, предусмотренных для теплоснабжающих организаций г. Евпатория, (в прогнозных ценах, с НДС) ,тыс. руб.**

Наименование	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Расходы на реализацию мероприятий всего	2 770 642	42 976	350 301	131 451	130 354	89 804	290 909	6 974	407 232	81 013	291 591	0	0	353 357	218 437	376 243
Капитальные вложения на тепловых источниках	1 384 255	0	25 868	57 536	63 648	85 988	103 274	0	195 554	39 411	160 249	0	0	353 357	115 978	183 393
- для подключения перспективной нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	1 384 255	0	25 868	57 536	63 648	85 988	103 274	0	195 554	39 411	160 249	0	0	353 357	115 978	183 393
Капитальные вложения на тепловых сетях	1 386 386	42 976	324 434	73 915	66 706	3 816	187 635	6 974	211 679	41 603	131 342	0	0	0	102 459	192 850
- для подключения перспективной нагрузки	87 842	42 976	1 140	5 651	11 263	3 816	4 692	6 974	6 341	0	4 990	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	1 298 544	0	323 294	68 263	55 443	0	182 942	0	205 338	41 603	126 352	0	0	0	102 459	192 850
Капитальные ремонты на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**Рисунок 37 Стоимость мероприятий для ГУП РК «КТКЭ» г. Евпатория**

Из рисунка видно, что расходы на выполнение мероприятий распределены по годам в целом равномерно. Выполнение капитальных вложений будет завершено в 2031 г. После этого запланировано постепенное выполнение капитальных ремонтов (с 2039 г.).

Полный объем замены ветхих сетей, определенный в Главе 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них», планируется выполнить после периода, рассматриваемого в схеме теплоснабжения (2016-2031 гг.) – за 10 лет.

План выполнения капитальных ремонтов на сетях ГУП РК «КТКЭ» по годам приведен в следующей таблице.

**Таблица 65 План выполнения ГУП РК «КТКЭ» г. Евпатория капитальных ремонтов (с НДС), тыс. руб.**

Наименование	Всего	2017 г.	...	2039 г.	2040 г.	2041 г.	2042 г.	2043 г.	2044 г.	2045 г.	2046 г.	2047 г.	2048 г.
Капитальный ремонт (замена ветхих) сетей (в прогнозных ценах)	<b>2 651 770</b>	0	0	25 996	232 344	257 832	280 709	300 383	311 151	332 261	353 371	374 480	183 242
<i>Справочно: в ценах 2017 г.</i>	<b>1 289 293</b>	0	0	14 172	123 806	134 281	142 889	149 446	151 302	157 914	164 148	170 020	81 314

## **7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения**

Существующие и перспективные температурные графики представлены в разделе 4.8. Для перехода на повышенный температурный график 115/70 потребуется:

- установка современных котлов, рассчитанных на заявленную температуру теплоносителя;
- замена тепловых сетей на новые теплопроводы, способные выдержать заявленную температуру;
- реконструкция ИТП для возможности смешения теплоносителя.

Капитальные затраты, рассмотренные в разделе 7.1, рассчитаны с учетом изменения температурного графика. Дополнительные затраты не требуются

## **7.3. Предложения по источникам инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**

В соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, в качестве источников финансирования капитальных вложений по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей приняты:

- Собственные средства организаций, в том числе:
  - доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям новых потребителей);
  - амортизация ОПФ;
  - прочие собственные средства организаций;
- Привлеченные средства, в том числе:
  - кредитные средства банков.

При определении объемов финансирования за счет каждого из перечисленных выше источников учитывалось, что на реализацию проектов схемы теплоснабжения в первую очередь направляются собственные средства организаций (п.132 раздела XI Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения). Дефицит собственных средств покрывается за счет привлечённых средств.

Доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям). Все мероприятия, направленные на строительство и реконструкцию тепловых источников и теплосетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, финансируются за счет платы за подключения новых потребителей. Доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям) определен исходя из расчетной (индикативной) платы за подключение и прогнозируемой нагрузки новых потребителей - в соответствии с положениями раздела IX.IX. «Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения» Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетная (индикативная) величина платы на очередной расчетный период рассчитана как отношение суммы расходов на строительство (реконструкцию с увеличением мощности/диаметра) источников тепловой энергии (тепловых сетей), обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, и возникающего налога на прибыль, к прогнозируемой суммарной подключаемой тепловой нагрузке новых потребителей (без учета нагрузок за счет изменения зон деятельности в отношении существующих потребителей).

Амортизация ОПФ. Объемы финансирования капитальных вложений за счет амортизации ОПФ определялись в размере амортизационных отчислений по основным фондам, образованным в результате нового строительства, модернизации и технического перевооружения ОПФ, в соответствии со схемой теплоснабжения (по объектам инвестирования). В случае недостаточности амортизационных отчислений по объектам инвестирования, в качестве источника капитальных вложений также учитывались амортизационные отчисления по существующему оборудованию.

Кредитные средства банков. При дефиците в очередном расчетном периоде регулирования собственных средств в качестве источника финансирования капитальных вложений учитывались кредитные средства банков. Условия привлечения, возврата и обслуживания кредитных средств, представлены в следующем разделе.

В качестве источников финансирования капитальных ремонтов тепловых сетей приняты собственные средства организаций (доход проекта, включенный в необходимую валовую выручку при расчете тарифа на тепловую энергию (услуги по передаче теплоэнергии)).

Схема теплоснабжения разработана при условии отсутствия бюджетного финансирования мероприятий, разработанных для теплоснабжающих организаций г. Евпатория.



Таблица 66 Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них ГУП РК «КТКЭ» на расчетный период разработки схемы теплоснабжения, тыс. руб.

№	Наименование	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	Итого
		Расходы, связанные с реализацией Инвестиционной программы																							
1	График реализации инвест. программы (капитальные вложения, с НДС)	42 976	350 301	131 451	130 354	89 804	290 909	6 974	407 232	81 013	291 591	0	0	353 357	218 437	376 243	0	0	0	0	0	0	0	0	2 770 642
2	График реализации инвест. программы (капитальные вложения, без НДС)	36 420	296 865	111 399	110 469	76 105	246 533	5 910	345 112	68 655	247 111	0	0	299 455	185 116	318 850	0	0	0	0	0	0	0	0	2 348 001
	Источники финансирования																								
2.1.	собственные средства организации	36 420	22 917	5 595	9 036	9 484	2 515	1 805	5 926	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	93 699
2.2.	кредитные средства	0	273 948	105 804	101 434	66 621	244 018	4 105	339 186	68 655	247 111	0	0	299 455	185 116	318 850	0	0	0	0	0	0	0	0	2 254 302
3	Расходы на возврат и обслуживание кредитов	0	45 256	83 518	103 109	116 358	157 053	163 206	213 657	235 312	269 493	268 701	250 243	286 126	316 403	356 285	345 091	313 293	284 817	248 456	220 631	221 200	223 147	202 821	4 924 177
3.1.	График возврата привлеченных кредитов	0	0	22 486	29 571	37 283	44 362	58 214	62 579	84 922	92 914	108 664	108 116	112 740	132 561	142 414	155 757	149 193	145 050	131 636	125 059	148 027	176 591	186 163	2 254 302
3.2.	График обслуживания кредитов	0	45 256	61 032	73 538	79 075	112 691	104 992	151 078	150 390	176 579	160 037	142 127	173 386	183 842	213 871	189 334	164 100	139 767	116 820	95 572	73 173	46 556	16 658	2 669 875
	не облагается налогом на прибыль	0	40 407	54 493	65 659	70 602	100 617	93 743	134 891	134 277	157 660	142 890	126 899	154 809	164 145	190 956	169 048	146 518	124 792	104 304	85 332	65 333	41 568	14 874	2 383 817
	облагается налогом на прибыль	0	4 849	6 539	7 879	8 472	12 074	11 249	16 187	16 113	18 919	17 147	15 228	18 577	19 697	22 915	20 286	17 582	14 975	12 516	10 240	7 840	4 988	1 785	286 058
4.	Начисление налога на прибыль из-за финансирования ИП из прибили	9 858	1 375	3 034	4 229	4 489	3 647	3 264	5 528	4 028	4 730	4 287	3 807	4 644	4 924	5 729	5 071	4 396	3 744	3 129	2 698	10 971	17 854	24 755	140 190
5.	Начисление налога на имущество по объектам инвестирования	0	928	7 411	9 391	11 260	12 163	15 858	15 814	20 863	21 129	23 403	21 019	20 674	23 164	24 612									227 688
6.	ИТОГО финансовые потребности Инвестиционной программы (включая налог на имущество) (п.2.1.+п.3+п.4+п.5)	46 278	70 476	99 558	125 764	141 591	175 378	184 133	240 925	260 204	295 352	296 391	275 069	311 444	344 492	386 625	350 163	317 689	288 561	251 585	223 330	232 171	241 001	227 576	5 385 755
		Источники финансирования расходов, связанных с реализацией Инвестиционной программы																							
7.	Начисление амортизации всего Амортизационные отчисления, направляемые на возврат инвестиций, в т.ч.	5 537	6 799	22 486	29 571	37 283	44 362	58 214	62 579	84 922	92 914	108 664	108 116	112 740	132 561	142 414	155 757	149 193	145 050	131 636	124 506	111 983	110 162	88 929	2 066 377
7.1.	направляемые на возврат инвестиций, в т.ч.	0	19 257	22 486	29 571	37 283	44 362	58 214	62 579	84 922	92 914	108 664	108 116	112 740	132 561	142 414	155 757	149 193	145 050	131 636	124 506	111 983	110 162	88 929	2 073 298
	- на финансирование капитальных вложений	0	19 257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19 257
	- на возврат тела кредита	0	0	22 486	29 571	37 283	44 362	58 214	62 579	84 922	92 914	108 664	108 116	112 740	132 561	142 414	155 757	149 193	145 050	131 636	124 506	111 983	110 162	88 929	2 054 042
7.2.	Неиспользованные амортизационные отчисления	5 537	-12 458	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6 921
	- в т.ч. амортизация на объектах в Симферопольском р-не и г. Белогорск	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
																									0
8.	Расходы из прибыли, в т.ч.:																								0
	- на финансирование капитальных вложений	39 431	650	5 595	9 036	9 484	2 515	1 805	5 926	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74 442
	- на возврат тела кредита	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	554	36 044	66 429	97 234	200 261
	- на обслуживание кредита	0	45 256	61 032	73 538	79 075	112 691	104 992	151 078	150 390	176 579	160 037	142 127	173 386	183 842	213 871	189 334	164 100	139 767	116 820	95 572	73 173	46 556	16 658	2 669 875
	не облагается налогом на прибыль	0	40 407	54 493	65 659	70 602	100 617	93 743	134 891	134 277	157 660	142 890	126 899	154 809	164 145	190 956	169 048	146 518	124 792	104 304	85 332	65 333	41 568	14 874	2 383 817
	облагается налогом на прибыль	0	4 849	6 539	7 879	8 472	12 074	11 249	16 187	16 113	18 919	17 147	15 228	18 577	19 697	22 915	20 286	17 582	14 975	12 516	10 240	7 840	4 988	1 785	286 058
	- налог на прибыль из-за финансирования ИП из прибыли	9 858	1 375	3 034	4 229	4 489	3 647	3 264	5 528	4 028	4 730	4 287	3 807	4 644	4 924	5 729	5 071	4 396	3 744	3 129	2 698	10 971	17 854	24 755	140 190
9.	Расходы на выплату налога на имущество по объектам инвестирования	0	928	7 411	9 391	11 260	12 163	15 858	15 814	20 863	21 129	23 403	21 019	20 674	23 164	24 612	0	0	0	0	0	0	0	0	227 688
10.	Поступление через тарифные источники средств на финансирование Инвестиционной программы (п.7.+п.8.+п.9.)	49 289	67 465	99 558	125 764	141 591	175 378	184 133	240 925	260 204	295 352	296 391	275 069	311 444	344 492	386 625	350 163	317 689	288 561	251 585	223 330	232 171	241 001	227 576	5 385 755
																									0
11.	Отклонение графика поступления средств через тарифные источники от графика финансовых потребностей по ИП (п.10-п.6)	3 011	-3 011	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нарастающим итогом	3 011	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

#### 7.4. Оценка эффективности инвестиций

Эффективность инвестиций характеризуется системой показателей, отражающих соотношение затрат и результатов применительно к интересам его участников.

Финансовая (коммерческая) эффективность была проанализирована в разрезе показателей, учитывающих финансовые последствия реализации программ для его непосредственных участников. При этом показатели приводятся к действующим правилам составления бухгалтерской отчетности организаций (ПБУ).

Сроком окупаемости инвестиций является отрезок времени, за который поступления средств за счет тарифов покроют затраты на инвестирование.

Для расчета срока окупаемости и показателей эффективности инвестиций был построен денежный поток программ, в основу которого легли следующие предпосылки:

- Финансовый план программ построен на основании данных управленческого учета.
- Все расчеты, представленные в финансовом плане, приведены в рублях, в текущих (прогнозных) ценах.
- Горизонт планирования, принятый для целей финансового плана, равен 25 годам (до 2041 года) с момента осуществления первых инвестиций. Интервал планирования равен 1 году.
- Расчеты построены на допущении о том, что все денежные потоки возникают в середине прогнозного года.
- Расчеты предполагают наличие допустимых отклонений, связанных с округлением значений.

Учитывая, что реализация инвестиционных программ подвержена влиянию факторов риска, при определении их эффективности была применена практика дисконтирования денежного потока. Ставка дисконтирования для программ была принята за 17,0% годовых.

Результаты прогнозируемой деятельности просчитаны и сведены в финансовые планы, которые включают в себя расчеты интегральных показателей коммерческой (финансовой) эффективности, в том числе:

- чистой приведенной стоимости,
- внутренней нормы доходности,
- срока окупаемости капитальных вложений.

Обобщенные показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных ТСО представлены в таблице ниже.

**Таблица 67 Показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных ТСО**

№ пп	Наименование показателя	Ед.изм .	ГУП РК «КТКЭ»
	Горизонт планирования		2041
	Ставка дисконтирования	%	17%
<b>1</b>	<b>Статические показатели</b>		
1.1	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.2017г.) <b>(РВР)</b>	лет	23,4
<b>2</b>	<b>Дисконтные показатели</b>		
2.1	Чистый дисконтированный доход проекта <b>(NPV)</b>	тыс.ру б.	-510 129
2.2	Внутренняя норма доходности проекта <b>(IRR)</b>	%	19,8%
2.3	Индекс доходности инвестиций <b>(PI)</b>		0,78
2.4	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.2017г.) <b>(DPBP)</b>	лет	нет

На основании выполненных расчетов можно сделать следующие выводы:

- инвестиции ГУП РК «КТКЭ» окупаются в 2040 г.
- в пределах выбранного горизонта планирования NPV отрицателен.

Отрицательный NPV связан с применением в настоящей работе ограничения по темпам роста тарифов на теплоэнергию, а также тем, что значительная часть капитальных вложений будет направлена на строительство и реконструкцию тепловых сетей, окупаемость которых очень продолжительна ввиду долгого срока эксплуатации, что не позволяет достигнуть окупаемости с учетом дисконтирования.

При этом в случае предоставления организациям дополнительных мер бюджетной поддержки (подробнее о вариантах поддержки – в заключении) организация сможет сократить объемы привлекаемых кредитов либо сократить сроки их возврата, что может способствовать достижению положительных показателей эффективности инвестиций.

#### **7.5. Ценовые последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения**

Тарифные сценарии по расчету экономически обоснованных тарифов для реализации мероприятий Схемы разрабатывались путем прогноза расходов, формирующий действующие тарифы теплоснабжающей организации, с учетом введения инвестиционных составляющих и включения расходов на капитальный ремонт тепловых сетей.

В соответствии с действующим в сфере государственного ценового регулирования законодательством тариф на тепловую энергию, отпускаемую организацией, должен

обеспечивать покрытие как экономически обоснованных расходов организации, так и обеспечивать достаточные средства для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения.

Тариф ежегодно пересматривается и устанавливается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) с учетом изменения экономически обоснованных расходов организации и возможных изменений условий реализации инвестиционной программы.

Законодательством определен механизм ограничения предельной величины тарифов путем установления ежегодных предельных индексов роста, а также механизм ограничения предельной величины платы за ЖКУ для граждан путем установления ежегодных предельных индексов роста.

При этом возмещение затрат на реализацию ИП организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, может потребовать установления для организации тарифов на уровне выше установленного федеральным органом предельного максимального уровня.

Решение об установлении для организации тарифов на уровне выше предельного максимального принимается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (цен) самостоятельно и не требует согласования с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

Для анализа влияния реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, на цену тепловой энергии, в данной работе разработан прогнозный тарифный сценарий для ГУП РК «КТКЭ» г. Евпатория.

В разработанном тарифном сценарии учтены необходимые расходы на капитальный ремонт тепловых сетей и определены расходы на реализацию инвестиционной программы в тарифах и сроки их включения в тарифы, которые обеспечивают баланс интересов теплоснабжающей организации и потребителей услуг теплоснабжения.

## **Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)**

**Единая теплоснабжающая организация (ЕТО)** – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В п. 8 Постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (далее – ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.) установлены обязанности ЕТО:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Согласно п. 4 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Границы зон теплоснабжения на территории ГО «Евпатория» определены в Книге 11 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения «Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации» (шифр 008.СТС.016.019.011.000). Реестр зон деятельности ЕТО на территории ГО Евпатория представлен в таблице ниже.

**Таблица 68** Реестр зон деятельности ЕТО на территории ГО Евпатория

Код зоны деятельности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
001	Котельные по адресам: ул. Интернациональная, 135а ул. Фрунзе, 35а ул. Фрунзе, 83а ул. Чапаева, 119 ул. Крупская, 48а ул. Тимирязева, 8 ул. Сытникова, 16 ул. Сытникова, 22 ул. 60 лет ВЛКСМ, 30 ул. Некрасова, 98 ул. Полтавская, 9	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»; ООО «Крымские тепловые сети»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»; ООО «Крымские тепловые сети»
002	Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 91	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
003	Котельная по адресу: ул. Симферопольская, 98	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»



Код зоны деятельности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
004	Котельная по адресу: ул. 51-й Армии, 36	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
005	Котельная по адресу: ул. Сырникова, 31а	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
006	Котельная по адресу: ул. Курортная, 1	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
007	Котельная по адресу: ул. Линейная, 5	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
008	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 14	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
009	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 21	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
010	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 44	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
011	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 94	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
012	Котельная по адресу: ул. Революции, 60	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
013	Котельная по адресу: ул. Революции, 61	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
014	Котельная по адресу:	ГУП РК	ГУП РК	ГУП РК

Код зоны деятельности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
	ул. Ульянова, 37	«Крымтеплокоммунэнерго»	«Крымтеплокоммунэнерго»	«Крымтеплокоммунэнерго»
015	Котельная по адресу: ул. Л. Толстого, 75	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
016	Котельная по адресу: ул. Ленина, 50	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
017	Котельная по адресу: ул. Пушкина, 22	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
018	Котельная по адресу: ул. Больничная, 8	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
019	Котельная по адресу: ул. Ульянова, 16	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
020	Котельная по адресу: ул. Тучина, 1/2	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
021	Котельная по адресу: ул. 5-й Авиагородок, 30г	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
022	Котельная по адресу: ул. Чкалова, 50в	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
023	Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 66б	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
024	Котельная по адресу: ул. Некрасова, 39	ООО «Крымские тепловые сети»	ООО «Крымские тепловые сети»	ООО «Крымские тепловые сети»
025	Котельная по адресу: ул. Демышева, 121	ООО «СК «Комфорт»	ООО «СК «Комфорт»	отсутствуют
026	Котельная по адресу: ул. Демышева, 123, 123а	ООО «СК «Комфорт»	ООО «СК «Комфорт»	отсутствуют
027	Котельная по адресу:	ООО «СК «Комфорт»	ООО «СК «Комфорт»	отсутствуют

Код зоны деятельности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
	ул. Демышева, 125, 125а			
028	Котельная по адресу: ул. Демышева, 127, 127а	ООО «СК «Комфорт»	ООО «СК «Комфорт»	отсутствуют
029	Котельная по адресу: ул. 9 Мая, 45а, бл. А, Б	ООО «СК «Комфорт»	ООО «СК «Комфорт»	отсутствуют
030	Котельная по адресу: ул. 9 Мая, 45а, бл. В	ООО «СК «Комфорт»	ООО «СК «Комфорт»	отсутствуют
031	Котельная по адресу: пр. Победы, 22	ООО «Энергофинанс СИА»	ООО «Энергофинанс СИА»	отсутствуют

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808 могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены в ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Критерии определения ЕТО:

- Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации

присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Предложения по присвоению статуса ЕТО на территории ГО Евпатория представлены в таблице ниже.

Детальное обоснование соответствия организаций, предлагаемых в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО, устанавливаемым ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808, приведено в Книге 12 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения «Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации».

**Таблица 69 Предложения по присвоению статуса ЕТО на территории ГО Евпатория**

<b>Код зоны деятельности ЕТО</b>	<b>Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО</b>	<b>Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период</b>	<b>Организация, предлагаемая в качестве ЕТО</b>	<b>Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО</b>
001	Котельные по адресам: ул. Интернациональная, 135а ул. Фруuze, 35а ул. Фрунзе, 83а ул. Чапаева, 119 ул. Крупская, 48а ул. Тимирязева, 8 ул. Сытникова, 16 ул. Сытникова, 22 ул. 60 лет ВЛКСМ, 30 ул. Некрасова, 98 ул. Полтавская, 9	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
002	Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 91	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
003	Котельная по адресу: ул. Симферопольская, 98	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
004	Котельная по адресу: 51-й Армии, 36	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
005	Котельная по адресу: ул. Сырникова, 31а	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
006	Котельная по адресу: ул. Курортная, 1	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808

<b>Код зоны деятельности ЕТО</b>	<b>Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО</b>	<b>Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период</b>	<b>Организация, предлагаемая в качестве ЕТО</b>	<b>Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО</b>
007	Котельная по адресу: ул. Линейная, 5	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
008	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 14	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
009	Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 21	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
010	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 44	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
011	Котельная по адресу: ул. Интернациональная, 94	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
012	Котельная по адресу: ул. Революции, 60	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
013	Котельная по адресу: ул. Революции, 61	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
014	Котельная по адресу: ул. Ульянова, 37	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
015	Котельная по адресу: ул. Л. Толстого, 75	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
016	Котельная по адресу: ул. Ленина, 50	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
017	Котельная по адресу: ул. Пушкина, 22	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
018	Котельная по адресу: ул. Больничная, 8	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
019	Котельная по адресу: ул. Ульянова, 1б	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
020	Котельная по адресу: ул. Тучина, 1/2	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
021	Котельная по адресу: ул. 5-й Авиагородок, 30г	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808



<b>Код зоны деятельности ЕТО</b>	<b>Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО</b>	<b>Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период</b>	<b>Организация, предлагаемая в качестве ЕТО</b>	<b>Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО</b>
022	Котельная по адресу: ул. Чкалова, 50в	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
023	Котельная по адресу: Аллея Дружбы, 66б	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
024	Котельная по адресу: ул. Некрасова, 39	ООО «Крымские тепловые сети	ООО «Крымские тепловые сети	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
025	Котельная по адресу: ул. Демышева, 121	ООО «СК «Комфорт»	ООО «СК «Комфорт»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
026	Котельная по адресу: ул. Демышева, 123, 123а	ООО «СК «Комфорт»	ООО «СК «Комфорт»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
027	Котельная по адресу: ул. Демышева, 125, 125а	ООО «СК «Комфорт»	ООО «СК «Комфорт»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
028	Котельная по адресу: ул. Демышева, 127, 127а	ООО «СК «Комфорт»	ООО «СК «Комфорт»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
029	Котельная по адресу: ул. 9 Мая, 45а, бл. А, Б	ООО «СК «Комфорт»	ООО «СК «Комфорт»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
030	Котельная по адресу: ул. 9 Мая, 45а, бл. В	ООО «СК «Комфорт»	ООО «СК «Комфорт»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
031	Котельная по адресу: пр. Победы, 22	ООО «Энергофинанс СИА»	ООО «Энергофинанс СИА»	Пункт 7. ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Согласно п. 4 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 целесообразно определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию:

- в группе зон деятельности ЕТО №№ 002-023 назначить ЕТО ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»;

- в группе зон деятельности ЕТО №025-030 назначить ЕТО ООО «СК «Комфорт».

После внесения проекта Схемы теплоснабжения на рассмотрение, теплоснабжающие и/или теплосетевые организации должны обратиться с заявкой на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Окончательные предложения по присвоению статуса ЕТО формируются по результатам рассмотрения заявок на основании критериев определения ЕТО, приведенных в п. 1.3.

## **Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Мастер-планом показана эффективность централизованного ГВС от 6 котельных на базе котельной ул. Чапаева, 119 в летнем режиме. Мероприятия позволят повысить качество теплоснабжения и обеспечить необходимые условия для ежедневного покрытия нагрузки ГВС.

Разукрупнение зоны действия котельной ул. Тимирязева, 8 на 2 зоны позволит снизить совокупные затраты на транспортировку тепловой энергии.

В целях поддержания жизнеобеспечения потребителей от закрываемых подвальных котельных предусматривается:

- 1) Разукрупнение СЦТ от котельной ул. Интернациональная, 44 с установкой 5 современных ИБМК;
- 2) Перевод нагрузки котельных ул. Ленина, 50 , ул. Фрунзе, 14 и ул. Фрунзе, 21(не является подвальной, но также неэффективна ввиду недозагрузки оборудования и завышенного УРУТ на выработку тепловой энергии) на котельную ул. Фрунзе, 35а;
- 3) Перевод нагрузки котельной ул. Толстого, 75 на новую БМК

Решения о включении в постоянную эксплуатацию 5 котельных ООО «Крымские тепловые сети» должны приниматься после :

- 1) Присвоения статуса ЕТО ГУП РК «КТКЭ» (см. Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).
- 2) Расчёта обоснованной себестоимости тепловой энергии от котельных.

#### **Раздел 10. Решения по бесхозйным тепловым сетям**

Перечень выявленных бесхозйных тепловых сетей представлен в Книге 1 Приложение 4 обосновывающих материалов «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» МО ГО Евпатория на период 2016-2031 гг. (шифр 008.СТС.016.002.001.000).

Порядок определения теплосетевой организации, уполномоченной на эксплуатацию выявленных бесхозйных сетей, установлен в Статье 15 п. 6 Федерального закона РФ № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении».

В случае выявления бесхозйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Сводный перечень выявленных бесхозйных тепловых сетей, выявленных на территории МО ГО Евпатория представлен в следующей таблице.

Таблица 70 Сводный перечень бесхозяйных сетей

№ п/п	Адрес объекта	Характеристика объекта			Срок эксплуатации, лет	Состояние объекта	Ориентировочная стоимость ремонта аварийных объектов	Вид нарушения охранной зоны объекта	Кол-во ТК (шт.)	Техническое состояние ТК
		Наименование	Диаметр, мм	Протяженность, м						
Население и прочие категории										
КП "Жилищник-1"										
1	Теплотрасса к ж/д по ул. Демышева, 122	Труба	102	20	45	удовлетворительное				
			76	20						
			57	48						
2	Теплотрасса к ж/д по ул. Демышева, 116	Труба	57	150	45	удовлетворительное				
3	Теплотрасса к ж/д по ул. Некрасова, 75	Труба	76	96	43	удовлетворительное				
4	Теплотрасса к ж/д по ул. Некрасова, 77	Труба	100	36	42	удовлетворительное				
5	Теплотрасса к ж/д по пр. Победы, 27	Труба	76	24	45	удовлетворительное				
6	Теплотрасса к ж/д по ул. Советская, 14	Труба	89	15	28	удовлетворительное				
7	Теплотрасса к ж/д по ул. Советская, 16	Труба	76	128	45	удовлетворительное				
8	Теплотрасса к ж/д по ул. Советская, 10	Труба	89	45	43	удовлетворительное				
9	Теплотрасса к ж/д по ул. Некрасова, 79,81	Труба	76	70	45	удовлетворительное				
ИТОГО				652						
КП "Жилищник-2"										
10	Теплотрасса к ж/д по ул. Революции, 15	Труба	89	120	45	неудовлетворительное		Построены жилые дома на трассе без согласования		
11	Теплотрасса к ж/д по ул. Дм. Ульянова, 60-66	Труба	89	146	45	неудовлетворительное				
		Труба	57	110		неудовлетворительное				
		Труба	40	40		неудовлетворительное				
		Труба	114	184		неудовлетворительное				
12	Теплотрасса к ж/д по ул. Интернациональная, 51 а	Труба	89	100	15	неудовлетворительное				
13	Теплотрасса к ж/д по ул. Дм. Ульянова, 1а- ул. Колхозная, 2	Трубы отопления	114	30	22	неудовлетворительное				
			89	146						
		Труба горячее водоснабжение	114	30						
			57	146						
ИТОГО				1052						
КП "Жилищник-3"										
14	ЦТП по ул. Интернациональной, 140 а	Здание ЦТП 2 этажа, площадь 1-го эт.- 162 м2, 2-го эт.-31,7 м2, пл. земельного участка 188 м2	-	-	25	удовлетворительное				
КП "Жилищник-4"										
15	Трасса гвс ул. Советская, 5а	Труба гвс	57	155	36	удовлетворительное				

№ п/п	Адрес объекта	Характеристика объекта			Срок эксплуатации, лет	Состояние объекта	Ориентировочная стоимость ремонта аварийных объектов	Вид нарушения охранной зоны объекта	Кол-во ТК (шт.)	Техническое состояние ТК
		Наименование	Диаметр, мм	Протяженность, м						
	подвал- ул. Некрасова, 87									
16	Трасса отопления и гвс ТК-58-ул. Советская, 5а	Труба гвс	57	18	26	неудовлетворительное				
		Труба отопления	57	36						
19	Трасса отопления и гвс ТК-14-ул. Некрасова, 108-ул. Некрасова, 110	Труба гвс	89	126	41	удовлетворительное				
		Труба отопления	89	252						
20	Трасса отопления и гвс ТК-14-ул. 60 лет ВЛКСМ 2/112	Труба гвс	133	31	38	удовлетворительное				
		Труба отопления	133	62						
21	Трасса отопления и гвс ул. 60 лет ВЛКСМ 2/112 подвал-60 лет ВЛКСМ 4	Труба гвс	57	38	35	удовлетворительное				
		Труба отопления	57	76						
22	Трасса отопления и гвс ТК-8- 60 лет ВЛКСМ, 6	Труба гвс	57	28	38	удовлетворительное				
		Труба отопления	76	56						
23	Трасса гвс ул. Некрасова, 87-ул. Некрасова, 89- ТК-52	Труба гвс	57	103	36	удовлетворительное				
24	Трасса отопления и гвс ул. Некрасова, ТК-52-ул. Некрасова, 89	Труба гвс	76	103	36	хорошее				
		Труба отопления	108	104		неудовлетворительное				
25	Трасса гвс ул. Некрасова, 89-ул. Некрасова, 91	Труба гвс	25	40	36	хорошее				
		Труба отопления	40	52						
26	Теплотрасса ул. Полупанова, 70-пр. Советский, 6, Полупанова 68, 72, 76	Труба отопления	57	430	45	неудовлетворительное				
27	Трасса гвс ТК-58-ул. Советская, 5	Труба отопления	76	74	36	неудовлетворительное				
28	Теплотрасса ул. Некрасова, 89-ул. Полупанова, 78	Труба отопления	57	284	36	неудовлетворительное				
29	Теплотрасса ул. Полупанова, 54а- тепловпункт ул. Полупанова, 78	Труба отопления	89	104	25	удовлетворительное				
30	Теплотрасса ул. Полупанова, 54а- тепловпункт ул. Полупанова, 78	Труба отопления	125	60	36	неудовлетворительное				
31	ЦТП по ул. Некрасова, 104 а	Здание ЦТП 2 этажа, площадь 1-го эт.- 166,4 м2, 2-го эт.-46,9 м2,			39	удовлетворительное				
32	Тепловпункт по ул. Полупанова, 70	В подвале МКД № 70 по ул. Полупанова Общая площадь - 97,6 м2			25	удовлетворительное				
ИТОГО				2232						
КП "Жилищник-5"										
33	Теплотрасса ул. Конституции, 32	Труба отопления	89	40	28	неудовлетворительное				
34	Теплотрасса ул. Конституции, 34	Труба отопления	100	55	34	неудовлетворительное				
35	Теплотрасса ул. Конституции, 36	Труба отопления	63	70	34	удовлетворительное				
36	Теплотрасса ул. Первомайская, 3	Труба отопления	100	200	34	неудовлетворительное				
			89	350						



№ п/п	Адрес объекта	Характеристика объекта			Срок эксплуатации, лет	Состояние объекта	Ориентировочная стоимость ремонта аварийных объектов	Вид нарушения охранной зоны объекта	Кол-во ТК (шт.)	Техническое состояние ТК
		Наименование	Диаметр, мм	Протяженность, м						
		Труба гвс	63	550						
37	Теплотрасса ул. 60 лет Октября, 8, 8а	Труба отопления	50	25	45	неудовлетворительное				
38	Теплотрасса ул. Чапаева, 5	Труба отопления	100	55		неудовлетворительное				
39	Теплотрасса ул. Чапаева, 3,1	Труба отопления	100	45		неудовлетворительное				
			80	20						
			50	60						
40	Трасса гвс ул. Чапаева, 3	Труба гвс	80	65		неудовлетворительное				
ИТОГО				1535						
КП "Гарант"										
41	Трасса отопления и гвс ул. Гагарина, 31	Труба отопления	57	130	23	неудовлетворительное				
		Труба гвс	57	130						
42	Теплотрасса ул. Гагарина, 29	Труба отопления	50	110	45	неудовлетворительное				
43	Теплотрасса ул. Гагарина, 36	Труба отопления	40	152	45	неудовлетворительное				
44	Теплотрасса ул. Гагарина, 38	Труба отопления	110	160		неудовлетворительное				
45	Трасса отопления и гвс ул. Гагарина, 31	Труба отопления	133	600	30	неудовлетворительное				
		Труба гвс	57	300						
			76	300						
46	Теплотрасса ул. Фрунзе,67	Труба отопления	57	20		неудовлетворительное				
47	Теплотрасса ул. Фрунзе,71	Труба отопления	57	60		неудовлетворительное				
48	Теплотрасса ул. Фрунзе,28	Труба отопления	100	80		неудовлетворительное				
49	Трасса отопления и гвс ул. 60 лет Октября,16а	Труба отопления	50	160	20	неудовлетворительное				
		Труба гвс	50	160						
50	Трасса отопления и гвс ул. 60 лет Октября,20а	Труба отопления	50	76	22	неудовлетворительное				
		Труба гвс	50	76						
51	Теплотрасса ул. Крупской, 40	Труба отопления	50	160	45	неудовлетворительное				
52	Теплопункт по ул. Гагарина, 38	В подвале Общая площадь - 61,5 м2			45	удовлетворительное				
ИТОГО				2674						
ЖСК-28 "Романтика"										
53	Трасса отопления и гвс ул. 9 Мая, 82	Труба отопления	50	40	24	неудовлетворительное				
		Труба гвс	50	20						
			25	20						
ИТОГО				80						
КП "Дворец спорта"										
54	Теплотрасса от ТК-101 к зданию по пр. Победы, 11	Труба	108	140	41	неудовлетворительное				
ИТОГО				140						
ГБУЗ РК "Евпаторийская детская клиническая больница"										
55	Теплотрасса от ТК-1 до ТК-3 по ул. Больничной	Труба	159	410	14	неудовлетворительное				

№ п/п	Адрес объекта	Характеристика объекта			Срок эксплуатации, лет	Состояние объекта	Ориентировочная стоимость ремонта аварийных объектов	Вид нарушения охранной зоны объекта	Кол-во ТК (шт.)	Техническое состояние ТК
		Наименование	Диаметр, мм	Протяженность, м						
ИТОГО				410						
ВСЕГО по категории население и прочие здания, в зоне действия теплоисточников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»				8775						
Бюджетные потребители										
МБДОУ " ДС № 2 "Золотой ключик"										
1	Теплотрасса к зданию по ул. Демышева, 133	Труба отопления	89	132	26	удовлетворительное				
МБДОУ " ДС № 4 "Лютик"										
2	Теплотрасса от ТК-14 к ул. Некрасова, 108-ул. Некрасова, 110	Труба отопления	89	252	41	неудовлетворительное				
МБДОУ " ДС № 11 "Кораблик"										
3	Теплотрасса к здания по ул. Сытникова, 14/65	Труба отопления	76	52	29	неудовлетворительное				
МБДОУ № 15 "Алёнушка"										
4	Теплотрасса от ТК-5 к зданию по ул. Дм. Ульянова, 41/1	Труба отопления	76	60	11	удовлетворительное				
МБДОУ № 16 "Ивушка"										
5	Теплотрасса к зданию по ул. Полтавской, 1	Труба отопления	89	27		удовлетворительное				
МБДОУ № 19 "Елочка"										
6	Теплотрасса к зданию по пр. Победы, 14	Труба отопления	57	160	50	неудовлетворительное				
МБДОУ № 23 "Ласточка"										
7	Теплотрасса от ТК-28 к зданию по пр-д. Некрасова, 24	Труба отопления	76	314	47	неудовлетворительное				
МБДОУ " ДС № 25 "Белоснежка"										
8	Теплотрасса к здания по ул. Сытникова, 24	Труба отопления	89	80	45	неудовлетворительное				
МБДОУ " ДС № 26 "Росинка"										
9	Теплотрасса к здания по ул. Некрасова, 77 а	Труба отопления	133	130	45	неудовлетворительное				
		Труба гвс	76	35						
		Труба гвс	32	35						
МБДОУ " ДС № 27 "Розочка"										
10	Теплотрасса к здания по ул. Кольцевой, 14	Труба отопления подзем канал	76	440	44	неудовлетворительное				
		Труба отопления транзит	76	26						
МБДОУ " ДС № 29 "Чебурашка"										
11	Теплотрасса к здания по ул. Некрасова, 100	Труба отопления	57	154		удовлетворительное				
МБДОУ " ДС № 33 "Кузнечик"										
12	Теплотрасса к здания по ул. 9 Мая, 40	Труба отопления	108	138,6	37	неудовлетворительное				
		Труба отопления	57	23						
МБДОУ " ДС № 37 "Журавлик"										
13	Теплотрасса к зданию по ул.	Труба отопления	76	128		удовлетворительное				

№ п/п	Адрес объекта	Характеристика объекта			Срок эксплуатации, лет	Состояние объекта	Ориентировочная стоимость ремонта аварийных объектов	Вид нарушения охранной зоны объекта	Кол-во ТК (шт.)	Техническое состояние ТК
		Наименование	Диаметр, мм	Протяженность, м						
	Некрасова, 90 а									
МБДОУ " ДС № 38 "Дельфин"-ЦР"										
14	Теплотрасса к зданию по ул. Демышева, 110 б	Труба отопления	80	10	31	неудовлетворительное				
		Труба отопления	50	10						
МБДОУ "Интеграл"										
15	Теплотрасса от ЦТП по ул. Некрасова, 88 а к зданию по ул. Некрасова, 90	Труба	89	50	42	неудовлетворительное				
ИТОГО				2256,6						
МБОУ "СШ № 1"										
16	Теплотрасса от ТК-2 к зданию школы по ул. Больничной	Трубы отопления находящиеся на балансе МБОУ "СШ № 1"	100	140	39	неудовлетворительное				
		Труба отопления бесхозн	100	54	13					
МБОУ "СШ № 2"										
17	Теплотрасса от котельной к зданию школы	Труба отопления бесхозн	114	6	51	неудовлетворительное				
		на балансе МБОУ "СШ № 2"	76	100						
		бесхозн	57	158						
МБОУ "Гимназия им. И. Сельвинского"										
18	Теплотрасса от ТК-17 к корпусу № 2 по.ул. Бартенева, 3/2	Труба отопления на балансе МБОУ "Гимназия им. И. Сельвинского"	89	92	35	неудовлетворительное				
	Теплотрасса от ТК-9 к мастерской	Труба отопления на балансе МБОУ "Гимназия им. И. Сельвинского"	32	5	35	неудовлетворительное				
	Теплотрасса от ТК-10 к корпусу № 1 по.ул. Бартенева, 2/1/7	Труба отопления на балансе МБОУ "Гимназия им. И. Сельвинского"	50	3	35	неудовлетворительное				
МБДОУ ЕУВК "Интеграл"										
19	Теплотрасса зданию по ул. Некрасова, 98	Труба отопления	89	70	39	неудовлетворительное				
МБОУ "СШ № 11"										
20	Теплотрасса к зданию школы по пр. Победы, 21	Труба отопления	133	152	42	неудовлетворительное				
МБОУ "СШ № 14"										
21	Теплотрасса к зданию школы по ул. Луговой, 13	Труба отопления	89	20		удовлетворительное				
МБОУ "СШ № 15"										
22	Теплотрасса к зданию школы по ул. Полтавская, 8	Труба отопления	108	80,5		удовлетворительное				
МБОУ "СШ № 18"										
23	Теплотрасса от котельной к здания школы по ул. 51 Армии, 36	Труба отопление	100,80, 65,50	120	13	удовлетворительное				
		Труба гвс	32	120						
	Теплотрасса от ТК-1 к новому зданию	Труба	50	166	7					

№ п/п	Адрес объекта	Характеристика объекта			Срок эксплуатации, лет	Состояние объекта	Ориентировочная стоимость ремонта аварийных объектов	Вид нарушения охранной зоны объекта	Кол-во ТК (шт.)	Техническое состояние ТК
		Наименование	Диаметр, мм	Протяженность, м						
МБОУ "Заозерненская средняя школа"										
24	Теплотрасса к зданию школы по ул. Ал. Дружды, 91	Труба отопления	114	80	17	неудовлетворительное				
МБОУ "Мирновская средняя школа"										
25	Теплотрасса к зданию школы по ул. Школьная, 1	Труба отопления	150	84	42	удовлетворительное				
МБОУ "Новоозерновская средняя школа"										
26	Теплотрасса к зданию школы по ул. Г. Десантников, 14	Труба отопления	100	150		удовлетворительное				
ИТОГО				1600,5						
МБОУДОД "СЮТ"										
27	Теплотрасса от ТК-9 к зданию по ул. Полупанова, 27	Труба отопления на балансе МБОУДОД "СЮТ"	57	16		удовлетворительное				
МУП УК "УЮТ"										
28	Теплотрасса к зданию по пр. Ленина, 32	Труба отопления	57	50		удовлетворительное				
ЖСК-23 "Мир"										
29	Трасса отопления и гвс ул. Конституции, 30	Труба отопления	76	46	27	неудовлетворительное				
		Труба гвс	76	23						
			32	23						
ИТОГО				158,0						
ВСЕГО по категории бюджетные потребители, в зоне действия теплоисточников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»				4015,1						
ВСЕГО в зоне действия теплоисточников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»				12790,1						