



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

018.СТС.016.001.000.000

Вице-президент

НП «Энергоэффективный город»

Ганин И. А.

СОСТАВ ДОКУМЕНТА

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения муниципального образования городской округ Симферополь на период 2016-2031 гг. (Утверждаемая часть)	018.СТС.016.001.000.000
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	018.СТС.016.002.001.000
Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	018.СТС.016.003.002.000
Приложение 1. Прогноз приростов площади строительных фондов в разрезе планировочных микрорайонов	018.СТС.016.004.002.001
Приложение 2. Прогноз приростов тепловых нагрузок в разрезе планировочных микрорайонов	018.СТС.016.005.002.002
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа	018.СТС.016.006.003.000
Приложение 1. Альбом характеристик тепловых сетей	018.СТС.016.007.003.001
Приложение 2. Альбом характеристик потребителей тепловой энергии	018.СТС.016.008.003.002
Приложение 3. Альбом характеристик насосных станций и ЦТП	018.СТС.016.009.003.003
Приложение 4. Альбом тепловых камер	018.СТС.016.010.003.004
Приложение 5. Инструкция по применению Zulu Thermo	018.СТС.016.011.003.005
Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	018.СТС.016.012.004.000
Мастер-план	Шифр не присваивается
Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок	018.СТС.016.013.005.000
Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	018.СТС.016.014.006.000
Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, и сооружений на них	018.СТС.016.015.007.000
Глава 8. Перспективные топливные балансы	018.СТС.016.016.008.000
Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения	018.СТС.016.017.009.000
Приложение 1. Результаты расчета показателей надежности	018.СТС.016.018.009.001
Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	018.СТС.016.019.010.000
Глава 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации	018.СТС.016.020.011.000

Содержание

Перечень принятых сокращений	6
Перечень рисунков.....	7
Перечень таблиц.....	9
Общие положения	13
Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования городской округ город Симферополь	47
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	47
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	60
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.....	72
Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	73
2.1. Радиус эффективного теплоснабжения	73
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	77
2.2.1. Описание существующих зон действия источников тепловой энергии	77
2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	81
2.4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии	82
2.4.1. Существующие балансы в зонах действия парогенерирующих источников тепловой энергии	83
2.4.2. Перспективные балансы в зонах действия парогенерирующих источников тепловой энергии	83
2.4.3. Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии по горячей воде.....	84
2.4.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии по горячей воде	170
2.4.5. Выводы о резервах тепловой мощности источников теплоснабжения при обеспечении перспективной нагрузки	180
Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.....	182

3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	182
3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	221
Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	229
4.1. Предложения по строительству новых источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях МО ГО Симферополь, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.	230
4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	231
4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	239
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.....	303
4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.....	303
4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы	303
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	303
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.....	312
4.9. Предложения по перспективной установленной мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей	315
Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	328
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).....	329
5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах г. Симферополь под жилищную, комплексную или производственную застройку	330
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	335

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 по основаниям.....	337
5.4.1. АО «Крым ТЭЦ»	337
5.4.2. ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	339
5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности	370
5.6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	371
5.7. Строительство и реконструкция насосных станций.....	378
5.8. Группы проектов.....	379
Раздел 6. Перспективные топливные балансы	381
Раздел 7. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	413
7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них.....	413
7.1.1. Мероприятия на объектах ГУП РК «КТКЭ»	417
7.1.2. Мероприятия в зоне деятельности АО «КрымТЭЦ»	421
7.1.3. Мероприятия в зоне деятельности ООО «СК «Комфорт»	425
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.....	428
7.3. Предложения по источникам финансирования инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	428
7.4. Оценка эффективности инвестиций.....	430
7.5. Ценовые последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения	433
7.5.1. Расчеты ценовых последствий для потребителей (ГУП РК «КТКЭ»).....	435
7.5.2. Расчеты ценовых последствий для потребителей (АО «КрымТЭЦ»).....	438
Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	443
Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	456
Раздел 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....	459

Перечень принятых сокращений

Сокращение	Пояснение
БМК	Блочно-модульная котельная
ВК	Ведомственная котельная
ВПУ	Водоподготовительная установка
ГВС	Горячее водоснабжение
ГТУ	Газотурбинная установка
ЕТО	Единая теплоснабжающая организация
ИТП	Индивидуальный тепловой пункт
НВВ	Необходимая валовая выручка
НДС	Налог на добавленную стоимость
ННЗТ	Неснижаемый нормативный запас топлива
НЭЗТ	Нормативный эксплуатационный запас основного или резервного видов топлива
ОВ	Отопление и вентиляция
ОДЗ	Общественно-деловая застройка
ОДС	Оперативная диспетчерская служба
ОНЗТ	Общий нормативный запас топлива
ПВК	Пиковая водогрейная котельная
ПИР	Проектные и изыскательские работы
ПНС	Повысительно-насосная станция
ПП РФ	Постановление Правительства Российской Федерации
ППМ	Пенополиминерал
ППУ	Пенополиуретан
ПСД	Проектно-сметная документация
СМР	Строительно-монтажные работы
СЦТ	Система централизованного теплоснабжения
ТФУ	Теплофикационная установка
ТЭО	Технико-экономическое обоснование
ТЭЦ	Теплоэлектроцентр
УРУТ	Удельный расход условного топлива
ФОТ	Фонд оплаты труда
ФСТ	Федеральная служба по тарифам
ХВО	Химводоочистка
ХВП	Химводоподготовка
ЦТП	Центральный тепловой пункт
ЭБ	Энергоблок

Перечень рисунков

Рисунок 1 Прогнозные темпы ввода зданий по назначению	51
Рисунок 2 Структура перспективной застройки в период с 2016 по 2031 гг.	59
Рисунок 3 Динамика темпов застройки на период 2016-2031 гг.	60
Рисунок 4 Приросты тепловой нагрузки по единицам территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения г. Симферополь	66
Рисунок 5 Приросты тепловой нагрузки по районам и населенным пунктам муниципального образования в зоне действия индивидуального теплоснабжения	70
Рисунок 6 Структура прироста потребления тепловой мощности по видам теплопотребления на расчетный период разработки схемы теплоснабжения	71
Рисунок 7 Зоны действия источников централизованного теплоснабжения потребителей на территории МО ГО «город Симферополь» (с адресной привязкой на карте города)	80
Рисунок 8 Существующие зоны индивидуального теплоснабжения на территории МО ГО «Симферополь»	82
Рисунок 9 Баланс ВПУ Симферопольской ТЭЦ	184
Рисунок 10 Балансы ВПУ источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	220
Рисунок 11 Динамика аварийной подпитки Симферопольской ТЭЦ	222
Рисунок 12 Объемы аварийной подпитки в тепловые сети источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	228
Рисунок 13 Существующая зона действия Симферопольской ТЭЦ	233
Рисунок 14 Перспективная зона действия Симферопольской ТЭЦ	234
Рисунок 15 Баланс тепловой мощности Симферопольской ТЭЦ	235
Рисунок 16 Зона действия котельной ул. Стрелковая, 91. Существующее положение	239
Рисунок 17 Зона действия котельной пер. Северный, 17. Перспективное положение	240
Рисунок 18 Зона действия котельной ул. Алтайская, 2а. Существующее и перспективное положение	242
Рисунок 19 Зона действия котельной ул. Дзюбанова, 9. Перспективное положение	244
Рисунок 20 Зона действия котельной 4хБМК. Перспектива	246
Рисунок 21 Зона теплоснабжения котельной, ул. 1-й Конной Армии, 37а и трех новых БМК. Перспективное положение	249
Рисунок 22 Зона теплоснабжения 2хБМК. Перспективное положение	252
Рисунок 23 Зоны действия котельных ул. Тургенева, 11а, ул. Воровского, 8, ул. Мате Залки, 9а, ул. Гурзуфской, 5, ул. Ломоносова, 1а. Перспективное положение	255
Рисунок 24 Зона теплоснабжения котельной ул. Беспалова, 27а	257
Рисунок 25 Зона теплоснабжения котельной ул. Радищева, 78	259
Рисунок 26 Зона теплоснабжения котельной ул. Ломоносова, 1а	261
Рисунок 27 Зона теплоснабжения котельной ул. Луговая, 73а	263
Рисунок 28 Зона теплоснабжения котельной ул. Пахотная, 1а	265
Рисунок 29 Зона теплоснабжения котельной ул. Крымская, 4б	266
Рисунок 30 Зона теплоснабжения котельной ул. Гурзуфская, 5	268
Рисунок 31 Зона теплоснабжения котельной ул. Носенко, 68	271
Рисунок 32 Зона теплоснабжения котельной ул. Радищева, 69а	272
Рисунок 33 Зона теплоснабжения котельной пр. Кирова, 47а	273
Рисунок 34 Зона теплоснабжения ул. Совхозная, 4а	274
Рисунок 35 Зона теплоснабжения котельной ул. Севастопольская, 32а	276
Рисунок 36 Зона теплоснабжения котельной ул. Артиллерийская, 85а	277
Рисунок 37 Зона теплоснабжения котельной ул. Аэрофлотская, 18	278
Рисунок 38 Зона теплоснабжения котельной ул. Баррикадная, 57а	279
Рисунок 39 Зона теплоснабжения котельной пер. Батумский, 2	281
Рисунок 40 Зона теплоснабжения котельной ул. Коммунальная, 69	282
Рисунок 41 Зона теплоснабжения котельной ул. Обьездная, 9	284
Рисунок 42 Зона теплоснабжения котельной ул. Пушкина, 44/1	285
Рисунок 43 Зона теплоснабжения котельной ул. Севастопольская, 45а	287
Рисунок 44 Зона теплоснабжения котельной ул. С. Ценского, 4	288
Рисунок 45 Зона теплоснабжения котельной ул. Училищная, 42б	290
Рисунок 46 Зона теплоснабжения котельной пер. Заводской, 52	291
Рисунок 47 Зона теплоснабжения котельной ул. Гоголя, 32а	294
Рисунок 48 Зона теплоснабжения котельной ул. Железнодорожная, 13	295
Рисунок 49 Зона теплоснабжения котельной ул. Желябова, 50	297
Рисунок 50 Зона теплоснабжения котельной ул. Жуковского, 23/1	298
Рисунок 51 Состав оборудования котельной ул. Элеваторная, 8а	299

Рисунок 52 Зона теплоснабжения котельной п. Аграрное, ул. Спортивная, 1	300
Рисунок 53 Зона действия котельной ул. Стрелковая, 91а до и после переключения	305
Рисунок 54 Зона действия котельной пер. Северный, 17 до и после переключения.....	305
Рисунок 55 Зона действия котельной ул. Алтайская, 2а до и после переключения	306
Рисунок 56 Зона теплоснабжения новых БМК№1-ФР13 и БМК№2-ФР13 до и после переключения.....	306
Рисунок 57 Зона действия котельной ул. Дзюбанова, 9 до и после переключения.....	307
Рисунок 58 Зона действия котельной ул. Узловая, 9 и перспективных БМК до и после переключения.....	307
Рисунок 59 Зона действия котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а и перспективных БМК до и после переключения.....	308
Рисунок 60 Зона действия котельных ул. Тургенева, 11а, ул. Мате Залки, 9а и перспективной БМК до и после переключения.....	308
Рисунок 61 Баланс тепловой энергии Симферопольской ТЭЦ АО «Крым ТЭЦ» на период разработки схемы теплоснабжения.....	317
Рисунок 62 Баланс тепловой энергии ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» на период разработки схемы теплоснабжения.....	318
Рисунок 63 Мероприятия для повышения надёжности функционирования котельной ул. Стрелковая, 91а.....	340
Рисунок 64 Мероприятия для повышения надёжности функционирования котельной ул. Железнодорожная, 13	342
Рисунок 65 Мероприятия для повышения надёжности функционирования котельной ул. Гайдара, 3а/8а.....	344
Рисунок 66 Мероприятия для повышения надёжности функционирования котельной по адресу пер. Северный, 17.....	346
Рисунок 67 Мероприятия для повышения надёжности функционирования котельной ул. Алтайская, 2а.....	348
Рисунок 68 Мероприятия для повышения надёжности функционирования котельной пер. Фруктовый, 13.....	350
Рисунок 69 Мероприятия для повышения надёжности функционирования котельной ул. Дзюбанова, 9.....	353
Рисунок 70 Мероприятия для повышения надёжности функционирования котельной ул. Узловая, 9.....	355
Рисунок 71 Мероприятия для повышения надёжности функционирования котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а, БМК №1-1КА, БМК №2-1КА, БМК №3-1КА.....	359
Рисунок 72 Мероприятия для повышения надёжности функционирования котельной ул. Тургенева, 11а, БМК №1-Т11а, ул. Мате Залки, 9а, ул. Ломоносова, 1а.....	363
Рисунок 73 Выработка тепловой энергии Симферопольской ТЭЦ.....	384
Рисунок 74 Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии для Симферопольской ТЭЦ.....	385
Рисунок 75 Удельные расходы условного топлива на тепло и электроэнергию Симферопольской ТЭЦ.....	386
Рисунок 76 Перспективные расходы топлива по всем источникам тепловой энергии	412
Рисунок 77 Стоимость мероприятий, предусмотренных для ГУП РК «КТКЭ» г. Симферополь	418
Рисунок 78 Стоимость мероприятий, предусмотренных для АО «КрымТЭЦ» по СЦТ г. Симферополя	422
Рисунок 79 Стоимость мероприятий, предусмотренных для ООО «СК «Комфорт» в г. Симферополе.....	426
Рисунок 80 Прогноз тарифа ГУП РК «КТКЭ»	436
Рисунок 81 Прогноз тарифа АО «Крым ТЭЦ».....	439

Перечень таблиц

Таблица 1 Целевые показатели источников тепловой энергии МО ГО Симферополь	19
Таблица 2 Параметры жилищного строительства г. Симферополя	49
Таблица 3 Ежегодные приросты строительных фондов по населенным пунктам, входящим в состав муниципального образования	52
Таблица 4 Приросты строительных фондов по населенным пунктам, входящим в состав муниципального образования (нарастающий итог)	53
Таблица 5 Ежегодные приросты строительных фондов по населенным пунктам и планировочным районам	55
Таблица 6 Приросты строительных фондов по населенным пунктам и планировочным районам (нарастающий итог)	56
Таблица 7 Ежегодные приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения	61
Таблица 8 Приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения (нарастающий итог)	62
Таблица 9 Ежегодные приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зонах индивидуального теплоснабжения	67
Таблица 10 Приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зонах индивидуального теплоснабжения (нарастающий итог)	68
Таблица 11 Результаты расчета радиусов оптимального и предельного теплоснабжения для источников централизованного теплоснабжения	75
Таблица 12 Распределение зон действия муниципальных котельных по районам г. Симферополя	77
Таблица 13 Перечень ведомственных котельных г. Симферополя	79
Таблица 14 Источники пароснабжения на территории г. Симферополь	83
Таблица 15 Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии по данным базового периода разработки Схемы теплоснабжения	85
Таблица 16 Перспективные тепловые балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии	171
Таблица 17 Баланс ВПУ Симферопольской ТЭЦ (АО «Крым ТЭЦ»)	183
Таблица 18 Перспективные балансы ВПУ источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	185
Таблица 19 Объемы аварийной подпитки тепловых сетей Симферопольской ТЭЦ (АО «Крым ТЭЦ»)	222
Таблица 20 Объемы аварийной подпитки тепловых сетей источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	223
Таблица 21 Существующий и перспективный состав оборудования Симферопольской ТЭЦ	232
Таблица 22 Баланс тепловой мощности Симферопольской ТЭЦ	236
Таблица 23 – Баланс тепловой энергии Симферопольской ТЭЦ на рассматриваемую перспективу	238
Таблица 24 Состав оборудования котельной ул. Стрелковая, 91а	240
Таблица 25 Состав оборудования котельной пер. Северный, 17	241
Таблица 26 Состав оборудования котельной ул. Алтайская, 2а	242
Таблица 27 Состав оборудования котельной ул. Дзюбанова, 9	245
Таблица 28 Информация об основном оборудовании кот. ул. Узловая, 9	247
Таблица 29 Информация об основном оборудовании БМК №1-У9	247
Таблица 30 Информация об основном оборудовании БМК №2-У9	247
Таблица 31 Информация об основном оборудовании БМК №3-У9	248
Таблица 32 Информация об основном оборудовании БМК №4-У9	248
Таблица 33 Информация об основном оборудовании котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а	250
Таблица 34 Информация об основном оборудовании БМК №1-1-йКА37а	250
Таблица 35 Информация об основном оборудовании БМК №2-1-йКА37а	250
Таблица 36 Информация об основном оборудовании БМК №2-1-йКА37а	251
Таблица 37 Информация об основном оборудовании котельной пер. Фруктовый, 13	253
Таблица 38 – Информация об основном оборудовании кот. ул. Глинки, 66а	253
Таблица 39 – Информация об основном оборудовании БМК №1 – ФР13	253
Таблица 40 – Информация об основном оборудовании БМК №2-ФР13	254
Таблица 41 Состав оборудования котельной ул. Тургенева, 11а	256
Таблица 42 Состав оборудования котельной ул. Мате Залки, 9а	256
Таблица 43 Состав оборудования новой БМК №1-Т11а	256
Таблица 44 Состав оборудования котельной ул. Воровского, 8	256
Таблица 45 Состав оборудования котельной ул. Беспалова, 27а	258
Таблица 46 Состав оборудования котельной ул. Радищева, 78	260

Таблица 47 Состав оборудования котельной ул. Ломоносова, 1а.....	262
Таблица 48 Состав оборудования котельной ул. Луговая, 73а.....	264
Таблица 49 Состав оборудования котельной ул. Пахотная, 1а.....	265
Таблица 50 Состав оборудования котельной ул. Крымская, 4б.....	267
Таблица 51 Состав оборудования котельной ул. Гурзуфская, 5.....	268
Таблица 52 Состав оборудования котельной ул. Ленина, 17.....	269
Таблица 53 Состав оборудования котельной ул. Воровского, 19.....	270
Таблица 54 Состав оборудования котельной ул. Носенко, 68.....	271
Таблица 55 Состав оборудования котельной ул. Радищева, 69а.....	272
Таблица 56 Состав оборудования котельной пр. Кирова, 47а.....	273
Таблица 57 Состав оборудования котельной ул. Совхозная, 4а.....	274
Таблица 58 Состав оборудования котельной ул. Севастопольская, 32а.....	276
Таблица 59 Состав оборудования котельной ул. Артиллерийская, 85а.....	277
Таблица 60 Состав оборудования котельной ул. Аэрофлотская, 18.....	278
Таблица 61 Состав оборудования котельной ул. Баррикадная, 57а.....	280
Таблица 62 Состав оборудования котельной пер. Батумский, 2.....	281
Таблица 63 Состав оборудования котельной ул. Коммунальная, 69.....	283
Таблица 64 Состав оборудования котельной ул. Объездная, 9.....	285
Таблица 65 Состав оборудования котельной ул. Пушкина, 44/1.....	286
Таблица 66 Состав оборудования котельной ул. Севастопольская, 45а.....	288
Таблица 67 Состав оборудования котельной ул. С. Ценского, 4.....	289
Таблица 68 Состав оборудования котельной ул. Училищная, 42б.....	290
Таблица 69 Состав оборудования котельной пер. Заводской, 52.....	291
Таблица 70 Состав оборудования котельной ул. Большевикская, 28/9.....	292
Таблица 71 Зона теплоснабжения котельной ул. Гайдара, 3а/8а.....	293
Таблица 72 Состав оборудования котельной ул. Гайдара, 3а/8а.....	293
Таблица 73 Состав оборудования котельной ул. Гоголя, 32а.....	294
Таблица 74 Состав оборудования котельной ул. Железнодорожная, 13.....	295
Таблица 75 Состав оборудования котельной ул. Желябова, 50.....	297
Таблица 76 Состав оборудования котельной ул. Жуковского, 23/1.....	298
Таблица 77 Состав оборудования котельной п. Аграрное, ул. Спортивная, 1.....	301
Таблица 78 Состав оборудования котельной ул. Чехова, 23.....	301
Таблица 79 Изменения зон теплоснабжения.....	309
Таблица 80 Существующие и перспективные графики котельных.....	312
Таблица 81 Баланс тепловой энергии АО «Крым ТЭЦ» в зоне Симферопольской ТЭЦ.....	316
Таблица 82 Баланс тепловой энергии ГУП РК «КТКЭ» в зоне городских котельных.....	316
Таблица 83 Перспективные балансы источников тепловой энергии.....	319
Таблица 84 Сводные финансовые потребности группы проектов №2 от источников АО «Крым ТЭЦ».....	331
Таблица 85 Сводные финансовые потребности группы проектов №2 от источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго».....	331
Таблица 86 Сводные финансовые потребности группы проектов №2 от источников ООО СК «Комфорт».....	334
Таблица 87 Резервирование в системе теплоснабжения г. Симферополя.....	335
Таблица 88 Сводные финансовые потребности для повышения надёжности функционирования от источников тепловой энергии АО «КрымТЭЦ».....	338
Таблица 89 Сводные финансовые потребности для повышения надёжности функционирования котельной ул. Стрелковая, 91а.....	341
Таблица 90 Сводные финансовые потребности для повышения надёжности функционирования котельной ул. Железнодорожная, 13.....	343
Таблица 91 Сводные финансовые потребности для повышения надёжности функционирования котельной ул. Гайдара, 3а/8а.....	345
Таблица 92 Сводные финансовые потребности для повышения надёжности функционирования котельной по адресу пер. Северный, 17.....	347
Таблица 93 Сводные финансовые потребности для повышения надёжности функционирования котельной ул. Алтайская, 2а.....	349
Таблица 94 Сводные финансовые потребности для повышения надёжности функционирования для БМК №1-Ф13.....	351
Таблица 95 Сводные финансовые потребности для реализации группы проектов №5 для БМК №2-Ф13.....	351
Таблица 96 Сводные финансовые потребности для повышения надёжности функционирования котельной ул. Дзюбанова, 9.....	354
Таблица 97 Сводные финансовые потребности для повышения надёжности функционирования котельной ул. Узловая, 9 (строительство БМК №1-У9).....	357
Таблица 98 Сводные финансовые потребности для реализации группы проектов №5 для котельной ул.....	

Узловая, 9 (строительство БМК №2-У9).....	357
Таблица 99 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от БМК №3-У9	358
Таблица 100 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от БМК №4-У9	358
Таблица 101 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а.....	360
Таблица 102 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от БМК №1-1КА	360
Таблица 103 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от БМК №2-1КА	361
Таблица 104 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от БМК №3-1КА	361
Таблица 105 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Тургенева, 11а	364
Таблица 106 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от БМК №1-Г11а.....	364
Таблица 107 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Мате Залки, 9а	365
Таблица 108 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Ломоносова, 1а	365
Таблица 109 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от остальных котельных ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	367
Таблица 110 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	368
Таблица 111 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения МО ГО Симферополь.....	369
Таблица 112 Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса, в системе теплоснабжения МО ГО г. Симферополь	372
Таблица 113 Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий Группы 1	380
Таблица 114 Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий Группы 2.....	380
Таблица 115 Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий Группы 3.....	380
Таблица 116 Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий всех групп проектов.....	380
Таблица 117 Показатели работы Симферопольской ТЭЦ.....	382
Таблица 118 Показатели работы котельных ГО Симферополь.....	387
Таблица 119 Перспективные расходы топлива на индивидуальных источниках	410
Таблица 120 Перспективные годовые расходы основного топлива на источниках тепловой энергии ГО Симферополь	411
Таблица 121 Индексы-дефляторы для приведения капитальных вложений и капитальных ремонтов к стоимости соответствующих лет	414
Таблица 122 Стоимость мероприятий, предусмотренных для теплоснабжающих организаций г. Симферополя на период до 2031 г. (в прогнозных ценах, с НДС), тыс. руб.....	416
Таблица 123 Стоимость мероприятий, предусмотренных для ГУП РК «КТКЭ» г. Симферополь (в прогнозных ценах, с НДС), тыс. руб.	418
Таблица 124 План выполнения ГУП РК «КТКЭ» г. Симферополь капитальных ремонтов (с НДС), тыс. руб.	420
Таблица 125 Стоимость мероприятий, предусмотренных для АО «КрымТЭЦ» по СЦТ г. Симферополя (в прогнозных ценах, с НДС), тыс. руб.	422
Таблица 126 План выполнения АО «КрымТЭЦ» по СЦТ г. Симферополя капитальных ремонтов (с НДС), тыс. руб.	424
Таблица 127 Стоимость мероприятий, предусмотренных для ООО «СК «Комфорт» в г. Симферополе (в прогнозных ценах, с НДС), тыс. руб.	426
Таблица 128 Показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных ТСО	431
Таблица 129 Расчет средств на компенсацию тарифной разницы по тарифам ГУП РК «КТКЭ» г. Симферополь.....	437
Таблица 130 Прогноз платы за подключение к объектам ГУП РК «КТКЭ» г. Симферополь	437

Таблица 131 Расчет средств на компенсацию тарифной разницы по тарифам АО «КрымТЭЦ» по СЦТ г. Симферополя.....	440
Таблица 132 Прогноз платы за подключение к объектам АО «КрымТЭЦ» по СЦТ г. Симферополя	440
Таблица 133 Прогноз платы за подключение к объектам ООО «СК «Комфорт»	442
Таблица 134 Реестр зон деятельности ЕТО на территории МО ГО Симферополь	445
Таблица 135 Предложения по присвоению статуса ЕТО на территории МО ГО Симферополь.....	451
Таблица 136 Изменения зон теплоснабжения.....	457

Общие положения

Особенности разработки схемы теплоснабжения г. Симферополя 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 Симферополя относятся:

- Излишняя степень централизации теплоснабжения при низкой плотности тепловых нагрузок, непродолжительном отопительном сезоне и малой доле нагрузок ГВС;
- Наличие в системе теплоснабжения неэффективной, выработавшей свой ресурс ТЭЦ, находящейся на значительном удалении от точек потребления тепловой энергии;
- Большая удельная протяженность тепловых сетей, выработавших свой ресурс, чрезмерные тепловые потери (особенно, магистрали от ТЭЦ в город);
- Значительный износ оборудования котельных;
- 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;
- 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.

Основным направлением реконструкции, характерным для подавляющего большинства реконструируемых зон теплоснабжения, является направление на децентрализацию зон, строительство ряда автоматизированных блок модульных котельных малой мощности, с единой системой диспетчеризации и технического обслуживания, вместо одной старой котельной большой мощности (как правило, переразмеренной). Такие котельные во многих случаях планируется строить на месте существующих ЦТП. Что касается ЦТП, многовариантные расчёты доказали технико-экономическую целесообразность их ликвидации, 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 отказа от централизованного ГВС, когда доля ГВС особенно мала. Однако, как правило, услуга централизованного ГВС сохраняется для большинства зон теплоснабжения, а планы повышения ее качества дают возможность рассчитывать на увеличение ее объема.

Большое внимание при разработке Схемы теплоснабжения было уделено оптимизации зон теплоснабжения, связанных с Симферопольской ТЭЦ, особенно в зоне магистрали «ТЭЦ-город». Нагрузка этой магистрали всего нагрузка 15,6 Гкал/ч, тогда как протяженность до первых потребителей составляет 6,2 км, а до наиболее удаленного 10,4

км. Заявленные тепловые потери в магистралях от ТЭЦ превышают полезный отпуск потребителям. Себестоимость в точке поставки тепла от ТЭЦ КТКЭ превышает среднюю (котловую) себестоимость тепла в зоне ТЭЦ и близлежащих 4-х котельных КТКЭ, себестоимость тепловой энергии для конечных потребителей, получающих тепло по магистрали от ТЭЦ, превышает среднюю себестоимость по объединенной зоне в 1,6 раза. Теплоснабжение по магистрали от ТЭЦ малонадежно, ресурс ее выработан на 100%. При этом будущее Симферопольской ТЭЦ в среднесрочной перспективе не определено. При разработке Мастер-плана реконструкции расстраиваемой зоны было выполнено технико-экономическое сравнение 3-х вариантов: 1) сохранение существующего зонирования, 2) расширение зоны ТЭЦ с подключением 4-х котельных (пер. Фруктовый, 13, ул. Стрелковая, 91а, ул. Железнодорожная, 13, ул. Гайдара, 3а/8а) отказ от магистрали «ТЭЦ-город» с переключением нагрузок ТЭЦ на котельные ул. Стрелковая, 91а, и пер. Северный, 17 и одновременной децентрализацией теплоснабжения от котельных: строительством в зоне котельной пер. Фруктовый, 13 2-х БМК (с переключением на одну из них части нагрузок котельной ул. Глинки, 66а) и строительство индивидуальных источников теплоснабжения (4 ИБМК). Вариант отказа от подачи тепла ТЭЦ по магистрали «ТЭЦ-город» даёт наименьшую расчётную себестоимость тепловой энергии при капитальных затратах в 2 раза меньше, чем на вариант централизации зон котельных на ТЭЦ. Тем не менее, до определения будущего Симферопольской ТЭЦ капитальные затраты на то или иное изменение зонирования районов теплоснабжения Симферопольской ТЭЦ и ближайших котельных (тем более, на расширение зоны ТЭЦ) не оправданы. В настоящей редакции Схемы теплоснабжения принято сохранение существующего распределения нагрузок в зоне магистрали «ТЭЦ-город» до 2020 года. С 2021 года (год будет уточняться при актуализации Схемы) в Схему включаются мероприятия по варианту децентрализации теплоснабжения. В ближайшей перспективе для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей магистрали «ТЭЦ-город» предусмотрены мероприятия по резервированию теплоснабжения этих потребителей от котельной ул. Стрелковая, 91а (часть потребителей обеспечивается от котельной пер. Фруктовый, 13 без необходимости выполнения специальных мероприятий).

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.

Полная реновация основных фондов систем теплоснабжения г. Симферополя в течении 15 лет при комплексном характере реконструкции потребовала планирования значительных капитальных вложений. Планируемые объемы капитальных вложений за этот период составят :

- 4 001 млн. руб. на котельные;
- 4 260 млн. руб. на тепловые сети;
- 1 435 млн. руб. на индивидуальные тепловые пункты (ИТП).

Источниками финансирования являлись: 1) заемные средства (под 14%) 8 387 млн. руб. (тарифная составляющая), существующие и образуемые (в значительной степени) амортизационные отчисления при вводе нового оборудования 601 млн. руб. (тарифная составляющая), плата за подключение 708 млн. руб. (в относительно небольшой степени, вне тарифный источник).

Кроме того, в рамках схемы теплоснабжения предусмотрены средства на перекладку ветхих тепловых сетей – 733 млн. руб.

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 2 703 млн. руб. за 15 лет (в том числе: 2017-2020 гг. – ориентировочно по 60 млн. рублей в год, в 2021 г. – 120 млн. руб.). 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 400 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 1216,99 до 951,85 Гкал/ч;
- Увеличение тепловой нагрузки потребителей в зонах централизованного теплоснабжения с 431,57 до 531,38 Гкал/ч;
- Снижение уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях с 21% до 11%;
- Снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии с 163,7 до 159,9 кг.у.т./Гкал;
- Снижение удельного расхода электроэнергии на отпуск тепловой энергии с 36,2 до 29,3 кВт*ч/ Гкал;
- Снижение численности персонала теплоснабжающих организаций за счет оптимизации рабочего процесса и внедрения систем диспетчеризации и автоматизации управления системами теплоснабжения на 56,7%.

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 Симферополе 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 Симферополь

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый год)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Установленная тепловая мощность			Гкал/ч	1216,99	1216,99	1216,99	1216,99	1202,99	1051,13	1069,71	1045,35	999,69	1006,85	977,53	960,64	953,00	955,08	951,85	951,85	951,85
1	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Стрелковая, 91а	Гкал/ч	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00
2	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Мате Залки, 9а	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
3	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Северный, 17	Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00
4	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Алтайская, 2а	Гкал/ч	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
5	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Тургенева, 11а	Гкал/ч	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50
6	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13	Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
7	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 8	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Беспалова, 27а	Гкал/ч	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
9	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 78	Гкал/ч	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	14,00	14,00	14,00	14,00
10	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Глинки, 66а	Гкал/ч	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ломоносова, 1а	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
12	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Луговая, 73а	Гкал/ч	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
13	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пахотная, 1а	Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Крымская, 4б	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
15	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гурзуфская, 5	Гкал/ч	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
16	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 17	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 19	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Носенко, 68	Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
19	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 69а	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
20	ГУП РК "КТКЭ"	пр. Кирова 47а	Гкал/ч	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	7,50	7,50	7,50
21	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Совхозная, 4а	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	0,99	0,99	0,99
22	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а	Гкал/ч	108,66	108,66	108,66	108,66	108,66	108,66	108,66	108,66	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00
23	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 32а	Гкал/ч	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	1,80	1,80	1,80
24	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Артиллерийская, 85а	Гкал/ч	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,00	3,00	3,00
25	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Аэрофлотская, 18	Гкал/ч	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	2,70	2,70	2,70
26	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Баррикадная, 57а	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
27	ГУП РК "КТКЭ"	п. Батумский, 2	Гкал/ч	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
28	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Коммунальная, 69	Гкал/ч	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
29	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Объездная, 9	Гкал/ч	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	24,00	24,00	24,00	24,00
30	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пушкина, 44/1	Гкал/ч	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45
31	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 45а	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30
32	ГУП РК "КТКЭ"	ул. С. Ценского, 4	Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52
33	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Училищная, 42б	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	2,10	2,10	2,10
34	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Заводской, 52	Гкал/ч	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	2,70	2,70	2,70
35	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Большевистская, 28/9 (Пролетарская) Крышная	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
36	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 5/7	Гкал/ч	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гайдара, 3а/8а	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
38	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гоголя, 32а	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
39	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Дзюбанова, 9	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
40	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Железнодорожная, 13	Гкал/ч	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
41	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Желябова, 50	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
42	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Жуковского, 23/1	Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
43	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Элеваторная, 8а	Гкал/ч	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
44	ГУП РК "КТКЭ"	п. Аграрное ул. Спортивная, 1	Гкал/ч	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
45	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Чехова, 23	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9	Гкал/ч	173,32	173,32	173,32	173,32	173,32	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50
47	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Генова, 43	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
49	АО "КРЫМ ТЭЦ"	пер. Каштановый, 4	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Монтажная, 1	Гкал/ч	364,20	364,20	364,20	364,20	364,20	364,20	364,20	364,20	364,20	364,20	364,20	364,20	364,20	364,20	364,20	364,20	364,20
51	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 2а (крышная)	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
52	ООО "СК "Комфорт"	ул. Козлова, 41 (крышная)	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
53	ООО "СК "Комфорт"	бул. Франко, 4 (крышная)	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
54	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 42 (крышная)	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
55	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 56 (крышная)	Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
56	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 60 (крышная)	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
57	ООО "СК "Комфорт"	наб. им. 60 летия СССР, 28 (крышная)	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
58	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 208 (крышная)	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
59	ООО "СК "Комфорт"	ул. Комсомольская, 4	Гкал/ч	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
60	ООО "СК "Комфорт"	ул. Самошкина, 10а (крышная)	Гкал/ч	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	1,03
61	ООО "СК "Комфорт"	ул. Н. Крупской, 3 (крышная)	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
62	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 4 (крышная)	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
63	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 6 (крышная)	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
64	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 8 (крышная)	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
65	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гаспринского, 56/1 (Тургенева) (крышная)	Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
66	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гаспринского, 56/2 (Тургенева) (крышная)	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
67	ООО "СК "Комфорт"	ул. Промышленная, 25	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
68	ООО "СК "Комфорт"	ул. Тургенева, 21 (крышная)	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
69	ООО "СК "Комфорт"	пер. Тупой, 11 (крышная)	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
70	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 54 (крышная)	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
71	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 12 (крышная)	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
72	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 179а (крышная)	Гкал/ч	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
73	ООО "СК "Комфорт"	ТОЦ "Интурист" (крышная)	Гкал/ч	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	1,25
74	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 75 (крышная)	Гкал/ч	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
75	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 36 (крышная)	Гкал/ч	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	1,25
76	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Титова, 77	Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
77	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Гагарина, 15	Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
78	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Беспалова, 49а	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
79	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Октябрьская, 12	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
80	ООО "ПРОФИ ТОРГ- М"	Нет данных	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
81	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	ул. Толстого, 15	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
82	ООО "Монолит- Комфорт"	ул. Беспалова, 110В	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
83	ООО "Монолит- Комфорт"	ул. Ростовская, 19а	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
84	ООО "Термо-Крым"	ул. Кавказская, 5 (СОШ №16)	Гкал/ч	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 тепловая мощность			Гкал/ч	1016,99	1016,99	1016,99	1016,99	1002,99	851,13	869,71	845,35	799,69	806,85	777,53	760,64	753,00	755,08	751,85	751,85	751,85
1	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Стрелковая, 91а	Гкал/ч	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	34,90	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00	33,00
2	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Мате Залки, 9а	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
3	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Северный, 17	Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00	54,00
4	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Алтайская, 2а	Гкал/ч	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20	15,20
5	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Тургенева, 11а	Гкал/ч	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50
6	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13	Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
7	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 8	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Беспалова, 27а	Гкал/ч	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
9	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 78	Гкал/ч	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	15,10	14,00	14,00	14,00	14,00
10	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Глинки, 66а	Гкал/ч	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ломоносова, 1а	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
12	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Луговая, 73а	Гкал/ч	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
13	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пахотная, 1а	Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Крымская, 4б	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
15	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гурзуфская, 5	Гкал/ч	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
16	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 17	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 19	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Носенко, 68	Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
19	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 69а	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
20	ГУП РК "КТКЭ"	пр. Кирова 47а	Гкал/ч	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	7,50	7,50	7,50
21	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Совхозная, 4а	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	0,99	0,99	0,99
22	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а	Гкал/ч	108,66	108,66	108,66	108,66	108,66	108,66	108,66	108,66	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00
23	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 32а	Гкал/ч	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	1,80	1,80	1,80

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
24	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Артиллерийская, 85а	Гкал/ч	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,00	3,00	3,00
25	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Аэрофлотская, 18	Гкал/ч	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	2,70	2,70	2,70
26	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Баррикадная, 57а	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
27	ГУП РК "КТКЭ"	п. Батумский, 2	Гкал/ч	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	34,00	34,00	34,00	34,00
28	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Коммунальная, 69	Гкал/ч	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
29	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Обьездная, 9	Гкал/ч	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	24,00	24,00	24,00	24,00
30	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пушкина, 44/1	Гкал/ч	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45	8,45
31	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 45а	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30	8,30
32	ГУП РК "КТКЭ"	ул. С. Ценского, 4	Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52
33	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Училищная, 42б	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	2,10	2,10	2,10
34	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Заводской, 52	Гкал/ч	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	2,70	2,70	2,70
35	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Большевикская, 28/9 (Пролетарская) Крышная	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
36	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 5/7	Гкал/ч	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гайдара, 3а/8а	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
38	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гоголя, 32а	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
39	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Дзюбанова, 9	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
40	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Железнодорожная, 13	Гкал/ч	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
41	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Желябова, 50	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
42	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Жуковского, 23/1	Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
43	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Элеваторная, 8а	Гкал/ч	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
44	ГУП РК "КТКЭ"	п. Аграрное ул. Спортивная, 1	Гкал/ч	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	6,40	6,40	6,40	6,40
45	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Чехова, 23	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9	Гкал/ч	173,32	173,32	173,32	173,32	173,32	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50
47	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Генова, 43	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
49	АО "КРЫМ ТЭЦ"	пер. Каштановый, 4	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Монтажная, 1	Гкал/ч	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20	164,20
51	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 2а (крышная)	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
52	ООО "СК "Комфорт"	ул. Козлова, 41 (крышная)	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
53	ООО "СК "Комфорт"	бул. Франко, 4 (крышная)	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
54	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 42 (крышная)	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
55	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 56 (крышная)	Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
56	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 60 (крышная)	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
57	ООО "СК "Комфорт"	наб. им. 60 летия СССР, 28 (крышная)	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
58	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 208 (крышная)	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
59	ООО "СК "Комфорт"	ул. Комсомольская, 4	Гкал/ч	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

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
60	ООО "СК "Комфорт"	ул. Самошкина, 10а (крышная)	Гкал/ч	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	1,03
61	ООО "СК "Комфорт"	ул. Н. Крупской, 3 (крышная)	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
62	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 4 (крышная)	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
63	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 6 (крышная)	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
64	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 8 (крышная)	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
65	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гаспринского, 56/1 (Тургенева) (крышная)	Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
66	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гаспринского, 56/2 (Тургенева) (крышная)	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
67	ООО "СК "Комфорт"	ул. Промышленная, 25	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
68	ООО "СК "Комфорт"	ул. Тургенева, 21 (крышная)	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
69	ООО "СК "Комфорт"	пер. Тупой, 11 (крышная)	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
70	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 54 (крышная)	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
71	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 12 (крышная)	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
72	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 179а (крышная)	Гкал/ч	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
73	ООО "СК "Комфорт"	ТОЦ "Интурист" (крышная)	Гкал/ч	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	1,25
74	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 75 (крышная)	Гкал/ч	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
75	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 36 (крышная)	Гкал/ч	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	1,25
76	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Титова, 77	Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
77	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Гагарина, 15	Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
78	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Беспалова, 49а	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
79	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Октябрьская, 12	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
80	ООО "ПРОФИ ТОРГ-М"	Нет данных	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
81	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	ул. Толстого, 15	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
82	ООО "Монолит-Комфорт"	ул. Беспалова, 110В	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
83	ООО "Монолит-Комфорт"	ул. Ростовская, 19а	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
84	ООО "Термо-Крым"	ул. Кавказская, 5 (СОШ №16)	Гкал/ч	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
		Тепловая нагрузка	Гкал/ч	431,57	451,34	452,95	489,40	490,45	492,91	498,05	502,66	505,26	512,69	518,55	524,20	526,99	529,26	530,19	531,38	531,38

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Стрелковая, 91а	Гкал/ч	17,65	17,65	17,65	17,65	17,97	17,97	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76	23,76
2	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Мате Залки, 9а	Гкал/ч	17,58	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	19,07	19,53	19,53	19,53	19,53	19,53	19,53	19,53	19,53	19,53
3	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Северный, 17	Гкал/ч	28,98	28,98	28,98	28,98	29,82	30,00	42,13	42,13	42,13	42,13	42,15	42,33	42,33	42,33	42,33	42,65	42,65
4	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Алтайская, 2а	Гкал/ч	10,81	10,81	10,81	10,81	11,16	11,16	11,39	11,39	11,39	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58	12,58
5	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Тургенева, 11а	Гкал/ч	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	15,06	13,83	13,83	13,99	13,99	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47
6	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13	Гкал/ч	28,95	29,35	29,98	29,98	34,90	34,91	34,91	35,10	35,91	36,57	36,60	37,16	37,91	37,91	37,91	37,91	37,91
7	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 8	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Беспалова, 27а	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,36	1,84	1,84	1,95	1,95	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
9	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 78	Гкал/ч	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,61	7,61	8,33	8,33	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78
10	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Глинки, 66а	Гкал/ч	7,77	7,77	7,77	7,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ломоносова, 1а	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	2,05	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
12	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Луговая, 73а	Гкал/ч	2,27	2,27	2,55	2,57	2,86	2,86	3,00	3,25	3,47	4,00	4,00	4,48	4,48	4,73	4,73	4,73	4,73
13	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пахотная, 1а	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Крымская, 46	Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,71	1,71	1,71	1,92	2,16	2,16	2,16	2,18	2,18
15	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гурзуфская, 5	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
16	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 17	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 19	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Носенко, 68	Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,77	1,87	1,87	1,87	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
19	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 69а	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
20	ГУП РК "КТКЭ"	пр. Кирова 47а	Гкал/ч	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79
21	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Совхозная, 4а	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
22	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а	Гкал/ч	47,02	47,72	47,72	48,09	48,64	49,15	49,67	50,44	50,44	51,16	51,73	51,95	51,98	52,11	52,11	52,28	52,28
23	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 32а	Гкал/ч	1,02	1,02	1,13	1,13	1,13	1,13	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
24	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Артиллерийская, 85а	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,23	2,23	2,23
25	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Аэрофлотская, 18	Гкал/ч	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
26	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Баррикадная, 57а	Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,69	1,69	1,69	1,69
27	ГУП РК "КТКЭ"	п. Батумский, 2	Гкал/ч	23,47	23,64	23,68	23,71	24,47	24,50	24,52	24,59	24,59	24,60	25,10	25,62	25,66	25,77	26,02	26,09	26,09
28	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Коммунальная, 69	Гкал/ч	15,43	15,75	16,06	16,38	16,38	16,67	17,38	18,22	18,77	19,19	19,19	19,68	19,68	19,72	19,99	20,16	20,16
29	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Объездная, 9	Гкал/ч	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	10,57	10,57	11,84	11,84	13,43	13,88	14,73	14,73	15,76	15,76	15,80	15,80
30	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пушкина, 44/1	Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,38	5,38	5,38	6,15	6,15	6,36	6,36	6,36
31	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 45а	Гкал/ч	3,80	5,06	5,06	5,48	5,48	5,69	5,69	6,04	6,04	6,41	6,41	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77	6,77
32	ГУП РК "КТКЭ"	ул. С. Ценского, 4	Гкал/ч	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61
33	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Училищная, 42б	Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
34	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Заводской, 52	Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
35	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Большевикская, 28/9 (Пролетарская) Крышная	Гкал/ч	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
36	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 5/7	Гкал/ч	11,71	11,71	11,71	11,71	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
37	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гайдара, 3а/8а	Гкал/ч	14,46	14,46	14,46	14,46	14,46	14,46	14,46	14,46	14,46	14,46	14,46	14,53	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54
38	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гоголя, 32а	Гкал/ч	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
39	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Дзюбанова, 9	Гкал/ч	12,34	12,34	12,56	12,56	24,04	24,04	24,04	24,44	24,44	24,44	24,44	24,44	24,44	24,44	24,44	24,44	24,44
40	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Железнодорожная, 13	Гкал/ч	22,33	22,33	22,33	22,33	22,54	22,68	23,44	23,44	23,44	23,44	27,41	27,78	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54
41	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Желябова, 50	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
42	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Жуковского, 23/1	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
43	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Элеваторная, 8а	Гкал/ч	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	0,09
44	ГУП РК "КТКЭ"	п. Аграрное ул. Спортивная, 1	Гкал/ч	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
45	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Чехова, 23	Гкал/ч	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

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
46	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9	Гкал/ч	28,82	28,82	28,82	28,82	28,91	28,91	29,36	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46
47	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
48	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Генова, 43	Гкал/ч	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
49	АО "КРЫМ ТЭЦ"	пер. Каштановый, 4	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
50	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Монтажная, 1	Гкал/ч	42,04	58,95	58,95	94,26	94,49	94,51	78,68	79,24	79,42	80,39	80,58	80,92	81,10	81,70	81,88	82,27	82,27
51	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 2а (крышная)	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
52	ООО "СК "Комфорт"	ул. Козлова, 41 (крышная)	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
53	ООО "СК "Комфорт"	бул. Франко, 4 (крышная)	Гкал/ч	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
54	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 42 (крышная)	Гкал/ч	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
55	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 56 (крышная)	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
56	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 60 (крышная)	Гкал/ч	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
57	ООО "СК "Комфорт"	наб. им. 60 летия СССР, 28 (крышная)	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
58	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 208 (крышная)	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
59	ООО "СК "Комфорт"	ул. Комсомольская, 4	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
60	ООО "СК "Комфорт"	ул. Самошкина, 10а (крышная)	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
61	ООО "СК "Комфорт"	ул. Н. Крупской, 3 (крышная)	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
62	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 4 (крышная)	Гкал/ч	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
63	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 6 (крышная)	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
64	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 8 (крышная)	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
65	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гаспринского, 56/1 (Тургенева) (крышная)	Гкал/ч	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	0,94
66	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гаспринского, 56/2 (Тургенева) (крышная)	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
67	ООО "СК "Комфорт"	ул. Промышленная, 25	Гкал/ч	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
68	ООО "СК "Комфорт"	ул. Тургенева, 21 (крышная)	Гкал/ч	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
69	ООО "СК "Комфорт"	пер. Тупой, 11 (крышная)	Гкал/ч	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
70	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 54 (крышная)	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
71	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 12 (крышная)	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
72	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 179а (крышная)	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
73	ООО "СК "Комфорт"	ТОЦ "Интурист" (крышная)	Гкал/ч	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

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
74	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 75 (крышная)	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
75	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 36 (крышная)	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
76	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Титова, 77	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
77	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Гагарина, 15	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
78	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Беспалова, 49а	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
79	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Октябрьская, 12	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
80	ООО "ПРОФИ ТОРГ- М"	Нет данных	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
81	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	ул. Толстого, 15	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
82	ООО "Монолит- Комфорт"	ул. Беспалова, 110В	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
83	ООО "Монолит- Комфорт"	ул. Ростовская, 19а	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
84	ООО "Термо-Крым"	ул. Кавказская, 5 (СОШ №16)	Гкал/ч	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
Выработка тепловой энергии			Гкал	1 005 580	897 923	1 082 295	1 120 906	1 086 105	1 083 874	1 064 488	1 069 313	1 064 547	1 087 446	1 109 814	1 123 885	1 131 601	1 139 634	1 142 239	1 144 726	1 143 767
1	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Стрелковая, 91а	Гкал	39 215	41 693	42 644	42 644	44 044	44 044	55 686	55 543	55 401	52 169	52 181	52 194	52 204	52 214	52 224	52 234	52 244
2	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Мате Залки, 9а	Гкал	39 641	36 959	36 959	36 959	36 959	36 959	36 872	38 899	38 616	38 604	38 613	38 683	38 683	38 613	38 613	38 613	38 613
3	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Северный, 17	Гкал	48 770	70 073	70 073	70 073	73 865	74 610	94 330	94 330	94 358	94 387	94 449	95 152	95 160	95 167	95 174	95 821	95 828
4	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Алтайская, 2а	Гкал	23 759	24 033	24 033	24 033	24 533	24 533	25 426	24 745	24 745	27 572	27 572	27 572	27 572	27 572	27 572	27 572	27 572
5	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Тургенева, 11а	Гкал	36 038	31 938	31 938	31 938	31 938	31 938	33 645	24 383	24 448	24 916	24 935	25 902	25 902	25 972	25 972	25 972	25 972
6	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13	Гкал	104 093	75 308	79 256	79 256	65 478	65 478	65 504	66 220	69 308	71 302	71 477	73 390	74 890	74 902	74 913	74 925	74 937
7	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 8	Гкал	1 652	1 697	1 697	1 697	1 697	1 697	1 694	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Беспалова, 27а	Гкал	2 632	3 003	3 003	3 003	3 003	3 353	4 382	4 377	4 780	4 776	5 142	5 138	5 133	5 129	5 124	5 119	5 115
9	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 78	Гкал	17 985	18 924	18 924	18 924	18 924	18 924	18 824	18 871	18 772	21 126	21 026	23 086	22 987	22 711	22 612	22 513	22 414
10	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Глинки, 66а	Гкал	18 330	26 202	26 202	26 202	4 194	4 093	4 102	4 274	4 198	4 496	4 636	4 666	4 584	4 502	4 420	4 338	4 257
11	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ломоносова, 1а	Гкал	3 990	3 323	3 323	3 323	3 323	3 323	3 922	4 396	4 289	4 258	4 261	4 264	4 264	4 264	4 264	4 264	4 264
12	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Луговая, 73а	Гкал	3 169	3 973	4 625	4 665	5 316	5 316	5 602	6 176	6 659	7 869	7 857	8 845	8 833	9 402	9 390	9 378	9 366
13	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пахотная, 1а	Гкал	1 249	1 245	1 245	1 245	1 245	1 245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Крымская, 4б	Гкал	2 802	2 981	2 981	2 981	2 981	2 961	2 945	2 929	3 359	3 343	3 327	3 774	4 285	4 269	4 253	4 286	4 270
15	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гурзуфская, 5	Гкал	1 788	1 894	1 894	1 894	1 894	1 881	1 877	1 874	1 870	1 866	1 862	1 858	1 854	1 850	1 846	1 842	1 838
16	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 17	Гкал	328	340	340	340	340	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 19	Гкал	144	61	61	61	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Носенко, 68	Гкал	2 624	4 066	4 066	4 066	4 066	4 039	4 022	4 200	4 373	4 356	4 339	4 517	4 500	4 483	4 465	4 448	4 431
19	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 69а	Гкал	2 002	2 282	2 282	2 282	2 282	2 267	2 261	2 254	2 248	2 242	2 236	2 229	2 223	2 217	2 211	2 204	2 198
20	ГУП РК "КТКЭ"	пр. Кирова 47а	Гкал	9 476	10 867	10 867	10 867	10 867	10 867	10 828	10 790	10 752	10 714	10 675	10 637	10 599	10 560	10 441	10 403	10 365
21	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Совхозная, 4а	Гкал	974	1 005	1 005	1 005	1 005	1 005	1 004	1 003	1 002	1 001	1 001	1 000	999	998	989	988	987
22	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а	Гкал	108 391	122 687	122 687	124 271	126 573	127 850	129 701	131 063	120 343	123 017	125 219	126 008	126 110	126 620	126 625	127 214	127 219
23	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 32а	Гкал	1 698	2 319	2 749	2 749	2 749	2 749	3 522	3 519	3 516	3 513	3 510	3 507	3 504	3 501	3 467	3 464	3 461
24	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Артиллерийская, 85а	Гкал	3 637	3 834	3 834	3 834	5 046	5 046	5 028	5 011	4 994	4 976	4 959	4 942	4 924	4 907	4 876	4 859	4 842
25	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Аэрофлотская, 18	Гкал	4 515	4 386	4 386	4 386	4 386	4 386	4 381	4 377	4 373	4 369	4 365	4 360	4 356	4 352	4 314	4 310	4 306
26	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Баррикадная, 57а	Гкал	2 119	2 665	2 665	2 665	2 665	2 648	2 639	2 631	2 623	2 614	2 606	2 597	2 589	2 785	2 777	2 769	2 760
27	ГУП РК "КТКЭ"	п. Батумский, 2	Гкал	50 189	57 563	57 733	57 854	59 705	59 830	59 647	59 692	59 423	59 185	60 145	61 168	60 656	60 834	61 732	61 728	61 461

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
28	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Коммунальная, 69	Гкал	33 516	36 754	38 109	39 445	39 445	40 694	43 496	45 229	47 366	48 186	47 815	49 670	49 579	49 637	50 652	51 201	51 109
29	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Обьездная, 9	Гкал	19 668	25 258	25 258	25 258	25 258	30 148	29 979	35 727	35 558	44 150	46 309	50 763	50 594	55 484	55 315	55 317	55 149
30	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пушкина, 44/1	Гкал	5 530	6 929	6 929	6 929	6 929	6 929	6 899	6 868	6 837	7 111	7 081	7 050	10 334	10 303	11 123	11 093	11 062
31	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 45а	Гкал	5 265	6 587	6 587	8 356	8 356	9 167	9 147	9 906	9 886	11 285	11 266	12 019	12 000	11 980	11 960	11 941	11 921
32	ГУП РК "КТКЭ"	ул. С. Ценского, 4	Гкал	11 852	12 028	12 028	12 028	12 028	11 947	11 904	11 861	11 818	11 776	11 733	11 690	11 647	11 604	11 561	11 518	11 475
33	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Училищная, 42б	Гкал	2 696	3 282	3 282	3 282	3 282	3 952	3 929	3 907	3 884	3 861	3 838	3 815	3 792	3 769	3 717	3 695	3 672
34	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Заводской, 52	Гкал	6 005	5 854	5 854	5 854	5 854	5 854	5 844	5 834	5 825	5 815	5 805	5 795	5 786	5 776	5 722	5 712	5 703
35	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Большевикская, 28/9 (Пролетарская) Крышная	Гкал	280	205	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	203	203	203	203	203
36	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 5/7	Гкал	17 595	22 437	22 438	22 438	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гайдара, 3а/8а	Гкал	21 116	25 932	25 931	25 931	25 931	25 758	25 709	25 659	25 610	25 814	25 814	26 057	26 077	26 078	26 078	26 078	26 078
38	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гоголя, 32а	Гкал	362	624	624	624	624	624	622	620	618	617	615	609	607	605	603	601	600
39	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Дзюбанова, 9	Гкал	28 156	29 240	30 362	30 362	40 470	40 470	40 470	41 228	41 231	41 234	40 919	40 921	40 921	40 921	40 921	40 921	40 921
40	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Железнодорожная, 13	Гкал	19 029	51 726	51 726	51 726	52 177	52 727	54 186	54 026	53 866	53 707	70 249	66 764	69 648	69 659	69 670	69 682	69 693
41	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Желябова, 50	Гкал	1 311	1 635	1 636	1 636	1 636	1 624	1 618	1 612	1 605	1 599	1 662	1 656	1 650	1 644	1 637	1 631	1 625
42	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Жуковского, 23/1	Гкал	794	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 156	1 155	1 153	1 152	1 150	1 140	1 138	1 137	1 136	1 134	1 133
43	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Элеваторная, 8а	Гкал	147	155	154	154	154	154	154	154	153	153	153	153	153	153	153	153	153
44	ГУП РК "КТКЭ"	п. Аграрное ул. Спортивная, 1	Гкал	9 836	11 126	11 126	11 126	11 126	11 126	11 090	11 053	11 017	10 980	10 944	10 907	10 773	10 737	10 701	10 664	10 628
45	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Чехова, 23	Гкал	93	97	97	97	97	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
46	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9	Гкал	70 002	74 711	74 711	74 711	75 006	62 525	64 289	64 634	64 635	64 637	64 639	64 640	64 640	64 640	64 640	64 640	64 640
47	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	Гкал	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226
48	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Генова, 43	Гкал	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376
49	АО "КРЫМ ТЭЦ"	пер. Каштановый, 4	Гкал	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602
50	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Монтажная, 1	Гкал	194 248	н/д	175 748	209 510	210 372	210 413	148 990	151 121	151 870	155 537	156 267	157 581	158 286	160 518	161 206	162 312	162 318
51	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 2а (крышная)	Гкал	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575
52	ООО "СК "Комфорт"	ул. Козлова, 41 (крышная)	Гкал	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485	1 485
53	ООО "СК "Комфорт"	бул. Франко, 4 (крышная)	Гкал	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673	673
54	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 42 (крышная)	Гкал	6 637	6 637	6 637	6 637	6 637	6 637	6 637	6 637	6 637	6 637	6 637	6 637	6 637	6 637	6 637	6 637	6 637
55	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 56 (крышная)	Гкал	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994	994
56	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 60 (крышная)	Гкал	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465	465
57	ООО "СК "Комфорт"	наб. им. 60 летия СССР, 28 (крышная)	Гкал	643	643	643	643	643	643	643	643	643	643	643	643	643	643	643	643	643
58	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 208 (крышная)	Гкал	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
59	ООО "СК "Комфорт"	ул. Комсомольская, 4	Гкал	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340
60	ООО "СК "Комфорт"	ул. Самошкина, 10а (крышная)	Гкал	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825
61	ООО "СК "Комфорт"	ул. Н. Крупской, 3 (крышная)	Гкал	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279
62	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 4 (крышная)	Гкал	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
63	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 6 (крышная)	Гкал	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402
64	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 8 (крышная)	Гкал	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395
65	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гаспринского, 56/1 (Тургенева) (крышная)	Гкал	1 168	1 168	1 168	1 168	1 168	1 168	1 168	1 168	1 168	1 168	1 168	1 168	1 168	1 168	1 168	1 168	1 168
66	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гаспринского, 56/2 (Тургенева) (крышная)	Гкал	1 317	1 317	1 317	1 317	1 317	1 317	1 317	1 317	1 317	1 317	1 317	1 317	1 317	1 317	1 317	1 317	1 317
67	ООО "СК "Комфорт"	ул. Промышленная, 25	Гкал	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137
68	ООО "СК "Комфорт"	ул. Тургенева, 21 (крышная)	Гкал	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457
69	ООО "СК "Комфорт"	пер. Тупой, 11 (крышная)	Гкал	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680
70	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 54 (крышная)	Гкал	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889
71	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 12 (крышная)	Гкал	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833	833
72	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 179а (крышная)	Гкал	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691	1 691
73	ООО "СК "Комфорт"	ТОЦ "Интурист" (крышная)	Гкал	562	562	562	562	562	562	562	562	562	562	562	562	562	562	562	562	562
74	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 75 (крышная)	Гкал	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431
75	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 36 (крышная)	Гкал	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
76	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Титова, 77	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
77	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Гагарина, 15	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
78	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Беспалова, 49а	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
79	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Октябрьская, 12	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
80	ООО "ПРОФИ ТОРГ-М"	Нет данных	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
81	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	ул. Толстого, 15	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
82	ООО "Монолит-Комфорт"	ул. Беспалова, 110В	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
83	ООО "Монолит-Комфорт"	ул. Ростовская, 19а	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
84	ООО "Термо-Крым"	ул. Кавказская, 5 (СОШ №16)	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Собственные нужды			Гкал	18 430	20 448	27 400	28 811	27 518	26 485	24 577	24 111	22 906	23 013	22 927	22 623	22 271	21 959	21 758	21 826	21 811
1	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Стрелковая, 91а	Гкал	886	942	964	964	995	995	1 259	1 255	1 252	913	913	913	914	914	914	914	914
2	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Мате Залки, 9а	Гкал	896	835	835	835	835	835	833	583	579	579	579	580	580	579	579	579	579
3	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Северный, 17	Гкал	1 102	1 584	1 584	1 584	1 669	1 686	1 651	1 651	1 651	1 652	1 653	1 665	1 665	1 665	1 666	1 677	1 677
4	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Алтайская, 2а	Гкал	537	543	543	543	554	554	575	433	433	483	483	483	483	483	483	483	483
5	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Тургенева, 11а	Гкал	814	722	722	722	722	722	760	366	367	374	374	389	389	390	390	390	390
6	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13	Гкал	2 353	1 702	1 791	1 791	982	982	983	993	1 040	1 070	1 072	1 101	1 123	1 124	1 124	1 124	1 124

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
7	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 8	Гкал	37	38	38	38	38	38	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Беспалова, 27а	Гкал	60	68	68	68	68	54	70	70	76	76	82	82	82	82	82	82	82
9	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 78	Гкал	406	428	428	428	428	428	425	426	424	477	475	522	519	341	339	338	336
10	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Глинки, 66а	Гкал	438	626	626	626	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ломоносова, 1а	Гкал	90	75	75	75	75	75	89	99	97	64	64	64	64	64	64	64	64
12	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Луговая, 73а	Гкал	76	95	111	112	127	127	134	148	159	188	188	133	132	141	141	141	140
13	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пахотная, 1а	Гкал	28	28	28	28	28	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Крымская, 4б	Гкал	63	67	67	67	67	47	47	47	54	53	53	60	69	68	68	69	68
15	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гурзуфская, 5	Гкал	40	43	43	43	43	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	29	29
16	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 17	Гкал	7	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 19	Гкал	3	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Носенко, 68	Гкал	59	92	92	92	92	65	64	67	70	70	69	72	72	72	71	71	71
19	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 69а	Гкал	45	52	52	52	52	36	36	36	36	36	36	36	36	35	35	35	35
20	ГУП РК "КТКЭ"	пр. Кирова 47а	Гкал	214	246	246	246	246	246	245	244	243	242	241	240	240	239	157	156	155
21	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Совхозная, 4а	Гкал	22	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	15	15	15
22	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а	Гкал	2 590	2 932	2 932	2 970	3 025	3 055	3 100	3 132	1 805	1 845	1 878	1 890	1 892	1 899	1 899	1 908	1 908
23	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 32а	Гкал	41	55	66	66	66	66	84	84	84	84	84	84	84	84	52	52	52
24	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Артиллерийская, 85а	Гкал	82	87	87	87	114	114	114	113	113	112	112	112	111	111	73	73	73
25	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Аэрофлотская, 18	Гкал	102	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	98	98	65	65	65
26	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Баррикадная, 57а	Гкал	48	60	60	60	60	42	42	42	42	42	42	42	41	45	44	44	44
27	ГУП РК "КТКЭ"	п. Батумский, 2	Гкал	1 200	1 376	1 380	1 383	1 427	1 430	1 426	1 427	1 420	1 414	1 437	1 462	1 061	1 065	1 080	1 080	1 076
28	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Коммунальная, 69	Гкал	778	853	884	915	915	944	1 009	1 049	1 099	1 118	837	869	868	869	886	896	894
29	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Объездная, 9	Гкал	470	604	604	604	604	721	717	854	850	1 055	1 107	1 213	1 209	971	968	968	965
30	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пушкина, 44/1	Гкал	125	157	157	157	157	157	156	155	155	114	113	113	165	165	178	177	177
31	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 45а	Гкал	119	149	149	189	189	207	207	224	223	181	180	192	192	192	191	191	191
32	ГУП РК "КТКЭ"	ул. С. Ценского, 4	Гкал	268	272	272	272	272	191	190	190	189	188	188	187	186	186	185	184	184
33	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Училищная, 42б	Гкал	61	74	74	74	74	89	89	88	88	87	87	86	86	85	56	55	55
34	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Заводской, 52	Гкал	136	132	132	132	132	132	132	132	132	131	131	131	131	131	86	86	86
35	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Большевикская, 28/9 (Пролетарская) Крышная	Гкал	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4
36	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 5/7	Гкал	398	507	508	508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гайдара, 3а/8а	Гкал	477	586	586	586	586	412	411	411	410	413	413	417	417	417	417	417	417
38	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гоголя, 32а	Гкал	8	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	9	9	9	9	9	9
39	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Дзюбанова, 9	Гкал	636	661	686	686	914	914	914	931	931	931	614	614	614	614	614	614	614
40	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Железнодорожная, 13	Гкал	430	1 169	1 169	1 169	1 179	1 191	1 224	1 221	1 217	1 214	1 587	1 001	1 045	1 045	1 045	1 045	1 045
41	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Желябова, 50	Гкал	30	37	37	37	37	26	26	26	26	26	27	26	26	26	26	26	26
42	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Жуковского, 23/1	Гкал	18	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	17	17	17	17	17	17
43	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Элеваторная, 8а	Гкал	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
44	ГУП РК "КТКЭ"	п. Аграрное ул. Спортивная, 1	Гкал	235	266	266	266	266	266	265	264	263	262	261	261	162	161	161	160	159
45	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Чехова, 23	Гкал	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
46	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9	Гкал	1 624	1 733	1 734	1 734	1 740	938	964	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970
47	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Генова, 43	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	АО "КРЫМ ТЭЦ"	пер. Каштановый, 4	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Монтажная, 1	Гкал	0	н/д	6 760	8 058	8 091	8 093	5 730	5 812	5 841	5 982	6 010	6 061	6 088	6 174	6 200	6 243	6 243

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
51	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 2а (крышная)	Гкал	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
52	ООО "СК "Комфорт"	ул. Козлова, 41 (крышная)	Гкал	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
53	ООО "СК "Комфорт"	бул. Франко, 4 (крышная)	Гкал	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
54	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 42 (крышная)	Гкал	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
55	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 56 (крышная)	Гкал	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
56	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 60 (крышная)	Гкал	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
57	ООО "СК "Комфорт"	наб. им. 60 летия СССР, 28 (крышная)	Гкал	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
58	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 208 (крышная)	Гкал	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
59	ООО "СК "Комфорт"	ул. Комсомольская, 4	Гкал	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
60	ООО "СК "Комфорт"	ул. Самошкина, 10а (крышная)	Гкал	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
61	ООО "СК "Комфорт"	ул. Н. Крупской, 3 (крышная)	Гкал	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
62	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 4 (крышная)	Гкал	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
63	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 6 (крышная)	Гкал	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
64	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 8 (крышная)	Гкал	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
65	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гаспринского, 56/1 (Тургенева) (крышная)	Гкал	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
66	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гаспринского, 56/2 (Тургенева) (крышная)	Гкал	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
67	ООО "СК "Комфорт"	ул. Промышленная, 25	Гкал	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
68	ООО "СК "Комфорт"	ул. Тургенева, 21 (крышная)	Гкал	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
69	ООО "СК "Комфорт"	пер. Тупой, 11 (крышная)	Гкал	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
70	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 54 (крышная)	Гкал	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
71	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 12 (крышная)	Гкал	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
72	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 179а (крышная)	Гкал	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
73	ООО "СК "Комфорт"	ТОЦ "Интурист" (крышная)	Гкал	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
74	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 75 (крышная)	Гкал	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
75	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 36 (крышная)	Гкал	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
76	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Титова, 77	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
77	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Гагарина, 15	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
78	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Беспалова, 49а	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
79	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Октябрьская, 12	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
80	ООО "ПРОФИ ТОРГ-М"	Нет данных	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
81	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	ул. Толстого, 15	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
82	ООО "Монолит-Комфорт"	ул. Беспалова, 110В	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
83	ООО "Монолит-Комфорт"	ул. Ростовская, 19а	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
84	ООО "Термо-Крым"	ул. Кавказская, 5 (СОШ №16)	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск тепловой энергии			Гкал	987 149	1 083 705	1 054 895	1 092 095	1 058 587	1 057 389	1 039 911	1 045 202	1 041 641	1 064 433	1 086 886	1 101 262	1 109 330	1 117 675	1 120 480	1 122 900	1 121 956
1	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Стрелковая, 91а	Гкал	38 329	40 751	41 680	41 680	43 049	43 049	54 427	54 288	54 149	51 256	51 268	51 281	51 290	51 300	51 310	51 320	51 330
2	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Мате Залки, 9а	Гкал	38 745	36 124	36 124	36 124	36 124	36 124	36 039	38 315	38 037	38 025	38 034	38 103	38 103	38 034	38 034	38 034	38 034
3	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Северный, 17	Гкал	47 668	68 490	68 490	68 490	72 196	72 924	92 679	92 679	92 707	92 735	92 796	93 487	93 494	93 502	93 509	94 144	94 151
4	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Алтайская, 2а	Гкал	23 222	23 490	23 490	23 490	23 978	23 978	24 851	24 312	24 312	27 090	27 090	27 090	27 090	27 090	27 090	27 090	27 090
5	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Тургенева, 11а	Гкал	35 223	31 216	31 216	31 216	31 216	31 216	32 885	24 017	24 082	24 542	24 561	25 514	25 514	25 582	25 582	25 582	25 582
6	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13	Гкал	101 741	73 606	77 465	77 465	64 496	64 495	64 522	65 226	68 269	70 232	70 405	72 290	73 766	73 778	73 790	73 801	73 813
7	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 8	Гкал	1 615	1 659	1 659	1 659	1 659	1 659	1 656	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Беспалова, 27а	Гкал	2 572	2 935	2 935	2 935	2 935	3 300	4 311	4 307	4 704	4 700	5 060	5 056	5 051	5 047	5 042	5 038	5 033
9	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 78	Гкал	17 579	18 496	18 496	18 496	18 496	18 496	18 399	18 445	18 348	20 649	20 551	22 564	22 467	22 370	22 273	22 175	22 078
10	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Глинки, 66а	Гкал	17 892	25 576	25 576	25 576	4 093	4 093	4 102	4 274	4 198	4 496	4 636	4 666	4 584	4 502	4 420	4 338	4 257
11	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ломоносова, 1а	Гкал	3 900	3 248	3 248	3 248	3 248	3 248	3 833	4 297	4 192	4 194	4 197	4 200	4 200	4 200	4 200	4 200	4 200
12	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Луговая, 73а	Гкал	3 093	3 878	4 514	4 553	5 189	5 189	5 468	6 028	6 499	7 681	7 669	8 712	8 701	9 261	9 249	9 238	9 226
13	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пахотная, 1а	Гкал	1 221	1 217	1 217	1 217	1 217	1 217	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Крымская, 4б	Гкал	2 739	2 913	2 913	2 913	2 913	2 913	2 898	2 882	3 305	3 289	3 274	3 713	4 216	4 201	4 185	4 218	4 202
15	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гурзуфская, 5	Гкал	1 748	1 851	1 851	1 851	1 851	1 851	1 847	1 844	1 840	1 836	1 832	1 828	1 824	1 820	1 817	1 813	1 809
16	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 17	Гкал	321	332	332	332	332	332	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 19	Гкал	141	60	60	60	60	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Носенко, 68	Гкал	2 565	3 974	3 974	3 974	3 974	3 974	3 957	4 133	4 303	4 287	4 270	4 445	4 428	4 411	4 394	4 377	4 360
19	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 69а	Гкал	1 956	2 231	2 231	2 231	2 231	2 231	2 224	2 218	2 212	2 206	2 200	2 194	2 187	2 181	2 175	2 169	2 163
20	ГУП РК "КТКЭ"	пр. Кирова 47а	Гкал	9 262	10 621	10 621	10 621	10 621	10 621	10 584	10 546	10 509	10 471	10 434	10 397	10 359	10 322	10 284	10 247	10 209
21	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Совхозная, 4а	Гкал	952	982	982	982	982	982	981	980	980	979	978	977	976	975	974	973	973
22	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а	Гкал	105 801	119 755	119 755	121 301	123 548	124 794	126 602	127 931	118 538	121 171	123 341	124 118	124 219	124 721	124 726	125 306	125 310
23	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 32а	Гкал	1 657	2 264	2 683	2 683	2 683	2 683	3 437	3 434	3 432	3 429	3 426	3 423	3 420	3 417	3 415	3 412	3 409
24	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Артиллерийская, 85а	Гкал	3 555	3 748	3 748	3 748	4 932	4 932	4 915	4 898	4 881	4 864	4 847	4 830	4 813	4 796	4 803	4 786	4 769
25	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Аэрофлотская, 18	Гкал	4 413	4 287	4 287	4 287	4 287	4 287	4 282	4 278	4 274	4 270	4 266	4 262	4 258	4 254	4 250	4 246	4 241
26	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Баррикадная, 57а	Гкал	2 071	2 605	2 605	2 605	2 605	2 605	2 597	2 589	2 581	2 572	2 564	2 556	2 548	2 741	2 732	2 724	2 716
27	ГУП РК "КТКЭ"	п. Батумский, 2	Гкал	48 990	56 187	56 353	56 472	58 278	58 400	58 222	58 265	58 003	57 770	58 708	59 706	59 594	59 769	60 652	60 648	60 385
28	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Коммунальная, 69	Гкал	32 738	35 901	37 225	38 530	38 530	39 750	42 487	44 179	46 267	47 068	46 979	48 801	48 711	48 768	49 766	50 305	50 215
29	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Объездная, 9	Гкал	19 198	24 654	24 654	24 654	24 654	29 428	29 262	34 873	34 708	43 095	45 202	49 550	49 384	54 513	54 347	54 349	54 183
30	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пушкина, 44/1	Гкал	5 405	6 773	6 773	6 773	6 773	6 773	6 743	6 713	6 682	6 998	6 967	6 937	10 169	10 139	10 945	10 915	10 885
31	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 45а	Гкал	5 146	6 438	6 438	8 167	8 167	8 960	8 940	9 682	9 663	11 105	11 086	11 827	11 808	11 788	11 769	11 750	11 730

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
32	ГУП РК "КТКЭ"	ул. С. Ценского, 4	Гкал	11 584	11 756	11 756	11 756	11 756	11 756	11 714	11 672	11 629	11 587	11 545	11 503	11 460	11 418	11 376	11 333	11 291
33	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Училищная, 42б	Гкал	2 635	3 208	3 208	3 208	3 208	3 863	3 841	3 818	3 796	3 774	3 751	3 729	3 706	3 684	3 662	3 639	3 617
34	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Заводской, 52	Гкал	5 869	5 721	5 721	5 721	5 721	5 721	5 712	5 702	5 693	5 683	5 674	5 665	5 655	5 646	5 636	5 627	5 617
35	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Большевикская, 28/9 (Пролетарская) Крышная	Гкал	280	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
36	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 5/7	Гкал	17 197	21 930	21 930	21 930	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гайдара, 3а/8а	Гкал	20 639	25 346	25 346	25 346	25 346	25 346	25 297	25 249	25 200	25 401	25 401	25 641	25 660	25 660	25 661	25 661	25 661
38	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гоголя, 32а	Гкал	354	610	610	610	610	610	608	607	605	603	601	599	598	596	594	592	591
39	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Дзюбанова, 9	Гкал	27 520	28 579	29 677	29 677	39 556	39 556	39 556	40 297	40 300	40 302	40 305	40 307	40 307	40 307	40 307	40 307	40 307
40	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Железнодорожная, 13	Гкал	18 599	50 557	50 557	50 557	50 998	51 535	52 961	52 805	52 649	52 493	68 662	65 762	68 603	68 614	68 625	68 637	68 648
41	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Желябова, 50	Гкал	1 281	1 598	1 598	1 598	1 598	1 598	1 592	1 586	1 580	1 573	1 636	1 630	1 624	1 617	1 611	1 605	1 599
42	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Жуковского, 23/1	Гкал	776	1 131	1 131	1 131	1 131	1 131	1 130	1 128	1 127	1 126	1 124	1 123	1 121	1 120	1 119	1 117	1 116
43	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Элеваторная, 8а	Гкал	144	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	150
44	ГУП РК "КТКЭ"	п. Аграрное ул. Спортивная, 1	Гкал	9 601	10 860	10 860	10 860	10 860	10 860	10 825	10 789	10 753	10 718	10 682	10 647	10 611	10 576	10 540	10 505	10 469
45	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Чехова, 23	Гкал	91	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
46	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9	Гкал	68 378	72 977	72 977	72 977	73 265	61 587	63 324	63 664	63 666	63 667	63 669	63 671	63 671	63 671	63 671	63 671	63 671
47	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	Гкал	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226
48	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Генова, 43	Гкал	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376
49	АО "КРЫМ ТЭЦ"	пер. Каштановый, 4	Гкал	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602
50	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Монтажная, 1	Гкал	194248	206230	168989	201452	202281	202320	143260	145308	146029	149555	150257	151520	152198	154344	155006	156069	156075
51	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 2а (крышная)	Гкал	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567
52	ООО "СК "Комфорт"	ул. Козлова, 41 (крышная)	Гкал	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1463	1463
53	ООО "СК "Комфорт"	бул. Франко, 4 (крышная)	Гкал	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663
54	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 42 (крышная)	Гкал	6544	6544	6544	6544	6544	6544	6544	6544	6544	6544	6544	6544	6544	6544	6544	6544	6544
55	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 56 (крышная)	Гкал	979	979	979	979	979	979	979	979	979	979	979	979	979	979	979	979	979
56	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 60 (крышная)	Гкал	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458
57	ООО "СК "Комфорт"	наб. им. 60 летия СССР, 28 (крышная)	Гкал	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634
58	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 208 (крышная)	Гкал	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403
59	ООО "СК "Комфорт"	ул. Комсомольская, 4	Гкал	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320	1320
60	ООО "СК "Комфорт"	ул. Самошкина, 10а (крышная)	Гкал	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813
61	ООО "СК "Комфорт"	ул. Н. Крупской, 3 (крышная)	Гкал	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275
62	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 4 (крышная)	Гкал	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337
63	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 6 (крышная)	Гкал	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396
64	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 8 (крышная)	Гкал	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
65	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гаспринского, 56/1 (Тургенева) (крышная)	Гкал	1151	1151	1151	1151	1151	1151	1151	1151	1151	1151	1151	1151	1151	1151	1151	1151	1151
66	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гаспринского, 56/2 (Тургенева) (крышная)	Гкал	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298
67	ООО "СК "Комфорт"	ул. Промышленная, 25	Гкал	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106
68	ООО "СК "Комфорт"	ул. Тургенева, 21 (крышная)	Гкал	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
69	ООО "СК "Комфорт"	пер. Тупой, 11 (крышная)	Гкал	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670
70	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 54 (крышная)	Гкал	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876
71	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 12 (крышная)	Гкал	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820
72	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 179а (крышная)	Гкал	1666	1666	1666	1666	1666	1666	1666	1666	1666	1666	1666	1666	1666	1666	1666	1666	1666
73	ООО "СК "Комфорт"	ТОЦ "Интурист" (крышная)	Гкал	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554
74	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 75 (крышная)	Гкал	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425
75	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 36 (крышная)	Гкал	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
76	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Титова, 77	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
77	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Гагарина, 15	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
78	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Беспалова, 49а	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
79	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Октябрьская, 12	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
80	ООО "ПРОФИ ТОРГ-М"	Нет данных	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
81	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	ул. Толстого, 15	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
82	ООО "Монолит-Комфорт"	ул. Беспалова, 110В	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
83	ООО "Монолит-Комфорт"	ул. Ростовская, 19а	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
84	ООО "Термо-Крым"	ул. Кавказская, 5 (СОШ №16)	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Потери в сетях			Гкал	205694	215606	215097	215571	181541	171870	139122	133969	122553	122685	124038	121715	121366	122140	121624	120839	119895
1	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Стрелковая, 91а	Гкал	7873	6944	7873	7873	8081	8081	8170	8031	7892	4999	5011	5024	5033	5043	5053	5063	5073
2	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Мате Залки, 9а	Гкал	8998	4255	4255	4255	4255	4255	4170	4084	2974	2982	2991	3000	3000	3000	3000	3000	3000
3	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Северный, 17	Гкал	8503	7632	7632	7632	7632	7696	8257	8257	8285	8313	8341	8369	8376	8384	8391	8398	8405
4	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Алтайская, 2а	Гкал	3630	3134	3134	3134	3134	3134	3177	2638	2638	2638	2638	2638	2638	2638	2638	2638	2638
5	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Тургенева, 11а	Гкал	11459	6714	6714	6714	6714	6714	7036	1742	1760	1778	1796	1815	1815	1815	1815	1815	1815
6	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13	Гкал	37586	30717	32076	32076	5708	5708	5708	5750	5792	5834	5875	5917	5929	5941	5952	5964	5976
7	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 8	Гкал	173	136	136	136	136	136	133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Беспалова, 27а	Гкал	272	225	225	225	225	251	321	316	341	337	359	354	350	346	341	337	332
9	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 78	Гкал	5437	4865	4865	4865	4865	4865	4768	4703	4606	5056	4959	5344	5246	5149	5052	4954	4857
10	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Глинки, 66а	Гкал	4337	4093	4093	4093	4093	4093	4102	4274	4198	4496	4636	4666	4584	4502	4420	4338	4257
11	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ломоносова, 1а	Гкал	297	291	291	291	291	291	318	338	232	235	238	241	241	241	241	241	241

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
12	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Луговая, 73а	Гкал	648	584	696	703	815	815	855	945	1019	1218	1206	1381	1369	1459	1447	1436	1424
13	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пахотная, 1а	Гкал	149	151	151	151	151	151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Крымская, 4б	Гкал	745	782	782	782	782	782	766	750	829	813	798	880	976	960	944	939	923
15	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гурзуфская, 5	Гкал	231	193	193	193	193	193	190	186	182	178	174	170	166	162	159	155	151
16	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 17	Гкал	22	14	14	14	14	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 19	Гкал	22	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Носенко, 68	Гкал	787	848	848	848	848	848	831	843	855	838	821	833	816	799	782	765	748
19	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 69а	Гкал	355	308	308	308	308	308	302	295	289	283	277	271	265	259	252	246	240
20	ГУП РК "КТКЭ"	пр. Кирова 47а	Гкал	1830	1871	1871	1871	1871	1871	1834	1797	1759	1722	1684	1647	1609	1572	1535	1497	1460
21	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Совхозная, 4а	Гкал	55	44	44	44	44	44	43	42	41	40	39	38	38	37	36	35	34
22	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а	Гкал	18	18424	18424	18601	18857	18999	18879	18705	9312	9346	9379	9413	9417	9422	9427	9431	9436
23	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 32а	Гкал	117	142	164	164	164	164	201	198	195	192	189	186	184	181	178	175	172
24	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Артиллерийская, 85а	Гкал	707	845	845	845	1055	1055	1039	1022	1005	988	971	954	937	920	908	891	874
25	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Аэрофлотская, 18	Гкал	197	205	205	205	205	205	201	197	193	189	184	180	176	172	168	164	160
26	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Баррикадная, 57а	Гкал	338	411	411	411	411	411	403	394	386	378	370	362	353	367	359	350	342
27	ГУП РК "КТКЭ"	п. Батумский, 2	Гкал	11834	13122	13153	13176	13517	13540	13293	13089	12826	12570	12534	12510	12276	12096	12050	11836	11574
28	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Коммунальная, 69	Гкал	3634	4493	4604	4713	4713	4816	4963	5023	5116	5101	5011	5082	4992	4914	4916	4879	4789
29	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Объездная, 9	Гкал	7443	8275	8275	8275	8275	9628	9462	10934	10768	13026	13505	14618	14453	15788	15622	15504	15338
30	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пушкина, 44/1	Гкал	1183	1503	1503	1503	1503	1503	1473	1443	1413	1431	1401	1371	1797	1767	1854	1824	1794
31	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 45а	Гкал	774	968	968	1128	1128	1201	1181	1232	1213	1328	1309	1360	1341	1321	1302	1282	1263
32	ГУП РК "КТКЭ"	ул. С. Ценского, 4	Гкал	1654	2114	2114	2114	2114	2114	2071	2029	1987	1944	1902	1860	1818	1775	1733	1691	1649
33	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Училищная, 42б	Гкал	793	1118	1118	1118	1118	1300	1278	1255	1233	1210	1188	1166	1143	1121	1099	1076	1054
34	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Заводской, 52	Гкал	462	473	473	473	473	473	464	454	445	435	426	416	407	397	388	378	369
35	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Большевикская, 28/9 (Пролетарская) Крышная	Гкал	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
36	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 5/7	Гкал	4226	5081	5081	5081	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гайдара, 3а/8а	Гкал	1824	2420	2420	2420	2420	2420	2372	2323	2275	2475	2475	2475	2475	2476	2476	2476	2476
38	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гоголя, 32а	Гкал	73	89	89	89	89	89	87	85	84	82	80	78	77	75	73	71	69
39	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Дзюбанова, 9	Гкал	6432	6801	7028	7028	3285	3285	3285	3288	3290	3293	3296	3298	3298	3298	3298	3298	3298
40	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Железнодорожная, 13	Гкал	4171	7809	7809	7809	7841	7881	7842	7686	7530	7374	8427	4280	4292	4303	4314	4325	4337
41	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Желябова, 50	Гкал	272	309	309	309	309	309	302	296	290	284	289	283	277	270	264	258	252
42	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Жуковского, 23/1	Гкал	51	70	70	70	70	70	69	67	66	65	63	62	60	59	58	56	55
43	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Элеваторная, 8а	Гкал	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3
44	ГУП РК "КТКЭ"	п. Аграрное ул. Спортивная, 1	Гкал	1647	1778	1778	1778	1778	1778	1743	1707	1672	1636	1601	1565	1529	1494	1458	1423	1387
45	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Чехова, 23	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9	Гкал	13966	14870	14870	14870	14870	3191	3191	3193	3195	3196	3198	3199	3199	3199	3199	3199	3199
47	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Генова, 43	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	АО "КРЫМ ТЭЦ"	пер. Каштановый, 4	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Монтажная, 1	Гкал	49933	49933	46631	46631	46631	46631	13805	13818	13832	13845	13858	13872	13877	13883	13888	13894	13899
51	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 2а (крышная)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	ООО "СК "Комфорт"	ул. Козлова, 41 (крышная)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
53	ООО "СК "Комфорт"	бул. Франко, 4 (крышная)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 42 (крышная)	Гкал	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313
55	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 56 (крышная)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 60 (крышная)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	ООО "СК "Комфорт"	наб. им. 60 летия СССР, 28 (крышная)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 208 (крышная)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	ООО "СК "Комфорт"	ул. Комсомольская, 4	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	ООО "СК "Комфорт"	ул. Самошкина, 10а (крышная)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	ООО "СК "Комфорт"	ул. Н. Крупской, 3 (крышная)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 4 (крышная)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 6 (крышная)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 8 (крышная)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гаспринского, 56/1 (Тургенева) (крышная)	Гкал	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
66	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гаспринского, 56/2 (Тургенева) (крышная)	Гкал	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
67	ООО "СК "Комфорт"	ул. Промышленная, 25	Гкал	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
68	ООО "СК "Комфорт"	ул. Тургенева, 21 (крышная)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69	ООО "СК "Комфорт"	пер. Тупой, 11 (крышная)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
70	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 54 (крышная)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 12 (крышная)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
72	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 179а (крышная)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
73	ООО "СК "Комфорт"	ТОЦ "Интурист" (крышная)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
74	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 75 (крышная)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
75	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 36 (крышная)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Титова, 77	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
77	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Гагарина, 15	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
78	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Беспалова, 49а	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
79	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Октябрьская, 12	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
80	ООО "ПРОФИ ТОРГ-М"	Нет данных	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
81	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	ул. Толстого, 15	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
82	ООО "Монолит-Комфорт"	ул. Беспалова, 110В	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
83	ООО "Монолит-Комфорт"	ул. Ростовская, 19а	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
84	ООО "Термо-Крым"	ул. Кавказская, 5 (СОШ №16)	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Потери в сетях			%	21	20	20	20	17	16	13	13	12	12	11	11	11	11	11	11	11
1	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Стрелковая, 91а	%	21	17	19	19	19	19	15	15	15	10	10	10	10	10	10	10	10
2	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Мате Залки, 9а	%	23	12	12	12	12	12	12	11	8	8	8	8	8	8	8	8	8
3	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Северный, 17	%	18	11	11	11	11	11	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
4	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Алтайская, 2а	%	16	13	13	13	13	13	13	11	11	10	10	10	10	10	10	10	10
5	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Тургенева, 11а	%	33	22	22	22	22	22	21	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
6	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13	%	37	42	41	41	9	9	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8
7	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 8	%	11	8	8	8	8	8	8										
8	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Беспалова, 27а	%	11	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
9	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 78	%	31	26	26	26	26	26	26	25	25	24	24	24	23	23	23	22	22
10	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Глинки, 66а	%	24	16	16	16													
11	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ломоносова, 1а	%	8	9	9	9	9	9	8	8	6	6	6	6	6	6	6	6	6
12	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Луговая, 73а	%	21	15	15	15	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15
13	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пахотная, 1а	%	12	12	12	12	12	12											
14	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Крымская, 4б	%	27	27	27	27	27	27	26	26	25	25	24	24	23	23	23	22	22
15	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гурзуфская, 5	%	13	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	8
16	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 17	%	7	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 19	%	15	32	32	32	32	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Носенко, 68	%	31	21	21	21	21	21	21	20	20	20	19	19	18	18	18	17	17
19	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 69а	%	18	14	14	14	14	14	14	13	13	13	13	12	12	12	12	11	11
20	ГУП РК "КТКЭ"	пр. Кирова 47а	%	20	18	18	18	18	18	17	17	17	16	16	16	16	15	15	15	14
21	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Совхозная, 4а	%	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
22	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а	%	0	15	15	15	15	15	15	15	8	8	8	8	8	8	8	8	8
23	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 32а	%	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5
24	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Артиллерийская, 85а	%	20	23	23	23	21	21	21	21	21	20	20	20	19	19	19	19	18
25	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Аэрофлотская, 18	%	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4
26	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Баррикадная, 57а	%	16	16	16	16	16	16	16	15	15	15	14	14	14	13	13	13	13
27	ГУП РК "КТКЭ"	п. Батумский, 2	%	24	23	23	23	23	23	23	22	22	22	21	21	21	20	20	20	19
28	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Коммунальная, 69	%	11	13	12	12	12	12	12	11	11	11	11	10	10	10	10	10	10
29	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Объездная, 9	%	39	34	34	34	34	33	32	31	31	30	30	30	29	29	29	29	28
30	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пушкина, 44/1	%	22	22	22	22	22	22	22	22	21	20	20	20	18	17	17	17	16
31	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 45а	%	15	15	15	14	14	13	13	13	13	12	12	11	11	11	11	11	11
32	ГУП РК "КТКЭ"	ул. С. Ценского, 4	%	14	18	18	18	18	18	18	17	17	17	16	16	16	16	15	15	15
33	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Училищная, 42б	%	30	35	35	35	35	34	33	33	32	32	32	31	31	30	30	30	29
34	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Заводской, 52	%	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	7	7	7	7

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
35	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Большевикская, 28/9 (Пролетарская) Крышная	%	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
36	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 5/7	%	25	23	23	23													
37	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гайдара, 3а/8а	%	9	10	10	10	10	10	9	9	9	10	10	10	10	10	10	10	10
38	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гоголя, 32а	%	21	15	15	15	15	15	14	14	14	14	13	13	13	13	12	12	12
39	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Дзюбанова, 9	%	23	24	24	24	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
40	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Железнодорожная, 13	%	22	15	15	15	15	15	15	15	14	14	12	7	6	6	6	6	6
41	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Желябова, 50	%	21	19	19	19	19	19	19	19	18	18	18	17	17	17	16	16	16
42	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Жуковского, 23/1	%	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5
43	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Элеваторная, 8а	%	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
44	ГУП РК "КТКЭ"	п. Аграрное ул. Спортивная, 1	%	17	16	16	16	16	16	16	16	16	15	15	15	14	14	14	14	13
45	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Чехова, 23	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9	%	20	20	20	20	20	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
47	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Генова, 43	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	АО "КРЫМ ТЭЦ"	пер. Каштановый, 4	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Монтажная, 1	%	26	24	28	23	23	23	10	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9
51	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 2а (крышная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	ООО "СК "Комфорт"	ул. Козлова, 41 (крышная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	ООО "СК "Комфорт"	бул. Франко, 4 (крышная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 42 (крышная)	%	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
55	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 56 (крышная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 60 (крышная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	ООО "СК "Комфорт"	наб. им. 60 летия СССР, 28 (крышная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 208 (крышная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	ООО "СК "Комфорт"	ул. Комсомольская, 4	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	ООО "СК "Комфорт"	ул. Самошкина, 10а (крышная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	ООО "СК "Комфорт"	ул. Н. Крупской, 3 (крышная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 4 (крышная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 6 (крышная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 8 (крышная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гаспринского, 56/1 (Тургенева) (крышная)	%	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
66	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гаспринского, 56/2 (Тургенева) (крышная)	%	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
67	ООО "СК "Комфорт"	ул. Промышленная, 25	%	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
68	ООО "СК "Комфорт"	ул. Тургенева, 21 (крышная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69	ООО "СК "Комфорт"	пер. Тупой, 11 (крышная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
70	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 54 (крышная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 12 (крышная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
72	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 179а (крышная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
73	ООО "СК "Комфорт"	ТОЦ "Интурист" (крышная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
74	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 75 (крышная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
75	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 36 (крышная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Титова, 77	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
77	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Гагарина, 15	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
78	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Беспалова, 49а	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
79	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Октябрьская, 12	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
80	ООО "ПРОФИ ТОРГ-М"	Нет данных	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
81	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	ул. Толстого, 15	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
82	ООО "Монолит-Комфорт"	ул. Беспалова, 110В	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
83	ООО "Монолит-Комфорт"	ул. Ростовская, 19а	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
84	ООО "Термо-Крым"	ул. Кавказская, 5 (СОШ №16)	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Полезный отпуск			Гкал	751 559	918 032	839 799	876 524	877 046	885 519	900 790	911 234	919 088	941 747	962 848	979 547	987 963	995 535	998 856	1 002 061	1 002 061
1	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Стрелковая, 91а	Гкал	30 455	33 807	33 807	33 807	34 968	34 968	46 257	46 257	46 257	46 257	46 257	46 257	46 257	46 257	46 257	46 257	46 257
2	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Мате Залки, 9а	Гкал	29 747	31 870	31 870	31 870	31 870	31 870	31 870	34 231	35 063	35 043	35 043	35 103	35 103	35 034	35 034	35 034	35 034
3	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Северный, 17	Гкал	39 165	60 858	60 858	60 858	64 564	65 228	84 422	84 422	84 422	84 422	84 455	85 118	85 118	85 118	85 118	85 746	85 746
4	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Алтайская, 2а	Гкал	19 592	20 356	20 356	20 356	20 845	20 845	21 674	21 674	21 674	24 452	24 452	24 452	24 452	24 452	24 452	24 452	24 452
5	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Тургенева, 11а	Гкал	23 764	24 502	24 502	24 502	24 502	24 502	25 848	22 275	22 322	22 764	22 764	23 699	23 699	23 768	23 768	23 768	23 768
6	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13	Гкал	44 154	42 889	45 389	45 389	58 787	58 787	58 813	59 476	62 477	64 399	64 529	66 372	67 838	67 838	67 838	67 838	67 838
7	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 8	Гкал	1 442	1 523	1 523	1 523	1 523	1 523	1 523	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Беспалова, 27а	Гкал	2 300	2 710	2 710	2 710	2 710	3 049	3 991	3 991	4 363	4 363	4 701	4 701	4 701	4 701	4 701	4 701	4 701
9	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 78	Гкал	12 142	13 631	13 631	13 631	13 631	13 631	13 631	13 742	13 742	15 592	15 592	17 221	17 221	17 221	17 221	17 221	17 221
10	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Глинки, 66а	Гкал	13 555	21 482	21 482	21 482	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ломоносова, 1а	Гкал	3 603	2 957	2 957	2 957	2 957	2 957	3 516	3 959	3 959	3 959	3 959	3 959	3 959	3 959	3 959	3 959	3 959
12	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Луговая, 73а	Гкал	2 445	3 295	3 818	3 850	4 373	4 373	4 613	5 083	5 481	6 463	6 463	7 331	7 331	7 802	7 802	7 802	7 802
13	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пахотная, 1а	Гкал	1 072	1 066	1 066	1 066	1 066	1 066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
14	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Крымская, 4б	Гкал	1 993	2 132	2 132	2 132	2 132	2 132	2 132	2 132	2 476	2 476	2 476	2 834	3 241	3 241	3 241	3 279	3 279
15	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гурзуфская, 5	Гкал	1 517	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658	1 658
16	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 17	Гкал	298	319	319	319	319	319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 19	Гкал	119	41	41	41	41	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Носенко, 68	Гкал	1 778	3 126	3 126	3 126	3 126	3 126	3 126	3 289	3 449	3 449	3 449	3 612	3 612	3 612	3 612	3 612	3 612
19	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 69а	Гкал	1 602	1 923	1 923	1 923	1 923	1 923	1 923	1 923	1 923	1 923	1 923	1 923	1 923	1 923	1 923	1 923	1 923
20	ГУП РК "КТКЭ"	пр. Кирова 47а	Гкал	7 432	8 750	8 750	8 750	8 750	8 750	8 750	8 750	8 750	8 750	8 750	8 750	8 750	8 750	8 750	8 750	8 750
21	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Совхозная, 4а	Гкал	897	939	939	939	939	939	939	939	939	939	939	939	939	939	939	939	939
22	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а	Гкал	105 783	101 330	101 330	102 700	104 691	105 795	107 722	109 226	109 226	111 826	113 962	114 705	114 801	115 299	115 299	115 875	115 875
23	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 32а	Гкал	1 541	2 122	2 519	2 519	2 519	2 519	3 237	3 237	3 237	3 237	3 237	3 237	3 237	3 237	3 237	3 237	3 237
24	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Артиллерийская, 85а	Гкал	2 848	2 903	2 903	2 903	3 876	3 876	3 876	3 876	3 876	3 876	3 876	3 876	3 876	3 876	3 895	3 895	3 895
25	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Аэрофлотская, 18	Гкал	4 217	4 082	4 082	4 082	4 082	4 082	4 082	4 082	4 082	4 082	4 082	4 082	4 082	4 082	4 082	4 082	4 082
26	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Баррикадная, 57а	Гкал	1 733	2 194	2 194	2 194	2 194	2 194	2 194	2 194	2 194	2 194	2 194	2 194	2 194	2 374	2 374	2 374	2 374
27	ГУП РК "КТКЭ"	п. Батумский, 2	Гкал	37 156	43 065	43 200	43 296	44 761	44 860	44 928	45 176	45 176	45 201	46 174	47 197	47 319	47 673	48 602	48 812	48 812
28	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Коммунальная, 69	Гкал	29 104	31 408	32 621	33 816	33 816	34 934	37 524	39 156	41 151	41 968	41 968	43 719	43 719	43 854	44 850	45 426	45 426
29	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Объездная, 9	Гкал	11 755	16 379	16 379	16 379	16 379	19 800	19 800	23 940	23 940	30 069	31 697	34 932	34 932	38 725	38 725	38 845	38 845
30	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пушкина, 44/1	Гкал	4 222	5 269	5 269	5 269	5 269	5 269	5 269	5 269	5 269	5 566	5 566	5 566	8 371	8 371	9 091	9 091	9 091
31	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 45а	Гкал	4 372	5 470	5 470	7 039	7 039	7 759	7 759	8 450	8 450	9 776	9 776	10 467	10 467	10 467	10 467	10 467	10 467
32	ГУП РК "КТКЭ"	ул. С. Ценского, 4	Гкал	9 930	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643	9 643
33	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Училищная, 42б	Гкал	1 842	2 089	2 089	2 089	2 089	2 563	2 563	2 563	2 563	2 563	2 563	2 563	2 563	2 563	2 563	2 563	2 563
34	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Заводской, 52	Гкал	5 407	5 248	5 248	5 248	5 248	5 248	5 248	5 248	5 248	5 248	5 248	5 248	5 248	5 248	5 248	5 248	5 248
35	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Большевикская, 28/9 (Пролетарская) Крышная	Гкал	279	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198
36	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 5/7	Гкал	12 971	16 849	16 849	16 849	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гайдара, 3а/8а	Гкал	25 815	22 925	22 925	22 925	22 925	22 925	22 925	22 925	22 925	22 925	22 925	23 165	23 185	23 185	23 185	23 185	23 185
38	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гоголя, 32а	Гкал	281	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521
39	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Дзюбанова, 9	Гкал	21 088	21 778	22 648	22 648	36 271	36 271	36 271	37 009	37 009	37 009	37 009	37 009	37 009	37 009	37 009	37 009	37 009
40	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Железнодорожная, 13	Гкал	37 428	42 748	42 748	42 748	43 156	43 654	45 119	45 119	45 119	45 119	60 234	61 482	64 311	64 311	64 311	64 311	64 311
41	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Желябова, 50	Гкал	1 009	1 290	1 290	1 290	1 290	1 290	1 290	1 290	1 290	1 290	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347	1 347
42	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Жуковского, 23/1	Гкал	725	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061	1 061
43	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Элеваторная, 8а	Гкал	141	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
44	ГУП РК "КТКЭ"	п. Аграрное ул. Спортивная, 1	Гкал	7 954	9 082	9 082	9 082	9 082	9 082	9 082	9 082	9 082	9 082	9 082	9 082	9 082	9 082	9 082	9 082	9 082
45	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Чехова, 23	Гкал	91	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
46	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9	Гкал	54 411	58 108	58 108	58 108	58 396	58 396	60 133	60 471	60 471	60 471	60 471	60 471	60 471	60 471	60 471	60 471	60 471
47	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	Гкал	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226
48	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Генова, 43	Гкал	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376
49	АО "КРЫМ ТЭЦ"	пер. Каштановый, 4	Гкал	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602
50	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Монтажная, 1	Гкал	104 419	206 230	122 358	154 820	155 650	155 689	129 455	131 490	132 197	135 710	136 398	137 648	138 321	140 461	141 118	142 176	142 176
51	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 2а (крышная)	Гкал	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567
52	ООО "СК "Комфорт"	ул. Козлова, 41 (крышная)	Гкал	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463
53	ООО "СК "Комфорт"	бул. Франко, 4 (крышная)	Гкал	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
54	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 42 (крышная)	Гкал	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230	6 230
55	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 56 (крышная)	Гкал	979	979	979	979	979	979	979	979	979	979	979	979	979	979	979	979	979
56	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 60 (крышная)	Гкал	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458
57	ООО "СК "Комфорт"	наб. им. 60 летия СССР, 28 (крышная)	Гкал	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634
58	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 208 (крышная)	Гкал	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403
59	ООО "СК "Комфорт"	ул. Комсомольская, 4	Гкал	1 320	1 320	1 320	1 320	1 320	1 320	1 320	1 320	1 320	1 320	1 320	1 320	1 320	1 320	1 320	1 320	1 320
60	ООО "СК "Комфорт"	ул. Самошкина, 10а (крышная)	Гкал	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813
61	ООО "СК "Комфорт"	ул. Н. Крупской, 3 (крышная)	Гкал	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275
62	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 4 (крышная)	Гкал	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337
63	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 6 (крышная)	Гкал	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396
64	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 8 (крышная)	Гкал	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389
65	ООО "СК "Комфорт"	ул.Гаспринского, 56/1 (Тургенева) (крышная)	Гкал	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096	1 096
66	ООО "СК "Комфорт"	ул.Гаспринского, 56/2 (Тургенева) (крышная)	Гкал	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236
67	ООО "СК "Комфорт"	ул. Промышленная, 25	Гкал	2 006	2 006	2 006	2 006	2 006	2 006	2 006	2 006	2 006	2 006	2 006	2 006	2 006	2 006	2 006	2 006	2 006
68	ООО "СК "Комфорт"	ул. Тургенева, 21 (крышная)	Гкал	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
69	ООО "СК "Комфорт"	пер. Тупой, 11 (крышная)	Гкал	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670
70	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 54 (крышная)	Гкал	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876
71	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 12 (крышная)	Гкал	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820
72	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 179а (крышная)	Гкал	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666	1 666
73	ООО "СК "Комфорт"	ТОЦ "Интурист" (крышная)	Гкал	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554
74	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 75 (крышная)	Гкал	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425	425
75	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 36 (крышная)	Гкал	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
76	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Титова, 77	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
77	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Гагарина, 15	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
78	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Беспалова, 49а	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
79	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Октябрьская, 12	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
80	ООО "ПРОФИ ТОРГ-	нет данных	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	М"																			
81	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	ул. Толстого, 15	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
82	ООО "Монолит-Комфорт"	ул. Беспалова, 110В	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
83	ООО "Монолит-Комфорт"	ул. Ростовская, 19а	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
84	ООО "Термо-Крым"	ул. Кавказская, 5 (СОШ №16)	Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Средневзвешенный УРУТ на отпуск тепловой энергии			кг.у.т/Гкал	163,7	164,1	164,1	161,5	160,4	159,9	163,0	162,5	161,5	161,3	160,9	160,6	160,3	160,1	159,9	159,9	159,9
1	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Стрелковая, 91а	кг.у.т/Гкал	162,8	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
2	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Мате Залки, 9а	кг.у.т/Гкал	160,6	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
3	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Северный, 17	кг.у.т/Гкал	162,1	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
4	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Алтайская, 2а	кг.у.т/Гкал	163,5	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
5	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Тургенева, 11а	кг.у.т/Гкал	165,5	164,9	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
6	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13	кг.у.т/Гкал	161,9	163,6	163,6	163,6	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
7	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 8	кг.у.т/Гкал	175,0	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9										
8	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Беспалова, 27а	кг.у.т/Гкал	159,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
9	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 78	кг.у.т/Гкал	163,8	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	158,4	158,4	158,4	158,4
10	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Глинки, 66а	кг.у.т/Гкал	163,5	163,8	163,8	163,8	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
11	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ломоносова, 1а	кг.у.т/Гкал	168,2	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
12	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Луговая, 73а	кг.у.т/Гкал	172,0	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
13	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пахотная, 1а	кг.у.т/Гкал	182,8	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3											
14	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Крымская, 4б	кг.у.т/Гкал	159,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
15	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гурзуфская, 5	кг.у.т/Гкал	159,1	159,0	159,0	159,0	159,0	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
16	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 17	кг.у.т/Гкал	197,1	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 19	кг.у.т/Гкал	200,4	211,6	211,5	211,5	211,5	211,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Носенко, 68	кг.у.т/Гкал	159,6	158,8	158,8	158,8	158,8	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
19	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 69а	кг.у.т/Гкал	159,5	160,0	160,0	160,0	160,0	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
20	ГУП РК "КТКЭ"	пр. Кирова 47а	кг.у.т/Гкал	164,4	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	158,4	158,4	158,4
21	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Совхозная, 4а	кг.у.т/Гкал	162,0	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	158,4	158,4	158,4
22	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а	кг.у.т/Гкал	166,4	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
23	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 32а	кг.у.т/Гкал	177,3	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	158,4	158,4	158,4
24	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Артиллерийская, 85а	кг.у.т/Гкал	169,9	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	158,4	158,4	158,4
25	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Аэрофлотская, 18	кг.у.т/Гкал	159,6	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	158,4	158,4	158,4
26	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Баррикадная, 57а	кг.у.т/Гкал	158,8	158,4	158,4	158,4	158,4	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
27	ГУП РК "КТКЭ"	п. Батумский, 2	кг.у.т/Гкал	162,6	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
28	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Коммунальная, 69	кг.у.т/Гкал	166,1	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
29	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Обьездная, 9	кг.у.т/Гкал	163,3	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	158,8	158,8	158,8	158,8
30	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пушкина, 44/1	кг.у.т/Гкал	160,4	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
31	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 45а	кг.у.т/Гкал	161,1	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
32	ГУП РК "КТКЭ"	ул. С. Ценского, 4	кг.у.т/Гкал	157,8	157,3	157,3	157,3	157,3	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
33	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Училищная, 42б	кг.у.т/Гкал	160,4	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	158,4	158,4	158,4
34	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Заводской, 52	кг.у.т/Гкал	159,8	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	158,4	158,4	158,4
35	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Большевитская, 28/9 (Пролетарская) Крышная	кг.у.т/Гкал	160,9	160,5	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
36	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 5/7	кг.у.т/Гкал	162,6	163,0	163,0	163,0													
37	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гайдара, 3а/8а	кг.у.т/Гкал	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
38	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гоголя, 32а	кг.у.т/Гкал	196,2	196,2	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
39	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Дзюбанова, 9	кг.у.т/Гкал	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
40	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Железнодорожная, 13	кг.у.т/Гкал	159,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
41	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Желябова, 50	кг.у.т/Гкал	156,3	158,8	158,8	158,8	158,8	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
42	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Жуковского, 23/1	кг.у.т/Гкал	188,3	189,9	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
43	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Элеваторная, 8а	кг.у.т/Гкал	161,8	161,8	161,5	161,5	161,5	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
44	ГУП РК "КТКЭ"	п. Аграрное ул. Спортивная, 1	кг.у.т/Гкал	167,6	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
45	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Чехова, 23	кг.у.т/Гкал	162,4	162,4	162,2	162,2	162,2	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
46	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9	кг.у.т/Гкал	165,3	165,1	165,1	165,1	165,1	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
47	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	кг.у.т/Гкал	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7
48	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Генова, 43	кг.у.т/Гкал	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7
49	АО "КРЫМ ТЭЦ"	пер. Каштановый, 4	кг.у.т/Гкал	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7
50	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Монтажная, 1	кг.у.т/Гкал	165,0	166,6	166,6	152,0	151,7	151,7	172,5	172,4	172,4	172,2	172,2	172,1	172,1	172,0	172,0	172,0	172,0
51	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 2а (крышная)	кг.у.т/Гкал	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6
52	ООО "СК "Комфорт"	ул. Козлова, 41 (крышная)	кг.у.т/Гкал	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5
53	ООО "СК "Комфорт"	бул. Франко, 4 (крышная)	кг.у.т/Гкал	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4
54	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 42 (крышная)	кг.у.т/Гкал	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
55	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 56 (крышная)	кг.у.т/Гкал	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5
56	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 60 (крышная)	кг.у.т/Гкал	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
57	ООО "СК "Комфорт"	наб. им. 60 летия СССР, 28 (крышная)	кг.у.т/Гкал	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
58	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 208 (крышная)	кг.у.т/Гкал	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8
59	ООО "СК "Комфорт"	ул. Комсомольская, 4	кг.у.т/Гкал	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
60	ООО "СК "Комфорт"	ул. Самошкина, 10а (крышная)	кг.у.т/Гкал	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
61	ООО "СК "Комфорт"	ул. Н. Крупской, 3 (крышная)	кг.у.т/Гкал	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7
62	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 4 (крышная)	кг.у.т/Гкал	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5
63	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 6 (крышная)	кг.у.т/Гкал	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9
64	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 8 (крышная)	кг.у.т/Гкал	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
65	ООО "СК "Комфорт"	ул.Гаспринского, 56/1 (Тургенева) (крышная)	кг.у.т/Гкал	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
66	ООО "СК "Комфорт"	ул.Гаспринского, 56/2 (Тургенева) (крышная)	кг.у.т/Гкал	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
67	ООО "СК "Комфорт"	ул. Промышленная, 25	кг.у.т/Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
68	ООО "СК "Комфорт"	ул. Тургенева, 21 (крышная)	кг.у.т/Гкал	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9
69	ООО "СК "Комфорт"	пер. Тупой, 11 (крышная)	кг.у.т/Гкал	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7
70	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 54 (крышная)	кг.у.т/Гкал	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7
71	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 12 (крышная)	кг.у.т/Гкал	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3
72	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 179а (крышная)	кг.у.т/Гкал	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9
73	ООО "СК "Комфорт"	ТОЦ "Интурист" (крышная)	кг.у.т/Гкал	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
74	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 75 (крышная)	кг.у.т/Гкал	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5
75	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 36 (крышная)	кг.у.т/Гкал	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
76	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Титова, 77	кг.у.т/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
77	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Гагарина, 15	кг.у.т/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
78	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Беспалова, 49а	кг.у.т/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
79	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Октябрьская, 12	кг.у.т/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
80	ООО "ПРОФИ ТОРГ- М"	нет данных	кг.у.т/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
81	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	ул. Толстого, 15	кг.у.т/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
82	ООО "Монолит- Комфорт"	ул. Беспалова, 110В	кг.у.т/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
83	ООО "Монолит- Комфорт"	ул. Ростовская, 19а	кг.у.т/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
84	ООО "Термо-Крым"	ул. Кавказская, 5 (СОШ №16)	кг.у.т/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Удельный расход электроэнергии			кВт- ч/Гкал	36,2	38,4	38,1	38,4	37,7	35,9	35,0	32,6	31,5	30,7	30,5	30,2	30,0	29,7	29,3	29,3	29,3
1	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Стрелковая, 91а	кВт-ч/Гкал	37,9	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
2	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Мате Залки, 9а	кВт-ч/Гкал	48,6	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
3	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Северный, 17	кВт-ч/Гкал	31,1	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3
4	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Алтайская, 2а	кВт-ч/Гкал	50,6	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3
5	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Тургенева, 11а	кВт-ч/Гкал	44,4	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	48,7	21,3	21,3	21,2	21,2	21,1	21,1	21,2	21,2	21,2	21,2
6	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13	кВт-ч/Гкал	30,0	39,6	39,6	39,6	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,5	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4
7	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 8	кВт-ч/Гкал	38,9	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3										
8	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Беспалова, 27а	кВт-ч/Гкал	19,0	22,1	22,1	22,1	22,1	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
9	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 78	кВт-ч/Гкал	34,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	37,5	20,3	20,3	20,3	20,3
10	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Глинки, 66а	кВт-ч/Гкал	42,2	38,9	38,9	38,9	38,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ломоносова, 1а	кВт-ч/Гкал	41,2	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	53,5	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
12	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Луговая, 73а	кВт-ч/Гкал	42,3	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
13	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пахотная, 1а	кВт-ч/Гкал	41,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0											
14	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Крымская, 4б	кВт-ч/Гкал	30,7	25,2	25,2	25,2	25,2	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
15	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гурзуфская, 5	кВт-ч/Гкал	32,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
16	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 17	кВт-ч/Гкал	35,6	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 19	кВт-ч/Гкал	7,0	244,5	244,4	244,4	244,4	244,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Носенко, 68	кВт-ч/Гкал	31,0	21,5	21,5	21,5	21,5	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
19	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 69а	кВт-ч/Гкал	28,0	26,8	26,8	26,8	26,8	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
20	ГУП РК "КТКЭ"	пр. Кирова 47а	кВт-ч/Гкал	49,1	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	20,3	20,3	20,3
21	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Совхозная, 4а	кВт-ч/Гкал	0,0	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	20,3	20,3	20,3
22	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а	кВт-ч/Гкал	38,9	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	23,9	23,9	24,0	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
23	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 32а	кВт-ч/Гкал	31,1	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	31,2	20,3	20,3	20,3
24	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Артиллерийская, 85а	кВт-ч/Гкал	17,4	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
25	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Аэрофлотская, 18	кВт-ч/Гкал	31,9	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	20,3	20,3	20,3
26	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Баррикадная, 57а	кВт-ч/Гкал	30,8	27,2	27,2	27,2	27,2	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0
27	ГУП РК "КТКЭ"	п. Батумский, 2	кВт-ч/Гкал	26,6	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
28	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Коммунальная, 69	кВт-ч/Гкал	40,3	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
29	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Обьездная, 9	кВт-ч/Гкал	44,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,3	39,3	39,3	39,3
30	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пушкина, 44/1	кВт-ч/Гкал	36,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3
31	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 45а	кВт-ч/Гкал	26,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1
32	ГУП РК "КТКЭ"	ул. С. Ценского, 4	кВт-ч/Гкал	37,9	41,5	41,5	41,5	41,5	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2
33	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Училищная, 42б	кВт-ч/Гкал	0,0	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	20,3	20,3	20,3
34	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Заводской, 52	кВт-ч/Гкал	32,0	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	20,3	20,3	20,3
35	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Большевитская, 28/9 (Пролетарская) Крышная	кВт-ч/Гкал	18,8	50,0	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7
36	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 5/7	кВт-ч/Гкал	37,3	32,1	32,1	32,1													
37	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гайдара, 3а/8а	кВт-ч/Гкал	36,0	35,6	35,6	35,6	35,6	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4
38	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гоголя, 32а	кВт-ч/Гкал	41,3	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
39	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Дзюбанова, 9	кВт-ч/Гкал	40,6	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
40	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Железнодорожная, 13	кВт-ч/Гкал	47,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
41	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Желябова, 50	кВт-ч/Гкал	22,7	22,0	22,0	22,0	22,0	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8
42	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Жуковского, 23/1	кВт-ч/Гкал	32,5	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
43	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Элеваторная, 8а	кВт-ч/Гкал	14,1	19,2	19,1	19,1	19,1	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
44	ГУП РК "КТКЭ"	п. Аграрное ул. Спортивная, 1	кВт-ч/Гкал	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
45	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Чехова, 23	кВт-ч/Гкал	10,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2
46	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9	кВт-ч/Гкал	41,8	42,9	42,9	42,9	42,9	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
47	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	кВт-ч/Гкал	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7
48	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Генова, 43	кВт-ч/Гкал	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7
49	АО "КРЫМ ТЭЦ"	пер. Каштановый, 4	кВт-ч/Гкал	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7
50	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Монтажная, 1	кВт-ч/Гкал	36,3	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2
51	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 2а (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
52	ООО "СК "Комфорт"	ул. Козлова, 41 (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
53	ООО "СК "Комфорт"	бул. Франко, 4 (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
54	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 42 (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
55	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 56 (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
56	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 60 (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
57	ООО "СК "Комфорт"	наб. им. 60 летия СССР, 28 (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
58	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 208 (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
59	ООО "СК "Комфорт"	ул. Комсомольская, 4	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
60	ООО "СК "Комфорт"	ул. Самошкина, 10а (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
61	ООО "СК "Комфорт"	ул. Н. Крупской, 3 (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
62	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 4 (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
63	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 6 (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
64	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 8 (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
65	ООО "СК "Комфорт"	ул.Гаспринского, 56/1 (Тургенева) (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
66	ООО "СК "Комфорт"	ул.Гаспринского, 56/2 (Тургенева) (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
67	ООО "СК "Комфорт"	ул. Промышленная, 25	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
68	ООО "СК "Комфорт"	ул. Тургенева, 21 (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
69	ООО "СК "Комфорт"	пер. Тупой, 11 (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
70	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 54 (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
71	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 12 (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
72	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 179а (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
73	ООО "СК "Комфорт"	ТОЦ "Интурист" (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
74	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 75 (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
75	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 36 (крышная)	кВт-ч/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	0,0	0,0	0,0	0,0
76	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Титова, 77	кВт-ч/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
77	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Гагарина, 15	кВт-ч/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
78	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Беспалова, 49а	кВт-ч/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
79	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Октябрьская, 12	кВт-ч/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
80	ООО "ПРОФИ ТОРГ-М"	нет данных	кВт-ч/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
81	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	ул. Толстого, 15	кВт-ч/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
82	ООО "Монолит-Комфорт"	ул. Беспалова, 110В	кВт-ч/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
83	ООО "Монолит-	ул. Ростовская, 19а	кВт-ч/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

№ п/п	Наименование ТСО	Адрес источника	Ед. изм.	2015 (базовый)	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Комфорт"																			
84	ООО "Термо-Крым"	ул. Кавказская, 5 (СОШ №16)	кВт-ч/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

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

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей МО ГО Симферополь приведен в Книге 2 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

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

Город Симферополь расположен на пересечении основных транспортных путей и на стыке географических зон - горной и степной. Симферополь находится в благоприятных климатических условиях с мягкой зимой и жарким, продолжительным летом.

В настоящий момент площадь территории города составляет 10292 га. Город Симферополь - один из крупнейших городов Крыма. Численность населения города на начало 2015 года составляла 352,7 тыс. чел. или 18% от общей численности населения Республики Крым. Каждый 6-й житель региона проживает в Симферополе.

МО ГО «Симферополь» включает в себя следующие населённые пункты:

- г. Симферополь;
- пгт Грэсовский;
- пгт Аэрофлотский;
- пгт Комсомольское;
- пгт Аграрное;
- п. Битумное;

Территория г. Симферополь в административном плане делится на 3 района:

- Железнодорожный;
- Киевский;
- Центральный;

Общая площадь существующего жилищного фонда г. Симферополь по состоянию на начало 2016 года составляла 8 622,5 тыс. кв. м. (20% от общего объема жилищного фонда Республики Крым). При численности постоянного населения 356,4 тыс. чел. уровень средней жилищной обеспеченности в муниципальном образовании составляет 24,2 кв. м общей площади жилых помещений на человека.

Генеральный план МО ГО «Симферополь» (далее по тексту - ГП) подготовлен ООО «Институт Территориального Планирования «Град» в 2016 г. по заказу Администрации города Симферополя Республики Крым и утвержден решением Симферопольского городского совета от 28.08.2016 г. №888 «Об утверждении Генерального плана муниципального образования городской округ Симферополь Республики Крым». ГП подготовлен на расчетный срок до 2035 г., что охватывает расчетный период разработки Схемы теплоснабжения.

В настоящей работе для прогнозирования перспективного прироста площадей и объемов застройки для определения приростов тепловых нагрузок, разработчик Схемы теплоснабжения руководствовался:

1. Утвержденным ГП;
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 в документах и проектах документов территориального планирования федерального, регионального и местного уровней, а также с учетом прогнозной численности постоянного населения Концепцией пространственного развития муниципального образования городской округ Симферополь Республики Крым определены основные параметры жилищного фонда к концу расчетного срока реализации проекта Генерального плана:

- показатель жилищной обеспеченности – 30-35 кв. м жилых помещений на человека (для многоквартирной жилой застройки – не менее 20-25 кв. м жилых помещений на человека);
- проектный объем жилищного фонда – порядка 17,5 млн. кв. м жилых помещений;

- объем нового жилищного строительства (без учета сноса существующей жилой застройки) – не менее 9,1 млн. кв. м.

Значительный рост показателей в сфере жилищного строительства обусловлен темпами динамики численности населения городского округа, инвестиционным спросом на освоение территорий в целях развития жилищного строительства, а также градостроительными возможностями территории.

Проектом Местных нормативов градостроительного проектирования муниципального образования городской округ Симферополь Республики Крым определены параметры плотности населения в границах планировочного элемента (квартала) в зависимости от плотности жилищного фонда на территориях жилой застройки различных типов.

Согласно ориентирам Концепции пространственного развития муниципального образования городской округ Симферополь Республики Крым и предусмотренным проектом Местных нормативов градостроительного проектирования параметрам в области жилищного строительства, в проекте Генерального плана предусмотрено порядка 5 тыс. га территорий под жилищное строительство, в том числе под развитие индивидуальной жилой застройки – не менее 3,5 тыс. га (70%).

Развитие индивидуального жилищного строительства является одним из приоритетных направлений развития города. Индивидуальное жилищное строительство определяется в качестве основного фактора, притягивающего новое платежеспособное население и ресурсы. Развитие индивидуального жилищного строительства с предложением, выводимым на уровень национального рынка недвижимости, позволит пригласить для жизни в городе многих из наиболее квалифицированных специалистов страны, что в свою очередь создаст условия для повышения статуса ВУЗов и развития научных школ.

Таким образом, объемы многоквартирного и индивидуального жилищного строительства в городском округе определены в соотношении 1:3. Объемы проектного жилищного фонда и нового жилищного строительства с выделением первой очереди строительства представлены см. Таблица 2.

Таблица 2 Параметры жилищного строительства г. Симферополя

Наименование показателя	Начало 2015 год	Первая очередь 2020 год	Расчетный срок 2035 год
Жилищный фонд, млн. кв. м общей площади жилых помещений, в том числе:	8,4	10,0	17,5
многоквартирные жилые дома	6,2	7,06	8,5

Наименование показателя	Начало 2015 год	Первая очередь 2020 год	Расчетный срок 2035 год
одноквартирные жилые дома	2,2	2,94	9,0
Новое жилищное строительство, млн. кв. м общей площади жилых помещений, в том числе:	-	1,6	7,5
многоквартирное жилищное строительство	-	0,86	1,44
индивидуальное жилищное строительство	-	0,74	6,06

Возможность сохранения существующей жилой застройки определяется исходя из технического состояния жилищного фонда. Объемы сноса жилищного фонда должны определяться на стадии разработки документации по планировке территории.

В результате реализации запланированных мероприятий в жилищном секторе средняя плотность населения в границах жилых территорий должна будет составить не более 100 чел./га.

Прогнозные темпы ввода зданий по категориям представлены на рисунке 1.

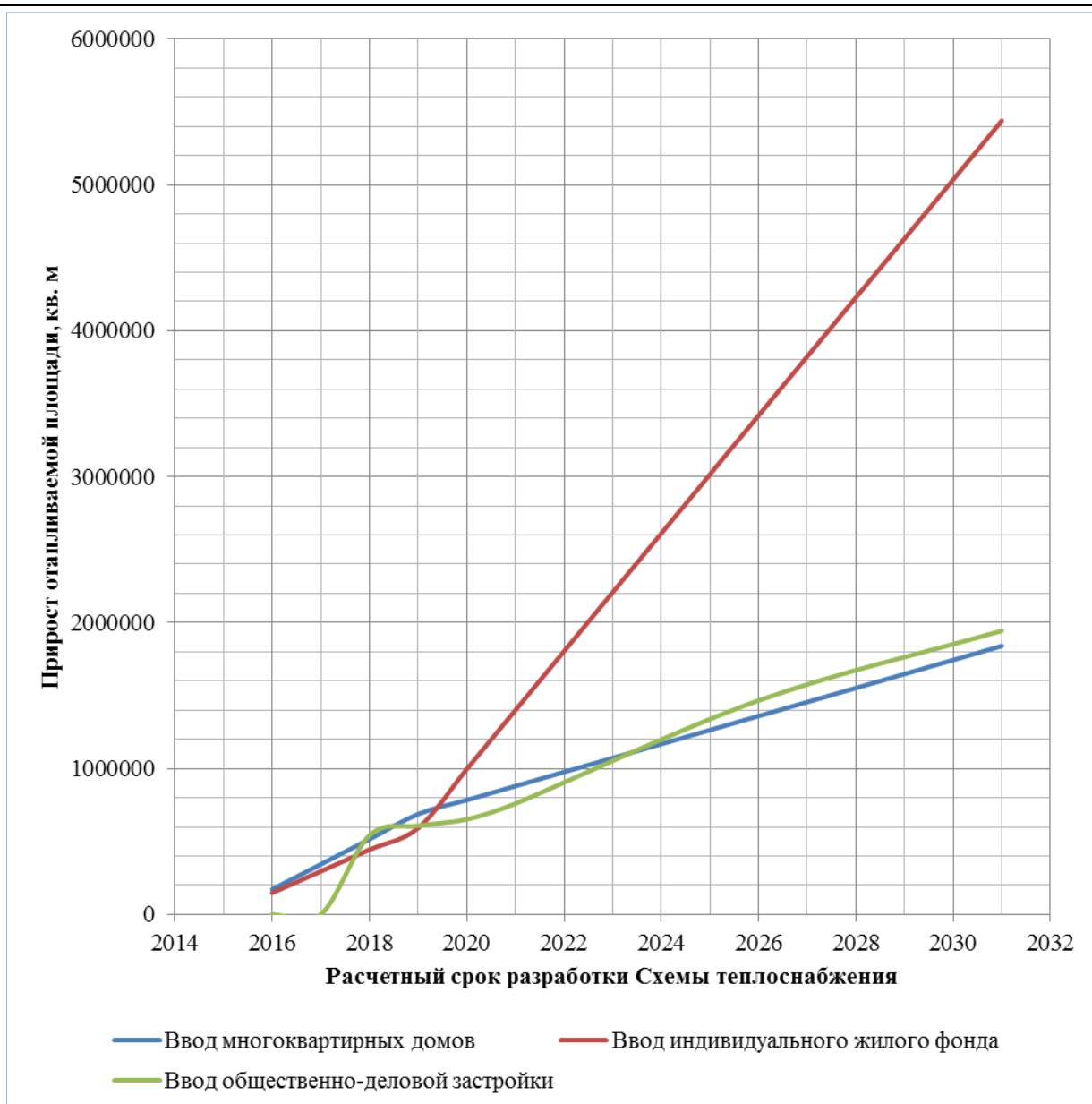


Рисунок 1 Прогнозные темпы ввода зданий по назначению

Показатели приростов строительных площадей с разбивкой по категориям зданий представлены:

- ✓ в разрезе населенных пунктов, входящих в состав муниципального образования – см. Таблица 3, см. Таблица 4;
- ✓ в разрезе планировочных районов и населенных пунктов – см. Таблица 55

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

Населенный пункт	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
г. Симферополь	313198	309885	320784	371744	539876	601780	665474	490687
многоквартирные дома	165198	161885	161584	157865	92452	90674	93558	86687
жилые дома	148000	148000	148000	148000	404000	404000	404000	404000
общественные здания	0	0	11200	65879	43424	107105	167915	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Грэсовский	3558	5290	5448	7393	2456	2785	1577	4871
многоквартирные дома	3558	5290	5448	7393	1856	2785	1277	4871
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	600	0	300	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Аэрофлотский	705	1048	531951	1465	368	1312	2453	965
многоквартирные дома	705	1048	1079	1465	368	552	253	965
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	530872	0	0	760	2200	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Комсомольское	1498	2227	2294	3113	781	1173	538	2051
многоквартирные дома	1498	2227	2294	3113	781	1173	538	2051
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
п. Битумное	0	0	0	0	0	0	0	0
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
п.г.т. Аграрное	1042	1549	1595	2165	543	816	674	1426
многоквартирные дома	1042	1549	1595	2165	543	816	374	1426
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	300	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	320000	320000	862072	385879	544024	607865	670715	500000
многоквартирные дома	172000	172000	172000	172000	96000	96000	96000	96000
жилые дома	148000	148000	148000	148000	404000	404000	404000	404000
общественные здания	0	0	542072	65879	44024	107865	170715	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 4 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
г. Симферополь	313198	623083	943867	1315612	1855487	2457267	5621736	8552509
многоквартирные дома	165198	327083	488667	646532	738984	829659	1289691	1738733
жилые дома	148000	296000	444000	592000	996000	1400000	3420000	5440000
общественные здания	0	0	11200	77079	120503	227609	912045	1373775
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Грэсовский	3558	8848	14296	21689	24145	26930	43644	66236
многоквартирные дома	3558	8848	14296	21689	23545	26330	36774	52966
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	600	600	6870	13270
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Аэрофлотский	705	1753	533704	535169	535536	536848	541117	544325
многоквартирные дома	705	1753	2832	4297	4665	5216	7285	10493
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	530872	530872	530872	531632	533832	533832
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Комсомольское	1498	3725	6019	9131	9912	11085	22479	29296
многоквартирные дома	1498	3725	6019	9131	9912	11085	15482	22299
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	6997	6997
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Битумное	0	0	0	0	0	0	0	0
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
п.г.т. Аграрное	1042	2591	4186	6351	6894	7709	17467	32163

Населенный пункт	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
многоквартирные дома	1042	2591	4186	6351	6894	7709	10767	15508
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	6700	16654
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	320000	640000	1502072	1887951	2431975	3039840	6246443	9224528
многоквартирные дома	172000	344000	516000	688000	784000	880000	1360000	1840000
жилые дома	148000	296000	444000	592000	996000	1400000	3420000	5440000
общественные здания	0	0	542072	607951	651975	759840	1466443	1944528
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 5 Ежегодные приросты строительных фондов по населенным пунктам и планировочным районам

Район	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
г. Симферополь, Железнодорожный	48220	40088	52893	57485	61236	62696	66869	41156
многоквартирные дома	41400	33177	38409	32520	36608	12252	29617	21427
жилые дома	6821	6911	6955	6964	19428	19447	19443	19730
общественные здания	0	0	7529	18001	5200	30996	17808	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
г. Симферополь, Киевский	173071	181451	173940	190154	307140	361327	408837	314770
многоквартирные дома	77417	84057	75839	82901	26342	38315	26586	47177
жилые дома	95654	97395	97764	97703	266931	267018	267137	267592
общественные здания	0	0	338	9550	13867	55994	115114	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
г. Симферополь, Центральный	91906	88346	93951	124105	171500	177757	189768	134760
многоквартирные дома	46381	44652	47337	42444	29502	40108	37355	18082
жилые дома	45525	43694	43281	43333	117641	117534	117420	116678
общественные здания	0	0	3333	38328	24357	20115	34993	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Грэсовский	3558	5290	5448	7393	2456	2785	1577	4871
многоквартирные дома	3558	5290	5448	7393	1856	2785	1277	4871
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	600	0	300	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Аэрофлотский	705	1048	531951	1465	368	1312	2453	965
многоквартирные дома	705	1048	1079	1465	368	552	253	965
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	530872	0	0	760	2200	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Комсомольское	1498	2227	2294	3113	781	1173	538	2051
многоквартирные дома	1498	2227	2294	3113	781	1173	538	2051
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
п. Битумное	0	0	0	0	0	0	0	0
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
п.г.т. Аграрное	1042	1549	1595	2165	543	816	674	1426
многоквартирные дома	1042	1549	1595	2165	543	816	374	1426
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0

Район	Ежегодный прирост отопляемых площадей, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
общественные здания	0	0	0	0	0	0	300	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	320000	320000	862072	385879	544024	607865	670715	500000
многоквартирные дома	172000	172000	172000	172000	96000	96000	96000	96000
жилые дома	148000	148000	148000	148000	404000	404000	404000	404000
общественные здания	0	0	542072	65879	44024	107865	170715	0
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 6 Приросты строительных фондов по населенным пунктам и
планировочным районам (нарастающий итог)**

Район	Прирост отопляемых площадей нарастающим итогом, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
г. Симферополь, Железнодорожный	48220	88308	141202	198687	259923	322618	625612	861990
многоквартирные дома	41400	74576	112985	145506	182114	194366	312305	407529
жилые дома	6821	13732	20687	27651	47078	66526	163732	261084
общественные здания	0	0	7529	25530	30730	61726	149576	193376
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
г. Симферополь, Киевский	173071	354522	528462	718616	1025756	1387082	3301281	5153996
многоквартирные дома	77417	161474	237312	320213	346554	384869	543468	729565
жилые дома	95654	193048	290812	388516	655447	922465	2257680	3591447
общественные здания	0	0	338	9888	23754	79748	500134	832983
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
г. Симферополь, Центральный	91906	180253	274204	398309	569809	747567	1694843	2536523
многоквартирные дома	46381	91033	138370	180814	210316	250424	433919	601639
жилые дома	45525	89220	132501	175834	293475	411009	998588	1587468
общественные здания	0	0	3333	41662	66019	86134	262335	347416
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Грэсовский	3558	8848	14296	21689	24145	26930	43644	66236
многоквартирные дома	3558	8848	14296	21689	23545	26330	36774	52966

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	600	600	6870	13270
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Аэрофлотский	705	1753	533704	535169	535536	536848	541117	544325
многоквартирные дома	705	1753	2832	4297	4665	5216	7285	10493
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	530872	530872	530872	531632	533832	533832
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
п.г.т. Комсомольское	1498	3725	6019	9131	9912	11085	22479	29296
многоквартирные дома	1498	3725	6019	9131	9912	11085	15482	22299
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	6997	6997
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Битумное	0	0	0	0	0	0	0	0
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
п.г.т. Аграрное	1042	2591	4186	6351	6894	7709	17467	32163
многоквартирные дома	1042	2591	4186	6351	6894	7709	10767	15508
жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0
общественные здания	0	0	0	0	0	0	6700	16654
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	320000	640000	1502072	1887951	2431975	3039840	6246443	9224528
многоквартирные дома	172000	344000	516000	688000	784000	880000	1360000	1840000
жилые дома	148000	296000	444000	592000	996000	1400000	3420000	5440000
общественные здания	0	0	542072	607951	651975	759840	1466443	1944528

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

Из представленных данных следует:

- прирост площадей жилой застройки в г. Симферополь в период с 2016 по 2031 гг. прогнозируется на уровне 190,5 тыс. м², в т.ч.:
 - по многоквартирным домам – 148,6 тыс. м²;
 - по жилым домам – 39,5 тыс. м²;
- прирост площадей общественно-деловой застройки – на уровне 2,4 тыс. м²;
- прирост промышленных площадей – не прогнозируется;

Структура перспективной застройки представлена на рисунке 2.

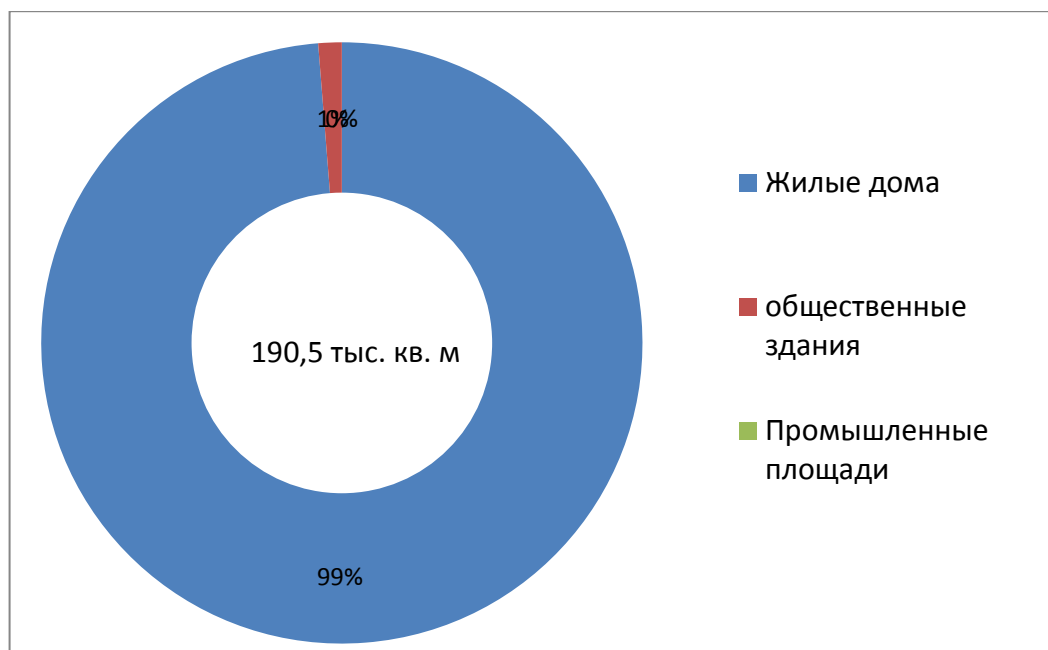


Рисунок 2 Структура перспективной застройки в период с 2016 по 2031 гг.

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

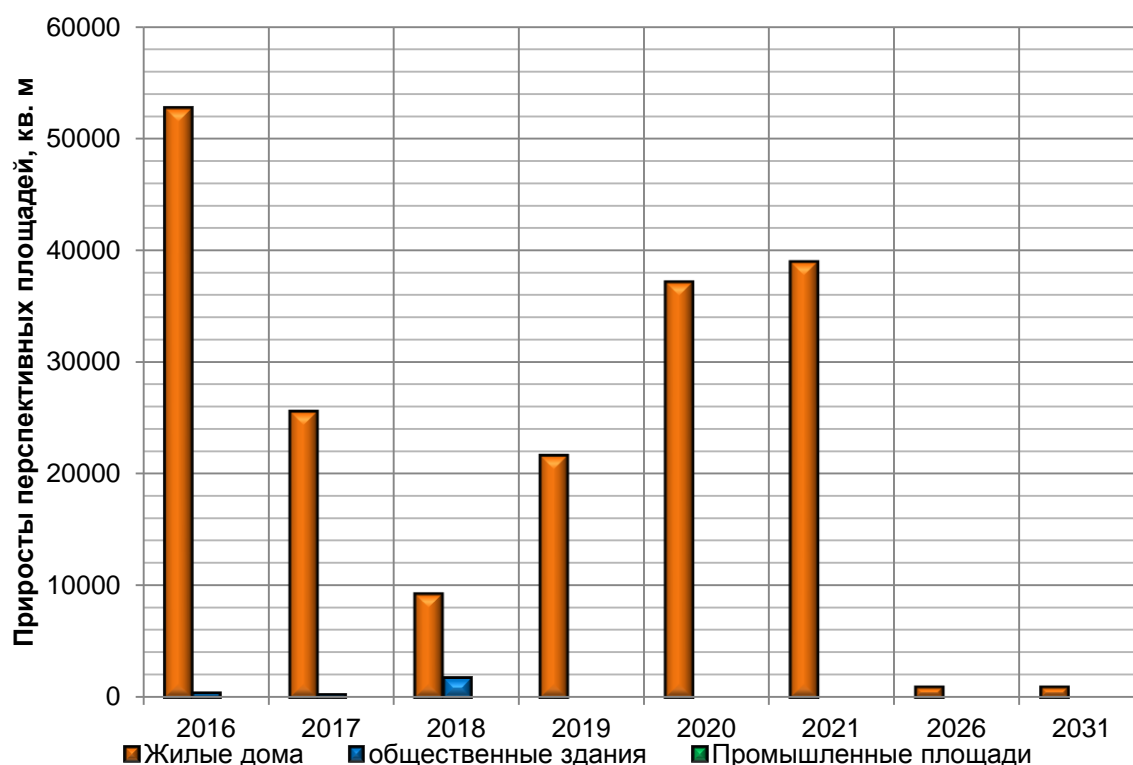


Рисунок 3 Динамика темпов застройки на период 2016-2031 гг.

Прогнозируемая средняя жилищная обеспеченность населения общей площадью жилья к концу расчетного периода увеличится до 22,8 м²/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

Расчет перспективных тепловых нагрузок выполнен по следующим направлениям:

1) Прирост в расчетных элементах территориального деления (населенные пункты и планировочные районы) с разделением по видам теплоснабжения (отопление, вентиляция и ГВС) – представлены см. Рисунок 4, см. Таблица 7, см. Таблица 8;

2) Прирост в расчетных элементах территориального деления (планировочные микрорайоны) с разделением по видам теплоснабжения (отопление, вентиляция и ГВС) – представлены в Приложении 2 Книги 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

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

Район	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
г. Симферополь, Железнодорожный	1,094	0,428	0,613	1,051	1,382	0,457	0,848	0,000
отопление и вентиляция	0,812	0,322	0,462	0,988	1,020	0,337	0,632	0,000
ГВС	0,281	0,106	0,150	0,063	0,361	0,120	0,216	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Симферополь, Киевский	1,234	1,014	0,231	1,021	0,595	3,038	3,468	0,000
отопление и вентиляция	0,906	0,744	0,174	0,773	0,445	2,548	2,869	0,000
ГВС	0,329	0,271	0,057	0,247	0,150	0,490	0,599	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Симферополь, Центральный	1,563	1,092	1,333	2,448	1,523	2,422	2,814	0,000
отопление и вентиляция	1,168	0,818	1,000	2,100	1,223	1,826	2,328	0,000
ГВС	0,396	0,274	0,333	0,348	0,300	0,596	0,486	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п.г.т. Грэсовский	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,000	0,021	0,000
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,021	0,000	0,017	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000	0,005	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п.г.т. Аэрофлотский	0,000	0,000	35,100	0,000	0,000	0,053	0,137	0,000
отопление и вентиляция	0,000	0,000	34,525	0,000	0,000	0,042	0,104	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,575	0,000	0,000	0,011	0,033	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п.г.т. Комсомольское	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
п. Битумное	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
п.г.т. Аграрное	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Район	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
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
ИТОГО по муниципальному образованию	3,891	2,534	37,277	4,520	3,521	5,971	7,288	0,000
отопление и вентиляция	2,886	1,884	36,162	3,861	2,710	4,753	5,950	0,000
ГВС	1,006	0,650	1,115	0,659	0,811	1,218	1,338	0,000
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

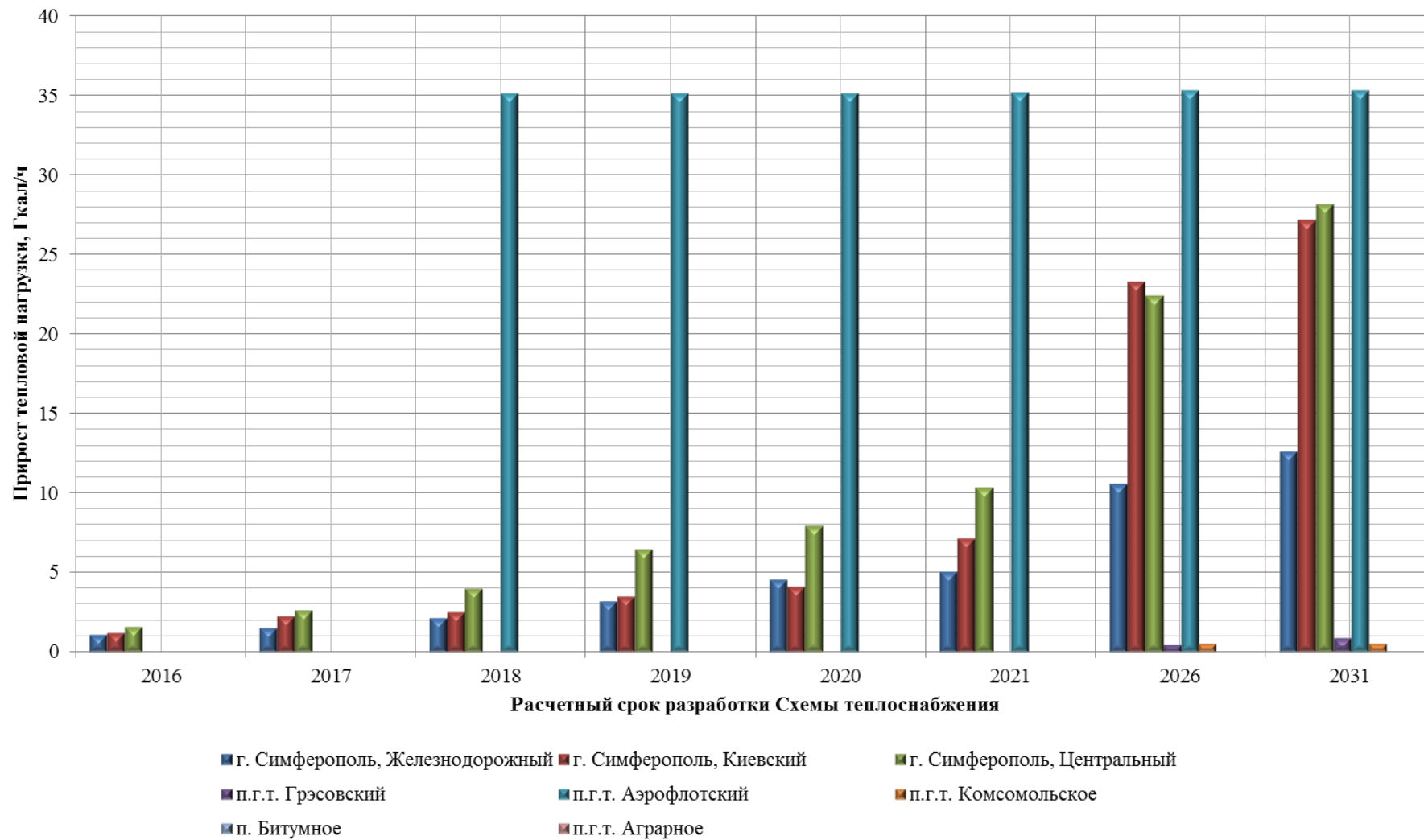
Район	Прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
г. Симферополь, Железнодорожный	1,094	1,521	2,134	3,185	4,567	5,025	10,547	12,604
отопление и вентиляция	0,812	1,134	1,597	2,585	3,606	3,942	8,299	9,870
ГВС	0,281	0,387	0,538	0,600	0,962	1,082	2,249	2,734
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Симферополь, Киевский	1,234	2,248	2,480	3,501	4,096	7,134	23,238	27,122
отопление и вентиляция	0,906	1,649	1,823	2,597	3,042	5,590	18,420	21,771
ГВС	0,329	0,599	0,657	0,904	1,054	1,544	4,818	5,351
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Симферополь, Центральный	1,563	2,656	3,989	6,437	7,960	10,382	22,394	28,116
отопление и вентиляция	1,168	1,986	2,986	5,086	6,309	8,135	18,022	22,460
ГВС	0,396	0,670	1,002	1,351	1,650	2,247	4,373	5,656
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п.г.т. Грэсовский	0,000	0,000	0,000	0,000	0,022	0,022	0,428	0,844
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,021	0,021	0,333	0,653
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,095	0,191
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п.г.т. Аэрофлотский	0,000	0,000	35,100	35,100	35,100	35,153	35,291	35,291
отопление и вентиляция	0,000	0,000	34,525	34,525	34,525	34,567	34,672	34,672
ГВС	0,000	0,000	0,575	0,575	0,575	0,586	0,619	0,619
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Район	Прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
п.г.т. Комсомольское	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,447	0,447
отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,342	0,342
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,105	0,105
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Битумное	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
п.г.т. Аграрное	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
ИТОГО по муниципальному образованию	3,891	6,426	43,703	48,223	51,744	57,716	92,346	104,424
отопление и вентиляция	2,886	4,769	40,932	44,793	47,503	52,256	80,086	89,767
ГВС	1,006	1,656	2,771	3,430	4,241	5,460	12,259	14,657
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Как видно из таблицы и рисунка ниже, наибольший прирост тепловой нагрузки будет наблюдаться в п.г.т. Аэрофлотский, причиной тому служит наличие действующих технических условий на присоединение объекта с существенной величиной тепловой нагрузки – нового терминала аэропорта г. Симферополь. При этом присоединение объекта планируется на самую ближайшую перспективу – 2018 г.

По г. Симферополю наибольший прирост тепловой нагрузки прогнозируется в Киевском и Центральном районах (28,1 Гкал/ч и 27,1 Гкал/ч соответственно на конец расчётного периода), что связано со строительством жилых многоквартирных домов и общественно-деловой застройки.

Существенного прироста тепловой нагрузки в поселках городского типа, расположенных на территории муниципального образования, не планируется.



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

Наибольшая 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 населенным пунктам и районам муниципального образования представлен в следующих таблицах и на рисунке (см. Таблица 9, см. Таблица 10, Рисунок 5) и в приложении 2 Книги 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»(в разрезе микрорайонов).

Таблица 9 Ежегодные приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зонах индивидуального теплоснабжения

Район	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
г. Симферополь, Железнодорожный	1,443	1,931	2,412	2,507	1,598	3,153	2,427	2,304
отопление и вентиляция	1,198	1,609	1,977	2,105	1,324	2,783	2,160	1,975
ГВС	0,246	0,322	0,435	0,402	0,275	0,370	0,267	0,329
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Симферополь, Киевский	8,897	9,819	10,367	10,802	17,121	17,719	20,053	17,619
отопление и вентиляция	7,335	8,154	8,610	9,067	14,142	14,818	16,851	15,102
ГВС	1,562	1,665	1,756	1,735	2,978	2,901	3,202	2,517
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Симферополь, Центральный	3,578	4,009	4,047	4,915	7,981	7,359	7,483	7,543
отопление и вентиляция	2,969	3,340	3,385	4,175	6,703	6,117	6,359	6,466
ГВС	0,609	0,668	0,662	0,740	1,278	1,241	1,124	1,077
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п.г.т. Грэсовский	0,229	0,338	0,347	0,469	0,108	0,161	0,072	0,273
отопление и вентиляция	0,190	0,282	0,290	0,394	0,089	0,134	0,061	0,234
ГВС	0,039	0,056	0,057	0,075	0,018	0,027	0,011	0,039
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п.г.т. Аэрофлотский	0,045	0,067	0,069	0,093	0,021	0,032	0,014	0,054
отопление и вентиляция	0,038	0,056	0,058	0,078	0,018	0,026	0,012	0,046
ГВС	0,008	0,011	0,011	0,015	0,004	0,005	0,002	0,008
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п.г.т. Комсомольское	0,096	0,142	0,146	0,198	0,045	0,068	0,031	0,115
отопление и вентиляция	0,080	0,119	0,122	0,166	0,037	0,056	0,026	0,098
ГВС	0,016	0,024	0,024	0,032	0,008	0,011	0,005	0,016
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Битумное	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
п.г.т. Аграрное	0,067	0,099	0,102	0,137	0,031	0,047	0,042	0,080
отопление и вентиляция	0,056	0,083	0,085	0,115	0,026	0,039	0,035	0,068
ГВС	0,011	0,017	0,017	0,022	0,005	0,008	0,008	0,011
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по	14,355	16,406	17,489	19,121	26,906	28,538	30,123	27,987

Район	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
муниципальному образованию								
отопление и вентиляция	11,864	13,643	14,528	16,101	22,339	23,973	25,504	23,990
ГВС	2,491	2,763	2,962	3,021	4,567	4,564	4,619	3,998
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 10 Приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зонах индивидуального теплоснабжения (нарастающий итог)

Район	Прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
г. Симферополь, Железнодорожный	1,443	3,374	5,786	8,293	9,892	13,045	23,357	34,368
отопление и вентиляция	1,198	2,807	4,784	6,888	8,212	10,995	19,790	29,047
ГВС	0,246	0,567	1,003	1,405	1,679	2,049	3,566	5,322
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Симферополь, Киевский	8,897	18,716	29,083	39,885	57,006	74,724	167,959	268,537
отопление и вентиляция	7,335	15,489	24,099	33,167	47,309	62,126	140,775	227,609
ГВС	1,562	3,227	4,984	6,718	9,697	12,598	27,183	40,928
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
г. Симферополь, Центральный	3,578	7,586	11,633	16,548	24,529	31,888	71,665	111,570
отопление и вентиляция	2,969	6,309	9,695	13,870	20,573	26,690	60,294	94,526
ГВС	0,609	1,277	1,939	2,679	3,957	5,198	11,371	17,044
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п.г.т. Грэсовский	0,229	0,567	0,914	1,384	1,491	1,652	2,248	3,159
отопление и вентиляция	0,190	0,472	0,762	1,156	1,245	1,379	1,880	2,657
ГВС	0,039	0,095	0,152	0,227	0,246	0,273	0,368	0,502
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п.г.т. Аэрофлотский	0,045	0,112	0,181	0,274	0,295	0,327	0,445	0,626
отопление и вентиляция	0,038	0,093	0,151	0,229	0,247	0,273	0,372	0,526
ГВС	0,008	0,019	0,030	0,045	0,049	0,054	0,073	0,099
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п.г.т. Комсомольское	0,096	0,239	0,385	0,582	0,628	0,695	0,947	1,330
отопление и вентиляция	0,080	0,199	0,321	0,487	0,524	0,581	0,791	1,119
ГВС	0,016	0,040	0,064	0,096	0,103	0,115	0,155	0,211
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Битумное	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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
п.г.т. Аграрное	0,067	0,166	0,268	0,405	0,437	0,484	1,095	1,954
отопление и вентиляция	0,056	0,138	0,223	0,339	0,365	0,404	0,887	1,565
ГВС	0,011	0,028	0,045	0,067	0,072	0,080	0,209	0,389
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по муниципальному образованию	14,355	30,761	48,251	67,372	94,278	122,815	267,717	421,544
отопление и вентиляция	11,864	25,507	40,035	56,136	78,474	102,448	224,791	357,048
ГВС	2,491	5,254	8,216	11,236	15,803	20,367	42,926	64,496

Район	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

Основной территорией расположения индивидуальных источников тепловой энергии будет Киевский район, также значительный прирост индивидуальной потребности планируется в Центральном районе. На территории поселков городского типа не планируется массовое жилищное строительство, следствием чего является малые приросты тепловой нагрузки.

Как видно, прирост индивидуального теплопотребления в 4 раза превысит прирост теплопотребления от источников централизованного теплоснабжения.

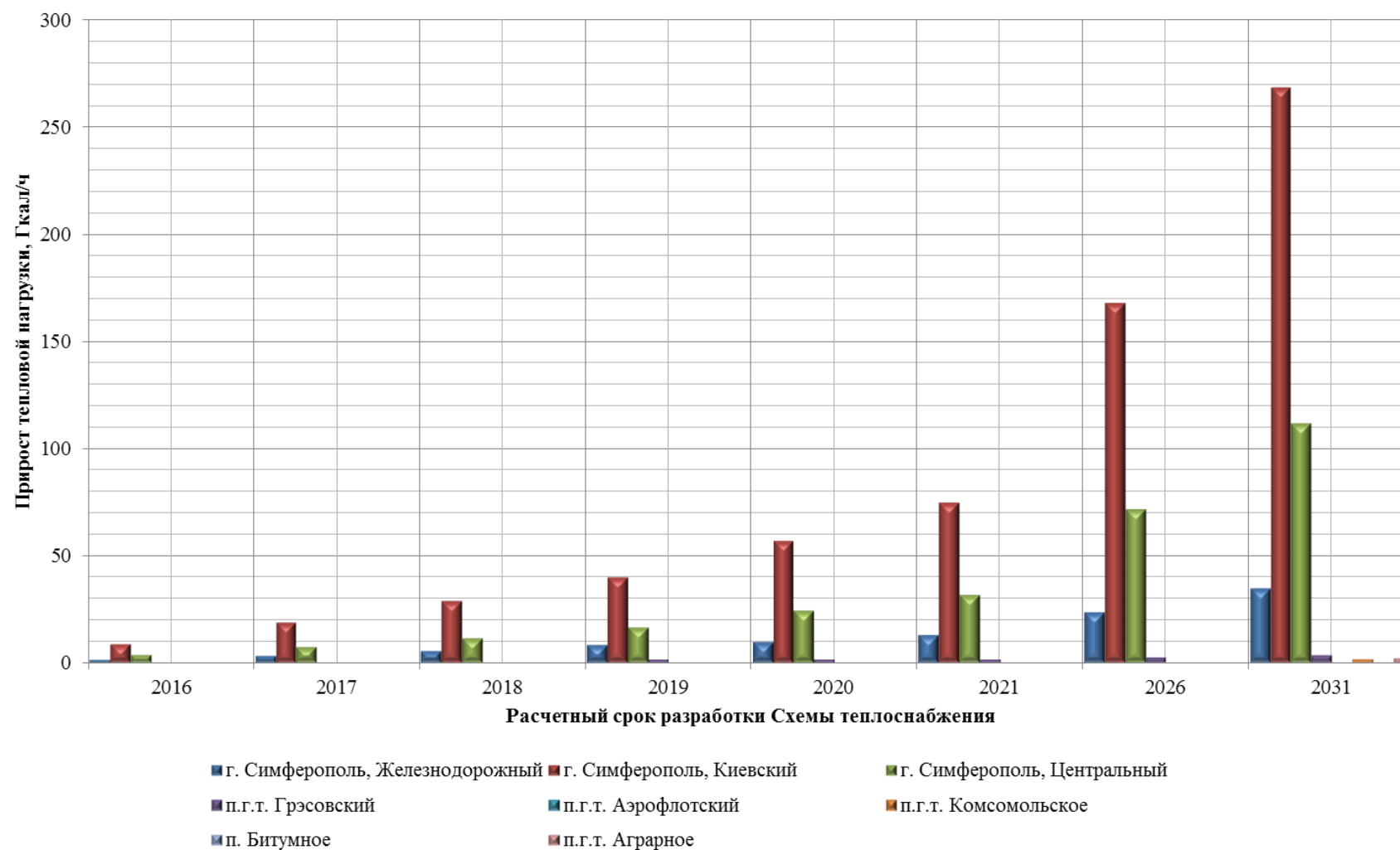


Рисунок 5 Приросты тепловой нагрузки по районам и населенным пунктам муниципального образования в зоне действия индивидуального теплоснабжения



Рисунок 6 Структура прироста потребления тепловой мощности по видам теплопотребления на расчетный период разработки схемы теплоснабжения

Из представленных данных следует:

- доля прироста потребления тепловой мощности на нужды отопления и вентиляции от величины суммарного прироста потребления тепловой мощности составит 86%;
- доля прироста потребления тепловой мощности на нужды ГВС составит 14%;
- доля прироста потребления тепловой мощности на технологические нужды не прогнозируется;

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 Симферополь на период 2016-2031 гг. (шифр 018.СТС.016.012.004.000)

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 Симферополь централизованное теплоснабжение жилой и общественно-деловой застройки осуществляется от 46 муниципальных и 2 ведомственных котельных.

Потребителей, централизованное теплоснабжение которых осуществляется от муниципальных и ведомственных котельных, следует охарактеризовать как потребителей, приближенных к источникам тепловой энергии. Потребители, централизованное теплоснабжение которых осуществляется от Симферопольской ТЭЦ, следует охарактеризовать как потребителей, находящихся на значительном удалении от

источника. Расстояние от ТЭЦ до наиболее удалённого потребителя составляет более 10 км, что сопровождается большими тепловыми потерями в процессе передачи теплоносителя по тепловым сетям.

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 ниже.

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

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

Таблица 11 Результаты расчета радиусов оптимального и предельного теплоснабжения для источников централизованного теплоснабжения

№ п./п.	Источник	Подключённая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Среднее число абонентов на 1 км ²	Расчётный перепад температур теплоносителя в сети	Теплоплотность района, Гкал/ч*кв. км	Радиус оптимального теплоснабжения, км	Радиус эффективного теплоснабжения, км
	Симферопольская ТЭЦ	42,034	112	40	15,5	1,12	5,44
1	ул. Стрелковая, 91а	17,65	192	40	34,6	0,804	1,12
2	ул. Мате Залки, 9а	17,59	300	60	51,7	0,705	1,07
3	пер. Северный, 17	28,98	145	40	16,8	0,806	1,28
4	ул. Алтайская, 2а	10,81	270	40	40,0	0,887	1,53
5	ул. Тургенева, 11а	14,70	216	40	29,4	0,950	1,83
6	пер. Фруктовый, 13	28,95	135	40	52,0	0,91	1,75
7	ул. Воровского, 8	0,73	175	25	31,8	0,38	0,47
8	ул. Беспалова, 27а	1,26	300	25	25,3	0,48	0,55
9	ул. Радищева, 78	7,57	171	40	26,5	0,99	1,22
10	ул. Глинки, 66а	7,77	140	40	38,8	0,49	0,80
11	ул. Ломоносова, 1а	1,89	378	40	51,0	0,38	0,52
12	ул. Луговая, 73а	2,27	140	25	22,7	0,67	0,80
13	ул. Пахотная, 1а	0,68	113	25	25,7	0,34	0,53
14	ул. Крымская, 4б	1,51	297	25	23,7	0,52	0,61
15	ул. Гурзуфская, 5	1,05	278	25	29,0	0,25	0,44
16	ул. Ленина, 17	0,20	526	25	52,4	0,08	0,27
17	ул. Воровского, 19	0,11	2222	25	117,8	0,12	0,20
18	ул. Носенко, 68	1,68	425	25	42,0	0,50	0,72
19	ул. Радищева, 69а	1,16	526	25	30,4	0,52	0,68
20	пр. Кирова 47а	5,79	184	40	30,5	0,62	0,75
21	ул. Совхозная, 4а	0,56	34	40	6,4	0,31	0,36
22	ул. 1-й Конной Армии,	47,02	106	40	32,0	1,01	2,43

№ п./п.	Источник	Подключённая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Среднее число абонентов на 1 км ²	Расчётный перепад температур теплоносителя в сети	Теплоплотность района, Гкал/ч*кв. км	Радиус оптимального теплоснабжения, км	Радиус эффективного теплоснабжения, км
	37а						
23	ул. Севастопольская, 32а	1,02	370	25	37,9	0,37	0,49
24	ул. Аэрофлотская, 18	2,36	156	25	52,4	0,38	0,54
25	ул. Баррикадная, 57а	1,59	200	25	52,8	0,26	0,31
26	п. Батумский, 2	23,47	145	40	30,1	0,99	1,39
27	ул. Коммунальная, 69	15,43	117	40	51,4	0,93	1,41
28	ул. Обьездная, 9	9,72	170	40	26,3	0,99	1,31
29	ул. Пушкина, 44/1	5,29	122	25	29,4	0,74	1,07
30	ул. Севастопольская, 45а	3,80	180	40	38,0	0,41	0,56
31	ул. С. Ценского, 4	6,61	159	40	24,5	0,65	0,98
32	ул. Училищная, 42б	1,02	240	40	20,3	0,35	0,48
33	пер. Заводской, 52	2,07	232	25	37,0	0,39	0,53
34	ул. Ленина, 5/7	11,71	177	40	20,9	1,02	1,41
35	ул. Гайдара, 3а/8а	14,46	132	40	24,5	1,03	1,59
36	ул. Гоголя, 32а	0,31	150	25	15,5	0,22	0,29
37	ул. Дзюбанова, 9	12,34	81	40	19,9	1,11	1,71
38	ул. Железнодорожная, 13	22,33	135	40	29,9	0,99	1,75
39	ул. Желябова, 50	0,77	203	25	13,0	0,32	0,45
40	ул. Жуковского, 23/1	0,61	583	25	50,5	0,16	0,27
41	п. Аграрное ул. Спортивная, 1	5,07	153	40	37,0	0,61	0,81
42	ул. Узловая, 9	28,82	273	40	40,2	0,89	1,74

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

2.2.1. Описание существующих зон действия источников тепловой энергии

Симферопольская ТЭЦ обеспечивает теплоснабжение части Киевского района и п.г.т. Аэрофлотский, п.г.т. Грэсовский, п.г.т. Комсомольское и посёлок Битумное, входящие в Железнодорожный район. Котельные ГУП РК «КТКЭ» присутствуют во всех районах города. Эти котельные разделены на 4 эксплуатационных района, три из которых соответствуют административным районам, а эксплуатационный район «Промэнергоузел» выделен из Железнодорожного административного района.

Границы зон действия источников централизованного теплоснабжения, функционирующих на территории города Симферополя представлены см.

Рисунок 7

Как показано на рисунке, зоны действия ТЭЦ и котельных ГУП РК «КТКЭ», расположенных в центре города, являются смежными с наличием характерной границы раздела.

Котельные прочих ТСО (преимущественно крышные) равномерно распределены по территории города и расположены в зонах деятельности котельных ГУП РК «КТКЭ». Ниже в таблице представлено распределение зон действия котельных по районам г. Симферополя.

Таблица 12 Распределение зон действия муниципальных котельных по районам г. Симферополя

№ п.п	Эксплуатационный номер котельной	Адрес котельной
Киевский район тепловых сетей		
1	Котельная №1	ул. Стрелковая, 91а
2	Котельная №2	ул. Мате Залки, 9а
3	Котельная №3	пер. Северный, 17
4	Котельная №4	ул. Алтайская, 2а
5	Котельная №5	ул. Тургенева, 11а
6	Котельная №6	пер. Фруктовый, 13
7	Котельная №7	ул. Воровского, 8
8	Котельная №8	ул. Беспалова, 27а
9	Котельная №9	ул. Радищева, 78
10	Котельная №10	ул. Глиники, 66а
11	Котельная №11	ул. Ломоносова, 1а
12	Котельная №12	ул. Луговая, 73а
13	Котельная №13	ул. Пахотная, 1а
14	Котельная №14	ул. Крымская, 4б
15	Котельная №15	ул. Гурзуфская, 5
16	Котельная №16	ул. Ленина, 17
17	Котельная №17	ул. Воровского, 19
18	Котельная №18	ул. Носенко, 68
19	Котельная №19	ул. Радищева, 69а
20	Котельная №20	пр. Кирова 47а
21	Котельная №21	ул. Совхозная, 4а
Центральный район тепловых сетей		
22	Котельная №22	ул. 1-й Конной Армии, 37а
23	Котельная №23	ул. Севастопольская, 32а
24	Котельная №24	ул. Артиллерийская, 85а
25	Котельная №25	ул. Аэрофлотская, 18
26	Котельная №26	ул. Баррикадная, 57а
27	Котельная №27	пер. Батумский, 2
28	Котельная №28	ул. Коммунальная, 69
29	Котельная №29	ул. Обьездная, 9
30	Котельная №30	ул. Пушкина, 44/1
31	Котельная №31	ул. Севастопольская, 45а
32	Котельная №32	ул. С. Ценского, 4

№ п./п	Эксплуатационный номер котельной	Адрес котельной
33	Котельная №33	ул. Училищная, 42б
34	Котельная №34	пер. Заводской, 52
35	Котельная №35	ул. Большевистская, 28/9 (Пролетарская) Крышная
Железнодорожный район тепловых сетей		
36	Котельная №36	ул. Ленина, 5/7
37	Котельная №37	ул. Гайдара, 3а/8а
38	Котельная №38	ул. Гоголя, 32а
39	Котельная №39	ул. Дзюбанова, 9
40	Котельная №40	ул. Железнодорожная, 13
41	Котельная №41	ул. Желябова, 50
42	Котельная №42	ул. Жуковского, 23/1
43	Котельная №43	ул. Элеваторная, 8а
44	Котельная №44	п. Аграрное ул. Спортивная, 1
45	Котельная №45	ул. Чехова, 23
46	Котельная №46	ул. Узловая, 9

Зоны действия ведомственных котельных незначительны. Тепловая энергия, вырабатываемая на ведомственных котельных, преимущественно расходуется на нужды собственных потребителей (административные и производственные корпуса, вспомогательные помещения, технологические процессы и пр.), часть тепловой энергии передается сторонним потребителям.

По данным на август 2015 года на территории города Симферополя эксплуатируются 2 ведомственные котельные, суммарная установленная мощность которых составляет 1,82 Гкал/ч. Перечень ведомственных котельных см. Таблица 13.

Таблица 13 Перечень ведомственных котельных г. Симферополя

№ п./п.	Наименование теплоснабжающей организации	Адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч
1	ГУП РК "КЖД" (ОСП "СПВД")	ул. Элеваторная, 16	1,32
2	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	ул. Толстого, 16	0,50
ИТОГО			1,82

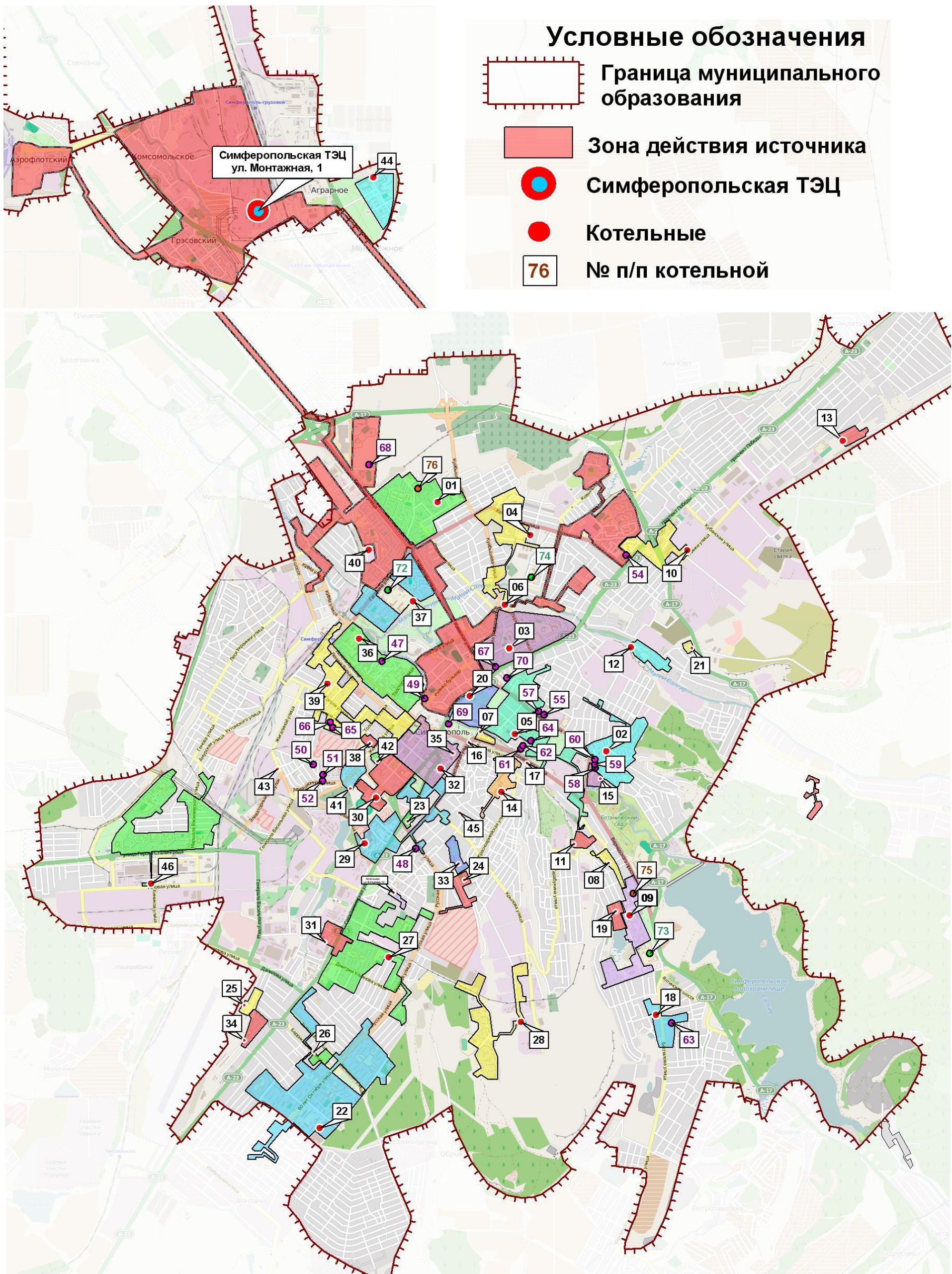


Рисунок 7 Зоны действия источников централизованного теплоснабжения потребителей на территории МО ГО «город Симферополь» (с адресной привязкой на карте города)

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

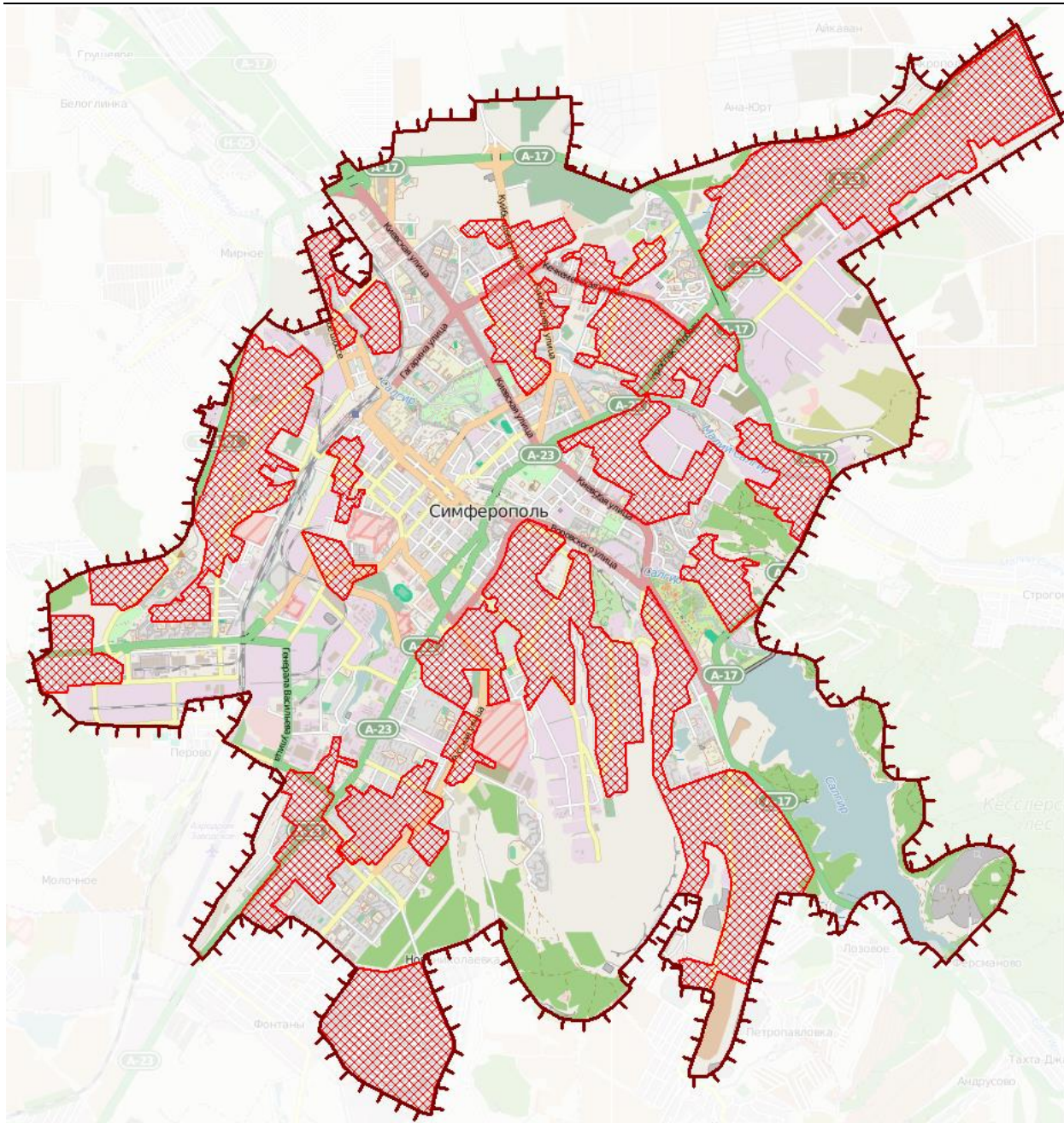
Отличительной особенностью теплоснабжения южных городов является существенная доля индивидуального теплоснабжения. Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе Симферополе сформированы в исторически сложившихся на центральных районах города и пригородах, включенных в состав городского округа относительно недавно. Общая площадь одно и двухэтажной застройки составляет 1,1 млн. м², что соответствует 14,7% общей площади жилья на территории Симферополя. Индивидуальная и малоэтажная застройка занимает около 40% площади городского округа.

Одно-, двухэтажные индивидуальные и малоэтажные многоквартирные жилые дома, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение таких зданий осуществляется посредством применения индивидуальных газовых и твердотопливных котлов. Основными видами топлива для индивидуальной и малоэтажной жилой застройки являются газ и печное топливо (уголь, дрова). Подключение существующей индивидуальной и малоэтажной жилой застройки к сетям централизованного теплоснабжения не прогнозируется в ближайшей перспективе.

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 рисунке.



**Рисунок 8 Существующие зоны индивидуального теплоснабжения на территории
МО ГО «Симферополь»**

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

Пароснабжение имеет место на четырех котельных ГУП РК «КТКЭ». Паровыми потребителями являются учреждения здравоохранения, использующие пар в технологических целях (дезинфекция). Список источников пароснабжения, договорная нагрузка и полезный отпуск представлен в таблице ниже.

Таблица 14 Источники пароснабжения на территории г. Симферополь

№ п/п	Наименование источника пароснабжения	Подключенная нагрузка в паре, Гкал/ч	Полезный отпуск тепловой энергии в паре, Гкал
1	ул. 1-й Конной Армии, 37а	0,32	896,0
2	ул. Севастопольская, 32а	0,16	448,0
3	ул.Объездная, 9	0,42	793,0
4	ул.Луговая, 73а	0,595	705,1
ИТОГО		1,495	2842,1

2.4.2. Перспективные балансы в зонах действия парогенерирующих источников тепловой энергии

Схемой теплоснабжения предусматривается отказ от технологического пароснабжения потребителей и замена котлов на котельных на водогрейные.

Отказ от технологического теплоснабжения может быть осуществлен при взаимном согласии потребителей и ТСО, при условии применения в больницах современных автоклавов со встроенными парогенераторами.

2.4.3. 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 Симферополь на период 2016-2031 гг.

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

Таблица 15 Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии по данным базового периода разработки Схемы теплоснабжения

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
АО «Крым ТЭЦ»										
Теплоисточник №	1	Симферопольская ТЭЦ по адресу: ул. Монтажная, 1 - АО «Крым ТЭЦ»								
Установленная мощность	Гкал/ч	364,2	364,2	364,2	364,2	364,2	364,2	364,2	364,2	364,2
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Располагаемая мощность	Гкал/ч	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	9,11	9,24	9,24	14,78	14,81	14,82	14,85	15,2	15,42
	%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	155,09	154,96	154,96	149,42	149,39	149,38	149,35	149	148,78
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	58,11	58,95	58,95	94,26	94,49	94,51	94,76	96,99	98,35
отопление и вентиляция	Гкал/ч	53,53	54,15	54,15	88,83	89	89,03	89,21	90,91	91,99
ГВС	Гкал/ч	4,59	4,8	4,8	5,43	5,49	5,49	5,55	6,09	6,36
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	20,1	20,39	20,39	32,6	32,68	32,69	32,77	33,55	34,02
	%	25,70%	25,70%	25,70%	25,70%	25,70%	25,70%	25,70%	25,70%	25,70%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	76,9	75,6	75,6	22,6	22,2	22,2	21,8	18,5	16,4
	%	49,60%	48,80%	48,80%	15,10%	14,90%	14,80%	14,60%	12,40%	11,00%
Аварийный резерв	Гкал/ч	76,9	75,6	75,6	22,6	22,2	22,2	21,8	18,5	16,4
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	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
долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена 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
АО «Крым ТЭЦ»										
Установленная мощность	Гкал/ч	364,2	364,2	364,2	364,2	364,2	364,2	364,2	364,2	364,2
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Располагаемая мощность	Гкал/ч	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	9,1	9,2	9,2	14,8	14,8	14,8	14,9	15,2	15,4
	%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%	11,60%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	155,1	155	155	149,4	149,4	149,4	149,3	149	148,8
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	58,1	59	59	94,3	94,5	94,5	94,8	97	98,3
отопление и вентиляция	Гкал/ч	53,5	54,2	54,2	88,8	89	89	89,2	90,9	92
ГВС	Гкал/ч	4,6	4,8	4,8	5,4	5,5	5,5	5,5	6,1	6,4
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	20,1	20,4	20,4	32,6	32,7	32,7	32,8	33,5	34
	%	25,70%	25,70%	25,70%	25,70%	25,70%	25,70%	25,70%	25,70%	25,70%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	76,9	75,6	75,6	22,6	22,2	22,2	21,8	18,5	16,4
	%	49,60%	48,80%	48,80%	15,10%	14,90%	14,80%	14,60%	12,40%	11,00%
Аварийный резерв	Гкал/ч	76,9	75,6	75,6	22,6	22,2	22,2	21,8	18,5	16,4
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
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»										
Теплоисточник №	2	Котельная по адресу: ул. Стрелковая, 91а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,69	0,69	0,7	0,7	0,7
	%	3,10%	3,10%	3,10%	3,10%	3,10%	3,10%	3,10%	3,10%	3,10%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	34,22	34,22	34,22	34,22	34,21	34,21	34,2	34,2	34,2
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	17,65	17,65	17,65	17,65	17,97	17,97	18,11	18,11	18,11
отопление и вентиляция	Гкал/ч	16,43	16,43	16,43	16,43	16,67	16,67	16,77	16,77	16,77
ГВС	Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,3	1,3	1,34	1,34	1,34
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,64	4,64	4,68	4,68	4,68
	%	20,50%	20,50%	20,50%	20,50%	20,50%	20,50%	20,50%	20,50%	20,50%
Резерв («+»)/ дефицит («-»)	Гкал/ч	12	12	12	12	11,6	11,6	11,4	11,4	11,4

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
тепловой мощности «нетто»	%	35,10%	35,10%	35,10%	35,10%	33,90%	33,90%	33,40%	33,40%	33,40%
Аварийный резерв	Гкал/ч	12	12	12	12	11,6	11,6	11,4	11,4	11,4
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
Теплоисточник №	3	Котельная по адресу: ул. Мате Залки, 9а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,41	0,41
	%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,59	29,59
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	18,04	18,04
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	16	16
ГВС	Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,03	2,03

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	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,46	5,46
	%	23,20%	23,20%	23,20%	23,20%	23,20%	23,20%	23,20%	23,20%	23,20%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,1	6,1
	%	22,60%	22,60%	22,60%	22,60%	22,60%	22,60%	22,60%	20,60%	20,60%
Аварийный резерв	Гкал/ч	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,1	6,1
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 №	4	Котельная по адресу: пер. Северный, 17 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,75	0,76
	%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	32,46	32,46	32,46	32,46	32,46	32,46	32,46	32,45	32,44
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	28,98	28,98	28,98	28,98	28,98	29,16	29,16	29,35	29,67
отопление и вентиляция	Гкал/ч	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,34	25,34	25,48	25,79
ГВС	Гкал/ч	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,82	3,82	3,87	3,88
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,33	6,33	6,37	6,44
	%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%
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 №	5	Котельная по адресу: ул. Алтайская, 2а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,27	0,27
	%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
теплоисточника										
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,65	24,63	24,63
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	11,04	12,07	12,07
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	10,03	10,96	10,96
ГВС	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	1,01	1,11	1,11
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2	2	2	2	2	2	2,04	2,23	2,23
	%	15,60%	15,60%	15,60%	15,60%	15,60%	15,60%	15,60%	15,60%	15,60%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,6	10,3	10,3
	%	48,00%	48,00%	48,00%	48,00%	48,00%	48,00%	46,90%	41,90%	41,90%
Аварийный резерв	Гкал/ч	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,6	10,3	10,3
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 №	6	Котельная по адресу: ул. Тургенева, 11а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,34	0,36	0,36
	%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,56	24,54	24,54
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	15,06	16,08	16,08
отопление и вентиляция	Гкал/ч	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	14	14,85	14,85
ГВС	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	1,07	1,23	1,23
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,27	7,76	7,76
	%	32,50%	32,50%	32,50%	32,50%	32,50%	32,50%	32,50%	32,50%	32,50%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,2	0,7	0,7
	%	11,30%	11,30%	11,30%	11,30%	11,30%	11,30%	9,10%	2,90%	2,90%
Аварийный резерв	Гкал/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,2	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	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
установлен долгосрочный тариф										
Теплоисточник №	7	Котельная по адресу: пер. Фруктовый, 13 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,84	0,85	0,87	0,87	0,87	0,88	0,88	0,93	0,96
	%	1,60%	1,60%	1,60%	1,60%	1,60%	1,60%	1,60%	1,60%	1,60%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	59,16	59,15	59,13	59,13	59,13	59,12	59,12	59,07	59,04
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	28,95	29,35	29,98	29,98	30,07	30,39	30,39	32,19	32,94
отопление и вентиляция	Гкал/ч	25,36	25,64	26,1	26,1	26,18	26,41	26,41	27,81	28,53
ГВС	Гкал/ч	3,59	3,7	3,88	3,88	3,9	3,98	3,98	4,38	4,41
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	24,65	24,98	25,52	25,52	25,6	25,87	25,87	27,4	28,05
	%	46,00%	46,00%	46,00%	46,00%	46,00%	46,00%	46,00%	46,00%	46,00%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	5,6	4,8	3,6	3,6	3,5	2,9	2,9	-0,5	-1,9
	%	9,40%	8,10%	6,10%	6,10%	5,80%	4,80%	4,80%	-0,90%	-3,30%
Аварийный резерв	Гкал/ч	5,6	4,8	3,6	3,6	3,5	2,9	2,9	-0,5	-1,9
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	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
соглашению сторон										
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. Воровского, 8 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%	2,50%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	%	11,00%	11,00%	11,00%	11,00%	11,00%	11,00%	11,00%	11,00%	11,00%
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
	%	34,20%	34,20%	34,20%	34,20%	34,20%	34,20%	34,20%	34,20%	34,20%
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

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
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: ул. Беспалова, 27а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,05	0,05
	%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,41	2,4	2,4
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,36	1,84	2,04	2,04
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,3	1,76	1,91	1,91
ГВС	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06	0,08	0,13	0,13
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	0,16	0,22	0,24	0,24
	%	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%	10,60%
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	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
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
Теплоисточник №	10	Котельная по адресу: ул. Радищева, 78 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,2	0,2
	%	1,60%	1,60%	1,60%	1,60%	1,60%	1,60%	1,60%	1,60%	1,60%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,9	14,9
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	8,78	8,78
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	8,05	8,05
ГВС	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,73	0,73
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,93	3,93
	%	30,90%	30,90%	30,90%	30,90%	30,90%	30,90%	30,90%	30,90%	30,90%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	4	4	4	4	4	4	4	2,2	2,2
	%	26,60%	26,60%	26,60%	26,60%	26,60%	26,60%	26,60%	14,70%	14,70%
Аварийный резерв	Гкал/ч	4	4	4	4	4	4	4	2,2	2,2
Резерв 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 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 №	11	Котельная по адресу: ул. Глинки, 66а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,35	0,35
	%	2,60%	2,60%	2,60%	2,60%	2,60%	2,60%	2,60%	2,60%	2,60%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,71	19,7	19,63	19,63
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,95	10,14	10,14
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	7,12	8,88	8,88
ГВС	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,83	1,27	1,27
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,54	3,24	3,24
	%	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,2	6,2	6,2
	%	48,00%	48,00%	48,00%	48,00%	48,00%	48,00%	46,80%	31,80%	31,80%
Аварийный резерв	Гкал/ч	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,2	6,2	6,2
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 №	12	Котельная по адресу: ул. Ломоносова, 1а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05
	%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,39	3,39
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	2,05	2,18	2,18
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,84	1,94	1,94

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,21	0,24	0,24
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,17	0,18	0,18
	%	7,80%	7,80%	7,80%	7,80%	7,80%	7,80%	7,80%	7,80%	7,80%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,2	1	1
	%	39,80%	39,80%	39,80%	39,80%	39,80%	39,80%	34,50%	30,30%	30,30%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,2	1	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 №	13	Котельная по адресу: ул. Луговая, 73а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,1	0,1
	%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
теплоисточника										
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	7,27	7,27	7,26	7,26	7,26	7,26	7,25	7,22	7,22
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,27	2,27	2,55	2,57	2,86	2,86	3	4,48	4,73
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,27	2,27	2,55	2,57	2,86	2,86	3	4,48	4,73
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,6	0,6	0,68	0,68	0,76	0,76	0,79	1,18	1,25
	%	20,90%	20,90%	20,90%	20,90%	20,90%	20,90%	20,90%	20,90%	20,90%
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 №	14	Котельная по адресу: ул. Пахотная, 1а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Собственные и	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,06

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
хозяйственные нужды теплоисточника	%	2,60%	2,60%	2,60%	2,60%	2,60%	2,60%	2,60%	2,60%	2,60%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,42	1,42	1,39
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	1,03	1,12	1,88
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,91	0,99	1,71
ГВС	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,11	0,13	0,17
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	0,09	0,09	0,14	0,15	0,25
	%	11,70%	11,70%	11,70%	11,70%	11,70%	11,70%	11,70%	11,70%	11,70%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,3	0,1	-0,7
	%	46,10%	46,10%	46,10%	46,10%	46,10%	46,10%	18,00%	10,20%	-52,60%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,3	0,1	-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
Теплоисточник №	15	Котельная по адресу: ул. Крымская, 46 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04
	%	1,40%	1,40%	1,40%	1,40%	1,40%	1,40%	1,40%	1,40%	1,40%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,59	1,59
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,92	2,18
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,92	2,18
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,72	0,82
	%	27,40%	27,40%	27,40%	27,40%	27,40%	27,40%	27,40%	27,40%	27,40%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-1,1	-1,4
	%	-30,30%	-30,30%	-30,30%	-30,30%	-30,30%	-30,30%	-30,30%	-66,10%	-89,00%
Аварийный резерв	Гкал/ч	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-1,1	-1,4
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	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
установлен долгосрочный тариф										
Теплоисточник №	16	Котельная по адресу: ул. Гурзуфская, 5 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
	%	13,30%	13,30%	13,30%	13,30%	13,30%	13,30%	13,30%	13,30%	13,30%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
	%	-1,30%	-1,30%	-1,30%	-1,30%	-1,30%	-1,30%	-1,30%	-1,30%	-1,30%
Аварийный резерв	Гкал/ч	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	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
соглашению сторон										
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. Ленина, 17 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
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
	%	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
	%	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%	4,80%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019	-0,019
	%	-10,00%	-10,00%	-10,00%	-10,00%	-10,00%	-10,00%	-10,00%	-10,00%	-10,00%
Аварийный резерв	Гкал/ч	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

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
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 №	18	Котельная по адресу: ул. Воровского, 19 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	15,90%	15,90%	15,90%	15,90%	15,90%	15,90%	15,90%	15,90%	15,90%
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
	%	77,90%	77,90%	77,90%	77,90%	77,90%	77,90%	77,90%	77,90%	77,90%
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

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
Теплоисточник №	19	Котельная по адресу: ул. Носенко, 68 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06
	%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,46	2,46
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,96	1,96
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,96	1,96
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,86	0,86
	%	30,60%	30,60%	30,60%	30,60%	30,60%	30,60%	30,60%	30,60%	30,60%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	-0,4	-0,4
	%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	-14,70%	-14,70%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	-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
Теплоисточник №	20	Котельная по адресу: ул. Радищева, 69а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	%	18,30%	18,30%	18,30%	18,30%	18,30%	18,30%	18,30%	18,30%	18,30%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05
	%	-3,40%	-3,40%	-3,40%	-3,40%	-3,40%	-3,40%	-3,40%	-3,40%	-3,40%
Аварийный резерв	Гкал/ч	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 №	21	Котельная по адресу: пр. Кирова 47а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
ГВС	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
	%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%	19,70%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6
	%	-28,70%	-28,70%	-28,70%	-28,70%	-28,70%	-28,70%	-28,70%	-28,70%	-28,70%
Аварийный резерв	Гкал/ч	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6
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 №	22	Котельная по адресу: ул. Совхозная, 4а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%	1,70%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
	%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%
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
	%	45,30%	45,30%	45,30%	45,30%	45,30%	45,30%	45,30%	45,30%	45,30%
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
Теплоисточник №	23	Котельная по адресу: ул. 1-й Конной Армии, 37а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Установленная мощность	Гкал/ч	108,66	108,66	108,66	108,66	108,66	108,66	108,66	108,66	108,66
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	108,66	108,66	108,66	108,66	108,66	108,66	108,66	108,66	108,66
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	1,13	1,15	1,15	1,16	1,17	1,18	1,19	1,25	1,26
	%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	107,53	107,51	107,51	107,5	107,49	107,48	107,47	107,41	107,4
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	47,02	47,72	47,72	48,09	48,64	49,15	49,67	51,95	52,28
отопление и вентиляция	Гкал/ч	39,95	40,47	40,47	40,74	41,16	41,63	42,02	43,9	44,16
ГВС	Гкал/ч	7,07	7,26	7,26	7,35	7,48	7,52	7,65	8,05	8,12
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
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	60,5	59,8	59,8	59,4	58,8	58,3	57,8	55,5	55,1
	%	56,30%	55,60%	55,60%	55,30%	54,70%	54,30%	53,80%	51,60%	51,30%
Аварийный резерв	Гкал/ч	60,5	59,8	59,8	59,4	58,8	58,3	57,8	55,5	55,1
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	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
отношении которых установлен долгосрочный тариф										
Теплоисточник №	24	Котельная по адресу: ул. Севастопольская, 32а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04
	%	2,70%	2,70%	2,70%	2,70%	2,70%	2,70%	2,70%	2,70%	2,70%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,6	2,6	2,6
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,02	1,02	1,13	1,13	1,13	1,13	1,33	1,33	1,33
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,01	1,01	1,09	1,09	1,09	1,09	1,24	1,24	1,24
ГВС	Гкал/ч	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,08	0,08	0,08
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,1	0,1	0,1
	%	7,20%	7,20%	7,20%	7,20%	7,20%	7,20%	7,20%	7,20%	7,20%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,2	1,2	1,2
	%	57,70%	57,70%	53,20%	53,20%	53,20%	53,20%	45,00%	45,00%	45,00%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,2	1,2	1,2
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	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
цена 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
Теплоисточник №	25	Котельная по адресу: ул. Артиллерийская, 85а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,41	3,41	3,41	3,41	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	2,22	2,22	2,22	2,22	2,23
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	2,19	2,19	2,19	2,19	2,2
ГВС	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
	%	20,10%	20,10%	20,10%	20,10%	20,10%	20,10%	20,10%	20,10%	20,10%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	%	37,20%	37,20%	37,20%	37,20%	18,40%	18,40%	18,40%	18,40%	18,00%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	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

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
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. Аэрофлотская, 18 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
ГВС	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
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	0,11	0,11	0,11
	%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%	4,50%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
	%	58,20%	58,20%	58,20%	58,20%	58,20%	58,20%	58,20%	58,20%	58,20%
Аварийный резерв	Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
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
Теплоисточник №	27	Котельная по адресу: ул. Баррикадная, 57а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,69
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,69
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,33
	%	16,40%	16,40%	16,40%	16,40%	16,40%	16,40%	16,40%	16,40%	16,40%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,4
	%	-19,20%	-19,20%	-19,20%	-19,20%	-19,20%	-19,20%	-19,20%	-19,20%	-27,20%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Аварийный резерв	Гкал/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-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
Теплоисточник №	28	Котельная по адресу: пер. Батумский, 2 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64	39,64
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,56	0,56	0,57	0,57	0,58	0,58	0,59	0,61	0,62
	%	1,80%	1,80%	1,80%	1,80%	1,80%	1,80%	1,80%	1,80%	1,80%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	39,08	39,08	39,07	39,07	39,06	39,06	39,05	39,03	39,02
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	23,47	23,64	23,68	23,71	24,47	24,5	24,52	25,62	26,09
отопление и вентиляция	Гкал/ч	21,94	22,08	22,11	22,14	22,86	22,88	22,9	23,93	24,3
ГВС	Гкал/ч	1,53	1,56	1,57	1,58	1,61	1,62	1,62	1,69	1,79
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	7,47	7,53	7,54	7,55	7,79	7,8	7,8	8,16	8,3
	%	24,10%	24,10%	24,10%	24,10%	24,10%	24,10%	24,10%	24,10%	24,10%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	8,1	7,9	7,9	7,8	6,8	6,8	6,7	5,3	4,6
	%	20,80%	20,20%	20,10%	20,00%	17,40%	17,30%	17,20%	13,50%	11,90%
Аварийный резерв	Гкал/ч	8,1	7,9	7,9	7,8	6,8	6,8	6,7	5,3	4,6
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 №	29	Котельная по адресу: ул. Коммунальная, 69 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32	63,32
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,36	0,37	0,37	0,38	0,38	0,39	0,41	0,46	0,47
	%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%	2,10%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	62,96	62,95	62,95	62,94	62,94	62,93	62,91	62,86	62,85

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	15,43	15,75	16,06	16,38	16,38	16,67	17,38	19,68	20,16
отопление и вентиляция	Гкал/ч	13,36	13,59	13,83	14,06	14,06	14,28	14,82	16,81	17,19
ГВС	Гкал/ч	2,07	2,16	2,24	2,32	2,32	2,39	2,56	2,87	2,97
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,93	1,97	2,01	2,05	2,05	2,08	2,17	2,46	2,52
	%	11,10%	11,10%	11,10%	11,10%	11,10%	11,10%	11,10%	11,10%	11,10%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	45,6	45,2	44,9	44,5	44,5	44,2	43,4	40,7	40,2
	%	72,40%	71,90%	71,30%	70,70%	70,70%	70,20%	68,90%	64,80%	63,90%
Аварийный резерв	Гкал/ч	45,6	45,2	44,9	44,5	44,5	44,2	43,4	40,7	40,2
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 №	30	Котельная по адресу: ул. Объездная, 9 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82	20,82

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,26	0,26	0,36	0,39
	%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,56	20,56	20,46	20,43
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	10,57	10,57	14,73	15,8
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	10,03	10,03	13,2	14,02
ГВС	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,54	0,54	1,53	1,79
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,16	6,16	6,16	6,16	6,16	6,7	6,7	9,33	10,01
	%	38,80%	38,80%	38,80%	38,80%	38,80%	38,80%	38,80%	38,80%	38,80%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	3,3	3,3	-3,6	-5,4
	%	22,80%	22,80%	22,80%	22,80%	22,80%	16,00%	16,00%	-17,60%	-26,30%
Аварийный резерв	Гкал/ч	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	3,3	3,3	-3,6	-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
Теплоисточник №	31	Котельная по адресу: ул. Пушкина, 44/1 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Установленная мощность	Гкал/ч	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,11
	%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%	1,30%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,34
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,38	6,36
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	4,01	4,77
ГВС	Гкал/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,36	1,6
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,5	1,78
	%	21,90%	21,90%	21,90%	21,90%	21,90%	21,90%	21,90%	21,90%	21,90%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	-3,4	-3,4	-3,4	-3,4	-3,4	-3,4	-3,4	-3,5	-4,8
	%	-101,50%	-101,50%	-101,50%	-101,50%	-101,50%	-101,50%	-101,50%	-105,00%	-143,70%
Аварийный резерв	Гкал/ч	-3,4	-3,4	-3,4	-3,4	-3,4	-3,4	-3,4	-3,5	-4,8
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
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в	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
отношении которых установлен долгосрочный тариф										
Теплоисточник №	32	Котельная по адресу: ул. Севастопольская, 45а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,09	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,16	0,16
	%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	4,21	4,18	4,18	4,17	4,17	4,17	4,17	4,14	4,14
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	3,8	5,06	5,06	5,48	5,48	5,69	5,69	6,77	6,77
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,64	4,58	4,58	4,88	4,88	5,05	5,05	6,01	6,01
ГВС	Гкал/ч	0,16	0,49	0,49	0,59	0,59	0,64	0,64	0,76	0,76
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,67	0,89	0,89	0,97	0,97	1	1	1,19	1,19
	%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	-0,3	-1,8	-1,8	-2,3	-2,3	-2,5	-2,5	-3,8	-3,8
	%	-6,10%	-42,50%	-42,50%	-54,50%	-54,50%	-60,70%	-60,70%	-92,30%	-92,30%
Аварийный резерв	Гкал/ч	-0,3	-1,8	-1,8	-2,3	-2,3	-2,5	-2,5	-3,8	-3,8
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	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
цена 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
Теплоисточник №	33	Котельная по адресу: ул. С. Ценского, 4 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
ГВС	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	%	14,30%	14,30%	14,30%	14,30%	14,30%	14,30%	14,30%	14,30%	14,30%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8
	%	-31,40%	-31,40%	-31,40%	-31,40%	-31,40%	-31,40%	-31,40%	-31,40%	-31,40%
Аварийный резерв	Гкал/ч	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-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

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
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 №	34	Котельная по адресу: ул. Училищная, 42б - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,15	1,15	1,15	1,15
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1	1	1	1	1	1,1	1,1	1,1	1,1
ГВС	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,5	0,5	0,5	0,5
	%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
	%	-4,10%	-4,10%	-4,10%	-4,10%	-4,10%	-17,70%	-17,70%	-17,70%	-17,70%
Аварийный резерв	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-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

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
Теплоисточник №	35	Котельная по адресу: пер. Заводской, 52 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
ГВС	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%	8,00%
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
	%	40,40%	40,40%	40,40%	40,40%	40,40%	40,40%	40,40%	40,40%	40,40%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
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 №	36	Котельная по адресу: ул. Большевистская, 28/9 (Пролетарская)								
		Крышная - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

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	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
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
	%	60,40%	60,40%	60,40%	60,40%	60,40%	60,40%	60,40%	60,40%	60,40%
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 №	37	Котельная по адресу: ул. Ленина, 5/7 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
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
	%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	24,89	24,89	24,89	24,89	24,89	24,89	24,89	24,89	24,89
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71
отопление и вентиляция	Гкал/ч	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12
ГВС	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
	%	24,60%	24,60%	24,60%	24,60%	24,60%	24,60%	24,60%	24,60%	24,60%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
	%	37,70%	37,70%	37,70%	37,70%	37,70%	37,70%	37,70%	37,70%	37,70%
Аварийный резерв	Гкал/ч	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
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
Теплоисточник №	38	Котельная по адресу: ул. Гайдара, 3а/8а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Технические ограничения 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
Располагаемая мощность	Гкал/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	14,46	14,46	14,46	14,46	14,46	14,46	14,46	14,53	14,54
отопление и вентиляция	Гкал/ч	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,26	14,32	14,33
ГВС	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,21	0,21
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,03
	%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%	6,60%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,4	4,4
	%	22,60%	22,60%	22,60%	22,60%	22,60%	22,60%	22,60%	22,20%	22,20%
Аварийный резерв	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,4	4,4
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

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Теплоисточник №	39	Котельная по адресу: ул. Гоголя, 32а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%	5,10%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	%	20,60%	20,60%	20,60%	20,60%	20,60%	20,60%	20,60%	20,60%	20,60%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	%	71,60%	71,60%	71,60%	71,60%	71,60%	71,60%	71,60%	71,60%	71,60%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	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

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 №	40	Котельная по адресу: ул. Дзюбанова, 9 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06
	%	0,30%	0,30%	0,30%	0,30%	0,30%	0,30%	0,30%	0,30%	0,30%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,94	19,94
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	12,34	12,34	12,56	12,56	13,32	13,32	13,32	13,74	13,74
отопление и вентиляция	Гкал/ч	12,03	12,03	12,2	12,2	12,92	12,92	12,92	13,32	13,32
ГВС	Гкал/ч	0,31	0,31	0,36	0,36	0,4	0,4	0,4	0,42	0,42
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,76	3,76	3,83	3,83	4,06	4,06	4,06	4,19	4,19
	%	23,40%	23,40%	23,40%	23,40%	23,40%	23,40%	23,40%	23,40%	23,40%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	3,9	3,9	3,6	3,6	2,6	2,6	2,6	2	2
	%	19,30%	19,30%	17,80%	17,80%	12,90%	12,90%	12,90%	10,10%	10,10%
Аварийный резерв	Гкал/ч	3,9	3,9	3,6	3,6	2,6	2,6	2,6	2	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	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
теплоснабжения, в соответствии с которыми цена 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
Теплоисточник №	41	Котельная по адресу: ул. Железнодорожная, 13 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
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
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	24,89	24,89	24,89	24,89	24,89	24,89	24,89	24,89	24,89
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	22,33	22,33	22,33	22,33	22,54	22,68	23,44	27,78	28,54
отопление и вентиляция	Гкал/ч	20,75	20,75	20,75	20,75	20,95	21,06	21,78	25	25,57
ГВС	Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,59	1,62	1,66	2,78	2,98
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,49	2,49	2,49	2,49	2,51	2,53	2,61	3,1	3,18
	%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%	10,00%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	-0,2	-0,3	-1,2	-6	-6,8
	%	0,30%	0,30%	0,30%	0,30%	-0,70%	-1,30%	-4,70%	-24,10%	-27,50%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	-0,2	-0,3	-1,2	-6	-6,8
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам	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
на 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
Теплоисточник №	42	Котельная по адресу: ул. Желябова, 50 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
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
	%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,8	0,8
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,8	0,8
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22
	%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%	21,50%
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
	%	19,40%	19,40%	19,40%	19,40%	19,40%	19,40%	19,40%	15,90%	15,90%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

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
Теплоисточник №	43	Котельная по адресу: ул. Жуковского, 23/1 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
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
	%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%	1,50%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%	6,20%
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
	%	44,80%	44,80%	44,80%	44,80%	44,80%	44,80%	44,80%	44,80%	44,80%
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
Теплоисточник №	44	Котельная по адресу: ул. Элеваторная, 8а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
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
	%	11,50%	11,50%	11,50%	11,50%	11,50%	11,50%	11,50%	11,50%	11,50%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	-24,30%	-24,30%	-24,30%	-24,30%	-24,30%	-24,30%	-24,30%	-24,30%	-24,30%
Аварийный резерв	Гкал/ч	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 №	45	Котельная по адресу: п. Аграрное								
		ул. Спортивная, 1 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	%	5,60%	5,60%	5,60%	5,60%	5,60%	5,60%	5,60%	5,60%	5,60%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
ГВС	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	%	17,20%	17,20%	17,20%	17,20%	17,20%	17,20%	17,20%	17,20%	17,20%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
	%	24,10%	24,10%	24,10%	24,10%	24,10%	24,10%	24,10%	24,10%	24,10%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
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 №	46	Котельная по адресу: ул. Чехова, 23 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Установленная мощность	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
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
	%	17,90%	17,90%	17,90%	17,90%	17,90%	17,90%	17,90%	17,90%	17,90%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	%	62,70%	62,70%	62,70%	62,70%	62,70%	62,70%	62,70%	62,70%	62,70%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	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	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
отношении которых установлен долгосрочный тариф										
Теплоисточник №	47	Котельная по адресу: ул. Узловая, 9 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	173,32	173,32	173,32	173,32	173,32	173,32	173,32	173,32	173,32
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	173,32	173,32	173,32	173,32	173,32	173,32	173,32	173,32	173,32
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	6,93	6,93	6,93	6,93	6,95	6,95	7,06	7,08	7,08
	%	19,10%	19,10%	19,10%	19,10%	19,10%	19,10%	19,10%	19,10%	19,10%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	166,39	166,39	166,39	166,39	166,37	166,37	166,26	166,24	166,24
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	28,82	28,82	28,82	28,82	28,91	28,91	29,36	29,46	29,46
отопление и вентиляция	Гкал/ч	24,67	24,67	24,67	24,67	24,74	24,74	25,08	25,15	25,15
ГВС	Гкал/ч	4,15	4,15	4,15	4,15	4,17	4,17	4,29	4,31	4,31
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	7,4	7,4	7,4	7,4	7,42	7,42	7,54	7,56	7,56
	%	20,40%	20,40%	20,40%	20,40%	20,40%	20,40%	20,40%	20,40%	20,40%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	130,2	130,2	130,2	130,2	130	130	129,4	129,2	129,2
	%	78,20%	78,20%	78,20%	78,20%	78,20%	78,20%	77,80%	77,70%	77,70%
Аварийный резерв	Гкал/ч	130,2	130,2	130,2	130,2	130	130	129,4	129,2	129,2
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	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
цена 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
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»										
Установленная мощность	Гкал/ч	814,3	814,3	814,3	814,3	814,3	814,3	814,3	814,3	814,3
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	814,3	814,3	814,3	814,3	814,3	814,3	814,3	814,3	814,3
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	14,3	14,3	14,4	14,4	14,5	14,6	14,8	15,3	15,5
	%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	2,90%	2,90%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	800,1	800	800	799,9	799,8	799,8	799,6	799	798,9
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	370,7	373,6	375,2	376,3	379,9	382,7	387,4	413,8	420,4
отопление и вентиляция	Гкал/ч	335,5	337,6	338,9	339,7	342,9	345,1	348,9	370,8	376,4
ГВС	Гкал/ч	35,3	36	36,3	36,6	37	37,6	38,5	43	44
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	100,3	101	101,7	101,8	102,7	103,7	104,5	113	115,2
	%	21,30%	21,30%	21,30%	21,30%	21,30%	21,30%	21,20%	21,40%	21,50%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	329	325,4	323	321,7	317,2	313,4	307,7	272,2	263,2
	%	41,10%	40,70%	40,40%	40,20%	39,70%	39,20%	38,50%	34,10%	32,90%
Аварийный резерв	Гкал/ч	329	325,4	323	321,7	317,2	313,4	307,7	272,2	263,2
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

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
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
ООО «Сервисная компания «Комфорт»										
Теплоисточник №	51	Котельная по адресу: ул. Павленко, 2а - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
ГВС	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	%	13,50%	13,50%	13,50%	13,50%	13,50%	13,50%	13,50%	13,50%	13,50%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв 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 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 №	52	Котельная по адресу: ул. Козлова, 41 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	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
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
	%	45,60%	45,60%	45,60%	45,60%	45,60%	45,60%	45,60%	45,60%	45,60%
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 №	53	Котельная по адресу: бул. Франко, 4 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГВС	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
	%	-16,90%	-16,90%	-16,90%	-16,90%	-16,90%	-16,90%	-16,90%	-16,90%	-16,90%
Аварийный резерв	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-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
Теплоисточник №	54	Котельная по адресу: ул. Лексина, 42 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	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
теплоисточника										
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	3,45	3,65	3,85	4,05	4,05	4,23	4,23	4,23	4,23
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,64	2,79	2,94	3,1	3,1	3,24	3,24	3,24	3,24
ГВС	Гкал/ч	0,81	0,86	0,91	0,95	0,95	1	1	1	1
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,17	0,18	0,19	0,2	0,2	0,21	0,21	0,21	0,21
	%	4,70%	4,70%	4,70%	4,70%	4,70%	4,70%	4,70%	4,70%	4,70%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,5	1,3	1,1	0,9	0,9	0,7	0,7	0,7	0,7
	%	29,80%	25,70%	21,70%	17,60%	17,60%	13,90%	13,90%	13,90%	13,90%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,5	1,3	1,1	0,9	0,9	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
Теплоисточник №	55	Котельная по адресу: ул. Лексина, 56 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
ГВС	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
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
	%	49,30%	49,30%	49,30%	49,30%	49,30%	49,30%	49,30%	49,30%	49,30%
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 определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых	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
установлен долгосрочный тариф										
Теплоисточник №	56	Котельная по адресу: ул. Лексина, 60 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
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	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
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
	%	46,00%	46,00%	46,00%	46,00%	46,00%	46,00%	46,00%	46,00%	46,00%
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	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
соглашению сторон										
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	57	Котельная по адресу: наб. им. 60 летия СССР, 28 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
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
	%	22,20%	22,20%	22,20%	22,20%	22,20%	22,20%	22,20%	22,20%	22,20%
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

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
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 №	58	Котельная по адресу: пр. Победы, 208 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
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	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
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
	%	43,70%	43,70%	43,70%	43,70%	43,70%	43,70%	43,70%	43,70%	43,70%
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
Теплоисточник №	59	Котельная по адресу: ул. Комсомольская, 4 - 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	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
ГВС	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
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
	%	33,40%	33,40%	33,40%	33,40%	33,40%	33,40%	33,40%	33,40%	33,40%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
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
Теплоисточник №	60	Котельная по адресу: ул. Самошкина, 10а - 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	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
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	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
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	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	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
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
	%	50,70%	50,70%	50,70%	50,70%	50,70%	50,70%	50,70%	50,70%	50,70%
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
Теплоисточник №	61	Котельная по адресу: ул. Н. Крупской, 3 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
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
	%	50,40%	50,40%	50,40%	50,40%	50,40%	50,40%	50,40%	50,40%	50,40%
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 №	62	Котельная по адресу: ул. Гурзуфская, 4 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

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	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	%	15,80%	15,80%	15,80%	15,80%	15,80%	15,80%	15,80%	15,80%	15,80%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	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
Теплоисточник №	63	Котельная по адресу: ул. Гурзуфская, 6 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Установленная мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
ГВС	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%	17,80%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	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	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
отношении которых установлен долгосрочный тариф										
Теплоисточник №	64	Котельная по адресу: ул. Гурзуфская, 8 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
ГВС	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	%	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%	24,20%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	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	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
цена 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
Теплоисточник №	65	Котельная по адресу: ул.Гаспринского, 56/1 (Тургенева) - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
ГВС	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
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
	%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
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
	%	39,80%	39,80%	39,80%	39,80%	39,80%	39,80%	39,80%	39,80%	39,80%
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	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
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
Теплоисточник №	66	Котельная по адресу: ул.Гаспринского, 56/2 (Тургенева) - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
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	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
	%	4,60%	4,60%	4,60%	4,60%	4,60%	4,60%	4,60%	4,60%	4,60%
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
	%	24,40%	24,40%	24,40%	24,40%	24,40%	24,40%	24,40%	24,40%	24,40%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

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
Теплоисточник №	67	Котельная по адресу: ул. Промышленная, 25 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
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	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
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	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
ГВС	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	%	4,70%	4,70%	4,70%	4,70%	4,70%	4,70%	4,70%	4,70%	4,70%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,90%	0,90%	0,90%	0,90%	0,90%	0,90%	0,90%	0,90%	0,90%
Аварийный резерв	Гкал/ч	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 №	68	Котельная по адресу: ул. Тургенева, 21 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
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
	%	55,80%	55,80%	55,80%	55,80%	55,80%	55,80%	55,80%	55,80%	55,80%
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
Теплоисточник №	69	Котельная по адресу: пер. Тупой, 11 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Собственные и	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
хозяйственные нужды теплоисточника	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
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	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
ГВС	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
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
	%	48,00%	48,00%	48,00%	48,00%	48,00%	48,00%	48,00%	48,00%	48,00%
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 №	70	Котельная по адресу: ул. Павленко, 54 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
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
	%	25,40%	25,40%	25,40%	25,40%	25,40%	25,40%	25,40%	25,40%	25,40%
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	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
установлен долгосрочный тариф										
Теплоисточник №	71	Котельная по адресу: пр. Победы, 12 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ГВС	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
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
	%	39,10%	39,10%	39,10%	39,10%	39,10%	39,10%	39,10%	39,10%	39,10%
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	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
соглашению сторон										
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	72	Котельная по адресу: ул. Киевская, 179а - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
ГВС	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
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
	%	28,40%	28,40%	28,40%	28,40%	28,40%	28,40%	28,40%	28,40%	28,40%
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

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
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 №	73	Котельная по адресу: ТОЦ "Интурист" - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
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	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
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
	%	72,70%	72,70%	72,70%	72,70%	72,70%	72,70%	72,70%	72,70%	72,70%
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

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
Теплоисточник №	74	Котельная по адресу: ул. Киевская, 75 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	%	63,40%	63,40%	63,40%	63,40%	63,40%	63,40%	63,40%	63,40%	63,40%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Аварийный резерв	Гкал/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	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 №	75	Котельная по адресу: пр. Победы, 36 - ООО «Сервисная компания «Комфорт»								
Установленная мощность	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
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	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	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
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
	%	56,10%	56,10%	56,10%	56,10%	56,10%	56,10%	56,10%	56,10%	56,10%
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
ООО «Сервисная компания «Комфорт»										
Установленная мощность	Гкал/ч	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	17,7	17,9	18,1	18,3	18,3	18,4	18,4	18,4	18,4
отопление и вентиляция	Гкал/ч	15	15,1	15,3	15,4	15,4	15,6	15,6	15,6	15,6
ГВС	Гкал/ч	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	%	1,70%	1,80%	1,80%	1,80%	1,80%	1,90%	1,90%	1,90%	1,90%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	10,5	10,3	10	9,8	9,8	9,6	9,6	9,6	9,6
	%	36,80%	36,10%	35,30%	34,60%	34,60%	33,90%	33,90%	33,90%	33,90%
Аварийный резерв	Гкал/ч	10,5	10,3	10	9,8	9,8	9,6	9,6	9,6	9,6
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

2.4.4. 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.

2.4.4.1. 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 Симферополь на период 2016-2031 гг. (шифр 018.СТС.016.012.004.000). Далее в таблице представлены перспективные балансы источников тепловой энергии МО ГО Симферополь на расчётный период разработки Схемы теплоснабжения.

Таблица 16 Перспективные тепловые балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии

№ п/п	наименование предприятия	адрес	Наименование	Ед. Изм	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Источники комбинированной выработки												
1	АО "КРЫМ ТЭЦ"»"	Симферопольская ТЭЦ, ул. Монтажная 1	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	59,0	59,0	94,3	94,5	94,5	78,7	80,9	82,3
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	165,1	165,1	165,1
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	75,7	75,7	40,0	39,9	39,9	78,0	76,0	76,6
			Аварийный резерв	Гкал/ч	28,80	28,80	-1,92	-2,12	-2,14	21,64	19,69	18,51
Котельные												
2	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Стрелковая, 91а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	17,65	17,65	17,65	17,97	17,97	23,76	23,76	23,76
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	32,42	32,42
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	12,94	12,46	12,46	12,09	12,09	6,27	6,09	6,06
			Аварийный резерв	Гкал/ч	13,0	13,4	13,4	13,7	13,7	18,8	15,1	15,1
3	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Мате Залки, 9а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	19,53	19,53
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	29,60	29,60	29,60	29,60	29,60	29,60	23,64	23,64
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,72	2,44	2,44
			Аварийный резерв	Гкал/ч	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,1	15,5	15,5
4	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Северный, 17	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	28,98	28,98	28,98	29,82	30,00	42,13	42,33	42,65
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	32,46	32,46	32,46	32,46	32,46	53,06	53,06	53,06
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,16	-0,16	-0,16	-1,03	-1,23	6,81	6,56	6,22
			Аварийный резерв	Гкал/ч	24,3	24,3	24,3	25,1	25,2	30,1	30,3	30,6
5	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Алтайская, 2а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	10,81	10,81	10,81	11,16	11,16	11,39	12,58	12,58
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	14,93	14,93
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	12,18	12,18	12,18	11,82	11,82	11,60	1,00	1,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	5,8	5,8	5,8	6,1	6,1	6,3	10,1	10,1
6	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Тургенева, 11а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	15,06	10,81	10,81
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	13,30	13,30
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,41	1,60	1,61
			Аварийный резерв	Гкал/ч	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,6	7,4	7,4
7	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	29,35	29,98	29,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	59,16	59,16	59,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	7,42	6,69	6,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	32,7	33,3	33,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 8	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0
9	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Беспалова, 27а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,36	1,84	2,04	2,04
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	0,96	0,44	0,23	0,24
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	1,2	1,4	1,4
10	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 78	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	8,78	8,78
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	13,79
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,63	3,36	2,48
			Аварийный резерв	Гкал/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	5,5	5,6
11	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Глинки, 66а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	7,77	7,77	7,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	наименование предприятия	адрес	Наименование	Ед. Изм	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	19,71	19,71	19,71	19,71	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	10,46	10,46	10,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	3,9	3,9	3,9	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ломоносова, 1а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	2,05	2,18	2,18
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,45	3,45
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,16	1,13	1,13
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,7	1,0	1,0
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,27	2,55	2,57	2,86	2,86	3,00	4,48	4,73
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,39	7,39
13	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Луговая, 73а	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	4,60	4,25	4,23	3,88	3,88	3,72	2,07	1,79
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,3	0,6	0,6	0,9	0,9	1,0	3,1	3,3
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,00	0,00	0,00
14	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пахотная, 1а	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0
15	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Крымская, 4б	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,92	2,18
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	3,17	3,17	3,17	3,17
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	1,10	1,11	0,66	0,38
			Аварийный резерв	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,4	1,4	1,8	2,0
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
16	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гурзуфская, 5	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,04	0,05
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00
17	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 17	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	0,0	0,0	0,0
18	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 19	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	0,0	0,0	0,0
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,96	1,96
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
19	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Носенко, 68	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,35	0,06	0,11
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,2	1,1
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
20	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 69а	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05	0,07
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
21	ГУП РК "КТКЭ"	пр. Кирова 47а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	7,39
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-1,42	-1,42	-1,42	-1,42	-1,42	-1,40	-1,27	0,64
22	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Совхозная, 4а	Аварийный резерв	Гкал/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,7	4,3
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	0,98
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,40

№ п/п	наименование предприятия	адрес	Наименование	Ед. Изм	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
23	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а	"нетто"									
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	47,72	47,72	48,09	48,64	49,15	49,67	33,26	33,40
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	107,53	107,53	107,53	107,53	107,53	107,53	39,40	39,40
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	51,13	51,13	50,73	50,13	49,56	49,16	3,41	3,28
24	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 32а	Аварийный резерв	Гкал/ч	28,0	28,0	28,4	28,9	29,4	29,8	26,4	26,5
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,02	1,13	1,13	1,13	1,13	1,33	1,33	1,33
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	1,77
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,52	1,41	1,41	1,41	1,41	1,20	1,21	0,38
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,5	0,5	0,8
25	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Артиллерийская, 85а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	2,22	2,22	2,22	2,22	2,23
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	2,96
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	0,59	0,59	0,60	0,65	0,23
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	1,2	1,2	1,2	1,1	1,8
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
26	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Аэрофлотская, 18	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	2,66
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,45	0,23
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	1,6
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,69
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
27	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Баррикадная, 57а	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,25	-0,34
			Аварийный резерв	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	23,64	23,68	23,71	24,47	24,50	24,52	25,62	26,09
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	39,08	39,08	39,08	39,08	39,08	39,08	39,08	33,41
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	8,23	8,18	8,15	7,22	7,19	7,30	6,67	1,13
29	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Коммунальная, 69	Аварийный резерв	Гкал/ч	25,4	25,5	25,5	26,3	26,3	26,2	26,8	20,4
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	15,75	16,06	16,38	16,38	16,67	17,38	19,68	20,16
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	62,96	62,96	62,96	62,96	62,96	62,96	23,58	23,58
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	44,96	44,63	44,30	44,30	44,00	43,28	1,62	1,29
			Аварийный резерв	Гкал/ч	-6,2	-5,9	-5,6	-5,6	-5,3	-4,7	14,2	14,5
30	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Объездная, 9	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	9,72	9,72	9,72	9,72	10,57	10,57	14,73	15,80
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	23,58
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	5,92	5,92	5,92	5,92	4,85	4,93	-0,32	1,53
			Аварийный резерв	Гкал/ч	8,9	8,9	8,9	8,9	9,9	9,8	14,4	15,3
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,38	6,36
31	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пушкина, 44/1	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	8,28	8,28
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-3,43	-3,43	-3,43	-3,43	-3,43	-3,40	1,58	0,66
			Аварийный резерв	Гкал/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	1,9	2,7
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,06	5,06	5,48	5,48	5,69	5,69	6,77	6,77
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	8,15	8,15
32	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 45а	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-1,75	-1,75	-2,14	-2,14	-2,36	-2,34	0,50	0,56
			Аварийный резерв	Гкал/ч	3,6	3,6	3,9	3,9	4,1	4,1	3,7	3,7
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	5,88	5,88	5,88	5,88	8,34	8,34	8,34	8,34
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	0,28	0,31	0,45	0,60
33	ГУП РК "КТКЭ"	ул. С. Ценского, 4	Аварийный резерв	Гкал/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,6	5,6	5,4	5,3

№ п/п	наименование предприятия	адрес	Наименование	Ед. Изм	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
34	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Училищная, 42б	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,15	1,15	1,15	1,15
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	2,07
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,34	-0,33	-0,28	0,44
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	1,0	1,0	0,9	1,0
35	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Заводской, 52	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	2,66
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,49	1,51	0,41
			Аварийный резерв	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,4
36	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Большевитская, 28/9 (Пролетарская) Крышная	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,49
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,30	0,30	0,29
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 5/7	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	11,71	11,71	11,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	24,89	24,89	24,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	9,88	9,88	9,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	8,0	8,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гайдара, 3а/8а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	14,46	14,46	14,46	14,46	14,46	14,46	14,53	14,54
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,08	3,95	3,94
			Аварийный резерв	Гкал/ч	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,6	6,6
39	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гоголя, 32а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	0,49	0,49
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	0,14	0,14
			Аварийный резерв	Гкал/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	0,1	0,1
40	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Дзюбанова, 9	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	12,34	12,56	12,56	24,04	24,04	24,04	24,44	24,44
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	29,55	29,55
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	3,54	3,28	3,28	-6,27	-6,27	-6,27	2,93	2,93
			Аварийный резерв	Гкал/ч	6,9	7,1	7,1	15,4	15,4	15,4	12,0	12,0
41	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Железнодорожная, 13	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	22,33	22,33	22,33	22,54	22,68	23,44	27,78	28,54
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	24,89	24,89	24,89	24,89	24,89	24,89	33,49	33,49
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-1,57	-1,57	-1,57	-1,80	-1,94	-2,67	3,76	3,01
			Аварийный резерв	Гкал/ч	18,0	18,0	18,0	18,2	18,3	18,9	18,2	18,9
42	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Желябова, 50	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,80	0,80
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,24	0,26
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
43	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Жуковского, 23/1	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	0,79	0,79
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,15	0,15
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3
44	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Элеваторная, 8а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45	ГУП РК "КТКЭ"	п. Аграрное ул. Спортивная, 1	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	6,30

№ п/п	наименование предприятия	адрес	Наименование	Ед. Изм	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,02	2,12	0,46
			Аварийный резерв	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	4,3
46	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Чехова, 23	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	28,82	28,82	28,82	28,91	0,00	0,00	0,00	0,00
47	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	166,39	166,39	166,39	166,39	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	130,19	130,19	130,19	130,12	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	18,1	18,1	18,1	18,2	0,0	0,0	0,0	0,0
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
48	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
49	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Генова, 43	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
50	АО "КРЫМ ТЭЦ"	пер. Каштановый, 4	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,48	-0,48	-0,48	-0,48	-0,48	-0,48	-0,48	-0,48
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
51	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 2а (крышная)	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
52	ООО "СК "Комфорт"	ул. Козлова, 41 (крышная)	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
53	ООО "СК "Комфорт"	бул. Франко, 4 (крышная)	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,65	3,85	4,05	4,05	4,23	4,23	4,23	4,23
54	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 42 (крышная)	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,17	0,98	0,79	0,79	0,61	0,62	0,63	0,65
			Аварийный резерв	Гкал/ч	2,3	2,4	2,6	2,6	2,8	2,7	2,7	2,7
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
55	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 56 (крышная)	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
56	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 60 (крышная)	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

№ п/п	наименование предприятия	адрес	Наименование	Ед. Изм	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
57	ООО "СК "Комфорт"	наб. им. 60 летия СССР, 28 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
58	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 208 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
59	ООО "СК "Комфорт"	ул. Комсомольская, 4	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
60	ООО "СК "Комфорт"	ул. Самошкина, 10а (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
61	ООО "СК "Комфорт"	ул. Н. Крупской, 3 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
62	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 4 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
63	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 6 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
64	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 8 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
65	ООО "СК "Комфорт"	ул.Гаспринского, 56/1 (Тургенева) (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,62
			Аварийный резерв	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
66	ООО "СК "Комфорт"	ул.Гаспринского, 56/2 (Тургенева) (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,32
			Аварийный резерв	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
67	ООО "СК "Комфорт"	ул. Промышленная, 25	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,01	-0,01
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
68	ООО "СК	ул. Тургенева, 21	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31

№ п/п	наименование предприятия	адрес	Наименование	Ед. Изм	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	"Комфорт"	(крышная)	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
			Аварийный резерв	Гкал/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
69	ООО "СК "Комфорт"	пер. Тупой, 11 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
			Аварийный резерв	Гкал/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
70	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 54 (крышная)	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
			Аварийный резерв	Гкал/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
71	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 12 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
72	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 179а (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
			Аварийный резерв	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
73	ООО "СК "Комфорт"	ТОЦ "Интурист" (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
74	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 75 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
75	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 36 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
76	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Титова, 77	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
77	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Гагарина, 15	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
78	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Беспалова, 49а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
79	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Октябрьская, 12	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	наименование предприятия	адрес	Наименование	Ед. Изм	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
80	ООО "ПРОФИ ТОРГ-М"		"нетто"									
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
81	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	Одна котельная ул. Толстого, 16 возможно не работает уже	Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
82	ООО "Монолит-Комфорт"	ул. Беспалова, 110В	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
83	ООО "Монолит-Комфорт"	ул. Ростовская, 19а	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
84	ООО "Термо-Крым"	ул. Кавказская, 5 (СОШ №16)	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	10,87	10,87	10,87	10,87
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	13,30	13,30	13,30	13,30
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,85	1,85	1,85	1,85
85	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9 (Новая БМК№1-У9)	Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	7,2	7,2	7,2
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	6,74	7,02	7,02	7,02
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	8,87	8,87	8,87	8,87
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,83	1,56	1,56	1,56
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	4,5	4,5	4,5
86	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9 (Новая БМК№2-У9)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	6,98	7,16	7,26	7,26
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	8,87	8,87	8,87	8,87
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51	1,35	1,25	1,25
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	4,7	4,8	4,8
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	4,31	4,31	4,31	4,31
87	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9 (Новая БМК№3-У9)	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	5,91	5,91	5,91	5,91
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	1,25	1,25	1,25
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	2,8	2,8	2,8
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	7,90	7,90	7,98	8,24	8,77
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82
88	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9 (Новая БМК№4-У9)	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	3,27	3,20	2,92	2,36
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	6,3	3,5	3,5	3,8	4,3
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	27,01	27,01	26,93	28,92	29,14
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	3,76	3,84	1,94	1,72
89	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13 (Новая БМК№1-ФР13)	Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	21,5	18,2	18,1	19,8	20,0
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0					
90	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13 (Новая БМК№2-ФР13)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0					
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00					

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО СИМФЕРОПОЛЬ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.												
№ п/п	наименование предприятия	адрес	Наименование	Ед. Изм	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
91	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Тургенева, 11а (Новая БМК№2-ТР11)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,66	3,66
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,94	3,94
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,04
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	2,9
92	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а (Новая БМК№1-1КА)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,53	12,55
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,28	14,28
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	0,71
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	8,2
93	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а (Новая БМК№2-1КА)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,43	2,43
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,05	3,05
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,40
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,5
94	ГУП РК "КТКЭ"	Всего по котельным ГУП РК "КТКЭ"	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	373,59	375,20	376,35	377,17	379,61	400,58	420,76	426,42
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	800,08	800,08	800,08	761,34	616,06	634,46	544,19	535,32
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	330,77	328,45	327,26	286,30	170,74	168,42	70,18	57,29
			Аварийный резерв	Гкал/ч	250,77	252,79	253,82	261,52	245,45	259,93	292,69	293,60
95	АО "КРЫМ ТЭЦ"	Всего по котельным АО "КРЫМ ТЭЦ"	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
96	ООО "СК "Комфорт"	Всего по котельным ООО "СК "Комфорт"	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	17,86	18,06	18,26	18,26	18,44	18,44	18,44	18,44
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	27,53	27,53	27,53	27,53	27,53	27,53	27,53	27,53
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	9,35	9,16	8,97	8,97	8,79	8,80	8,83	8,86
			Аварийный резерв	Гкал/ч	10,55	10,72	10,88	10,88	11,04	11,03	11,01	10,98
97	ООО "Энергофинанс СИА"	Всего по котельным ООО "Энергофинанс СИА"	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
98	ИТОГО	ВСЕГО по котельным МО ГО г. Симферополь	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	392,41	394,22	395,57	396,39	399,01	419,98	440,16	445,82
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	827,62	827,62	827,62	788,88	643,59	661,99	571,72	562,85
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	339,16	336,65	335,27	294,31	178,57	176,26	78,05	65,19
			Аварийный резерв	Гкал/ч	262,16	264,35	265,54	273,24	257,32	271,80	304,53	305,41

2.4.5. Выводы о резервах тепловой мощности источников теплоснабжения при обеспечении перспективной нагрузки

Информация о резервах (дефицитах) тепловой мощности на действующих системах теплоснабжения существующей системы теплоснабжения и перспективных источников тепловой энергии на территории г. Симферополя при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей представлена в см. Таблица 16.

В ходе сбора и анализа информации о перспективной застройке на территории г. Симферополя выявлено, что в микрорайонах 03:02 и 12:04 прогнозируется ввод в эксплуатацию зданий и сооружений с достаточно высокой плотностью тепловой нагрузки (тепловая нагрузка составит 8,83 и 3,99 Гкал/ч соответственно). В данных районах при наличии технической возможности целесообразно построить новые источники централизованного теплоснабжения – квартальные котельные.

Как правило, существующие источники тепловой энергии будут иметь достаточные резервы тепловой мощности, однако, по результатам составления перспективных балансов тепловой энергии выявлены дефициты тепловой мощности, которые будут иметь место в течение расчетного периода разработки Схемы теплоснабжения г. Симферополя на следующих источниках:

- Котельная по адресу пер. Северный, 17
- Котельная по адресу пер. Фруктовый, 13
- Котельная по адресу ул. Пахотная, 1а
- Котельная по адресу ул. Крымская, 4б
- Котельная по адресу ул. Гурзуфская, 5
- Котельная по адресу ул. Ленина, 17
- Котельная по адресу ул. Носенко, 68
- Котельная по адресу ул. Радищева, 69а
- Котельная по адресу пр. Кирова, 47а
- Котельная по адресу ул. Баррикадная, 57а
- Котельная по адресу ул. Объездная, 9
- Котельная по адресу ул. Пушкина, 44/1
- Котельная по адресу ул. Севастопольская, 45а

- Котельная по адресу ул. С. Ценского,4
- Котельная по адресу ул. Училищная, 42б
- Котельная по адресу ул. Железнодорожная, 13

Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя

Перспективные балансы теплоносителя приведены в Книге 5 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО ГО Симферополь на период 2016-2031 гг. (шифр 018.СТС.016.013.005.000)

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 Симферополь на период 2016-2031 гг.

Балансы ВПУ Симферопольской ТЭЦ (АО «Крым ТЭЦ») представлен в таблице 17 и на рисунке 9 .

Из представленных данных видно, что ВПУ Симферопольской ТЭЦ имеют резерв располагаемой производительности для нужд подпитки тепловой сети на всём расчётном периоде разработки Схемы теплоснабжения. Начиная с 2022 г. наблюдается значительное увеличение резервов мощности ВПУ в связи с переходом потребителей пгт Грэсовский на закрытую схему присоединения.

Балансы ВПУ источников тепловой энергии ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» представлены в следующих ниже таблице и на рисунке (Таблица 18, Рисунок 10).

Таблица 17 Баланс ВПУ Симферопольской ТЭЦ (АО «Крым ТЭЦ»)

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Симферопольская ТЭЦ АО «Крым ТЭЦ»																	
Объем сети общий, м ³	14793,12	14874,21	14874,21	18921,66	18944,15	18946,75	18970,37	19025,14	19043,32	19138,71	19156,84	19190,56	19208,65	19267,98	19286,03	19328,66	19328,66
Среднегодовой объем сети, м ³	8647,08	8728,18	8728,18	12775,63	12798,11	12800,71	12824,33	12879,10	12897,28	12992,67	13010,80	13044,53	13062,61	13121,94	13139,99	13182,62	13182,62
Установленная производительность ВПУ, м ³ /час	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Собственные нужды источников, м ³ /час	2,00	2,02	2,02	3,22	3,23	3,23	3,24	3,25	3,26	3,28	3,29	3,30	3,30	3,32	3,33	3,34	3,34
Расход воды всего, м ³ /час	71,57	71,82	71,82	84,40	84,47	84,48	84,55	39,45	39,51	39,81	39,87	39,98	40,03	40,22	40,28	40,41	40,41
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м ³ /час	98,00	97,98	97,98	96,78	96,77	96,77	96,76	96,75	96,74	96,72	96,71	96,70	96,70	96,68	96,67	96,66	96,66
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	26,98	27,98	27,62	23,30	19,82	15,62	1,17	2,17	3,17	4,17	5,17	6,17	7,17	8,17	9,17	10,17	11,17
Всего нормативная утечка, м ³ /час	69,57	69,80	69,80	81,17	81,24	81,25	81,31	36,20	36,25	36,53	36,58	36,68	36,73	36,90	36,95	37,08	37,08
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м ³ /час	21,62	21,82	21,82	31,94	32,00	32,00	32,06	32,20	32,24	32,48	32,53	32,61	32,66	32,80	32,85	32,96	32,96
в том числе, из систем теплopotребления	2,68	2,71	2,71	3,97	3,97	3,97	3,98	4,00	4,01	4,05	4,05	4,07	4,07	4,10	4,10	4,12	4,12
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	45,27	45,27	45,27	45,27	45,27	45,27	45,27	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 ³ /час	69,57	69,80	69,80	81,17	81,24	81,25	81,31	36,20	36,25	36,53	36,58	36,68	36,73	36,90	36,95	37,08	37,08
Максимум подпитки в период повреждения участка, м ³ /час	295,86	297,48	297,48	378,43	378,88	378,93	379,41	380,50	380,87	382,77	383,14	383,81	384,17	385,36	385,72	386,57	386,57
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м ³ /час	28,43	28,18	28,18	15,60	15,53	15,52	15,45	60,55	60,49	60,19	60,13	60,02	59,97	59,78	59,72	59,59	59,59
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	29%	29%	29%	16%	16%	16%	16%	63%	63%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%

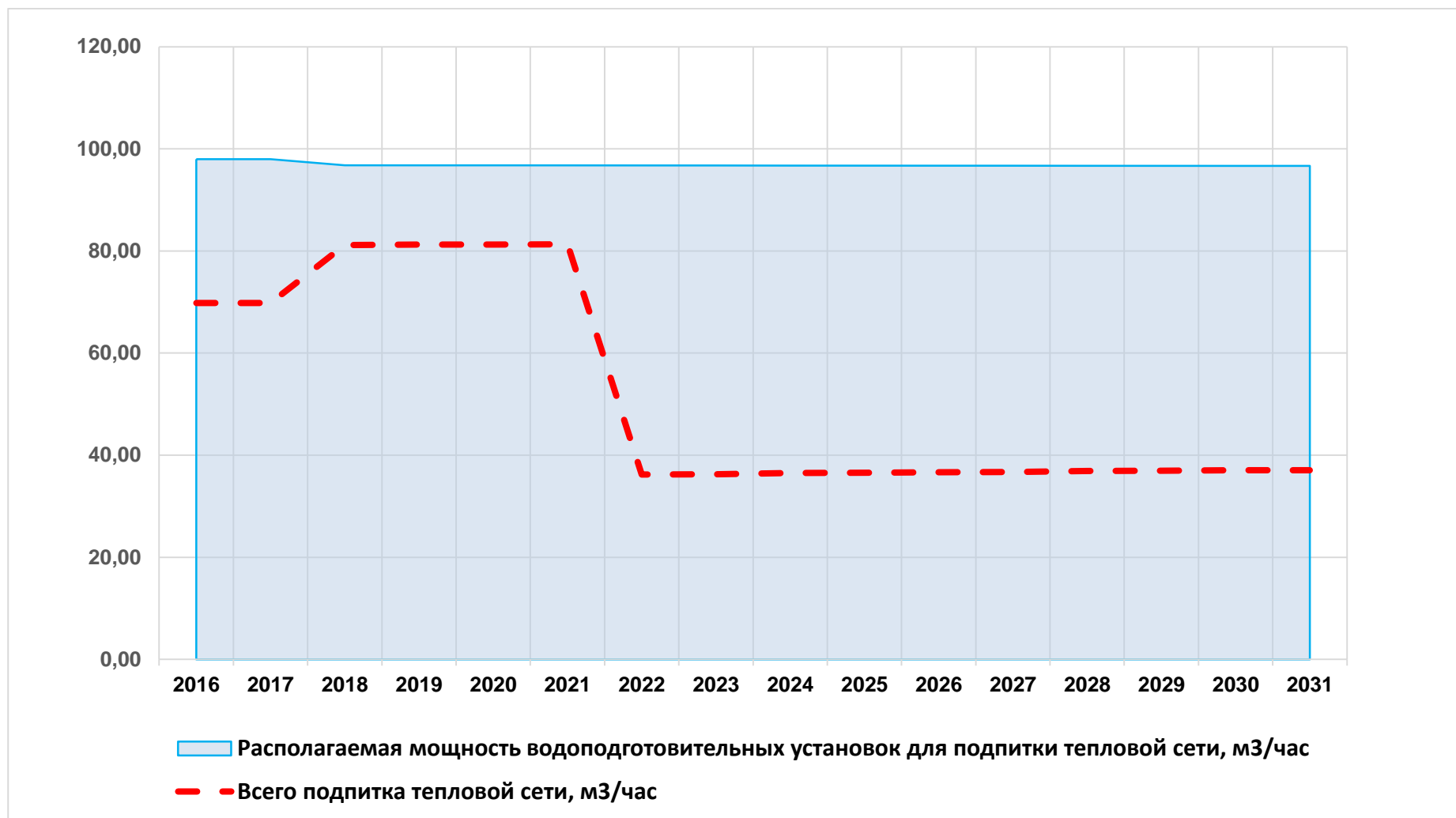


Рисунок 9 Баланс ВПУ Симферопольской ТЭЦ

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. Стрелковая, 91а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	730,77	730,77	730,77	730,77	766,43	766,43	781,72	781,72	781,72	781,72	781,72	781,72	781,72	781,72	781,72	781,72	781,72
Среднегодовой объем сети, м3	703,39	703,39	703,39	703,39	739,05	739,05	754,33	754,33	754,33	754,33	754,33	754,33	754,33	754,33	754,33	754,33	754,33
Установленная производительность ВПУ, м3/час	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
Собственные нужды источников, м3/час	0,46	0,46	0,46	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Расход воды всего, м3/час	3,04	3,04	3,04	3,04	3,15	3,15	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	10,94	10,94	10,94	10,94	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93
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	26,73	27,73	22,57	6,88	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	2,58	2,58	2,58	2,58	2,68	2,68	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	1,76	1,76	1,76	1,76	1,85	1,85	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
в том числе, из систем теплопотребления	0,82	0,82	0,82	0,82	0,83	0,83	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
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	2,58	2,58	2,58	2,58	2,68	2,68	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	14,62	14,62	14,62	14,62	15,33	15,33	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	8,36	8,36	8,36	8,36	8,25	8,25	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	76,44%	76,44%	76,44%	76,44%	75,49%	75,49%	75,08%	75,08%	75,08%	75,08%	75,08%	75,08%	75,08%	75,08%	75,08%	75,08%	75,08%
Котельная по адресу: ул. Мате Залки, 9а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	587,73	587,73	587,73	587,73	587,73	587,73	587,73	587,73	640,96	640,96	640,96	640,96	640,96	640,96	640,96	640,96	640,96
Среднегодовой объем сети, м3	531,46	531,46	531,46	531,46	531,46	531,46	531,46	531,46	584,69	584,69	584,69	584,69	584,69	584,69	584,69	584,69	584,69
Установленная производительность ВПУ, м3/час	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80
Собственные нужды источников, м3/час	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Расход воды всего, м3/час	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,74	24,74	24,74	24,74	24,74	24,74	24,74	24,74	24,74

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
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	25,81	26,81	21,62	6,21	1,02	2,02	3,02	4,02	5,02	6,02	7,02	8,02	9,02	10,02	11,02	12,02	13,02
Всего нормативная утечка, м3/час	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
в том числе, из систем теплопотребления	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
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	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	22,65	22,65	22,65	22,65	22,65	22,65	22,65	22,65	22,47	22,47	22,47	22,47	22,47	22,47	22,47	22,47	22,47
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	91,45%	91,45%	91,45%	91,45%	91,45%	91,45%	91,45%	91,45%	90,82%	90,82%	90,82%	90,82%	90,82%	90,82%	90,82%	90,82%	90,82%
Котельная по адресу: пер. Северный, 17 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	1085,63	1085,63	1085,63	1085,63	1085,63	1105,43	1105,43	1105,43	1105,43	1105,43	1105,43	1125,24	1125,24	1125,24	1125,24	1161,17	1161,17
Среднегодовой объем сети, м3	1033,54	1033,54	1033,54	1033,54	1033,54	1053,35	1053,35	1053,35	1053,35	1053,35	1053,35	1073,15	1073,15	1073,15	1073,15	1109,08	1109,08
Установленная производительность ВПУ, м3/час	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
Собственные нужды источников, м3/час	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Расход воды всего, м3/час	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,45	4,45	4,45	4,45	4,56	4,56
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93	10,93
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	26,74	27,74	22,74	9,64	0,89	1,89	2,89	3,89	4,89	5,89	6,89	7,89	8,89	9,89	10,89	11,89	12,89
Всего нормативная утечка, м3/час	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,98	3,98	3,98	3,98	4,09	4,09
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,68	2,68	2,68	2,68	2,77	2,77
в том числе, из систем теплопотребления	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,30	1,30	1,30	1,30	1,32	1,32
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

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,98	3,98	3,98	3,98	4,09	4,09
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,50	22,50	22,50	22,50	23,22	23,22
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	6,95	6,95	6,95	6,95	6,84	6,84
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	64,63%	64,63%	64,63%	64,63%	64,63%	64,10%	64,10%	64,10%	64,10%	64,10%	64,10%	63,57%	63,57%	63,57%	63,57%	62,59%	62,59%
Котельная по адресу: ул. Алтайская, 2а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	450,68	450,68	450,68	450,68	450,68	450,68	474,88	474,88	474,88	585,93	585,93	585,93	585,93	585,93	585,93	585,93	585,93
Среднегодовой объем сети, м3	420,13	420,13	420,13	420,13	420,13	420,13	444,34	444,34	444,34	555,39	555,39	555,39	555,39	555,39	555,39	555,39	555,39
Установленная производительность ВПУ, м3/час	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
Собственные нужды источников, м3/час	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,47	0,47	0,47	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Расход воды всего, м3/час	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,08	2,08	2,08	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,93	10,93	10,93	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89
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	24,87	25,87	21,95	7,19	0,92	1,92	2,92	3,92	4,92	5,92	6,92	7,92	8,92	9,92	10,92	11,92	12,92
Всего нормативная утечка, м3/час	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,62	1,62	1,62	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,11	1,11	1,11	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
в том числе, из систем теплопотребления	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,50	0,50	0,50	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
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	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,62	1,62	1,62	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,50	9,50	9,50	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,32	9,32	9,32	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	85,88%	85,88%	85,88%	85,88%	85,88%	85,88%	85,22%	85,22%	85,22%	82,18%	82,18%	82,18%	82,18%	82,18%	82,18%	82,18%	82,18%
Котельная по адресу: ул. Тургенева, 11а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	681,59	681,59	681,59	681,59	681,59	681,59	728,30	777,07	777,07	800,55	800,55	859,95	859,95	859,95	859,95	859,95	859,95
Среднегодовой объем сети, м3	604,24	604,24	604,24	604,24	604,24	604,24	650,95	699,72	699,72	723,20	723,20	782,60	782,60	782,60	782,60	782,60	782,60
Установленная производительность ВПУ, м3/час	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Собственные нужды источников, м3/час	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,47	0,48	0,48	0,49	0,49	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Расход воды всего, м3/час	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,80	2,95	2,95	3,02	3,02	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,93	10,92	10,92	10,91	10,91	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90
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	26,51	27,51	23,54	6,06	0,97	1,97	2,97	3,97	4,97	5,97	6,97	7,97	8,97	9,97	10,97	11,97	12,97
Всего нормативная утечка, м3/час	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,33	2,46	2,46	2,53	2,53	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,63	1,75	1,75	1,81	1,81	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
в том числе, из систем теплопотребления	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,70	0,71	0,71	0,72	0,72	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
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	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,33	2,46	2,46	2,53	2,53	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63	14,57	15,54	15,54	16,01	16,01	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,60	8,45	8,45	8,38	8,38	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	79,94%	79,94%	79,94%	79,94%	79,94%	79,94%	78,72%	77,44%	77,44%	76,82%	76,82%	75,23%	75,23%	75,23%	75,23%	75,23%	75,23%
Котельная по адресу: пер. Фруктовый, 13 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	5 842,62	5 903,88	6 002,21	6 002,21	6 016,85	6 066,19	6 066,19	6 081,25	6 207,05	6 252,86	6 260,21	6 347,66	6 467,76	6 467,76	6 467,76	6 467,76	6 467,76
Среднегодовой объем сети, м3	5425,52	5486,78	5585,11	5585,11	5599,75	5649,09	5649,09	5664,15	5789,96	5835,76	5843,11	5930,56	6050,66	6050,66	6050,66	6050,66	6050,66
Установленная производительность ВПУ, м3/час	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
Собственные нужды источников, м3/час	0,46	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,50	0,50	0,50	0,51	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Расход воды всего, м3/час	15,31	15,49	15,77	15,77	15,81	15,95	15,95	16,00	16,36	16,49	16,51	16,76	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	10,94	10,93	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,90	10,90	10,90	10,89	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88
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	26,60	27,60	27,29	25,33	19,07	0,58	1,58	2,58	3,58	4,58	5,58	6,58	7,58	8,58	9,58	10,58	11,58
Всего нормативная утечка, м3/час	14,85	15,02	15,29	15,29	15,33	15,47	15,47	15,51	15,86	15,99	16,01	16,25	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	13,56	13,72	13,96	13,96	14,00	14,12	14,12	14,16	14,47	14,59	14,61	14,83	15,13	15,13	15,13	15,13	15,13
в том числе, из систем теплопотребления	1,29	1,31	1,33	1,33	1,33	1,35	1,35	1,35	1,38	1,40	1,40	1,42	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
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	14,85	15,02	15,29	15,29	15,33	15,47	15,47	15,51	15,86	15,99	16,01	16,25	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	116,85	118,08	120,04	120,04	120,34	121,32	121,32	121,62	124,14	125,06	125,20	126,95	129,36	129,36	129,36	129,36	129,36
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	-3,91	-4,09	-4,37	-4,37	-4,41	-4,55	-4,55	-4,60	-4,96	-5,09	-5,11	-5,36	-5,71	-5,71	-5,71	-5,71	-5,71
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	-36%	-37%	-40%	-40%	-40%	-42%	-42%	-42%	-45%	-47%	-47%	-49%	-52%	-52%	-52%	-52%	-52%
Котельная по адресу: ул. Воровского, 8 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83
Среднегодовой объем сети, м3	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30	15,30
Установленная производительность ВПУ, м3/час	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Собственные нужды источников, 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
Расход воды всего, 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	0,31
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
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	11,74	0,60	1,60	2,60	3,60	4,60	5,60	6,60	7,60	8,60	9,60	10,60	11,60	12,60	13,60
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 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	0,07	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	0,34	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
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%	99%
Котельная по адресу: ул. Беспалова, 27а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	41,78	41,78	41,78	41,78	41,78	51,40	101,69	101,69	112,27	112,27	121,90	121,90	121,90	121,90	121,90	121,90	121,90
Среднегодовой объем сети, м3	41,78	41,78	41,78	41,78	41,78	51,40	101,69	101,69	112,27	112,27	121,90	121,90	121,90	121,90	121,90	121,90	121,90
Установленная производительность ВПУ, м3/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
Собственные нужды источников, м3/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Расход воды всего, м3/час	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,25	0,41	0,41	0,45	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,13	1,13	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
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	21,51	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, м3/час	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,19	0,34	0,34	0,37	0,37	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,13	0,25	0,25	0,28	0,28	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
в том числе, из систем теплопотребления	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,19	0,34	0,34	0,37	0,37	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	1,03	2,03	2,03	2,25	2,25	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,95	0,79	0,79	0,75	0,75	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	86%	86%	86%	86%	86%	83%	70%	70%	67%	67%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%
Котельная по адресу: ул. Радищева, 78 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	361,34	361,34	361,34	361,34	361,34	361,34	361,34	366,82	366,82	458,21	458,21	514,66	514,66	514,66	514,66	514,66	514,66
Среднегодовой объем сети, м3	327,22	327,22	327,22	327,22	327,22	327,22	327,22	332,71	332,71	424,09	424,09	480,55	480,55	480,55	480,55	480,55	480,55
Установленная производительность ВПУ, м3/час	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80
Собственные нужды источников, м3/час	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,04	1,04	1,13	1,13	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Расход воды всего, м3/час	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,22	2,22	2,58	2,58	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,76	24,76	24,67	24,67	24,61	24,61	24,61	24,61	24,61	24,61

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
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	26,59	27,59	23,58	0,17	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, м3/час	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,18	1,18	1,45	1,45	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,83	0,83	1,06	1,06	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
в том числе, из систем теплопотребления	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,39	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
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	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,18	1,18	1,45	1,45	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,34	7,34	9,16	9,16	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,60	23,58	23,58	23,22	23,22	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	94%	94%	93%	93%	93%	93%	93%	93%
Котельная по адресу: ул. Глинки, 66а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	450,99	450,99	450,99	450,99	450,99	450,99	472,21	533,82	536,43	625,70	677,79	727,76	727,76	727,76	727,76	727,76	727,76
Среднегодовой объем сети, м3	415,25	415,25	415,25	415,25	415,25	415,25	436,47	498,09	500,70	589,96	642,05	692,02	692,02	692,02	692,02	692,02	692,02
Установленная производительность ВПУ, м3/час	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
Собственные нужды источников, м3/час	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,47	0,50	0,50	0,55	0,58	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Расход воды всего, м3/час	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,92	2,13	2,14	2,44	2,61	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,93	10,90	10,90	10,85	10,82	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
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	26,78	27,78	26,78	7,99	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
Всего нормативная утечка, м3/час	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,45	1,63	1,63	1,89	2,04	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,09	1,25	1,25	1,47	1,61	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
в том числе, из систем теплопотребления	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,36	0,38	0,38	0,41	0,43	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

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,45	1,63	1,63	1,89	2,04	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,44	10,68	10,73	12,51	13,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,48	9,27	9,26	8,96	8,79	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	87%	87%	87%	87%	87%	87%	87%	85%	85%	83%	81%	80%	80%	80%	80%	80%	80%
Котельная по адресу: ул. Ломоносова, 1а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	52,21	52,21	52,21	52,21	52,21	52,21	68,36	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19
Среднегодовой объем сети, м3	52,21	52,21	52,21	52,21	52,21	52,21	68,36	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19
Установленная производительность ВПУ, м3/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, м3/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Расход воды всего, м3/час	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,35	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
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	24,59	25,59	16,32	0,38	1,38	2,38	3,38	4,38	5,38	6,38	7,38	8,38	9,38	10,38	11,38	12,38	13,38
Всего нормативная утечка, м3/час	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,26	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,17	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 теплопотребления	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	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	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,26	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,37	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,65	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	89%	89%	89%	89%	89%	89%	86%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%
Котельная по адресу: ул. Луговая, 73а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	102,38	102,38	135,15	137,29	170,06	170,06	186,03	215,52	240,42	301,91	301,91	356,30	356,30	385,78	385,78	385,78	385,78
Среднегодовой объем сети, м3	102,38	102,38	135,15	137,29	170,06	170,06	186,03	215,52	240,42	301,91	301,91	356,30	356,30	385,78	385,78	385,78	385,78
Установленная производительность ВПУ, м3/час	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Собственные нужды источников, м3/час	0,24	0,24	0,27	0,27	0,30	0,30	0,32	0,34	0,37	0,42	0,42	0,47	0,47	0,50	0,50	0,50	0,50
Расход воды всего, м3/час	0,61	0,61	0,73	0,74	0,87	0,87	0,93	1,04	1,14	1,37	1,37	1,58	1,58	1,70	1,70	1,70	1,70
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	5,66	5,66	5,63	5,63	5,60	5,60	5,58	5,56	5,53	5,48	5,48	5,43	5,43	5,40	5,40	5,40	5,40
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	24,63	25,63	23,86	0,10	1,10	2,10	3,10	4,10	5,10	6,10	7,10	8,10	9,10	10,10	11,10	12,10	13,10
Всего нормативная утечка, м3/час	0,37	0,37	0,46	0,47	0,56	0,56	0,61	0,70	0,77	0,95	0,95	1,11	1,11	1,20	1,20	1,20	1,20
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,26	0,26	0,34	0,34	0,43	0,43	0,47	0,54	0,60	0,75	0,75	0,89	0,89	0,96	0,96	0,96	0,96
в том числе, из систем теплопотребления	0,11	0,11	0,12	0,13	0,14	0,14	0,15	0,16	0,17	0,20	0,20	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23
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	0,37	0,37	0,46	0,47	0,56	0,56	0,61	0,70	0,77	0,95	0,95	1,11	1,11	1,20	1,20	1,20	1,20
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	2,05	2,05	2,70	2,75	3,40	3,40	3,72	4,31	4,81	6,04	6,04	7,13	7,13	7,72	7,72	7,72	7,72
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	5,29	5,29	5,17	5,16	5,03	5,03	4,97	4,86	4,76	4,53	4,53	4,32	4,32	4,20	4,20	4,20	4,20
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	94%	94%	92%	92%	90%	90%	89%	87%	86%	83%	83%	80%	80%	78%	78%	78%	78%
Котельная по адресу: ул. Пахотная, 1а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	66,25	66,25	66,25	66,25	66,25	75,95	75,95	75,95	154,94	154,94	154,94
Среднегодовой объем сети, м3	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	66,25	66,25	66,25	66,25	66,25	75,95	75,95	75,95	154,94	154,94	154,94
Установленная производительность ВПУ, м3/час	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Собственные нужды источников, м3/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,28	0,28	0,28	0,47	0,47	0,47
Расход воды всего, м3/час	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,52	0,52	0,52	0,94	0,94	0,94
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	3,92	3,92	3,92	3,73	3,73	3,73
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	24,20	0,07	1,07	2,07	3,07	4,07	5,07	6,07	7,07	8,07	9,07	10,07	11,07	12,07	13,07
Всего нормативная утечка, м3/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,24	0,24	0,24	0,47	0,47	0,47

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,19	0,19	0,19	0,39	0,39	0,39
в том числе, из систем теплопотребления	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,09	0,09	0,09
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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,24	0,24	0,24	0,47	0,47	0,47
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,52	1,52	1,52	3,10	3,10	3,10
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,68	3,68	3,68	3,26	3,26	3,26
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	97%	97%	97%	97%	97%	97%	95%	95%	95%	95%	95%	94%	94%	94%	87%	87%	87%
Котельная по адресу: ул. Крымская, 46 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	89,72	89,72	89,72	89,72	89,72	89,72	89,72	89,72	114,39	114,39	114,39	139,98	169,14	169,14	169,14	171,86	171,86
Среднегодовой объем сети, м3	89,72	89,72	89,72	89,72	89,72	89,72	89,72	89,72	114,39	114,39	114,39	139,98	169,14	169,14	169,14	171,86	171,86
Установленная производительность ВПУ, м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Расход воды всего, м3/час	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,41	0,41	0,41	0,49	0,58	0,58	0,58	0,59	0,59
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,95	0,95	0,95	0,95	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
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	26,66	27,66	17,28	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, м3/час	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,37	0,37	0,37	0,44	0,53	0,53	0,53	0,54	0,54
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,29	0,29	0,29	0,35	0,42	0,42	0,42	0,43	0,43
в том числе, из систем теплопотребления	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
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	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,37	0,37	0,37	0,44	0,53	0,53	0,53	0,54	0,54
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	2,29	2,29	2,29	2,80	3,38	3,38	3,38	3,44	3,44
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,59	0,59	0,59	0,51	0,42	0,42	0,42	0,41	0,41

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	61%	61%	61%	53%	44%	44%	44%	43%	43%
Котельная по адресу: ул. Гурзуфская, 5 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37
Среднегодовой объем сети, м3	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37
Установленная производительность ВПУ, м3/час	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
Собственные нужды источников, 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
Расход воды всего, 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
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
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	19,27	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, м3/час	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, 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, 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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%
Котельная по адресу: ул. Ленина, 17 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Среднегодовой объем сети, м3	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
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	0,02	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
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

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
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	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	0,02	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, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, 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, 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	0,02	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
Максимум подпитки в период повреждения участка, 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
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/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	-0,02
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная по адресу: ул. Воровского, 19 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Среднегодовой объем сети, м3	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
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	27,00	28,00	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	0,01	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

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
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	0,05	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
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. Носенко, 68 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	90,05	90,05	90,05	90,05	90,05	90,05	90,05	102,18	114,04	114,04	114,04	126,17	126,17	126,17	126,17	126,17	126,17
Среднегодовой объем сети, м3	90,05	90,05	90,05	90,05	90,05	90,05	90,05	102,18	114,04	114,04	114,04	126,17	126,17	126,17	126,17	126,17	126,17
Установленная производительность ВПУ, м3/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
Собственные нужды источников, м3/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Расход воды всего, м3/час	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,39	0,43	0,43	0,43	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
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	25,69	26,69	21,96	0,20	1,20	2,20	3,20	4,20	5,20	6,20	7,20	8,20	9,20	10,20	11,20	12,20	13,20
Всего нормативная утечка, м3/час	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,34	0,38	0,38	0,38	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,26	0,29	0,29	0,29	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
в том числе, из систем теплопотребления	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	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	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,34	0,38	0,38	0,38	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	2,04	2,28	2,28	2,28	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,81	0,77	0,77	0,77	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	70%	67%	67%	67%	64%	64%	64%	64%	64%	64%
Котельная по адресу: ул. Радищева, 69а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50
Среднегодовой объем сети, м3	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50
Установленная производительность ВПУ, м3/час	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Собственные нужды источников, 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
Расход воды всего, м3/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
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
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, 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	26,85	27,85	20,02	0,31	1,31	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, 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	0,10	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, 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	0,16	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	0,81	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
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	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
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%
Котельная по адресу: пр. Кирова 47а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77
Среднегодовой объем сети, м3	172,45	172,45	172,45	172,45	172,45	172,45	172,45	172,45	172,45	172,45	172,45	172,45	172,45	172,45	172,45	172,45	172,45
Установленная производительность ВПУ, м3/час	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Собственные нужды источников, 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
Расход воды всего, м3/час	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	0,95
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
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	23,39	0,19	1,19	2,19	3,19	4,19	5,19	6,19	7,19	8,19	9,19	10,19	11,19	12,19	13,19
Всего нормативная утечка, м3/час	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
в том числе, из систем теплопотребления	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
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	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%
Котельная по адресу: ул. Совхозная, 4а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95
Среднегодовой объем сети, м3	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95
Установленная производительность ВПУ, м3/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
Собственные нужды источников, 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
Расход воды всего, 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
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
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, 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	4,35	0,83	1,83	2,83	3,83	4,83	5,83	6,83	7,83	8,83	9,83	10,83	11,83	12,83	13,83
Всего нормативная утечка, 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, 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	0,03	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	0,06	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, м3/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%
Котельная по адресу: ул. 1-й Конной Армии, 37а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	2626,99	2690,86	2690,86	2724,74	2775,16	2822,75	2870,61	2944,13	2944,13	3010,27	3062,20	3082,31	3084,90	3097,51	3097,51	3113,07	3113,07
Среднегодовой объем сети, м3	2212,59	2276,46	2276,46	2310,34	2360,76	2408,35	2456,20	2529,73	2529,73	2595,87	2647,80	2667,91	2670,50	2683,10	2683,10	2698,67	2698,67
Установленная производительность ВПУ, м3/час	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20	37,20
Собственные нужды источников, м3/час	1,49	1,51	1,51	1,52	1,54	1,56	1,57	1,60	1,60	1,62	1,64	1,65	1,65	1,65	1,65	1,66	1,66
Расход воды всего, м3/час	9,08	9,28	9,28	9,40	9,56	9,72	9,88	10,12	10,12	10,34	10,51	10,58	10,59	10,63	10,63	10,68	10,68
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	35,71	35,69	35,69	35,68	35,66	35,64	35,63	35,60	35,60	35,58	35,56	35,55	35,55	35,55	35,55	35,54	35,54
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	25,27	26,27	23,64	11,43	2,35	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, м3/час	7,59	7,77	7,77	7,87	8,02	8,16	8,30	8,52	8,52	8,72	8,87	8,93	8,94	8,98	8,98	9,02	9,02
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	5,53	5,69	5,69	5,78	5,90	6,02	6,14	6,32	6,32	6,49	6,62	6,67	6,68	6,71	6,71	6,75	6,75
в том числе, из систем теплоснабжения	2,05	2,08	2,08	2,10	2,12	2,14	2,16	2,20	2,20	2,23	2,25	2,26	2,26	2,27	2,27	2,27	2,27
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	7,59	7,77	7,77	7,87	8,02	8,16	8,30	8,52	8,52	8,72	8,87	8,93	8,94	8,98	8,98	9,02	9,02
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	52,54	53,82	53,82	54,49	55,50	56,45	57,41	58,88	58,88	60,21	61,24	61,65	61,70	61,95	61,95	62,26	62,26
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	28,12	27,92	27,92	27,80	27,64	27,48	27,32	27,08	27,08	26,86	26,69	26,62	26,61	26,57	26,57	26,52	26,52
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	79%	78%	78%	78%	78%	77%	77%	76%	76%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%	75%
Котельная по адресу: ул. Севастопольская, 32а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	27,00	27,00	37,57	37,57	37,57	37,57	56,54	56,54	56,54	56,54	56,54	56,54	56,54	56,54	56,54	56,54	56,54
Среднегодовой объем сети, м3	27,00	27,00	37,57	37,57	37,57	37,57	56,54	56,54	56,54	56,54	56,54	56,54	56,54	56,54	56,54	56,54	56,54
Установленная производительность ВПУ, м3/час	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Собственные нужды источников, м3/час	0,15	0,15	0,17	0,17	0,17	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Расход воды всего, м3/час	0,27	0,27	0,31	0,31	0,31	0,31	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	3,65	3,65	3,63	3,63	3,63	3,63	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
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	25,28	26,28	25,61	0,06	1,06	2,06	3,06	4,06	5,06	6,06	7,06	8,06	9,06	10,06	11,06	12,06	13,06
Всего нормативная утечка, м3/час	0,12	0,12	0,15	0,15	0,15	0,15	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, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
в том числе, из систем теплопотребления	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,54	0,54	0,75	0,75	0,75	0,75	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	3,53	3,53	3,49	3,49	3,49	3,49	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	97%	97%	96%	96%	96%	96%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%	94%
Котельная по адресу: ул. Артиллерийская, 85а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	98,65	98,65	98,65	98,65	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	156,88	156,88	156,88
Среднегодовой объем сети, м3	98,65	98,65	98,65	98,65	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	156,88	156,88	156,88
Установленная производительность ВПУ, м3/час	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Собственные нужды источников, м3/час	0,14	0,14	0,14	0,14	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Расход воды всего, м3/час	0,47	0,47	0,47	0,47	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	3,36	3,36	3,36	3,36	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
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	21,01	0,19	1,19	2,19	3,19	4,19	5,19	6,19	7,19	8,19	9,19	10,19	11,19	12,19	13,19
Всего нормативная утечка, м3/час	0,33	0,33	0,33	0,33	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
в том числе, из систем теплопотребления	0,08	0,08	0,08	0,08	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, 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

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,33	0,33	0,33	0,33	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	1,97	1,97	1,97	1,97	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,14	3,14	3,14
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	3,03	3,03	3,03	3,03	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	90%	90%	90%	90%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Котельная по адресу: ул. Аэрофлотская, 18 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88
Среднегодовой объем сети, м3	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88
Установленная производительность ВПУ, м3/час	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Собственные нужды источников, 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
Расход воды всего, м3/час	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
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	19,11	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, м3/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, 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
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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%
Котельная по адресу: ул. Баррикадная, 57а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	62,96	62,96	62,96	62,96
Среднегодовой объем сети, м3	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	62,96	62,96	62,96	62,96
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

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
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	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,24	0,24	0,24	0,24
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	26,25	27,25	21,77	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, м3/час	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,24	0,24	0,24	0,24
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,16	0,16	0,16	0,16
в том числе, из систем теплопотребления	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, 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	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,24	0,24	0,24	0,24
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	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	1,26	1,26	1,26	1,26
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная по адресу: пер. Батумский, 2 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	1353,47	1373,75	1378,78	1382,05	1471,68	1475,01	1477,54	1486,05	1486,05	1486,96	1546,50	1607,95	1612,30	1625,01	1654,70	1662,41	1662,41
Среднегодовой объем сети, м3	1309,54	1329,81	1334,84	1338,11	1427,74	1431,07	1433,60	1442,11	1442,11	1443,03	1502,57	1564,02	1568,36	1581,08	1610,77	1618,48	1618,48
Установленная производительность ВПУ, м3/час	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
Собственные нужды источников, м3/час	0,46	0,46	0,46	0,46	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,49	0,50	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51
Расход воды всего, м3/час	4,83	4,89	4,90	4,91	5,19	5,20	5,21	5,23	5,23	5,23	5,42	5,60	5,62	5,66	5,75	5,77	5,77
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	10,94	10,94	10,94	10,94	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,92	10,91	10,90	10,90	10,89	10,89	10,89	10,89
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	25,15	26,15	22,15	3,31	1,09	2,09	3,09	4,09	5,09	6,09	7,09	8,09	9,09	10,09	11,09	12,09	13,09
Всего нормативная утечка, м3/час	4,37	4,42	4,44	4,45	4,71	4,72	4,72	4,75	4,75	4,75	4,92	5,10	5,11	5,15	5,24	5,26	5,26

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	3,27	3,32	3,34	3,35	3,57	3,58	3,58	3,61	3,61	3,61	3,76	3,91	3,92	3,95	4,03	4,05	4,05
в том числе, из систем теплопотребления	1,09	1,10	1,10	1,10	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,17	1,19	1,19	1,20	1,21	1,21	1,21
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	4,37	4,42	4,44	4,45	4,71	4,72	4,72	4,75	4,75	4,75	4,92	5,10	5,11	5,15	5,24	5,26	5,26
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	27,07	27,47	27,58	27,64	29,43	29,50	29,55	29,72	29,72	29,74	30,93	32,16	32,25	32,50	33,09	33,25	33,25
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	6,57	6,51	6,50	6,49	6,21	6,20	6,19	6,17	6,17	6,17	5,98	5,80	5,78	5,74	5,65	5,63	5,63
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	60%	60%	59%	59%	57%	57%	57%	57%	57%	56%	55%	53%	53%	53%	52%	52%	52%
Котельная по адресу: ул. Коммунальная, 69 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	1098,18	1130,39	1162,43	1194,29	1194,29	1223,37	1295,71	1383,28	1438,29	1482,07	1482,07	1531,78	1531,78	1535,80	1563,73	1580,89	1580,89
Среднегодовой объем сети, м3	808,69	840,90	872,94	904,80	904,80	933,88	1006,22	1093,78	1148,80	1192,58	1192,58	1242,29	1242,29	1246,31	1274,24	1291,40	1291,40
Установленная производительность ВПУ, м3/час	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80
Собственные нужды источников, м3/час	1,03	1,05	1,07	1,09	1,09	1,11	1,16	1,22	1,25	1,28	1,28	1,31	1,31	1,32	1,33	1,35	1,35
Расход воды всего, м3/час	3,73	3,85	3,96	4,08	4,08	4,18	4,44	4,75	4,95	5,10	5,10	5,28	5,28	5,30	5,40	5,46	5,46
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	24,77	24,75	24,73	24,71	24,71	24,69	24,64	24,58	24,55	24,52	24,52	24,49	24,49	24,48	24,47	24,45	24,45
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	24,43	13,07	1,92	1,53	2,53	3,53	4,53	5,53	6,53	7,53	8,53	9,53	10,53	11,53	12,53
Всего нормативная утечка, м3/час	2,70	2,80	2,89	2,98	2,98	3,07	3,28	3,54	3,69	3,82	3,82	3,97	3,97	3,98	4,06	4,11	4,11
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	2,02	2,10	2,18	2,26	2,26	2,33	2,52	2,73	2,87	2,98	2,98	3,11	3,11	3,12	3,19	3,23	3,23
в том числе, из систем теплопотребления	0,68	0,69	0,71	0,72	0,72	0,73	0,76	0,80	0,82	0,84	0,84	0,86	0,86	0,86	0,88	0,88	0,88
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	2,70	2,80	2,89	2,98	2,98	3,07	3,28	3,54	3,69	3,82	3,82	3,97	3,97	3,98	4,06	4,11	4,11
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	21,96	22,61	23,25	23,89	23,89	24,47	25,91	27,67	28,77	29,64	29,64	30,64	30,64	30,72	31,27	31,62	31,62
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	22,07	21,95	21,84	21,72	21,72	21,62	21,36	21,05	20,85	20,70	20,70	20,52	20,52	20,50	20,40	20,34	20,34

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	89%	89%	88%	88%	88%	88%	87%	86%	85%	84%	84%	84%	84%	84%	83%	83%	83%
Котельная по адресу: ул. Объездная, 9 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	905,61	905,61	905,61	905,61	905,61	1024,19	1024,19	1201,41	1201,41	1423,71	1486,47	1604,84	1604,84	1748,29	1748,29	1754,75	1754,75
Среднегодовой объем сети, м3	638,35	638,35	638,35	638,35	638,35	756,92	756,92	934,15	934,15	1156,45	1219,21	1337,58	1337,58	1481,03	1481,03	1487,49	1487,49
Установленная производительность ВПУ, м3/час	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
Собственные нужды источников, м3/час	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,50	0,50	0,56	0,56	0,64	0,66	0,70	0,70	0,75	0,75	0,75	0,75
Расход воды всего, м3/час	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,89	2,89	3,45	3,45	4,14	4,34	4,71	4,71	5,16	5,16	5,18	5,18
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,90	10,90	10,84	10,84	10,76	10,74	10,70	10,70	10,65	10,65	10,65	10,65
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	26,44	27,44	23,17	8,69	0,88	1,88	2,88	3,88	4,88	5,88	6,88	7,88	8,88	9,88	10,88	11,88	12,88
Всего нормативная утечка, м3/час	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,39	2,39	2,89	2,89	3,51	3,68	4,01	4,01	4,41	4,41	4,43	4,43
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,89	1,89	2,34	2,34	2,89	3,05	3,34	3,34	3,70	3,70	3,72	3,72
в том числе, из систем теплopotребления	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,50	0,50	0,55	0,55	0,61	0,63	0,67	0,67	0,71	0,71	0,71	0,71
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	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,39	2,39	2,89	2,89	3,51	3,68	4,01	4,01	4,41	4,41	4,43	4,43
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	18,11	18,11	18,11	18,11	18,11	20,48	20,48	24,03	24,03	28,47	29,73	32,10	32,10	34,97	34,97	35,09	35,09
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,51	8,51	7,95	7,95	7,26	7,06	6,69	6,69	6,24	6,24	6,22	6,22
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	81%	81%	81%	81%	81%	78%	78%	73%	73%	67%	66%	63%	63%	59%	59%	58%	58%
Котельная по адресу: ул. Пушкина, 44/1 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	289,83	289,83	289,83	289,83	289,83	289,83	289,83	289,83	289,83	299,70	299,70	299,70	387,10	387,10	411,02	411,02	411,02
Среднегодовой объем сети, м3	289,83	289,83	289,83	289,83	289,83	289,83	289,83	289,83	289,83	299,70	299,70	299,70	387,10	387,10	411,02	411,02	411,02
Установленная производительность ВПУ, м3/час	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Собственные нужды источников, 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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Расход воды всего, м3/час	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,08	1,08	1,08	1,34	1,34	1,42	1,42	1,42
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
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	25,36	26,36	22,92	9,17	0,87	1,87	2,87	3,87	4,87	5,87	6,87	7,87	8,87	9,87	10,87	11,87	12,87
Всего нормативная утечка, м3/час	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,97	0,97	0,97	1,22	1,22	1,28	1,28	1,28
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,75	0,75	0,75	0,97	0,97	1,03	1,03	1,03
в том числе, из систем теплопотребления	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26
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	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,97	0,97	0,97	1,22	1,22	1,28	1,28	1,28
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,99	5,99	5,99	7,74	7,74	8,22	8,22	8,22
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,62	1,62	1,62	1,36	1,36	1,28	1,28	1,28
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	63%	63%	63%	53%	53%	50%	50%	50%
Котельная по адресу: ул. Севастопольская, 45а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	126,01	258,76	258,76	302,22	302,22	324,48	324,48	362,91	362,91	401,40	401,40	439,83	439,83	439,83	439,83	439,83	439,83
Среднегодовой объем сети, м3	126,01	258,76	258,76	302,22	302,22	324,48	324,48	362,91	362,91	401,40	401,40	439,83	439,83	439,83	439,83	439,83	439,83
Установленная производительность ВПУ, м3/час	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
Собственные нужды источников, м3/час	0,46	0,61	0,61	0,66	0,66	0,69	0,69	0,73	0,73	0,78	0,78	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Расход воды всего, м3/час	0,95	1,49	1,49	1,67	1,67	1,76	1,76	1,91	1,91	2,07	2,07	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	10,94	10,79	10,79	10,74	10,74	10,71	10,71	10,67	10,67	10,62	10,62	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58
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	24,50	25,50	16,19	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, м3/час	0,49	0,88	0,88	1,00	1,00	1,07	1,07	1,18	1,18	1,29	1,29	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,32	0,65	0,65	0,76	0,76	0,81	0,81	0,91	0,91	1,00	1,00	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
в том числе, из систем теплопотребления	0,18	0,23	0,23	0,25	0,25	0,26	0,26	0,27	0,27	0,29	0,29	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
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

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,49	0,88	0,88	1,00	1,00	1,07	1,07	1,18	1,18	1,29	1,29	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	2,52	5,18	5,18	6,04	6,04	6,49	6,49	7,26	7,26	8,03	8,03	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	10,45	9,91	9,91	9,73	9,73	9,64	9,64	9,49	9,49	9,33	9,33	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18	9,18
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	95%	92%	92%	91%	91%	90%	90%	89%	89%	88%	88%	87%	87%	87%	87%	87%	87%
Котельная по адресу: ул. С. Ценского, 4 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87
Среднегодовой объем сети, м3	220,37	220,37	220,37	220,37	220,37	220,37	220,37	220,37	220,37	220,37	220,37	220,37	220,37	220,37	220,37	220,37	220,37
Установленная производительность ВПУ, м3/час	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Собственные нужды источников, 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
Расход воды всего, м3/час	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
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	18,69	0,28	1,28	2,28	3,28	4,28	5,28	6,28	7,28	8,28	9,28	10,28	11,28	12,28	13,28
Всего нормативная утечка, м3/час	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
в том числе, из систем теплопотребления	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, 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	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%	85%
Котельная по адресу: ул. Училищная, 426 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	71,07	71,07	71,07	71,07	71,07	87,70	87,70	87,70	87,70	87,70	87,70	87,70	87,70	87,70	87,70	87,70	87,70
Среднегодовой объем сети, м3	50,84	50,84	50,84	50,84	50,84	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48
Установленная производительность ВПУ, м3/час	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Собственные нужды источников, м3/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Расход воды всего, м3/час	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
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	23,76	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, м3/час	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	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, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
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	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	93%	93%	93%	93%	93%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%
Котельная по адресу: пер. Заводской, 52 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40
Среднегодовой объем сети, м3	58,23	58,23	58,23	58,23	58,23	58,23	58,23	58,23	58,23	58,23	58,23	58,23	58,23	58,23	58,23	58,23	58,23
Установленная производительность ВПУ, м3/час	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
Собственные нужды источников, м3/час	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Расход воды всего, м3/час	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94
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	25,34	26,34	14,60	0,46	1,46	2,46	3,46	4,46	5,46	6,46	7,46	8,46	9,46	10,46	11,46	12,46	13,46
Всего нормативная утечка, 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

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, 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
в том числе, из систем теплопотребления	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	0,09
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	0,24	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
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Котельная по адресу: ул. Большевикская, 28/9 (Пролетарская)																	
Объем сети общий, м3	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Среднегодовой объем сети, м3	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Установленная производительность ВПУ, м3/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
Собственные нужды источников, 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
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	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
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, 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего нормативная утечка, 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, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, 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, 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	0,02	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
Максимум подпитки в период повреждения участка, 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
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Котельная по адресу: ул. Ленина, 5/7 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02
Среднегодовой объем сети, м3	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02
Установленная производительность ВПУ, м3/час	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
Собственные нужды источников, м3/час	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Расход воды всего, м3/час	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94
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	26,66	27,66	26,18	19,16	10,86	1,11	2,11	3,11	4,11	5,11	6,11	7,11	8,11	9,11	10,11	11,11	12,11
Всего нормативная утечка, м3/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
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
в том числе, из систем теплоснабжения	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
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	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
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%
Котельная по адресу: ул. Гайдара, 3а/8а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	551,35	552,45	552,45	552,45	552,45
Среднегодовой объем сети, м3	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	551,35	552,45	552,45	552,45	552,45
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	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Расход воды всего, м3/час	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,08	3,09	3,09	3,09	3,09
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	23,99	23,99	23,99	23,99

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
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	24,29	25,29	22,47	6,39	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
Всего нормативная утечка, м3/час	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
в том числе, из систем теплопотребления	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
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	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	11,03	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,92	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%
Котельная по адресу: ул. Гоголя, 32а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
Среднегодовой объем сети, м3	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
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	0,04	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	27,00	28,00	16,29	0,44	1,44	2,44	3,44	4,44	5,44	6,44	7,44	8,44	9,44	10,44	11,44	12,44	13,44
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	0,02	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

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
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	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, 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
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная по адресу: ул. Дзюбанова, 9 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	758,99	758,99	785,05	785,05	873,90	873,90	873,90	923,41	923,41	923,41	923,41	923,41	923,41	923,41	923,41	923,41	923,41
Среднегодовой объем сети, м3	905,92	905,92	931,98	931,98	1020,84	1020,84	1020,84	1070,34	1070,34	1070,34	1070,34	1070,34	1070,34	1070,34	1070,34	1070,34	1070,34
Установленная производительность ВПУ, м3/час	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40
Собственные нужды источников, м3/час	0,46	0,46	0,47	0,47	0,50	0,50	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Расход воды всего, м3/час	3,32	3,32	3,40	3,40	3,68	3,68	3,68	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	10,94	10,94	10,93	10,93	10,90	10,90	10,90	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89
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	26,15	27,15	23,72	14,26	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
Всего нормативная утечка, м3/час	2,86	2,86	2,93	2,93	3,19	3,19	3,19	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	2,26	2,26	2,33	2,33	2,55	2,55	2,55	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
в том числе, из систем теплопотребления	0,59	0,59	0,60	0,60	0,64	0,64	0,64	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
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	2,86	2,86	2,93	2,93	3,19	3,19	3,19	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	15,18	15,18	15,70	15,70	17,48	17,48	17,48	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	8,08	8,08	8,00	8,00	7,72	7,72	7,72	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	74%	74%	73%	73%	71%	71%	71%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%
Котельная по адресу: ул. Железнодорожная, 13 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	933,96	933,96	933,96	933,96	955,63	969,39	1047,20	1047,20	1047,20	1047,20	1444,88	1481,68	1558,23	1558,23	1558,23	1558,23	1558,23
Среднегодовой объем сети, м3	855,99	855,99	855,99	855,99	877,66	891,42	969,23	969,23	969,23	969,23	1366,91	1403,71	1480,26	1480,26	1480,26	1480,26	1480,26
Установленная производительность ВПУ, м3/час	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40	11,40

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Собственные нужды источников, м3/час	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,56	0,57	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Расход воды всего, м3/час	3,64	3,64	3,64	3,64	3,70	3,75	3,99	3,99	3,99	3,99	5,23	5,34	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,93	10,92	10,92	10,92	10,92	10,84	10,83	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81
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	26,77	27,77	23,44	10,05	0,86	1,86	2,86	3,86	4,86	5,86	6,86	7,86	8,86	9,86	10,86	11,86	12,86
Всего нормативная утечка, м3/час	3,18	3,18	3,18	3,18	3,24	3,28	3,51	3,51	3,51	3,51	4,66	4,77	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	2,14	2,14	2,14	2,14	2,19	2,23	2,42	2,42	2,42	2,42	3,42	3,51	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
в том числе, из систем теплопотребления	1,04	1,04	1,04	1,04	1,05	1,05	1,09	1,09	1,09	1,09	1,25	1,26	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
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	3,18	3,18	3,18	3,18	3,24	3,28	3,51	3,51	3,51	3,51	4,66	4,77	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	18,68	18,68	18,68	18,68	19,11	19,39	20,94	20,94	20,94	20,94	28,90	29,63	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	7,76	7,76	7,76	7,76	7,70	7,65	7,41	7,41	7,41	7,41	6,17	6,06	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	71%	71%	71%	71%	70%	70%	68%	68%	68%	68%	57%	56%	54%	54%	54%	54%	54%
Котельная по адресу: ул. Желябова, 50 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
Среднегодовой объем сети, м3	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
Установленная производительность ВПУ, м3/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
Собственные нужды источников, 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
Расход воды всего, м3/час	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
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, 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	26,66	27,66	20,83	0,28	1,28	2,28	3,28	4,28	5,28	6,28	7,28	8,28	9,28	10,28	11,28	12,28	13,28
Всего нормативная утечка, м3/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
в том числе, из систем теплопотребления	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, 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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,54	0,54	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
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
Котельная по адресу: ул. Жуковского, 23/1 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92
Среднегодовой объем сети, м3	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92
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	0,06	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, 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	27,00	28,00	20,88	0,28	1,28	2,28	3,28	4,28	5,28	6,28	7,28	8,28	9,28	10,28	11,28	12,28	13,28
Всего нормативная утечка, 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, 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	0,03	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	0,06	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, м3/час	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/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	-0,06

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная по адресу: ул. Элеваторная, 8а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Среднегодовой объем сети, м3	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
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	0,04	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
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: п. Аграрное ул. Спортивная, 1 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00
Среднегодовой объем сети, м3	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14	131,14
Установленная производительность ВПУ, м3/час	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80
Собственные нужды источников, м3/час	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	1,03
Расход воды всего, м3/час	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
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	26,80	27,80	19,46	0,33	1,33	2,33	3,33	4,33	5,33	6,33	7,33	8,33	9,33	10,33	11,33	12,33	13,33
Всего нормативная утечка, м3/час	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
в том числе, из систем теплопотребления	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
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	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Максимум подпитки в период повреждения участка, 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
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22	24,22
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%	98%
Котельная по адресу: ул. Чехова, 23 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Среднегодовой объем сети, м3	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 теплопотребления	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
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. Узловая, 9 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	2670,09	2670,09	2670,09	2670,09	2679,50	2679,50	2730,24	2740,85	2740,85	2740,85	2740,85	2740,85	2740,85	2740,85	2740,85	2740,85	2740,85
Среднегодовой объем сети, м3	2054,46	2054,46	2054,46	2054,46	2063,88	2063,88	2114,61	2125,22	2125,22	2125,22	2125,22	2125,22	2125,22	2125,22	2125,22	2125,22	2125,22
Установленная производительность ВПУ, м3/час	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80
Собственные нужды источников, м3/час	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Расход воды всего, м3/час	7,43	7,43	7,43	7,43	7,46	7,46	7,62	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,77	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75
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	25,21	26,21	25,40	16,08	0,50	1,50	2,50	3,50	4,50	5,50	6,50	7,50	8,50	9,50	10,50	11,50	12,50
Всего нормативная утечка, м3/час	6,40	6,40	6,40	6,40	6,43	6,43	6,57	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	5,14	5,14	5,14	5,14	5,16	5,16	5,29	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
в том числе, из систем теплопотребления	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
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	6,40	6,40	6,40	6,40	6,43	6,43	6,57	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60	6,60
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	53,40	53,40	53,40	53,40	53,59	53,59	54,60	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	18,37	18,37	18,37	18,37	18,34	18,34	18,18	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	74%	74%	74%	74%	74%	74%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%
Баланс водоподготовительных установок по системе теплоснабжения от источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Объем сети общий, м3	24282,40	24592,77	24797,57	24912,19	25312,23	25642,23	26137,68	26768,44	27077,11	27881,09	28525,90	29232,52	29553,77	29767,49	29929,25	30014,79	30014,79
Среднегодовой объем сети, м3	21843,48	22153,85	22358,65	22473,27	22873,31	23203,31	23698,76	24329,51	24638,19	25442,17	26086,98	26793,59	27114,84	27328,56	27490,33	27575,87	27575,87
Установленная производительность ВПУ, м3/час	396,60	396,60	396,60	396,60	396,60	396,60	396,60	396,60	396,60	396,60	396,60	396,60	396,60	396,60	396,60	396,60	396,60

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																	
Собственные нужды источников, м3/час	15,94	16,15	16,23	16,32	16,47	16,60	16,89	17,18	17,29	17,71	17,88	18,22	18,27	18,36	18,57	18,60	18,60
Расход воды всего, м3/час	87,43	88,53	89,19	89,61	90,92	91,99	93,72	95,83	96,81	99,54	101,56	103,92	104,89	105,58	106,27	106,55	106,55
Располагаемая мощность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети, м3/час	380,66	380,45	380,37	380,28	380,13	380,00	379,71	379,42	379,31	378,89	378,72	378,38	378,33	378,24	378,03	378,00	378,00
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	25,75	26,75	19,77	4,34	1,88	2,12	3,12	4,12	5,12	6,12	7,12	8,12	9,12	10,12	11,12	12,12	13,12
Всего нормативная утечка, м3/час	71,49	72,38	72,96	73,29	74,46	75,39	76,83	78,65	79,53	81,82	83,69	85,71	86,62	87,23	87,70	87,95	87,95
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	54,61	55,38	55,90	56,18	57,18	58,01	59,25	60,82	61,60	63,61	65,22	66,98	67,79	68,32	68,73	68,94	68,94
в том числе, из систем теплопотребления	16,88	17,00	17,06	17,11	17,27	17,39	17,59	17,83	17,93	18,22	18,47	18,72	18,84	18,91	18,97	19,01	19,01
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	71,49	72,38	72,96	73,29	74,46	75,39	76,83	78,65	79,53	81,82	83,69	85,71	86,62	87,23	87,70	87,95	87,95
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	485,65	491,86	495,95	498,24	506,24	512,84	522,75	535,37	541,54	557,62	570,52	584,65	591,08	595,35	598,59	600,30	600,30
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	309,17	308,07	307,41	306,99	305,68	304,61	302,88	300,77	299,79	297,06	295,04	292,68	291,71	291,02	290,33	290,05	290,05
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	81%	81%	81%	81%	80%	80%	80%	79%	79%	78%	78%	77%	77%	77%	77%	77%	77%

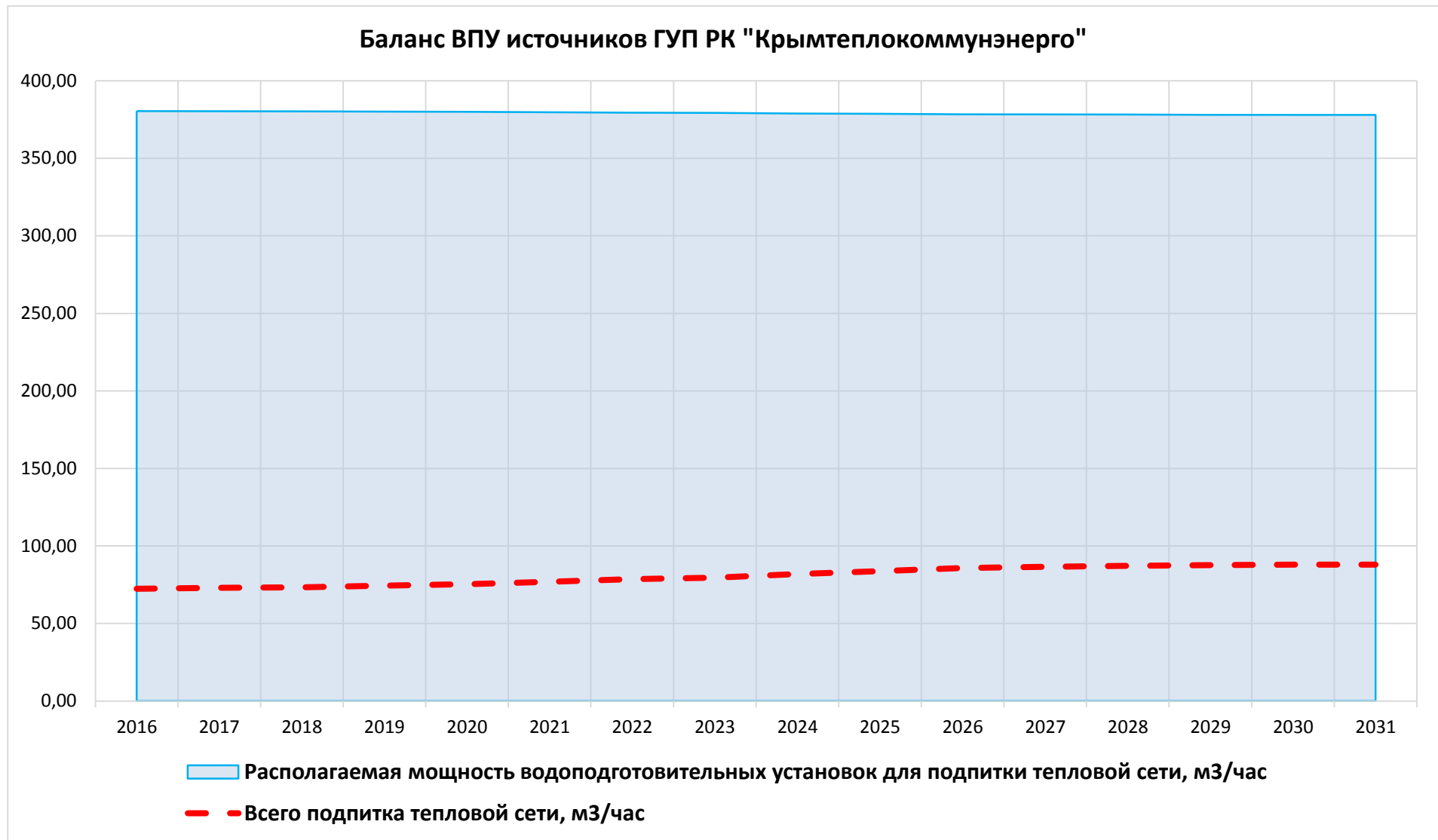


Рисунок 10 Балансы ВПУ источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

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 Симферопольской ТЭЦ представлен в см. Таблица 19 и на см. Рисунок 11 .

Объем аварийной подпитки котельных ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» приведён в см. Таблица 20 и на см. Рисунок 12.

Таблица 19 Объемы аварийной подпитки тепловых сетей Симферопольской ТЭЦ (АО «Крым ТЭЦ»)

Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
АО «Крым ТЭЦ»																
Симферопольская ТЭЦ																
Объем сети общий, м³	14793,12	14874,21	14874,21	18921,66	18944,15	18946,75	18970,37	19025,14	19043,32	19138,71	19156,84	19190,56	19208,65	19267,98	19286,03	19328,66
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м³/час	297,48	297,48	378,43	378,88	378,93	379,41	380,50	380,87	382,77	383,14	383,81	384,17	385,36	385,72	386,57	386,57

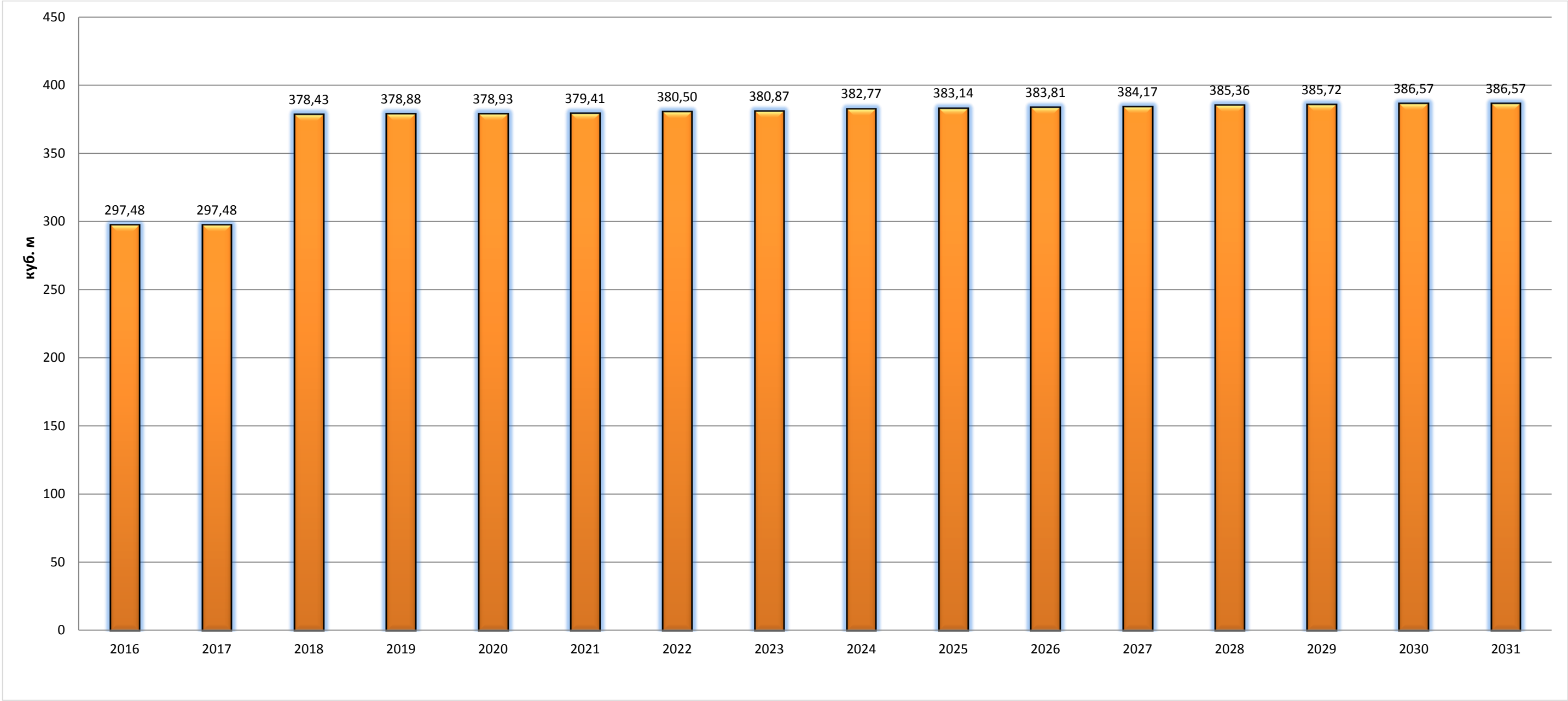


Рисунок 11 Динамика аварийной подпитки Симферопольской ТЭЦ

Таблица 20 Объемы аварийной подпитки тепловых сетей 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. Стрелковая, 91а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	730,77	730,77	730,77	730,77	766,43	766,43	781,72	781,72	781,72	781,72	781,72	781,72	781,72	781,72	781,72	781,72
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	14,62	14,62	14,62	15,33	15,33	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63
Котельная по адресу: ул. Мате Залки, 9а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	587,73	587,73	587,73	587,73	587,73	587,73	587,73	587,73	640,96	640,96	640,96	640,96	640,96	640,96	640,96	640,96
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82	12,82
Котельная по адресу: пер. Северный, 17 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	1085,63	1085,63	1085,63	1085,63	1085,63	1105,43	1105,43	1105,43	1105,43	1105,43	1105,43	1125,24	1125,24	1125,24	1125,24	1161,17
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	21,71	21,71	21,71	21,71	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,11	22,50	22,50	22,50	22,50	23,22	23,22
Котельная по адресу: ул. Алтайская, 2а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	450,68	450,68	450,68	450,68	450,68	450,68	474,88	474,88	474,88	585,93	585,93	585,93	585,93	585,93	585,93	585,93
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,50	9,50	9,50	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72	11,72
Котельная по адресу: ул. Тургенева, 11а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	681,59	681,59	681,59	681,59	681,59	681,59	728,30	777,07	777,07	800,55	800,55	859,95	859,95	859,95	859,95	859,95
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	13,63	13,63	13,63	13,63	13,63	14,57	15,54	15,54	16,01	16,01	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Котельная по адресу: пер. Фруктовый, 13 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	5842,62	5903,88	6002,21	6002,21	6016,85	6066,19	6066,19	6081,25	6207,05	6252,86	6260,21	6347,66	6467,76	6467,76	6467,76	6467,76
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	118,08	120,04	120,04	120,34	121,32	121,32	121,62	124,14	125,06	125,20	126,95	129,36	129,36	129,36	129,36	129,36
Котельная по адресу: ул. Воровского, 8 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	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
Котельная по адресу: ул. Беспалова, 27а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	41,78	41,78	41,78	41,78	41,78	51,40	101,69	101,69	112,27	112,27	121,90	121,90	121,90	121,90	121,90	121,90
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	0,84	0,84	0,84	0,84	1,03	2,03	2,03	2,25	2,25	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Котельная по адресу: ул. Радищева, 78 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	361,34	361,34	361,34	361,34	361,34	361,34	361,34	366,82	366,82	458,21	458,21	514,66	514,66	514,66	514,66	514,66

Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,34	7,34	9,16	9,16	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29	10,29
Котельная по адресу: ул. Глинки, 66а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	450,99	450,99	450,99	450,99	450,99	450,99	472,21	533,82	536,43	625,70	677,79	727,76	727,76	727,76	727,76	727,76
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,44	10,68	10,73	12,51	13,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56	14,56
Котельная по адресу: ул. Ломоносова, 1а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	52,21	52,21	52,21	52,21	52,21	52,21	68,36	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,37	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Котельная по адресу: ул. Луговая, 73а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	102,38	102,38	135,15	137,29	170,06	170,06	186,03	215,52	240,42	301,91	301,91	356,30	356,30	385,78	385,78	385,78
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	2,05	2,70	2,75	3,40	3,40	3,72	4,31	4,81	6,04	6,04	7,13	7,13	7,72	7,72	7,72	7,72
Котельная по адресу: ул. Пахотная, 1а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	30,85	66,25	66,25	66,25	66,25	66,25	75,95	75,95	75,95	154,94	154,94
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,52	1,52	1,52	3,10	3,10	3,10
Котельная по адресу: ул. Крымская, 4б - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	89,72	89,72	89,72	89,72	89,72	89,72	89,72	89,72	114,39	114,39	114,39	139,98	169,14	169,14	169,14	171,86
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	2,29	2,29	2,29	2,80	3,38	3,38	3,38	3,44	3,44
Котельная по адресу: ул. Гурзуфская, 5 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37	33,37
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Котельная по адресу: ул. Ленина, 17 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), 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
Котельная по адресу: ул. Воровского, 19 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), 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
Котельная по адресу: ул. Носенко, 68 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	90,05	90,05	90,05	90,05	90,05	90,05	90,05	102,18	114,04	114,04	114,04	126,17	126,17	126,17	126,17	126,17

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО СИМФЕРОПОЛЬ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.																
Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	2,04	2,28	2,28	2,28	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Котельная по адресу: ул. Радищева, 69а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), 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
Котельная по адресу: пр. Кирова 47а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77	203,77
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
Котельная по адресу: ул. Совхозная, 4а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Котельная по адресу: ул. 1-й Конной Армии, 37а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	2626,99	2690,86	2690,86	2724,74	2775,16	2822,75	2870,61	2944,13	2944,13	3010,27	3062,20	3082,31	3084,90	3097,51	3097,51	3113,07
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	53,82	53,82	54,49	55,50	56,45	57,41	58,88	58,88	60,21	61,24	61,65	61,70	61,95	61,95	62,26	62,26
Котельная по адресу: ул. Севастопольская, 32а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	27,00	27,00	37,57	37,57	37,57	37,57	56,54	56,54	56,54	56,54	56,54	56,54	56,54	56,54	56,54	56,54
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	0,54	0,75	0,75	0,75	0,75	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Котельная по адресу: ул. Артиллерийская, 85а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	98,65	98,65	98,65	98,65	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	155,63	156,88	156,88
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	1,97	1,97	1,97	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,14	3,14	3,14
Котельная по адресу: ул. Аэрофлотская, 18 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88	56,88
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Котельная по адресу: ул. Баррикадная, 57а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	51,52	62,96	62,96	62,96
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,26	1,26	1,26	1,26
Котельная по адресу: пер. Батумский, 2 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	1353,47	1373,75	1378,78	1382,05	1471,68	1475,01	1477,54	1486,05	1486,05	1486,96	1546,50	1607,95	1612,30	1625,01	1654,70	1662,41

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО СИМФЕРОПОЛЬ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.																
Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	27,47	27,58	27,64	29,43	29,50	29,55	29,72	29,72	29,74	30,93	32,16	32,25	32,50	33,09	33,25	33,25
Котельная по адресу: ул. Коммунальная, 69 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	1098,18	1130,39	1162,43	1194,29	1194,29	1223,37	1295,71	1383,28	1438,29	1482,07	1482,07	1531,78	1531,78	1535,80	1563,73	1580,89
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	22,61	23,25	23,89	23,89	24,47	25,91	27,67	28,77	29,64	29,64	30,64	30,64	30,72	31,27	31,62	31,62
Котельная по адресу: ул. Объездная, 9 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	905,61	905,61	905,61	905,61	905,61	1024,19	1024,19	1201,41	1201,41	1423,71	1486,47	1604,84	1604,84	1748,29	1748,29	1754,75
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	18,11	18,11	18,11	18,11	20,48	20,48	24,03	24,03	28,47	29,73	32,10	32,10	34,97	34,97	35,09	35,09
Котельная по адресу: ул. Пушкина, 44/1 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	289,83	289,83	289,83	289,83	289,83	289,83	289,83	289,83	289,83	299,70	299,70	299,70	387,10	387,10	411,02	411,02
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,99	5,99	5,99	7,74	7,74	8,22	8,22	8,22
Котельная по адресу: ул. Севастопольская, 45а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	126,01	258,76	258,76	302,22	302,22	324,48	324,48	362,91	362,91	401,40	401,40	439,83	439,83	439,83	439,83	439,83
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	5,18	5,18	6,04	6,04	6,49	6,49	7,26	7,26	8,03	8,03	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
Котельная по адресу: ул. С. Ценского, 4 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87	274,87
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Котельная по адресу: ул. Училищная, 42б - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	71,07	71,07	71,07	71,07	71,07	87,70	87,70	87,70	87,70	87,70	87,70	87,70	87,70	87,70	87,70	87,70
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	1,42	1,42	1,42	1,42	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Котельная по адресу: пер. Заводской, 52 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40	63,40
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Котельная по адресу: ул. Большевикская, 28/9 (Пролетарская)																
Объем сети общий, м3	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), 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
Котельная по адресу: ул. Ленина, 5/7 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02	1197,02

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО СИМФЕРОПОЛЬ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.																
Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94	23,94
Котельная по адресу: ул. Гайдара, 3а/8а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	544,49	551,35	552,45	552,45	552,45	552,45
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	11,03	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05
Котельная по адресу: ул. Гоголя, 32а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Котельная по адресу: ул. Дзюбанова, 9 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	758,99	758,99	785,05	785,05	873,90	873,90	873,90	923,41	923,41	923,41	923,41	923,41	923,41	923,41	923,41	923,41
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	15,18	15,70	15,70	17,48	17,48	17,48	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47
Котельная по адресу: ул. Железнодорожная, 13 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	933,96	933,96	933,96	933,96	955,63	969,39	1047,20	1047,20	1047,20	1047,20	1444,88	1481,68	1558,23	1558,23	1558,23	1558,23
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	18,68	18,68	18,68	19,11	19,39	20,94	20,94	20,94	20,94	28,90	29,63	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16
Котельная по адресу: ул. Желябова, 50 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	27,19	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	0,54	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
Котельная по адресу: ул. Жуковского, 23/1 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Котельная по адресу: ул. Элеваторная, 8а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), 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
Котельная по адресу: п. Аграрное ул. Спортивная, 1 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости 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
Котельная по адресу: ул. Чехова, 23 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО СИМФЕРОПОЛЬ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.																
Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
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. Узловая, 9 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	2670,09	2670,09	2670,09	2670,09	2679,50	2679,50	2730,24	2740,85	2740,85	2740,85	2740,85	2740,85	2740,85	2740,85	2740,85	2740,85
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	53,40	53,40	53,40	53,59	53,59	54,60	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82
Аварийная подпитка в системе теплоснабжения от источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
Объем сети общий, м3	24282,40	24592,77	24797,57	24912,19	25312,23	25642,23	26137,68	26768,44	27077,11	27881,09	28525,90	29232,52	29553,77	29767,49	29929,25	30014,79
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м3/час	491,86	495,95	498,24	506,24	512,84	522,75	535,37	541,54	557,62	570,52	584,65	591,08	595,35	598,59	600,30	600,30

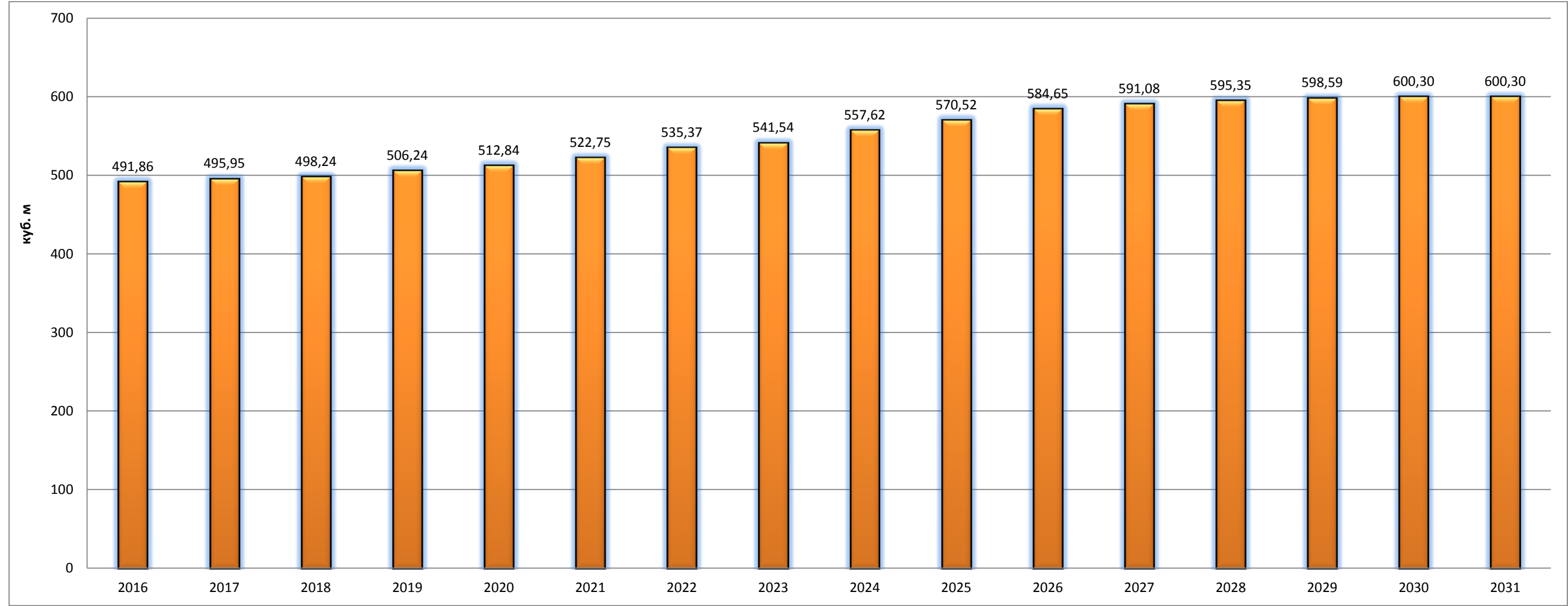


Рисунок 12 Объемы аварийной подпитки в тепловые сети итсточников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

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 Симферополь на период 2016-2031 гг. (шифр 018.СТС.016.014.006.000).

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 МО ГО Симферополь, 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 территория города включена в Схему и программу развития электроэнергетики Республики Крым и г. Севастополя (Крымского федерального округа¹) на период 2016-2020 годов, утвержденную Главой Республики Крым и Губернатором г. Севастополя от 12.02.2016 г. №20-рг/66-рг.

Из вышеописанных документов, строительство новых мощностей (230-252 МВт) на территории города Симферополя предусматривается сценарием опережающего развития Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Крым и г. Севастополя на 2016 – 2022 годы.

Базовый сценарий данной Схемы и Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2016 – 2022 годы строительство новых мощностей на территории города не предусматривают.

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

Для перспективных потребителей, расположенных вне зон действия существующих источников теплоснабжения, проектом должны быть предусмотрены

собственные источники теплоснабжения. Для жилых зданий такими источниками должны быть преимущественно поквартирные газовые двухконтурные котлы или крышные БМК. Строительство групповых котельных для теплоснабжения перспективной застройки должно быть экономически обосновано.

Теплоснабжение социально-административных зданий на вновь осваиваемых территориях должно предусматриваться индивидуальное с использованием пристроенных или отдельностоящих газовых автоматизированных котельных.

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

Единственным источником тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории муниципального образования является Симферопольская ТЭЦ.

Варианты развития перспективной зоны действия станции были подробно рассмотрены в Главе 5. Мастер-план схемы теплоснабжения. По результатам рассмотрения мастер плана, был выбран наиболее рациональный вариант изменения зоны действия источника: Вариант 2 – сокращение зоны действия Симферопольской ТЭЦ до поселков Грессовский, Аэрофлотский и Комсомольское. Отказ от магистрали «ТЭЦ-город». Существующая и перспективная зона действия станции по выбранному варианту развития представлена на рисунках и соответственно.

Абсолютный прирост нагрузок (с учетом отключений и подключения новых потребителей) Симферопольской ТЭЦ в перспективной зоне действия составит 23,2 Гкал/ч. Суммарная нагрузка потребителей на 2031 год составит 82,3 Гкал/ч. Нагрузка на коллекторах источника – 90,3 Гкал/ч.

Располагаемая мощность Симферопольской ТЭЦ – 164,2 Гкал/ч, из которых мощность ТФУ – 150 Гкал/ч на рассматриваемую перспективу сохранится.

Резерв мощности «нетто» на 2031 год составит 64,2 Гкал/ч. Станция способна обеспечить перспективные приросты нагрузок существующим оборудованием при условии своевременных ремонтов и обслуживания.

В схеме теплоснабжения предполагается снижение доли выработки электрической энергии в конденсационном режиме с существующих 86% до 53% на рассматриваемую перспективу. После 2020 года предполагается останов Симферопольской ТЭЦ в летний период.

Для теплоснабжения потребителей зоны Симферопольской ТЭЦ в летний период после 2020 года, на ТЭЦ планируется установить два водогрейный водотрубных котла тепловой мощностью 5,0 Гкал/ч каждый. Капитальные вложения в установку двух котлов оцениваются в 51,2 млн. руб.

Существующий и перспективный состав оборудования Симферопольской ТЭЦ представлен в таблице.

**Таблица 21 Существующий и перспективный состав оборудования
Симферопольской ТЭЦ**

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Турбины						
5	Т-34/55-90	1958	34 МВт/75 Гкал/ч	Т-34/55-90	1958	34 МВт/75 Гкал/ч
6	Т-34/55-90	1960	34 МВт/75 Гкал/ч	Т-34/55-90	1960	34 МВт/75 Гкал/ч
Энергетические котлы						
7	БКЗ-160-100 ФБ	1959	160 т/ч	БКЗ-160-100 ФБ	1959	160 т/ч
8	БКЗ-160-100 ФБ	1959	160 т/ч	БКЗ-160-100 ФБ	1959	160 т/ч
9	БКЗ-160-100 ФБ	1961	160 т/ч	БКЗ-160-100 ФБ	1961	160 т/ч
Водогрейные котлы						
1	КВГМ-100	1987	180 Гкал/ч	КВГМ-100	1987	180 Гкал/ч
2	КВГМ-100	1987	180 Гкал/ч	КВГМ-100	1987	180 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-5,8-115	2020	5 Гкал/ч
4	-	-	-	КВ-ГМ-5,8-115	2020	5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			364,2			374,2
Установленная электрическая мощность источника, МВт			68,0			68,0

Баланс тепловой мощности ТЭЦ представлен далее на рисунке и в таблице.

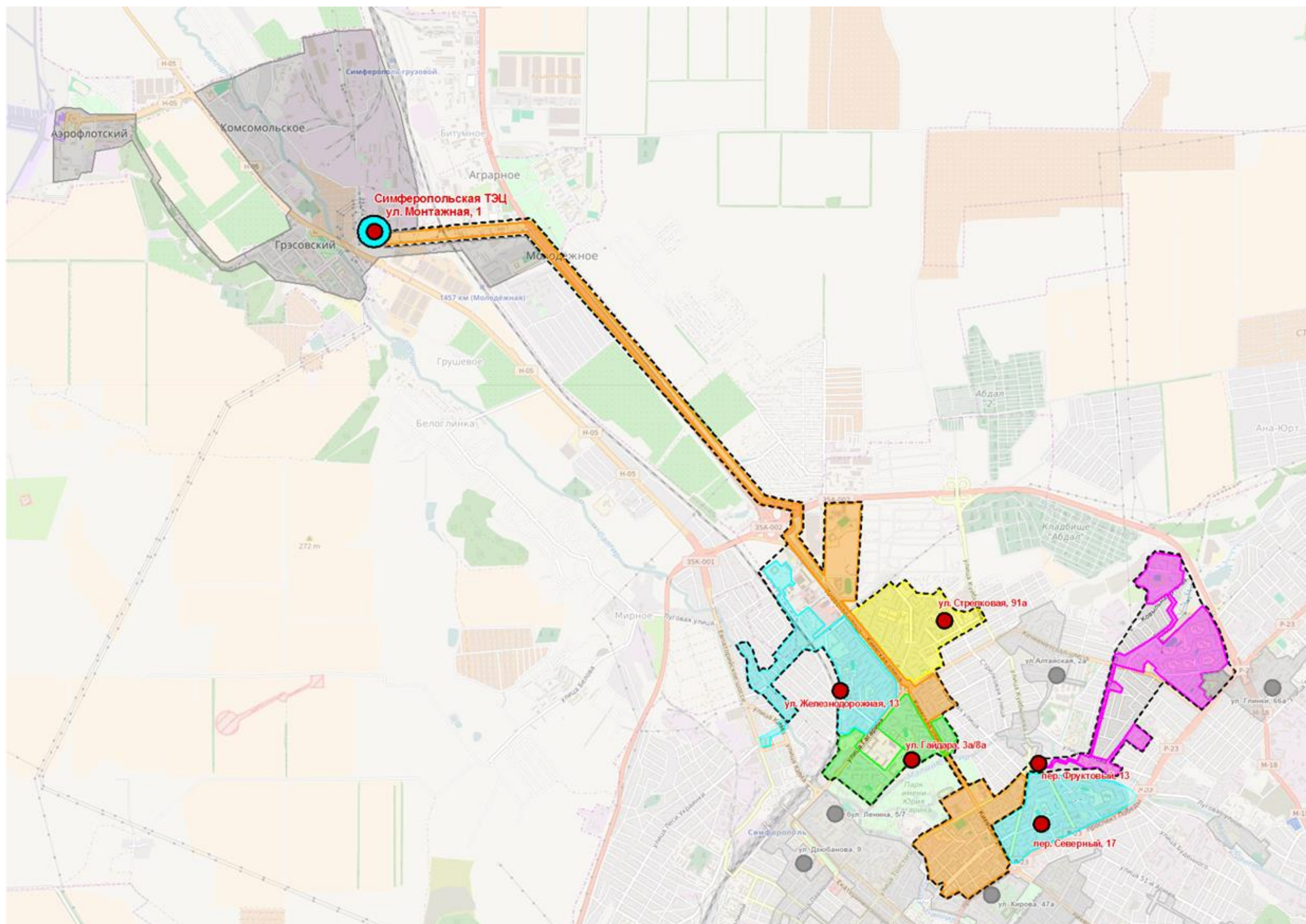


Рисунок 13 Существующая зона действия Симферопольской ТЭЦ

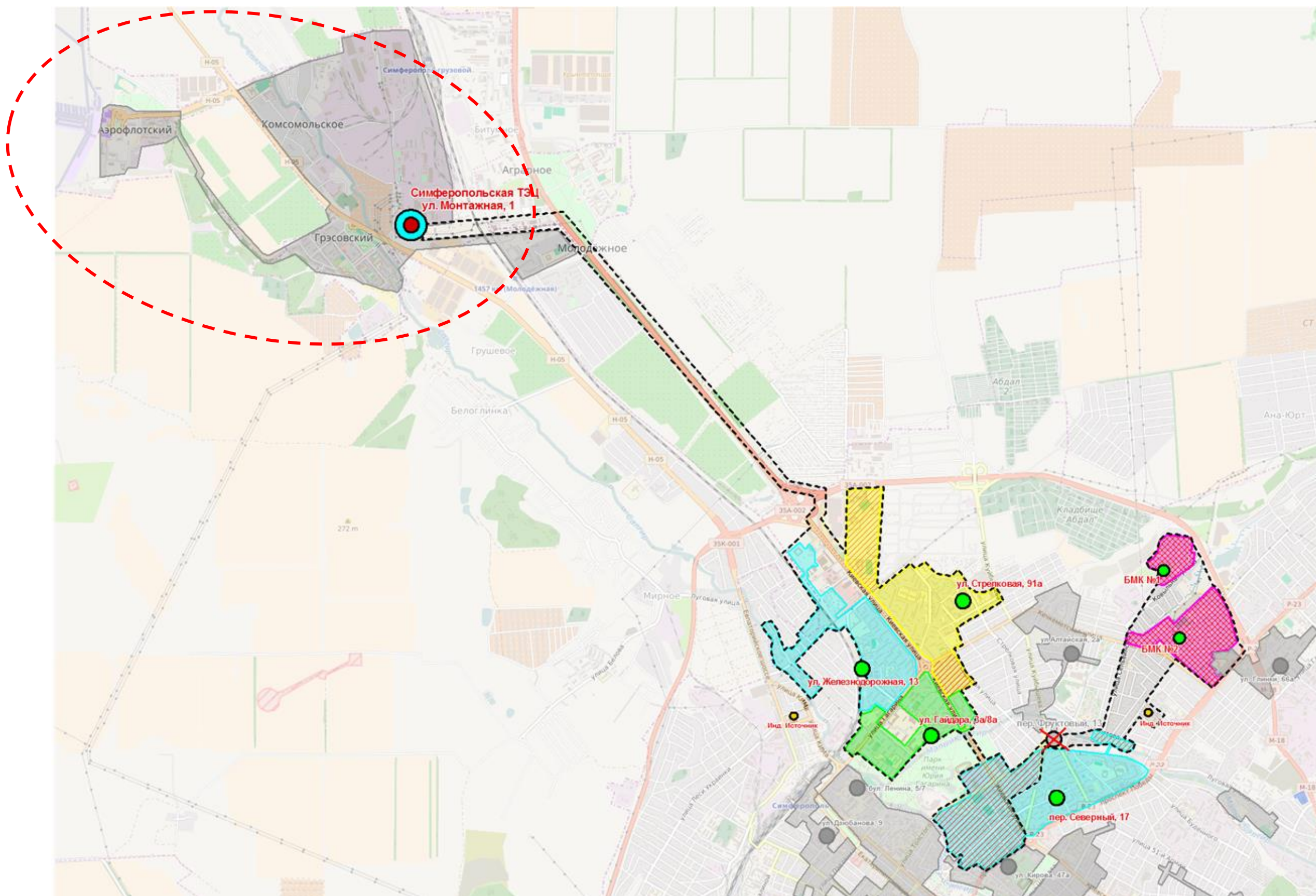


Рисунок 14 Перспективная зона действия Симферопольской ТЭЦ

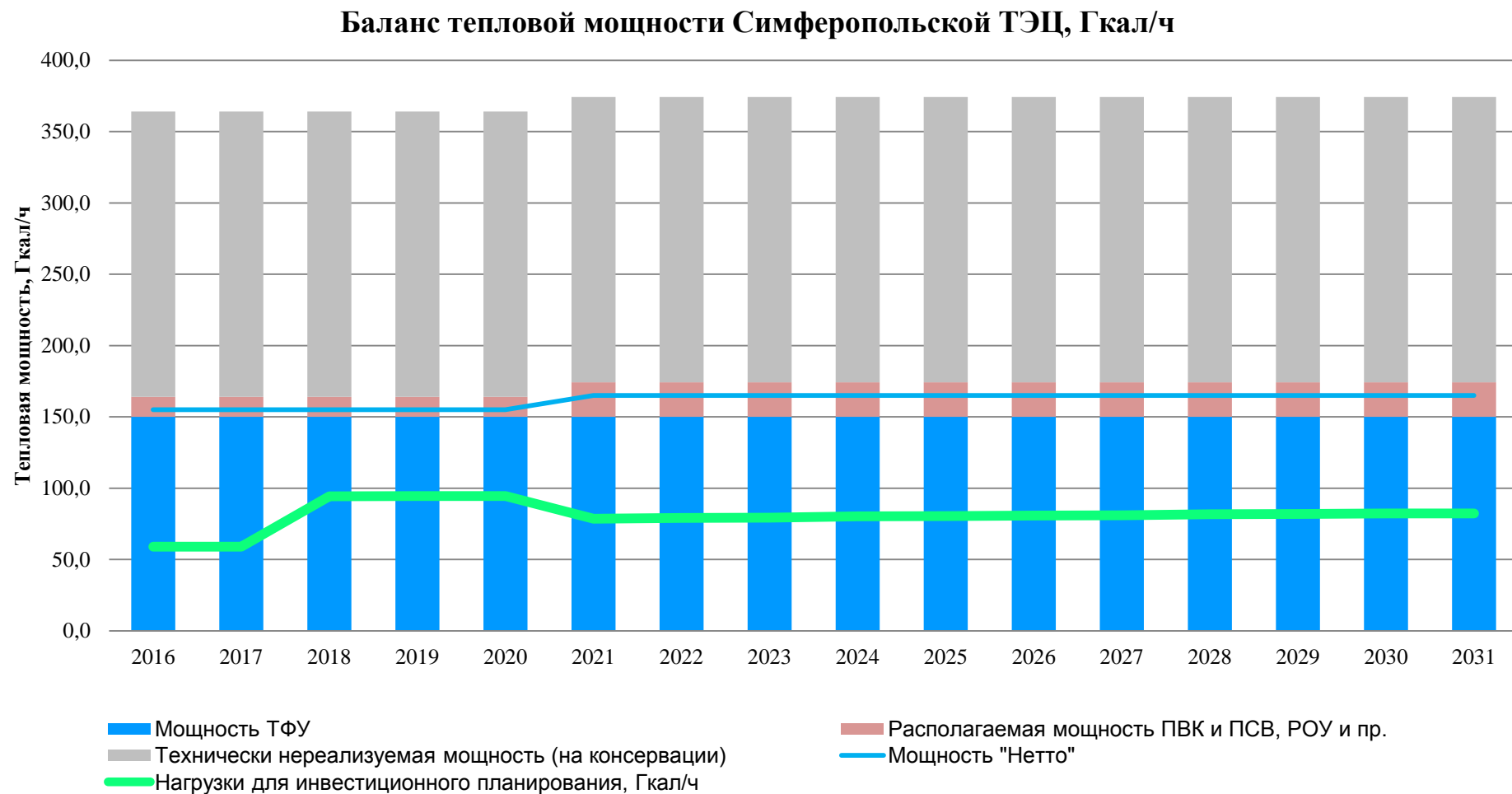


Рисунок 15 Баланс тепловой мощности Симферопольской ТЭЦ

Таблица 22 Баланс тепловой мощности Симферопольской ТЭЦ

Наименование		ед. Изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Краткое описание мероприятия										
Электрическая часть	Установленная мощность	МВт	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0
	Изменение электрической мощности	МВт								
Тепловая часть	Установленная мощность	Гкал/ч	364,2	364,2	364,2	364,2	364,2	374,2	374,2	374,2
	ТФУ	Гкал/ч	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
	ПВК и ПСВ, РОУ и пр.	Гкал/ч	214,2	214,2	214,2	214,2	214,2	224,2	224,2	224,2
	Изменение мощности	Гкал/ч						10,0		
	Располагаемая мощность	Гкал/ч	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	174,2	174,2	174,2
	Технически не реализуемая мощность	Гкал/ч	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
	Собственные нужды	Гкал/ч	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
	Мощность нетто	Гкал/ч	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	165,1	165,1	165,1
	Потери в сетях	Гкал/ч	20,4	20,4	20,8	20,7	20,7	8,4	8,2	8,0
	Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Подключенная нагрузка ВСЕГО, в том числе:	Гкал/ч	59,0	59,0	94,3	94,5	94,5	78,7	80,9	82,3
	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	54,2	54,2	88,8	89,0	89,0	73,9	75,6	76,6
	ГВС	Гкал/ч	4,8	4,8	5,4	5,5	5,5	4,8	5,4	5,6
	Пар	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Резерв	Гкал/ч	75,7	75,7	40,0	39,9	39,9	78,0	76,0	74,8
	Подключенная	Гкал/ч	79,3	79,3	115,1	115,2	115,2	87,1	89,1	90,3

Наименование		ед. Изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	нагрузка с учетом тепловых потерь и хоз. Нужд ТС									
Нагрузка базовая (2016 год)	ВСЕГО	Гкал/ч	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2	54,2
	ГВС	Гкал/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
	Пар	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прирост нагрузок за счёт нового строительства в зоне источника	ВСЕГО	Гкал/ч	0,0	0,0	35,3	35,5	35,6	35,8	38,0	39,4
	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	34,7	34,9	34,9	35,1	36,8	37,8
	ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,6	0,7	0,7	0,7	1,3	1,6
	Пар	Гкал/ч								
Переключение нагрузок между источниками	ВСЕГО	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-16,1	-16,1	-16,1
	Отопление и вентиляция	Гкал/ч						-15,3	-15,3	-15,3
	ГВС	Гкал/ч						-0,7	-0,7	-0,7
	Пар	Гкал/ч								
	Краткое описание переключения							Отключение потребителей магистрали "ТЭЦ-город"		
Сети	Базовые потери в тепловых сетях от источника (2016 год)	Гкал/ч	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
	Снижение/увеличение потерь в СУЩЕСТВУЮЩИХ сетях	Гкал/ч			0,40	0,33	0,33	-12,00	-12,24	-12,35

Таблица 23 – Баланс тепловой энергии Симферопольской ТЭЦ на рассматриваемую перспективу

Источник	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Симферопольская ТЭЦ	Полезный отпуск	тыс. Гкал	125,0	125,0	157,5	158,3	158,3	129,5	137,6	142,2
	Базовый полезный отпуск	тыс. Гкал	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0
	Снижение полезного отпуска за счет энергоэффективности	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Прирост полезного отпуска за счет нового строительства	тыс. Гкал	0,0	0,0	32,5	33,3	33,3	34,2	42,4	47,0
	Переключение полезного отпуска	тыс. Гкал			0,0	0,0	0,0	-29,8	-29,8	-29,8
	Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	13,8	13,9	13,9
	Базовые потери в тепловых сетях от источника (2016 год)	тыс. Гкал	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0
	Потери в НОВЫХ сетях перспективных потребителей	тыс. Гкал			6,2	8,4	10,7	13,8	13,8	13,8
	Снижение/увеличение потерь в СУЩЕСТВУЮЩИХ сетях	тыс. Гкал			-6,2	-8,4	-10,7	-13,8	-13,8	-13,8
	Переключения потерь в тепловых сетях	тыс. Гкал						-20,1	-20,1	-20,1
	Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	158,9	158,9	191,4	192,2	192,3	143,3	151,5	156,1
	Собственные нужды ТЭЦ	тыс. Гкал	6,4	6,4	7,7	7,7	7,7	5,7	6,1	6,2

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

Котельная ул. Стрелковая, 91а

Переключение на котельную ул. Стрелковая, 91а нагрузки от ТЭЦ в объеме 5,79 Гкал/ч планируется на 2021 год. Существующие мощности котельной способны обеспечить теплоснабжение переключаемой нагрузки. Реконструкция котельной намечена на 2023 год и описана в разделе 8 «Мероприятия для котельных».

Зона действия котельной ул. Стрелковая, 91а представлена на рисунке.

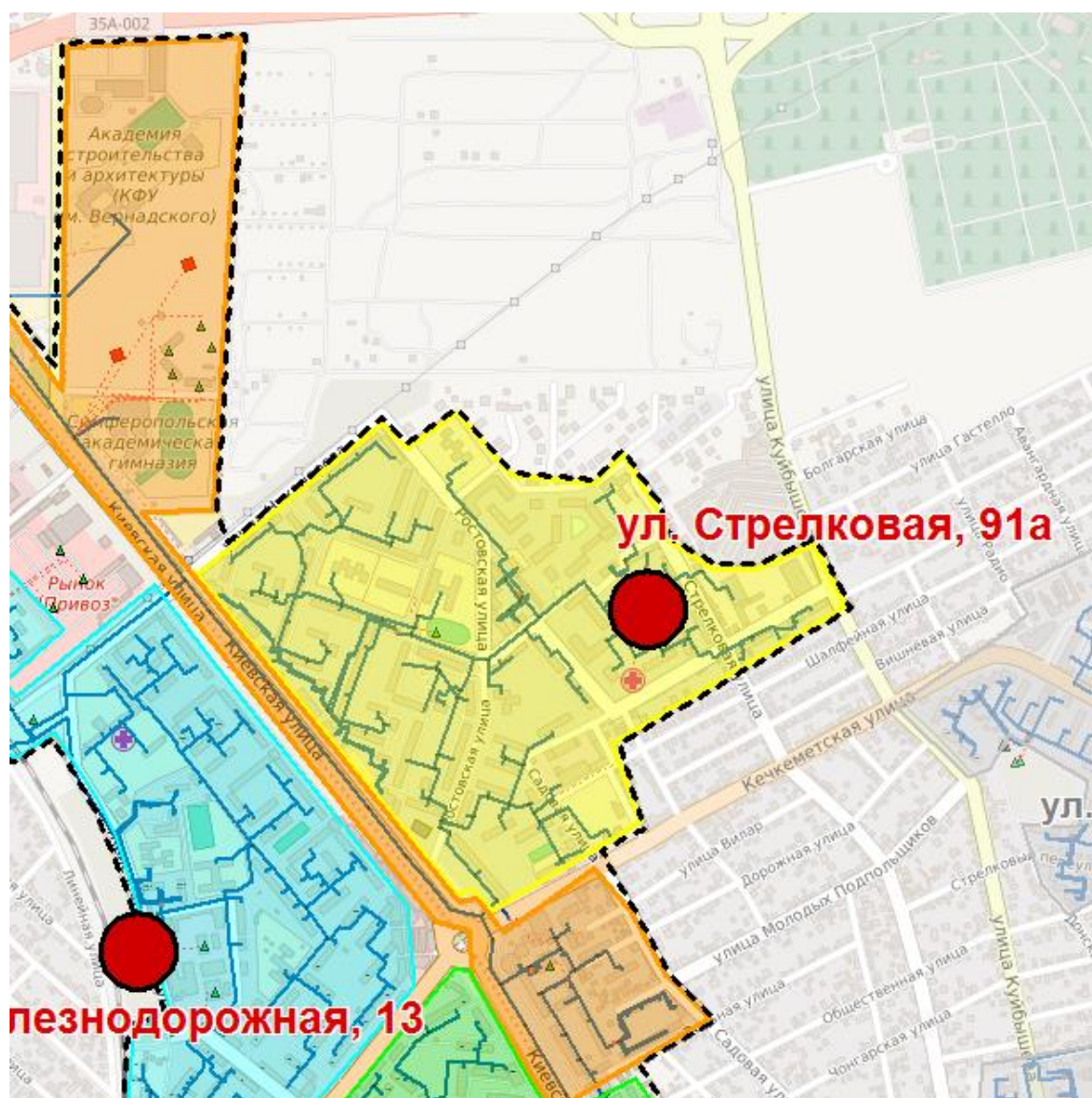


Рисунок 16 Зона действия котельной ул. Стрелковая, 91. Существующее положение.

Таблица 24 Состав оборудования котельной ул. Стрелковая, 91а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	ТВГ-8М	1970	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,2-110	2024	4,5 Гкал/ч
2	ТВГ-8М	1970	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,2-110	2024	4,5 Гкал/ч
3	ТВГ-8М	1970	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-14-110	2024	12,0 Гкал/ч
4	КВГМ-10	1984	10,0 Гкал/ч	КВ-ГМ-14-110	2024	12,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			34,9			33,0

Котельная пер. Северный, 17

Переключение на котельную пер. Северный, 17 нагрузки от котельной пер. Фруктовый, 13 в объеме 0,84 Гкал/ч запланировано на 2019 год. Переключение нагрузки ТЭЦ в объеме 12,13 Гкал/ч планируется на 2021 год. Для обеспечения планируемой к переключению нагрузки, на 2020 год планируется модернизация котельной путем строительства новой модульной котельной мощностью 54 Гкал/ч.

Зона действия котельной пер. Северный, 17 до и после переключения представлена на рисунке.

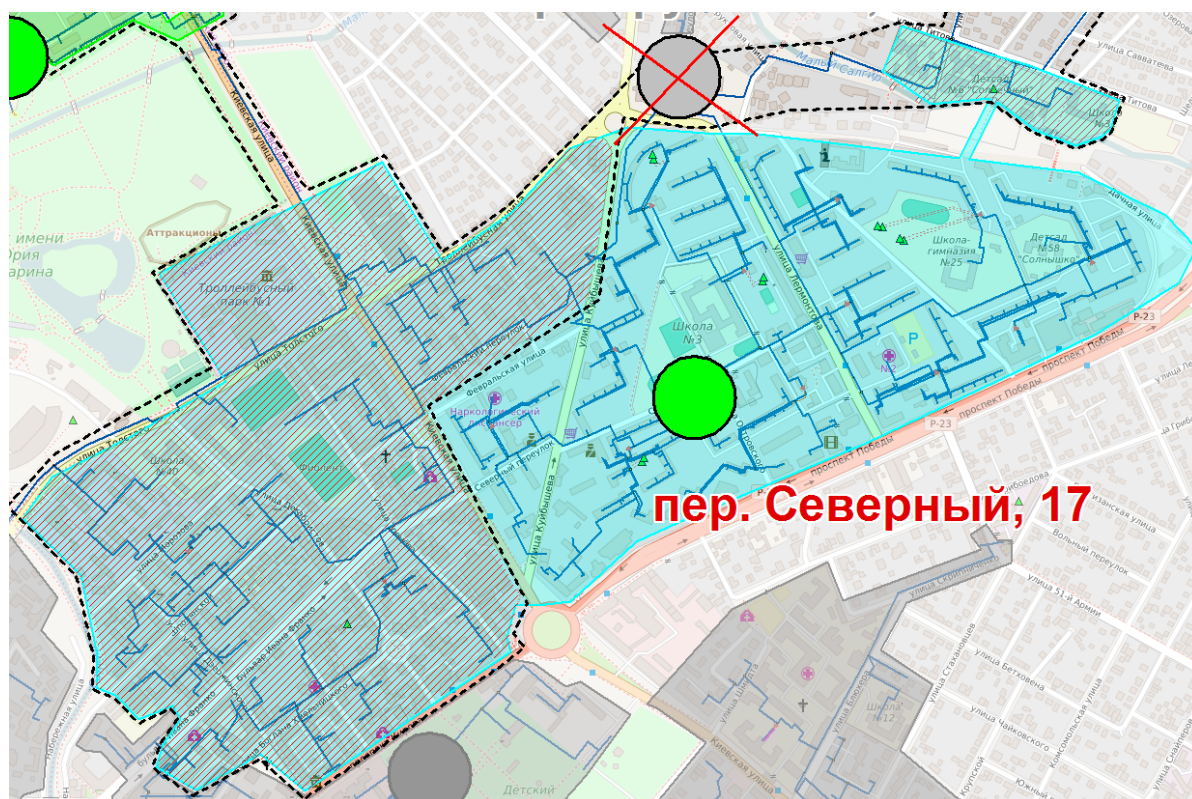


Рисунок 17 Зона действия котельной пер. Северный, 17. Перспективное положение.

Таблица 25 Состав оборудования котельной пер. Северный, 17

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	ТВГ-8М	1978	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-11,6-110	2022	10,0 Гкал/ч
2	ТВГ-8М	1978	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-11,6-110	2022	10,0 Гкал/ч
3	ТВГ-8М	1981	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-20-110	2022	17,0 Гкал/ч
4	ТВГ-8М	1982	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-20-110	2022	17,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			33,2			54,0

Котельная ул. Алтайская, 2

Переключение на котельную ул. Алтайская, 2а нагрузки от котельной пер. Фруктовый, 13 в объеме 0,35 Гкал/ч запланировано на 2019 год. Переключение нагрузки ТЭЦ в объеме 12,13 Гкал/ч планируется на 2021 год. Существующие мощности котельной способны обеспечить теплоснабжение переключаемой нагрузки. Реконструкция котельной намечена на 2021 год и описана в разделе 8 «Мероприятия для котельных».

Зона действия котельной ул. Алтайская, 2а до и после переключения представлена на рисунке ниже.

Баланс тепловой энергии котельной на период разработки схемы теплоснабжения представлен в таблице ниже.

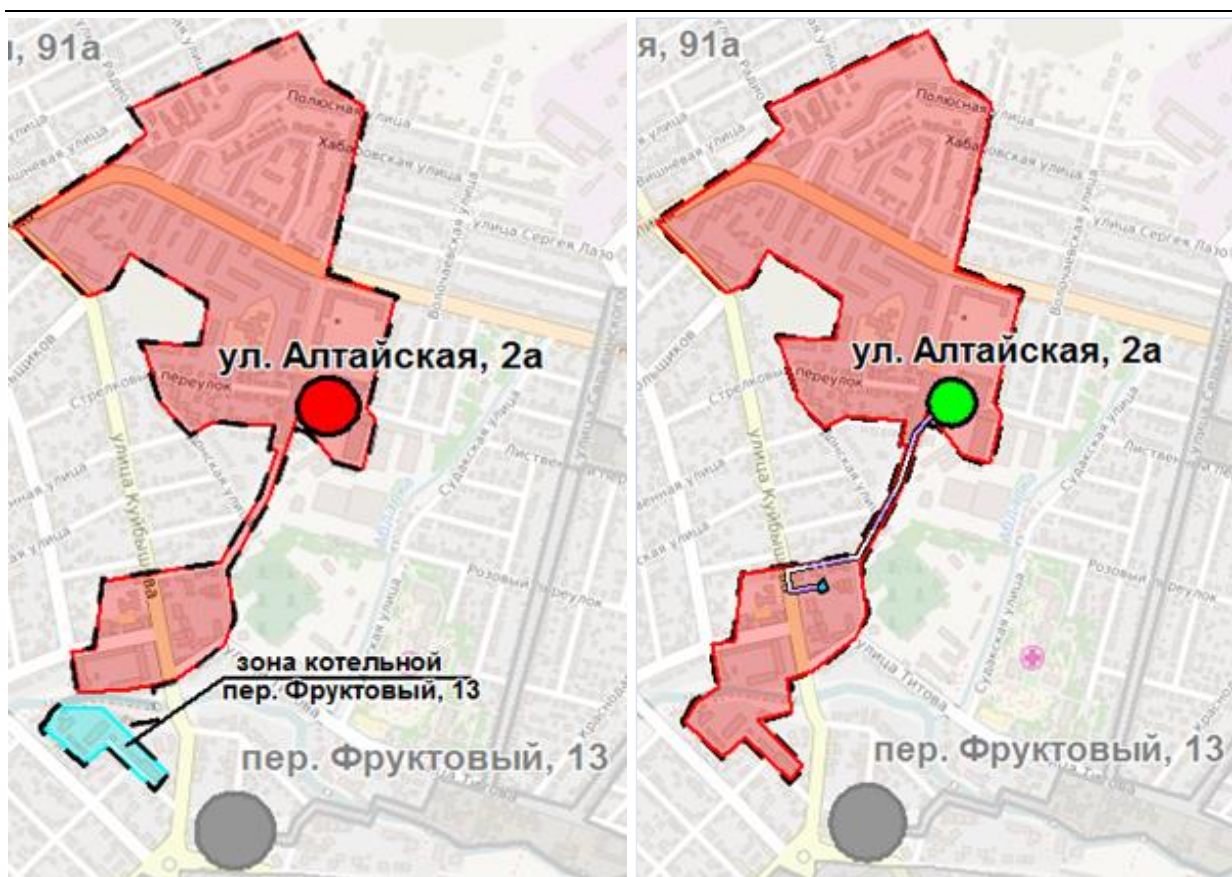


Рисунок 18 Зона действия котельной ул. Алтайская, 2а. Существующее и перспективное положение

Таблица 26 Состав оборудования котельной ул. Алтайская, 2а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	ТВГ-8М	1971	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-2,8-110	2022	2,4 Гкал/ч
2	ТВГ-8М	1971	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-2,8-110	2022	2,4 Гкал/ч
3	ТВГ-8М	1971	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-2,8-110	2022	2,4 Гкал/ч
4	ТВГ-8М	1971	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-4,7-110	2022	4,0 Гкал/ч
5	-	-	-	КВ-ГМ-4,7-110	2022	4,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			24,9			15,2

Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных нагрузок на территории города не предлагается.

Котельные ГУП «КТКЭ» ул. Дзюбанова, 9 и бул. Ленина, 5-7

Котельные ул. Дзюбанова, 9 и бул. Ленина, 5/7 расположены в Железнодорожном районе города. Источники обеспечивают тепловой энергией потребителей исторической части города. Плотность нагрузок в зоне действия котельных 0,3 Гкал/ч/Га при средней плотности по городу – 0,49 Гкал/ч/Га. Доля ГВС в балансе подключенных нагрузок котельных составляет 3,1% и 1,5% для бул. Ленина, 5/7 и ул. Дзюбанова, 9 соответственно, при средней доли ГВС по городу - 5,0%. До 80% потребителей ГВС подключены через ЦТП (в зоне бул. Ленина, 5/7 – ЦТП пер. Кронштадтский, 8 и ул. Толстого, 2, в зоне ул. Дзюбанова, 9 – ул. Гоголя, 79 и ул. Гоголя, 68). В летнее время ГВС всей зоны обеспечивается от ул. Дзюбанова, 9.

Водогрейные котлы на данных котельных введены в эксплуатацию в конце 70-х и начале 80-х годов прошлого века. Несмотря на проводимые ремонты, котлы морально и физически устарели. Дальнейшая эксплуатация такого оборудования приведет в краткосрочной перспективе к лавинообразному увеличению инцидентов и аварий, и как следствие, снижению качества и надежности теплоснабжения.

Потери в тепловых сетях составляют 23,2% - 23,8% от отпуска в сеть, что является следствием малой плотности нагрузок в зоне и протяженности тепловых сетей.

Малая плотность тепловых нагрузок и отсутствие информации свободных площадках в зоне исторической застройки не позволяют рассматривать вариант разукрупнения источников путем строительства БМК малой мощности. Для данных котельных предлагается переключение нагрузок на котельную ул. Дзюбанова, 9 с последующим выводом из эксплуатации котельной бул. Ленина 5/7 с отказом от централизованного ГВС в зоне действия нового источника.

Площадка котельной ул. Дзюбанова, 9 рассматривается преимущественно из-за расположения в зоне промышленной застройки, имеет ТП и необходимую инфраструктуру.

Мероприятия планируется выполнять в три этапа.

На первом этапе планируется использовать котельную ул. Дзюбанова, 9 в качестве базового источника теплоснабжения объединенной зоны, а котельную бул. Ленина, 5/7 содержать в холодном резерве на случай резких похолоданий. Выполнить замену и новое строительство тепловой магистрали по бул. Ленина ул. Екатерининская до ул. Жуковского.

На втором этапе планируется заменить основное оборудование котельной ул. Дзюбанова, 9 и вывести из эксплуатации котельную бул. Ленина, 5/7.

На третьем этапе планируется заменить остальные тепловые сети котельных и установить ИТП у потребителей.

Перспективная зона действия котельной ул. Дзюбанова, 9 приведена на рисунке.

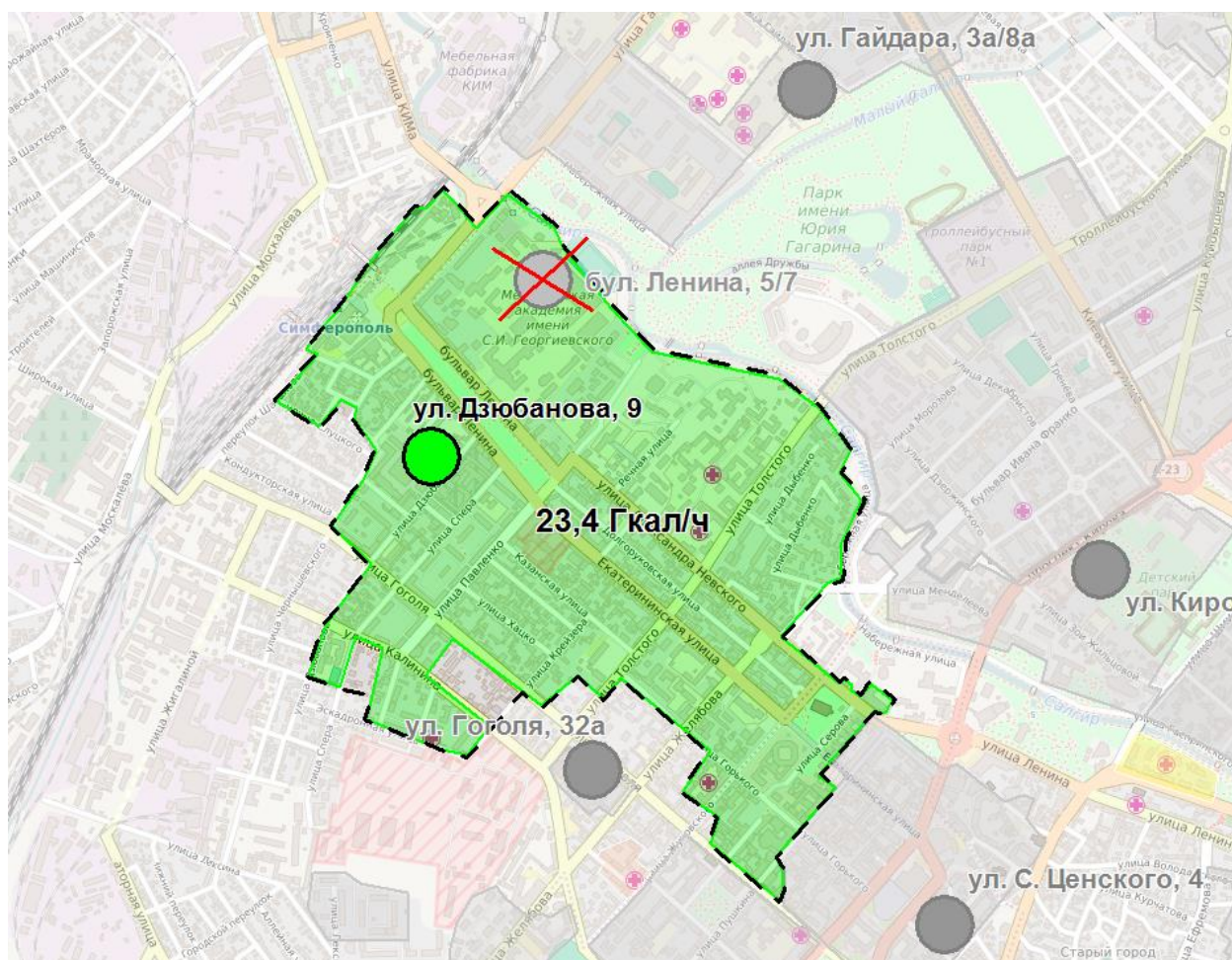


Рисунок 19 Зона действия котельной ул. Дзюбанова, 9. Перспективное положение

Существующий и перспективный состав оборудования котельной, ул. Дзюбанова, 9 приведен в таблице.

Таблица 27 Состав оборудования котельной ул. Дзюбанова, 9

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КВГМ-10	1983	10 Гкал/ч	КВ-ГМ-17,5-115	2025	15 Гкал/ч
2	КВГМ-10	1983	10 Гкал/ч	КВ-ГМ-17,5-115	2025	15 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			20,0			30,0

Котельная ГУП «КТКЭ» ул. Узловая, 9

Котельная ул. Узловая, 9 расположена в западной части города на значительном удалении от других источников и выделена в отдельный тепловой район «Промэнергоузел». Котельная обеспечивает тепловой энергией многоэтажную жилую и социально-административную застройку м-н ул. Героев Сталинграда, м-н ул. Маршала Жукова и м-н Льдозавод. Застройка района выполнена типовыми советскими 9-11 этажными жилыми домами и сопутствующей инфраструктурой. Плотность нагрузок в рассматриваемой зоне – 0,37 Гкал/ч/Га. Потребители подключены по 4-х трубной схеме через ЦТП. Доля нагрузки ГВС составляет 8,5% суммарной подключенной нагрузки потребителей.

Установленная мощность котельной не соответствует подключенной нагрузки. При необходимой мощности котельной в 35 Гкал/ч, установленная мощность составляет 173,3 Гкал/ч.

Котельная проектировалась и строилась в начале 80-х годов прошлого века как районная для обеспечения тепловой энергией планируемой массовой жилой застройки западной части города. Паровые котлы ДЕ-25-14 обеспечивали собственные нужды мазутного хозяйства. Однако планируемые подключения не были реализованы в полном объеме, вследствие чего, на котельной наблюдается профицит тепловых мощностей.

В последние годы на котельной было реализовано множество энергоэффективных проектов, в том числе, внедрено частотное регулирование, средства автоматизации и диспетчеризации и пр. Осуществляя эти проекты, персонал предприятия приобрел полезный опыт эксплуатации нового эффективного оборудования. Однако, системный технико-экономический анализ зоны теплоснабжения данной котельной показал, что структура теплоснабжения крайне неэффективна, т.к. затраты на эксплуатацию котельной

с установленной мощностью значительно превышающей подключенную нагрузку не оправданы. Сложившаяся конфигурация тепловых сетей не оптимальна, удельная протяженность тепловых сетей и затраты на транспорт теплоносителя велики.

В результате, котельная, в которую в прошедшие годы было вложено большое количество средств, планируется к закрытию с 2020 года, вместо нее планируется построить четыре новых БМК вблизи центров нагрузок. Это обстоятельство лишний раз свидетельствует о важности проработки схемы теплоснабжения, прежде реализации конкретных проектов.

Потери в тепловых сетях от котельной составляют 20,4% от отпуска в сеть. Планируемые мероприятия должны быть направлены на снижение тепловых потерь и снижение установленной мощности источника.

Для данной котельной Схемой теплоснабжения предлагается разукрупнение путем строительства 4-х БМК и переходом на 2-х трубную схему с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей.

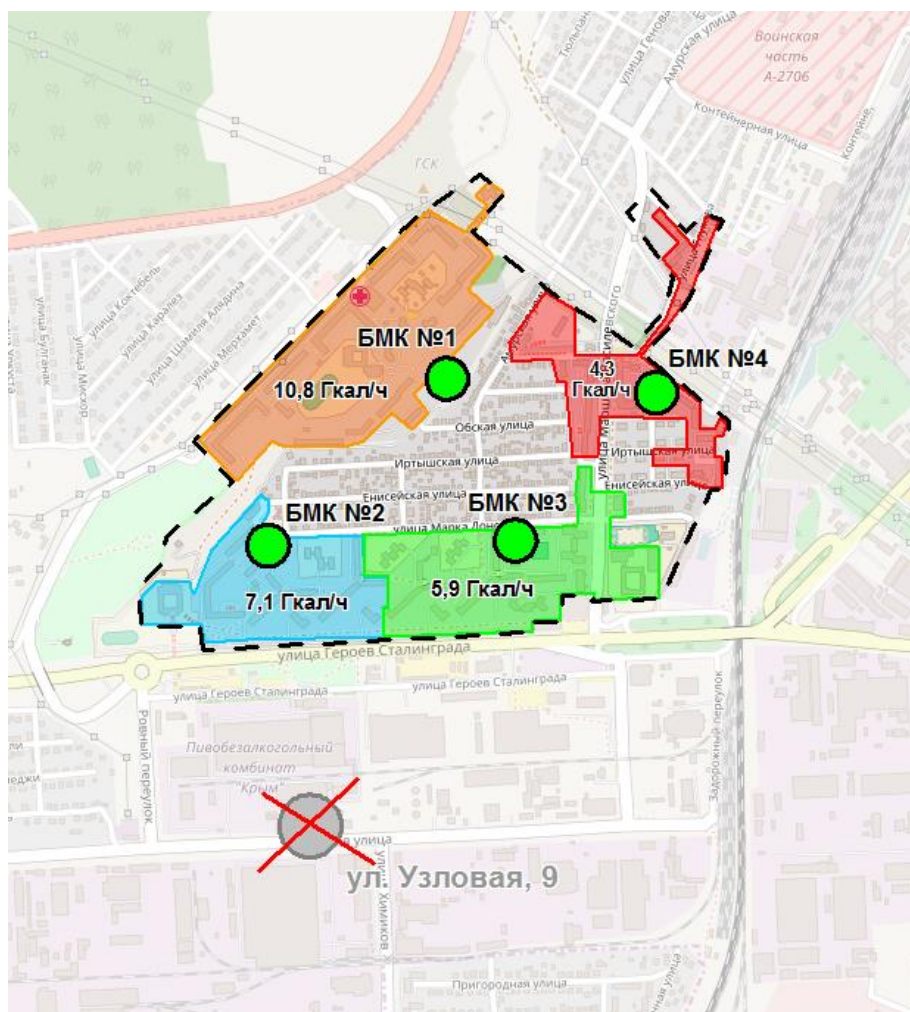


Рисунок 20 Зона действия котельной 4хБМК. Перспектива

Таблица 28 Информация об основном оборудовании кот. ул. Узловая, 9

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Паровые котлы						
	ДЕ-25/14 ГМ	1985	16,66 Гкал/ч (25 т/ч)	-	-	-
	ДЕ-25/14 ГМ	1986	16,66 Гкал/ч (25 т/ч)	-	-	-
Водогрейные котлы						
1	ПТВМ-30М	1980	35 Гкал/ч	-	-	-
2	ПТВМ-30М	1980	35 Гкал/ч	-	-	-
3	ПТВМ-30М	1984	35 Гкал/ч	-	-	-
4	ПТВМ-30М	1985	35 Гкал/ч	-	-	-
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			173,32			-

Таблица 29 Информация об основном оборудовании БМК №1-У9

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	-	-	-	КВ-ГМ-5,2-110	2020	4,5 Гкал/ч
2	-	-	-	КВ-ГМ-5,2-110	2020	4,5 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-5,2-110	2020	4,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			13,5

Таблица 30 Информация об основном оборудовании БМК №2-У9

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	-	-	-	КВ-ГМ-3,5-110	2020	3,0 Гкал/ч
2	-	-	-	КВ-ГМ-3,5-110	2020	3,0 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-3,5-110	2020	3,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			9,0

Таблица 31 Информация об основном оборудовании БМК №3-У9

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	-	-	-	КВ-ГМ-3,5-110	2020	3,0 Гкал/ч
2	-	-	-	КВ-ГМ-3,5-110	2020	3,0 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-3,5-110	2020	3,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			9,0

Таблица 32 Информация об основном оборудовании БМК №4-У9

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	-	-	-	КВ-ГМ-2,3-110	2020	2,0 Гкал/ч
2	-	-	-	КВ-ГМ-2,3-110	2020	2,0 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-2,3-110	2020	2,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			6,0

Котельная ГУП «КТКЭ» ул. 1-й Конной Армии, 37а

Котельная обеспечивает тепловой энергией многоэтажные жилые дома и социально-административную застройку района «Залесский». Горячее водоснабжение от котельной осуществляется по закрытой схеме круглогодично. Потребители котельной подключены по 4-х трубной схеме после ЦТП. Котельная имеет парового потребителя – 7-ю городскую клиническую больницу. Пар используется в технологических целях (стерилизация).

Котельная состоит из блока «А» и блока «Б» с установленными в них водогрейными и паровыми котлами. Состав оборудования данного источника представлен в таблице 25.

Водогрейные и паровые котлы, а также вспомогательное оборудование котельной морально и физически устарели, и нуждаются в замене.

В зоне котельной ул. 1-й Конной Армии расположено 18 ЦТП различной мощности требующих реконструкции.

По результатам рассмотрения Мастер-плана схемы теплоснабжения, принято решение о разделении рассматриваемой зоны на 4 источника, реконструкции котельной ул. 1-й Конной Армии, строительстве трех новых БМК на месте существующих ЦТП. Также запланирован переход на 2-х трубную схему ТС с установкой теплообменников

**Таблица 33 Информация об основном оборудовании котельной ул. 1-й Конной
Армии, 37а**

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Паровые котлы						
1	ДКВР-6,5/13	1972	4,3 Гкал/ч (6,5 т/ч)	-	-	-
2	ДКВР-6,5/13	1972	4,3 Гкал/ч (6,5 т/ч)	-	-	-
Водогрейные котлы						
1	ПТВМ-30М-4	1975	35 Гкал/ч	КВ-ГМ-11,6-110	2023	10 Гкал/ч
2	ПТВМ-30М-4	1977	35 Гкал/ч	КВ-ГМ-11,6-110	2023	10 Гкал/ч
3	КВГМ-30-150	1993	30 Гкал/ч	КВ-ГМ-11,6-110	2023	10 Гкал/ч
4	-	-	-	КВ-ГМ-11,6-110	2023	10 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			108,66			40,0

Таблица 34 Информация об основном оборудовании БМК №1-1-йКА37а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	-	-	-	КВ-ГМ-4,1-110	2023	3,5 Гкал/ч
2	-	-	-	КВ-ГМ-6,4-110	2023	5,5 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-6,4-110	2023	5,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			14,5

Таблица 35 Информация об основном оборудовании БМК №2-1-йКА37а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	-	-	-	КВ-ГМ-0,8-110	2023	0,7 Гкал/ч
2	-	-	-	КВ-ГМ-1,4-110	2023	1,5 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-1,4-110	2023	1,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			3,1

Таблица 36 Информация об основном оборудовании БМК №2-1-йКАЗ7а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	-	-	-	КВ-ГМ-2,1-110	2023	1,8 Гкал/ч
2	-	-	-	КВ-ГМ-2,1-110	2023	1,8 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-2,1-110	2023	1,8 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			5,4

Котельные ГУП РК «КТКЭ» пер. Фруктовый, 13 и ул. Глилки, 66а

Котельная пер. Фруктовый, 13 обеспечивает тепловой энергией многоэтажные жилые дома и социально-административную застройку микрорайонов «ул. Белы Куна» и «Загородный». Горячее водоснабжение от котельной осуществляется по закрытой схеме круглогодично. Потребители котельной подключены по 4-х трубной схеме после ЦТП.

Котельная ул. Глилки, 66 а обеспечивает тепловой энергией часть потребителей микрорайона «ул. Белы Куна» и административные здания восточнее объездной дороги.

На котельной пер. Фруктовый, 13 установлены три водогрейных котла КВГМ-20, срок службы которых превысил 30 лет. Котельная ул. Глилки оборудована паровыми котлами ДКВР-10/13. Состав оборудования котельных представлен в таблице 31.

Водогрейные и паровые котлы, а также вспомогательное оборудование котельных морально и физически устарели, и нуждаются в замене.

Основной проблемой котельной пер. Фруктовый, 13 является удаленность центра нагрузок до источника. Расстояние от источника до центра нагрузок превышает 2,1 км.

Гидравлический режим котельной также осложнен отметками высот котельной и потребителей. Потребители котельной расположены на 30 м ниже отметки котельной, что создает повышенный напор в обратном трубопроводе.

Протяженность тепловых сетей также является причиной высоких тепловых потерь, составляющих 37% от отпуска в сеть.

Помимо устаревшего оборудования котельной ул. Глилки, 66а, проблемой котельной является низкая плотность нагрузок – 0,20 Гкал/ч/Га.

На этапе рассмотрения вариантов Мастер плана, были рассмотрены два основных варианта развития котельной пер. Фруктовый, 13:

Переключение зоны котельной на ТЭЦ и соответствующее строительство ПНС;

Разукрупнение зоны теплоснабжения, строительство двух БМК в центрах нагрузок, переключение части нагрузок на котельные ГУП РК «КТКЭ» пер. Северный, 17 и ул. Алтайская, 2а, а также строительство индивидуальных источников в зонах, не обеспеченных теплоснабжением от новых БМК.

Последний вариант выбран в качестве основного. Вариант предполагает строительство БМК№2-ФР13 вблизи ПС-110кВ «Восточная» с переключением зоны котельной ул. Глинки, 66а, расположенной западнее объездной дороги. Строительство БМК №1-ФР13 вблизи жилого дома по ул. Ковыльная 58.

Потребители ДС №53 «Русалочка», Дома престарелых, Автотранспортного техникума и пр. Обеспечиваются Индивидуальными БМК.

Зоны теплоснабжение перспективных БМК представлены на рисунке.

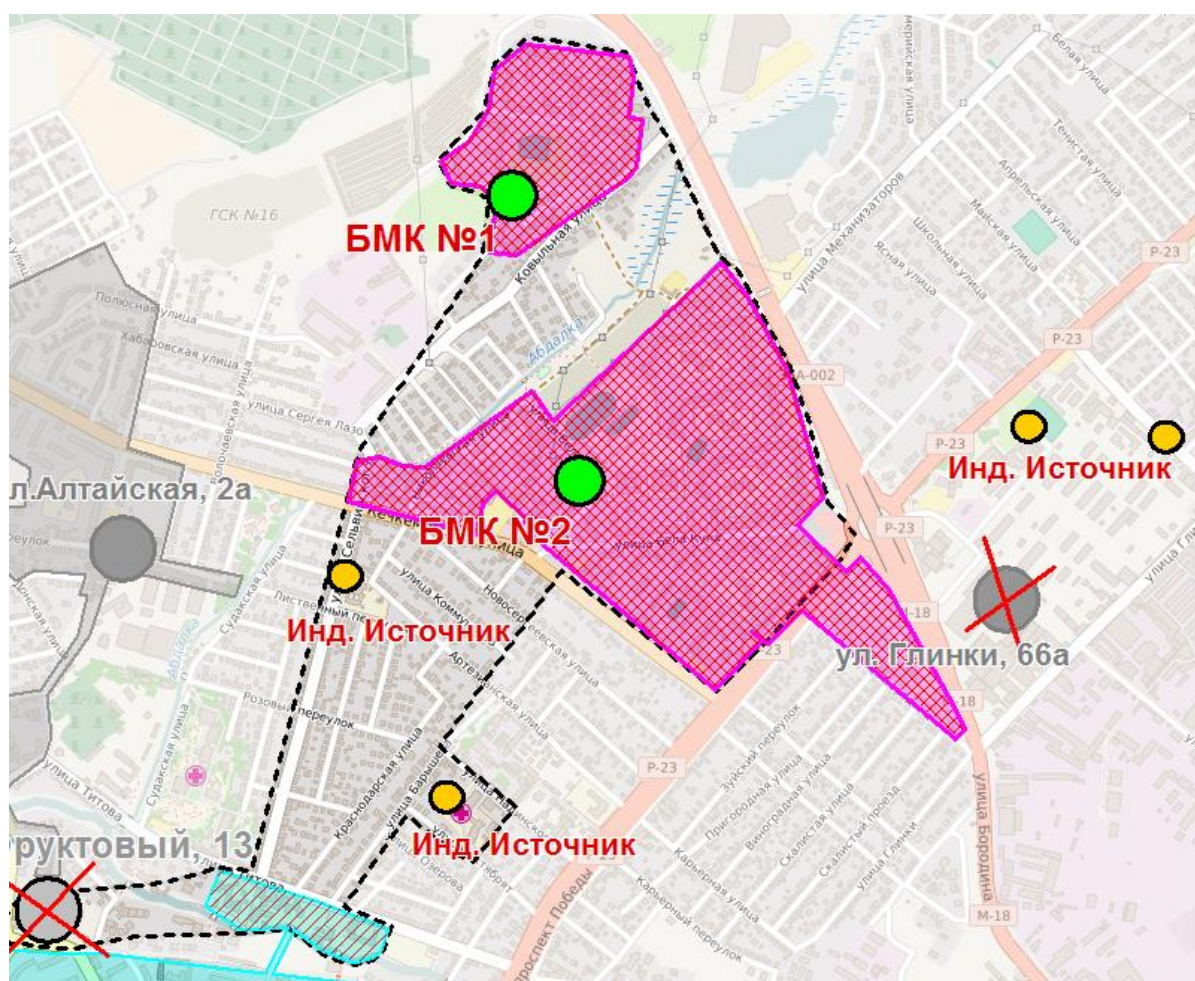


Рисунок 22 Зона теплоснабжения 2хБМК. Перспективное положение

Таблица 37 Информация об основном оборудовании котельной пер. Фруктовый, 13

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КВГМ-20	1983	20 Гкал/ч	-	-	-
2	КВГМ-20	1983	20 Гкал/ч	-	-	-
3	КВГМ-20	1990	20 Гкал/ч	-	-	-
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			60,0			-

Таблица 38 – Информация об основном оборудовании кот. ул. Глинки, 66а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Паровые котлы						
1	ДКВР-10/13	1981	6,66 Гкал/ч (10 т/ч)	-	-	-
2	ДКВР-10/13	1981	6,66 Гкал/ч (10 т/ч)	-	-	-
3	ДКВР-10/13	1987	6,66 Гкал/ч (10 т/ч)	-	-	-
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			19,98			14,5

Таблица 39 – Информация об основном оборудовании БМК №1 – ФР13

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
				КВ-ГМ-0,6-110	2019	0,5 Гкал/ч
1	-	-	-	КВ-ГМ-0,6-110	2019	0,5 Гкал/ч
2	-	-	-	КВ-ГМ-6,4-110	2019	5,5 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-6,4-110	2019	5,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			12,0

Таблица 40 – Информация об основном оборудовании БМК №2-ФР13

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	-	-	-	КВ-ГМ-5,8-110	2019	5,0 Гкал/ч
2	-	-	-	КВ-ГМ-5,8-110	2019	5,0 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-14,0-110	2019	12,0 Гкал/ч
				КВ-ГМ-14,0-110	2019	12,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			34,0

Котельные ул. Мате Залки, 9а, ул. Тургенева, 11а, ул. Воровского, 8

Группа котельных ул. Тургенева, 11, ул. Воровского, 8, ул. Мате Залки, 9а расположена в Киевском тепловом районе вдоль р. Салгир. Зона действия котельных представлена на рисунке.

Горячее водоснабжение от котельных осуществляется по закрытой схеме круглогодично. Потребители котельной подключены по 4-х трубной схеме после ЦТП. Нагрузка ГВС котельной ул. Тургенева, 11а составляет 0,98 Гкал/ч, или 6,7% подключенной нагрузки. Нагрузка ГВС котельной ул. Мате Залки, 9а составляет 2,0 Гкал/ч или 11,4% от подключенной нагрузки. Доля нагрузки ГВС котельной ул. Воровского, 8 не превышает 7,0% от подключенной нагрузки.

Основное оборудование котельных введено в эксплуатацию в конце 70-х годов прошлого века и в настоящее время морально и физически устарело.

Особенностью котельной ул. Тургенева, 11а также является вытянутая зона действия вдоль р. Салгир. Расстояние от источника до наиболее отдаленного потребителя (ул. Беспалова, 11) составляет более 2,1 км.

Мастер-планом были предложены следующие варианты развития данной зоны:

Вариант 1 - 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;

Вариант 2 – Реконструкция источников. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Переключение зоны котельной ул. Воровского, 8 на ул. Тургенева, 11а. Переключение потребителей котельной ул. Тургенева, 11а в районе ул. Фрунзе на котельную ул. Мате Залки 9а.

Строительство БМК ;1-T11a для потребителей ул. Воровского, 60, 65 и детского сада №62.

Перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета;

Вариант 3 – Реконструкция источников. Переход на 2-х трубную схему теплоснабжения с установкой теплообменников ГВС в ИТП потребителей. Переключение зоны котельной ул. Воровского , 8 на ул. Тургенева, 11а. Переключение потребителей котельной ул. Тургенева, 11а в районе ул. Фрунзе на котельную ул. Мате Залки 9а. Строительство БМК ;1-T11a для потребителей ул. Воровского, 60, 65 и детского сада №62. Перекладка тепловых сетей в зонах источников по результатам гидравлического расчета. Отказ от Централизованного ГВС в зоне котельной ул. Тургенева, 11а.

По результатам рассмотрения Мастер-плана, в качестве основного варианта развития был выбран Вариант 3.

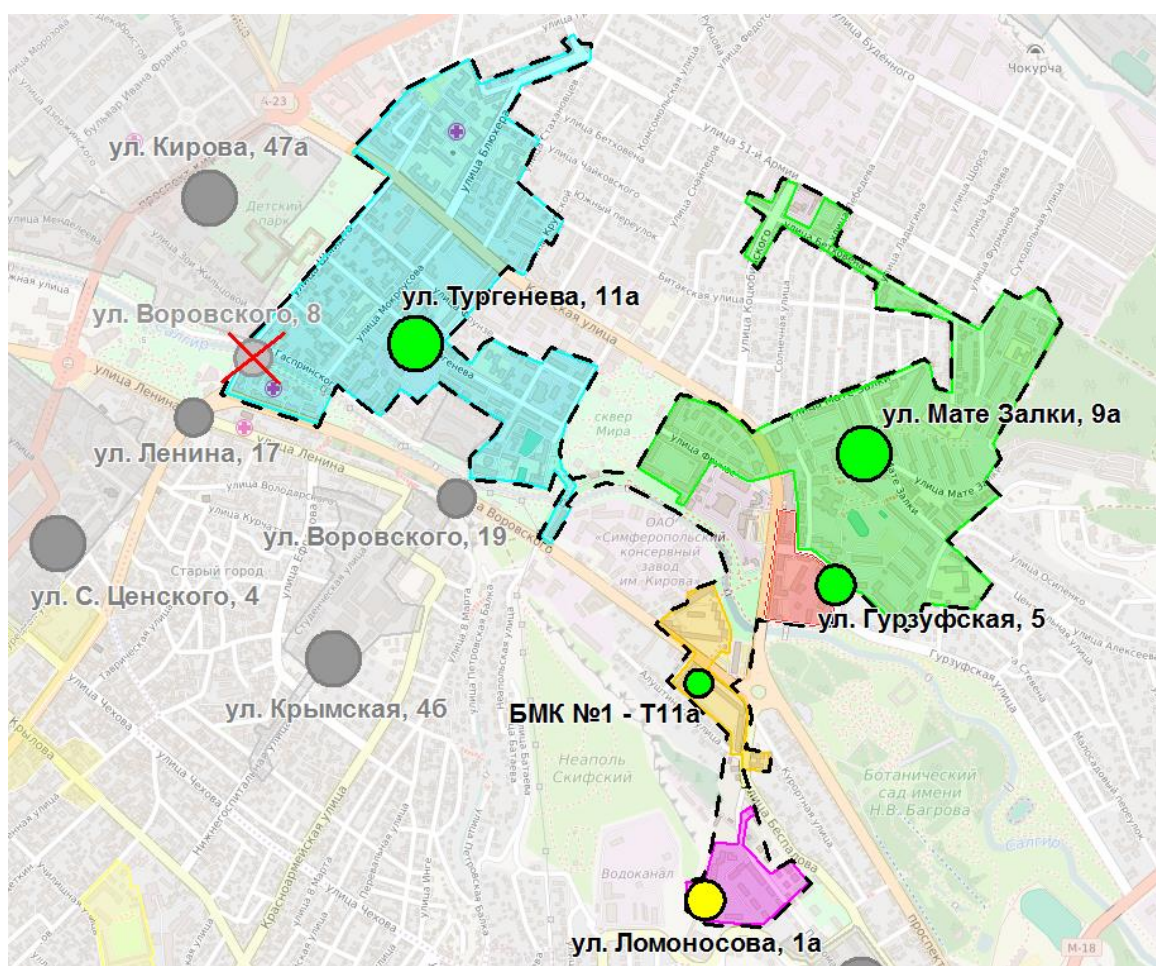


Рисунок 23 Зоны действия котельных ул. Тургенева, 11а, ул. Воровского, 8, ул. Мате Залки, 9а, ул. Гурзуфской, 5, ул. Ломоносова, 1а. Перспективное положение.

Таблица 41 Состав оборудования котельной ул. Тургенева, 11а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	ТВГ-8М	1975	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,2-110	2022	4,5 Гкал/ч
2	ТВГ-8М	1975	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,2-110	2022	4,5 Гкал/ч
3	ТВГ-8М	1975	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,2-110	2022	4,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			24,9			13,5

Таблица 42 Состав оборудования котельной ул. Мате Залки, 9а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	ТВГ-8М	1975	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-7,0-110	2022	6,0 Гкал/ч
2	ТВГ-8М	1975	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-7,0-110	2022	6,0 Гкал/ч
3	ТВГ-8М	1986	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-7,0-110	2022	6,0 Гкал/ч
				КВ-ГМ-7,0-110	2022	6,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			24,9			24,0

Таблица 43 Состав оборудования новой БМК№1-Т11а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	-	-	-	КВ-ГМ-0,9-110	2022	1,0 Гкал/ч
2	-	-	-	КВ-ГМ-0,9-110	2022	1,0 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-0,9-110	2022	1,0 Гкал/ч
	-	-	-	КВ-ГМ-0,9-110	2022	1,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			-			4,0

Таблица 44 Состав оборудования котельной ул. Воровского, 8

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Паровые котлы						
1	Е-1/9	1978	0,63 Гкал/ч	-	-	-
Водогрейные котлы						
1	Е-1/9-	1978	0,63 Гкал/ч	-	-	-

году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 45 Состав оборудования котельной ул. Беспалова, 27а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	RTQ-900	2011	0,82 Гкал/ч	RTQ-900	2011	0,82 Гкал/ч
2	RTQ-900	2011	0,82 Гкал/ч	RTQ-900	2011	0,82 Гкал/ч
3	RTQ-900	2011	0,82 Гкал/ч	RTQ-900	2011	0,82 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			2,45			2,45

Котельная ул. Радищева, 78

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление малоэтажную жилую застройку вдоль ул. Беспалова. На котельной установлены морально и физически устаревшие котлы 2хТВГ-4Р и КВГ-7,56 суммарной тепловой мощностью – 15,1 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 7,57 Гкал/ч. Существующее оборудование котельной на рассматриваемую перспективу обеспечивает приросты перспективной нагрузки в зоне действия.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке.



Рисунок 25 Зона теплоснабжения котельной ул. Радищева, 78

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования до 2028 года с последующей заменой автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 46 Состав оборудования котельной ул. Радищева, 78

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	ТВГ-4Р	1981	4,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-2,3-110	2028	2,0 Гкал/ч
2	ТВГ-4Р	1981	4,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-7,0-110	2028	6,0 Гкал/ч
3	КВГ-7,56	1987	6,5 Гкал/ч	КВ-ГМ-7,0-110	2028	6,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			15,1			14,0

Котельная ул. Ломоносова, 1а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление многоэтажную жилую застройку по ул. Ломоносова. На котельной в 1997 год установлены жаротрубные котлы 2хКСВа-2,0Г суммарной тепловой мощностью – 3,44 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 1,89 Гкал/ч. Существующее оборудование котельной на рассматриваемую перспективу обеспечивает приросты перспективной нагрузки в зоне действия источника.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке.

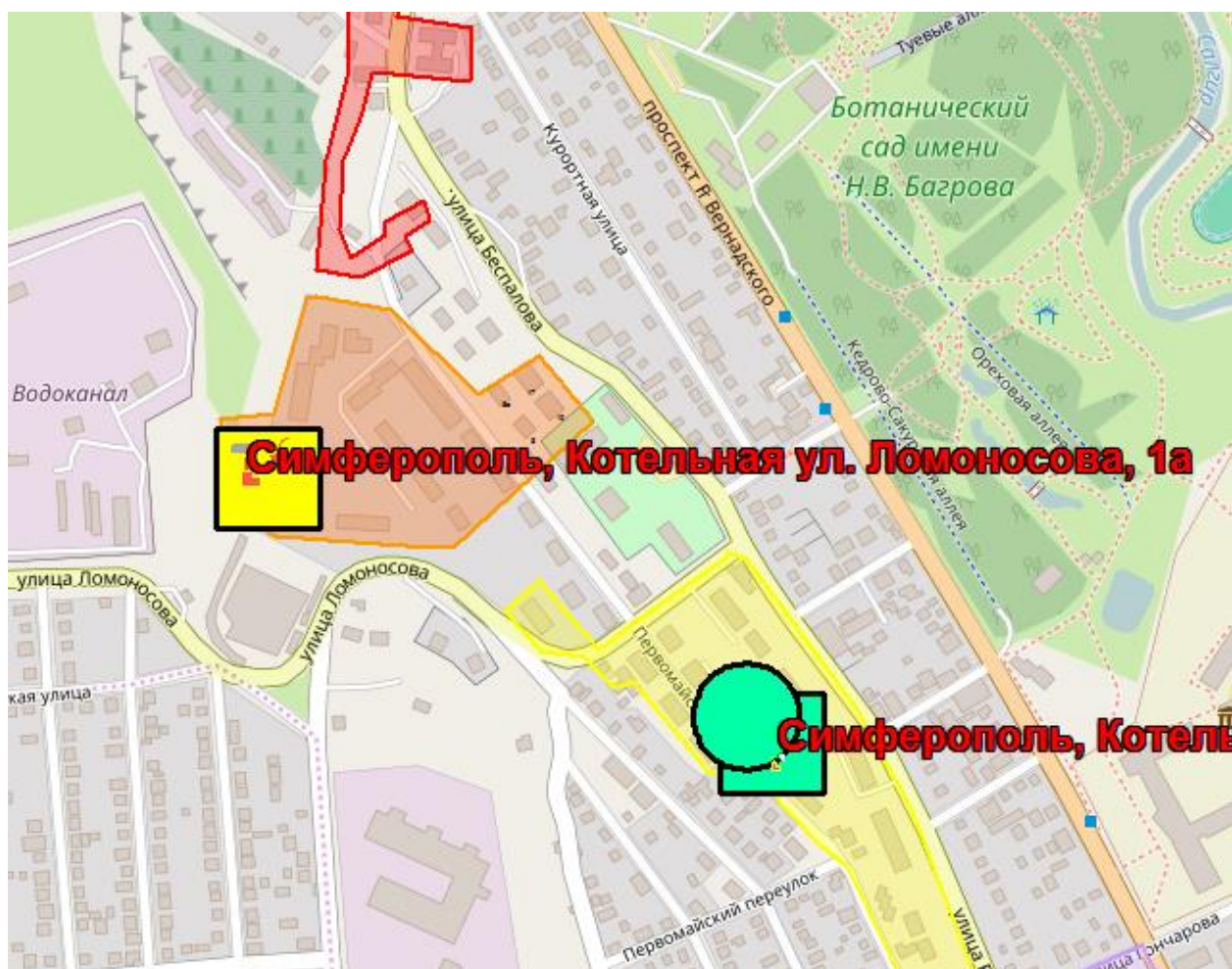


Рисунок 26 Зона теплоснабжения котельной ул. Ломоносова, 1а

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования до 2024 года с последующей заменой автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 47 Состав оборудования котельной ул. Ломоносова, 1а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КСВа-2,0Гс ВК-21	1997	1,72 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,6-95	2024	0,5 Гкал/ч
2	КСВа-2,0Гс ВК-21	1997	1,72 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,7-95	2024	1,5 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-1,7-95	2024	1,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			3,44			3,5

Котельная ул. Луговая, 73а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление здания Симферопольской центральной районной клинической больницы и мед. Городок. На котельной установлены два паровых и два водогрейных котла суммарной тепловой мощностью – 1,32 Гкал/ч. Пар используется на технологические нужды больницы (стерилизация). Подключенная нагрузка котельной – 2,27 Гкал/ч.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке.

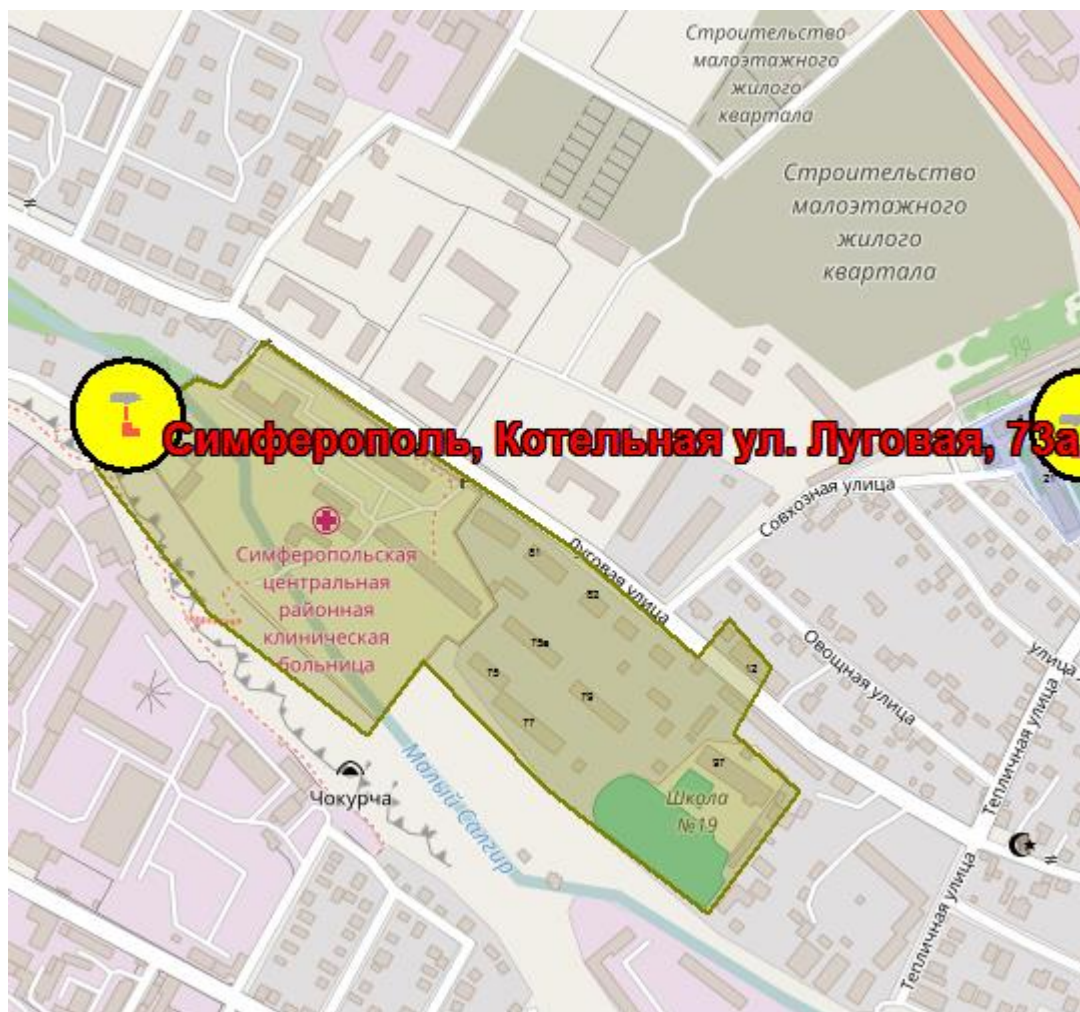


Рисунок 27 Зона теплоснабжения котельной ул. Луговая, 73а

Схемой теплоснабжения предполагается в перспективе отказаться от технологического от пароснабжения потребителей. Сроки такого отказа должны быть согласованы с потребителем и в настоящее время не определены. Существующее оборудование предполагается сохранить до 2026 года, после чего заменить котельную автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления

неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 48 Состав оборудования котельной ул. Луговая, 73а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Паровые котлы						
1	Е-1/9	1985	0,66 Гкал/ч	-	-	-
2	Е-1/9	1986	0,66 Гкал/ч	-	-	-
Водогрейные котлы						
1	КСВа-3Г	1996	3,0 Гкал/ч	КВ-ГМ-2,9-110	2026	2,5 Гкал/ч
2	КСВа-3Г	1996	3,0 Гкал/ч	КВ-ГМ-2,9-110	2026	2,5 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-2,9-110	2026	2,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,32			7,5

Котельная ул. Пахотная, 1а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление Многоэтажную жилую застройку по ул. Пахотная. На котельной в 1995 году установлены три водогрейных котла НИИСТУ-5 суммарной тепловой мощностью – 1,45 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,68 Гкал/ч.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке.

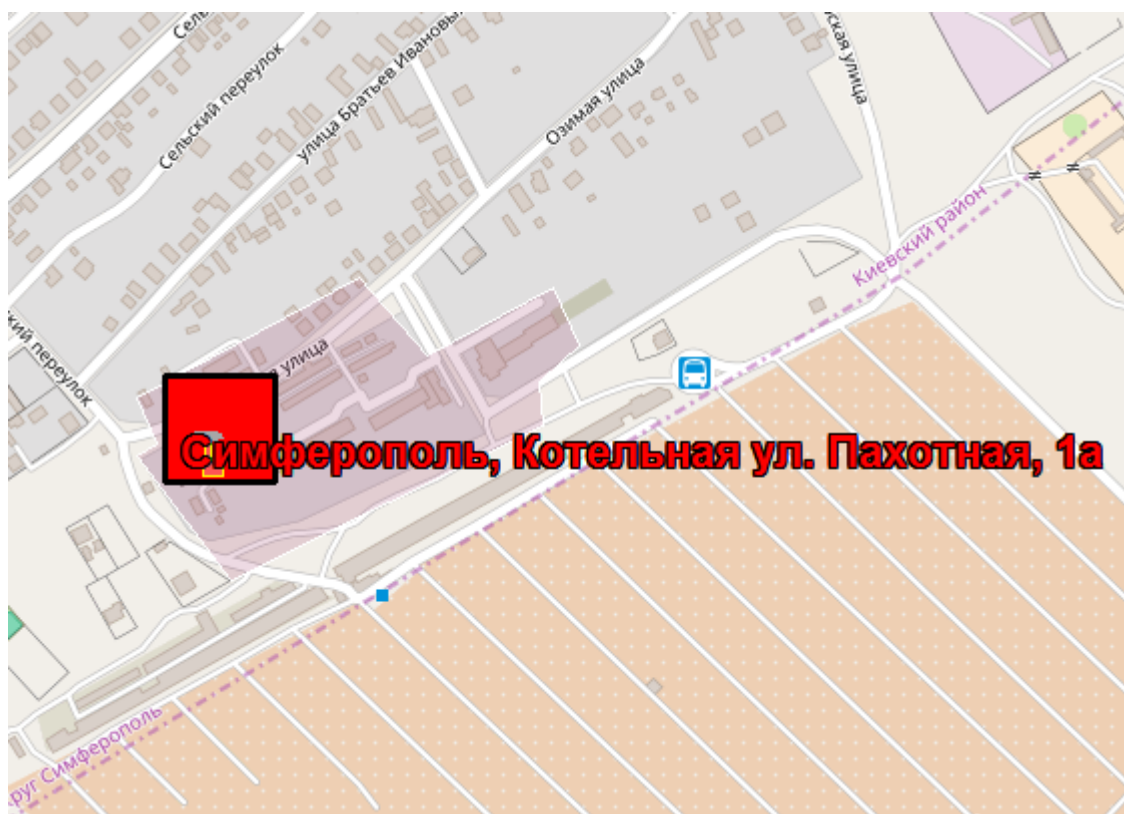


Рисунок 28 Зона теплоснабжения котельной ул. Пахотная, 1а

Схемой теплоснабжения предполагается в перспективе отказаться от централизованного теплоснабжения жилой застройки и перейти на поквартирное газовое отопление. Сроки такого отказа должны быть согласованы с потребителем и в настоящее время определены ориентировочно на 2021 год. Существующее оборудование предполагается сохранить до 2021 года, после чего вывести котельную из эксплуатации. Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Укрупненная стоимость перехода на поквартирное отопление составит 15,0 млн. руб./(Гкал/ч). Источники финансирования данного мероприятия определены в соответствующем разделе.

Таблица 49 Состав оборудования котельной ул. Пахотная, 1а

НП «Энергоэффективный город» 018.СТС.016.001.000.000

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	НИИСТУ-5	1995	0,48 Гкал/ч	-	-	-
2	НИИСТУ-5	1995	0,48 Гкал/ч	-	-	-
3	НИИСТУ-5	1995	0,48 Гкал/ч	-	-	-
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,45			-

Котельная Крымская, 46

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно административную застройку. На котельной в 2011 году установлены жаротрубные котлы RTQ-900 суммарной тепловой мощностью – 1,63 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 1,51 Гкал/ч. Существующее оборудование котельной на рассматриваемую перспективу обеспечивает приросты перспективной нагрузки в зоне действия.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке.

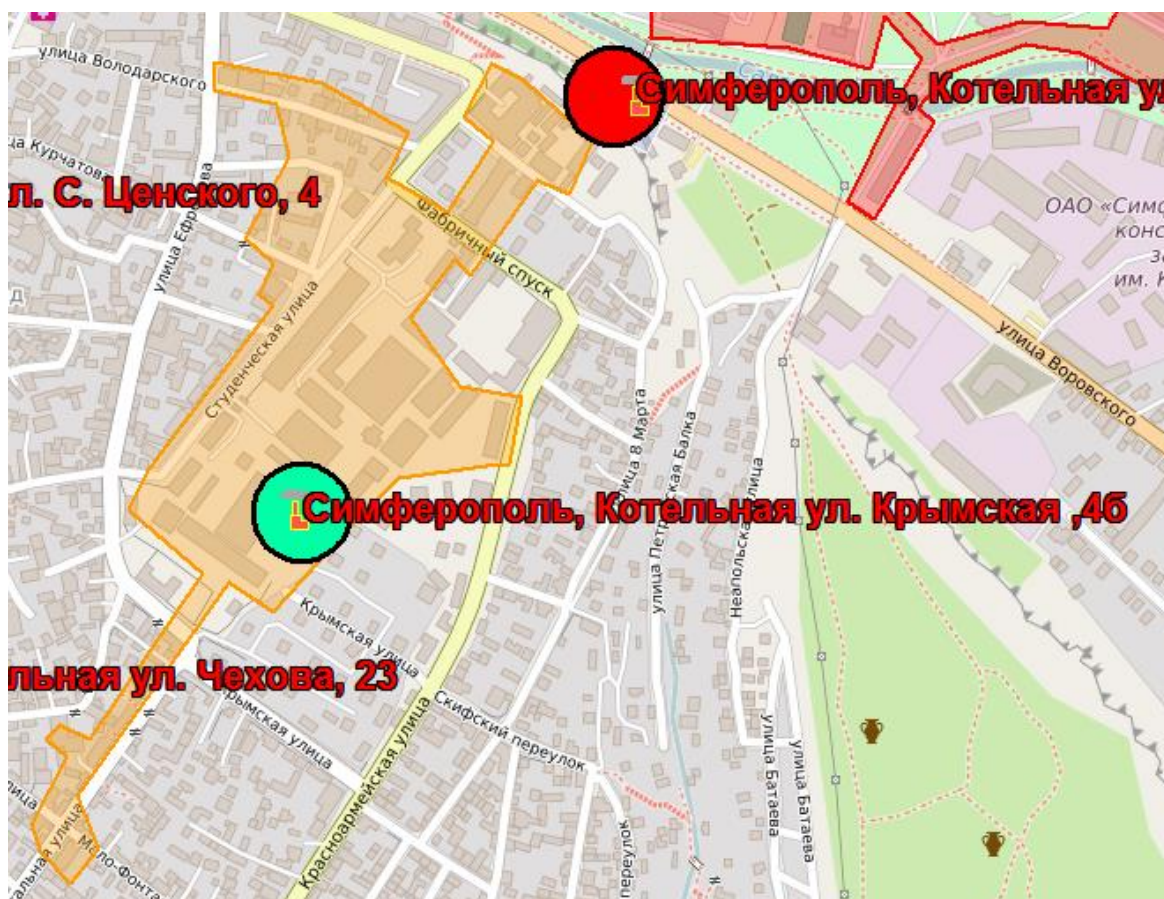


Рисунок 29 Зона теплоснабжения котельной ул. Крымская, 46

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2020

году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

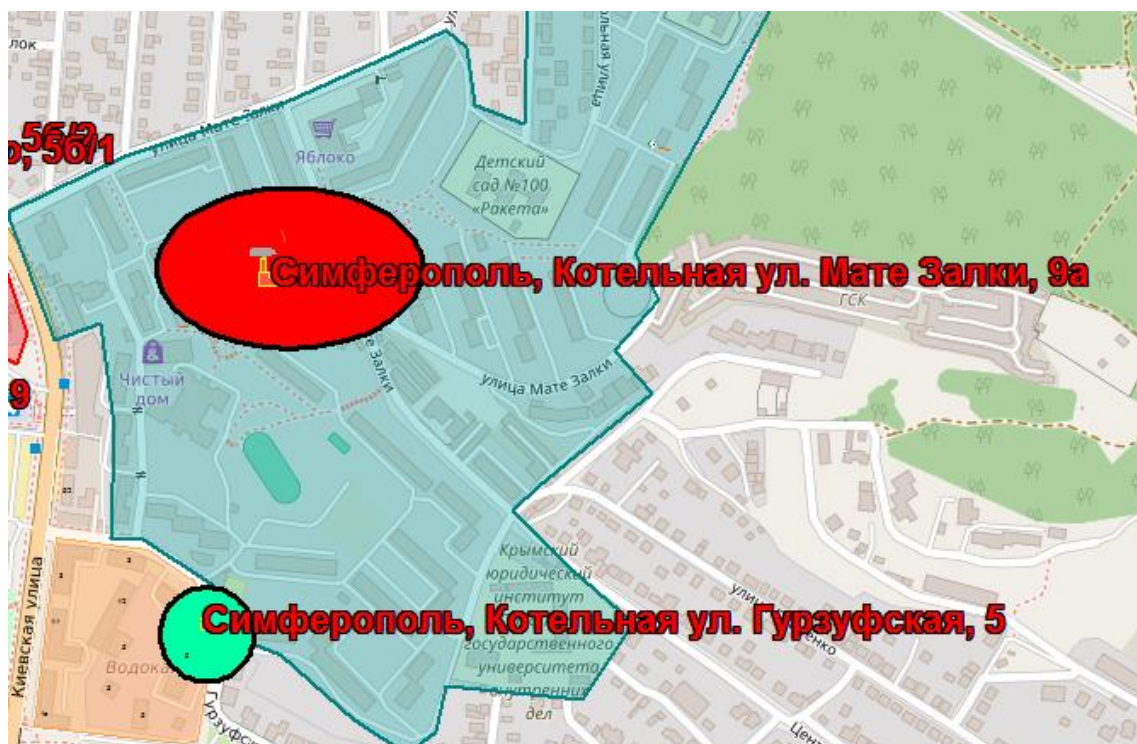
Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 50 Состав оборудования котельной ул. Крымская, 46

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	RTQ-900	2011	0,82 Гкал/ч	RTQ-900	2011	0,82 Гкал/ч
2	RTQ-900	2011	0,82 Гкал/ч	RTQ-900	2011	0,82 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,63			1,63

Котельная ул. Гурзуфская, 5

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно административную застройку. На котельной в 2010 году установлены жаротрубные котлы RTQ-600 суммарной тепловой мощностью – 1,21 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 1,05 Гкал/ч. Существующее оборудование котельной на рассматриваемую перспективу обеспечивает приросты перспективной нагрузки в зоне действия.

**Рисунок 30 Зона теплоснабжения котельной ул. Гурзуфская, 5**

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2020 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 51 Состав оборудования котельной ул. Гурзуфская, 5

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	RTQ-600	2010	0,61 Гкал/ч	RTQ-600	2010	0,61 Гкал/ч
2	RTQ-600	2010	0,61 Гкал/ч	RTQ-600	2010	0,61 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,21			1,21

Котельная, ул. Ленина, 17

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление стоящее рядом административное здание. На котельной в 1997 году установлен один котел НИИСТУ-5 тепловой мощностью 0,2 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,2 Гкал/ч. Схемой теплоснабжения предполагается отказ от теплоснабжения потребителей от данной котельной и переход на индивидуальное теплоснабжение. Отключение должно быть согласовано с потребителями. Предусматривается вывод котельной из эксплуатации с 2021 года. Состав оборудования котельной представлен в таблице

Таблица 52 Состав оборудования котельной ул. Ленина, 17

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	НИИСТУ-5	1997	0,2 Гкал/ч	-	-	-
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			0,2			-

Котельная ул. Воровского, 19

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление стоящее рядом административное здание. На котельной в 1994 году установлены два котла НИИСТУ-5 тепловой мощностью 0,57 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,11 Гкал/ч. Схемой теплоснабжения предполагается отказ от теплоснабжения потребителей от данной котельной и переход на индивидуальное теплоснабжение. Отключение должно быть согласовано с потребителями. Предусматривается вывод котельной из эксплуатации с 2021 года. Состав оборудования котельной представлен в таблице

Таблица 53 Состав оборудования котельной ул. Воровского, 19

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	НИИСТУ-5	1994	0,28 Гкал/ч	-	-	-
2	НИИСТУ-5	1994	0,28 Гкал/ч			
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			0,57			-

Котельная ул. Носенко, 68

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно жилую застройку. На котельной в 2011 году установлены жаротрубные котлы RTQ-1250 суммарной тепловой мощностью – 2,52 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 1,68 Гкал/ч. Существующее оборудование котельной на рассматриваемую перспективу обеспечивает приросты перспективной нагрузки в зоне действия. В зоне теплоснабжения котельной находится котельная ул. Промышленная, 25 ООО «СК «Комфорт».

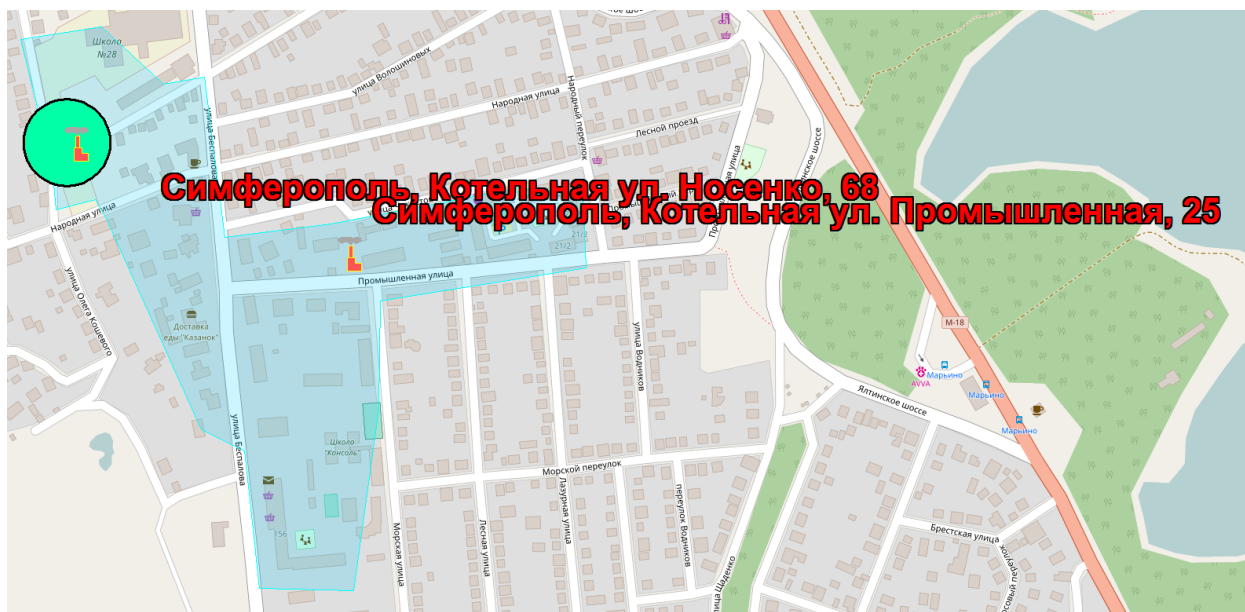


Рисунок 31 Зона теплоснабжения котельной ул. Носенко, 68

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2020 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 54 Состав оборудования котельной ул. Носенко, 68

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	RTQ-1250	2011	1,26 Гкал/ч	RTQ-1250	2011	1,26 Гкал/ч
2	RTQ-1250	2011	1,26 Гкал/ч	RTQ-1250	2011	1,26 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			2,52			2,52

Котельная ул. Радищева, 69а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно жилую малоэтажную застройку по ул. Радищева. На котельной в 2010 году установлены жаротрубные котлы RTQ-700 суммарной тепловой мощностью – 1,4 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 1,16 Гкал/ч. Прироста нагрузок на котельной не планируется.



Рисунок 32 Зона теплоснабжения котельной ул. Радищева, 69а

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2020 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 55 Состав оборудования котельной ул. Радищева, 69а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	RTQ-700	2010	0,7 Гкал/ч	RTQ-700	2010	0,7 Гкал/ч
2	RTQ-700	2010	0,7 Гкал/ч	RTQ-700	2010	0,7 Гкал/ч
Установленная тепловая			1,4			1,4

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
мощность источника, Гкал/ч						

Котельная пр. Кирова, 47а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно административную застройку. На котельной установлены три водогрейных котла суммарной тепловой мощностью – 5,72 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 5,79 Гкал/ч. Прироста нагрузок на котельной на рассматриваемую перспективу не прогнозируется. Наблюдаемый «бухгалтерский» дефицит тепловой мощности может быть ликвидирован путем стимулирования потребителей к энергосберегающим мероприятиям.

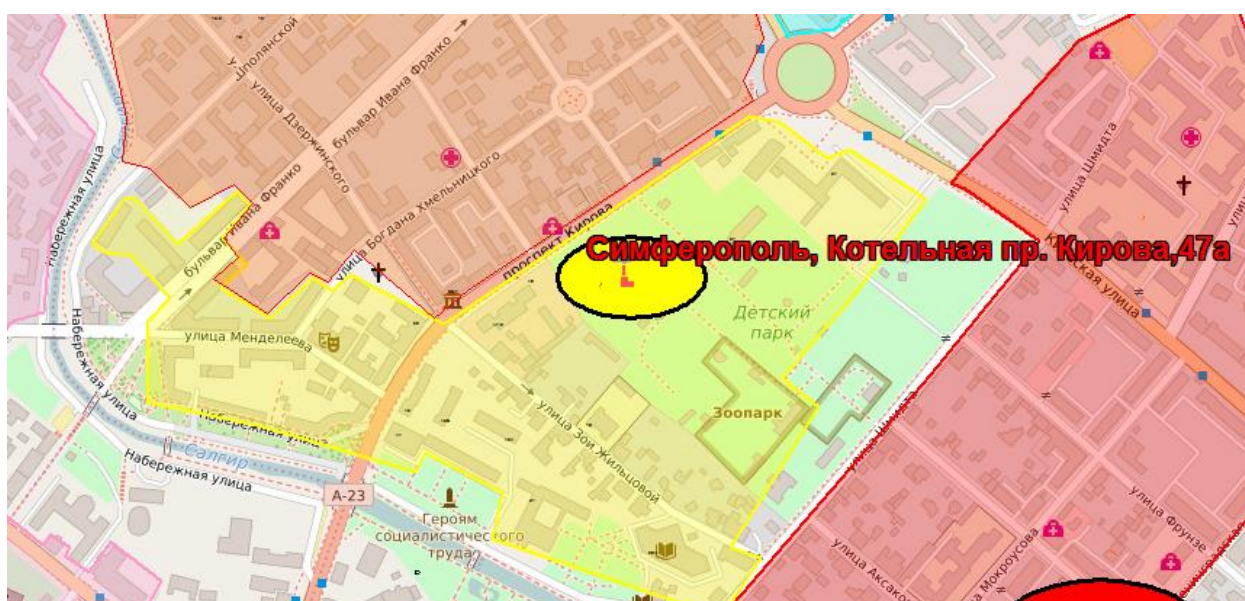


Рисунок 33 Зона теплоснабжения котельной пр. Кирова, 47а

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования до 2029 года с последующей заменой автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 56 Состав оборудования котельной пр. Кирова, 47а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КВУ-2/95	1999	2,0 Гкал/ч	КВ-ГМ-2,9-110	2029	2,5 Гкал/ч

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
2	КВУ-2/95	1999	2,0 Гкал/ч	КВ-ГМ-2,9-110	2029	2,5 Гкал/ч
3	КВВ-2,0Гн	2002	1,72 Гкал/ч	КВ-ГМ-2,9-110	2029	2,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			5,72			7,5

Котельная ул. Совхозная, 4а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно жилую застройку. На котельной в 1999 году установлены два водогрейных котла КСВ-063 "ВК-34" суммарной тепловой мощностью – 1,08 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,56 Гкал/ч. Прироста нагрузок на котельной на рассматриваемую перспективу не прогнозируется.

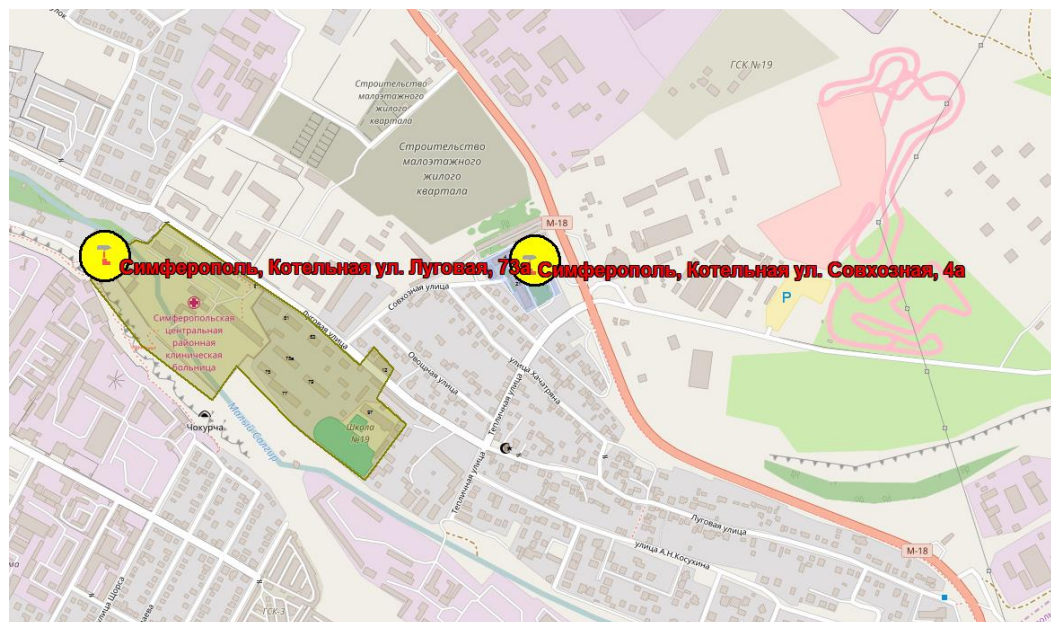


Рисунок 34 Зона теплоснабжения ул. Совхозная, 4а

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования до 2029 года с последующей заменой автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 57 Состав оборудования котельной ул. Совхозная, 4а

Существующее положение	Перспективное положение на расчётный срок
------------------------	---

№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КСВ-063 "ВК-34"	1999	0,54 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,4-95	2029	0,33 Гкал/ч
2	КСВ-063 "ВК-34"	1999	0,54 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,4-95	2029	0,33 Гкал/ч
				КВ-ГМ-0,4-95	2029	0,33 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,08			1,0

Котельная ул. Севастопольская, 32а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно жилую застройку. На котельной установлены три водогрейных котла суммарной тепловой мощностью – 2,14 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 1,02 Гкал/ч. На котельной ожидается прирост нагрузок в 0,31 Гкал/ч.

Зона теплоснабжения котельной представлена на рисунке.

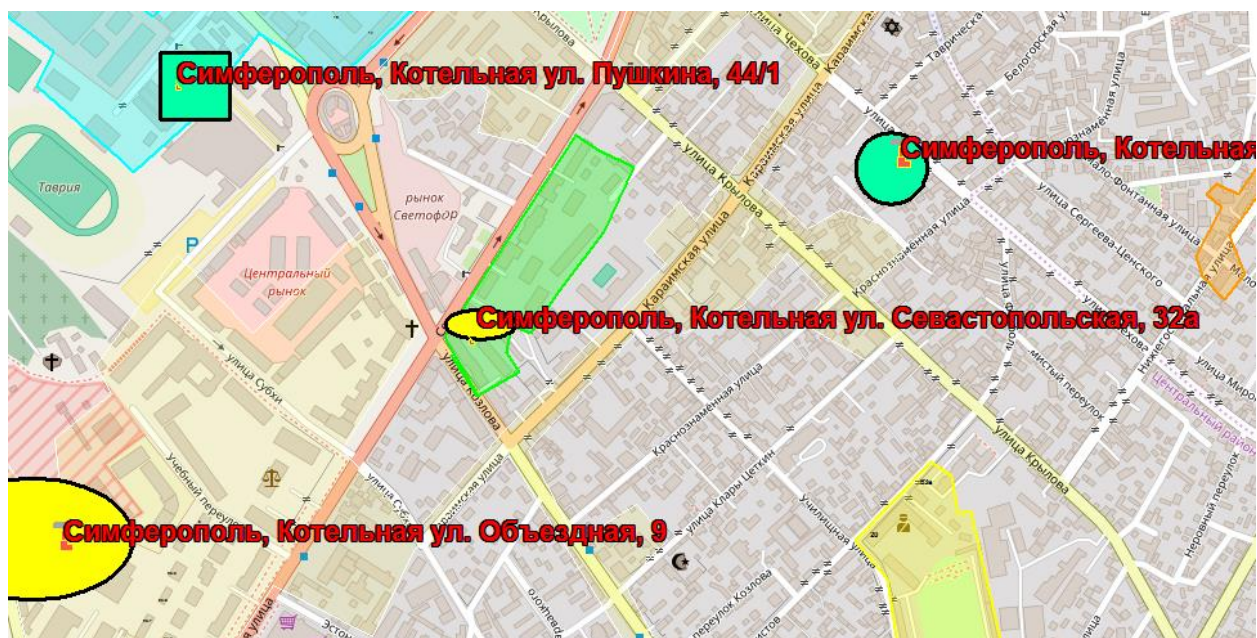


Рисунок 35 Зона теплоснабжения котельной ул. Севастопольская, 32а

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования до 2029 года с последующей заменой автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

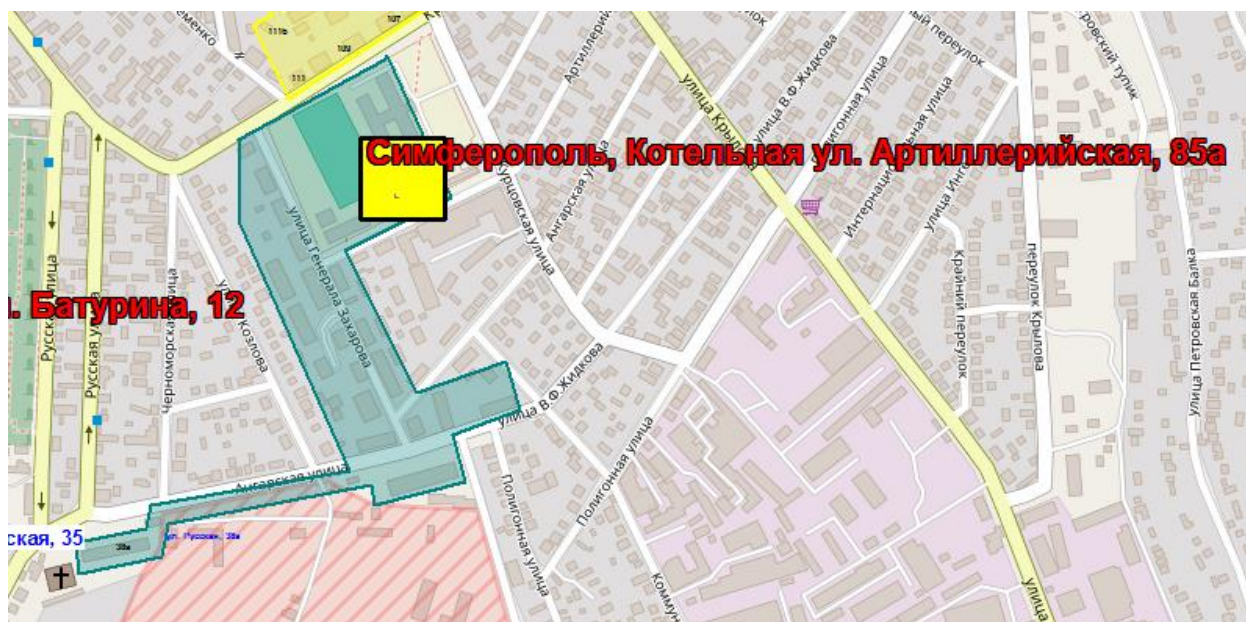
Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 58 Состав оборудования котельной ул. Севастопольская, 32а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Паровые котлы						
	НИИСТУ-5	1998	0,5 Гкал/ч	-	-	-
Водогрейные котлы						
1	КСВа-1,25	2004	1,07 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,7-95	2029	0,6 Гкал/ч
2	КСВа-1,25	2004	1,07 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,7-95	2029	0,6 Гкал/ч
				КВ-ГМ-0,7-95	2029	0,6 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			2,14			1,8

Котельная ул. Артиллерийская, 85а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно малоэтажную жилую застройку. На котельной установлены два водогрейных жаротрубных котла суммарной тепловой мощностью – 3,45 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 1,71 Гкал/ч. На котельной ожидается прирост нагрузок в размере 0,51 Гкал/ч.

**Рисунок 36 Зона теплоснабжения котельной ул. Артиллерийская, 85а**

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования до 2029 года с последующей заменой автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 59 Состав оборудования котельной ул. Артиллерийская, 85а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КСВ-2,0 "ВК-21"	1997	1,72 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,2-95	2029	1,0 Гкал/ч
2	КСВ-2,0 "ВК-21"	1997	1,72 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,2-95	2029	1,0 Гкал/ч
				КВ-ГМ-1,2-95	2029	1,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			2,45			3,0

Котельная ул. Аэрофлотская, 18

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно малоэтажную жилую застройку. На котельной установлены три водогрейных котла суммарной тепловой мощностью – 5,95 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 2,36 Гкал/ч. Прирост нагрузок на котельной не ожидается.

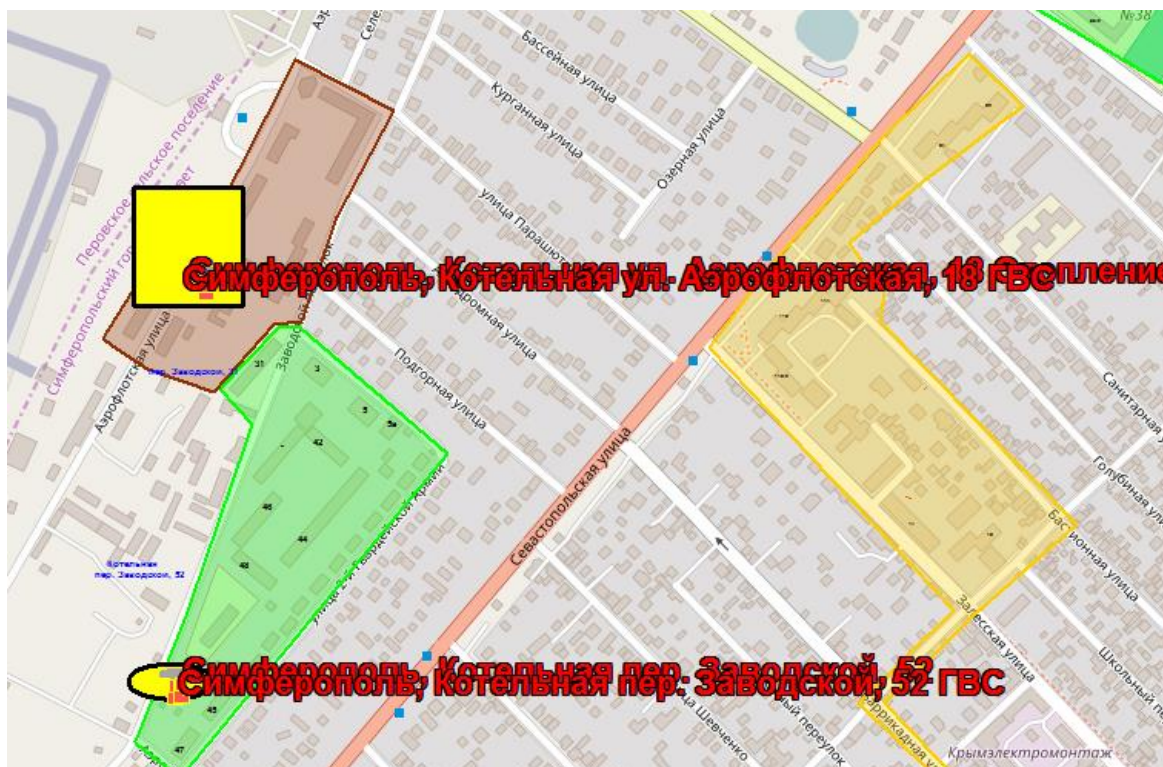


Рисунок 37 Зона теплоснабжения котельной ул. Аэрофлотская, 18

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования до 2029 года с последующей заменой автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 60 Состав оборудования котельной ул. Аэрофлотская, 18

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КБНГ-2,5"	2000	2,5 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,1-95	2029	0,9 Гкал/ч
2	КВВ-2,0	2006	1,72 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,1-95	2029	0,9 Гкал/ч
	КВВ-2,0	2005	1,72 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,1-95	2029	0,9 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			5,95			2,7

Котельная ул. Баррикадная, 57а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно жилую застройку. На котельной в 2010 году установлены два водогрейных котла RTQ-900 суммарной тепловой мощностью – 1,63 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 1,59 Гкал/ч. Прирост нагрузок на котельной не ожидается.

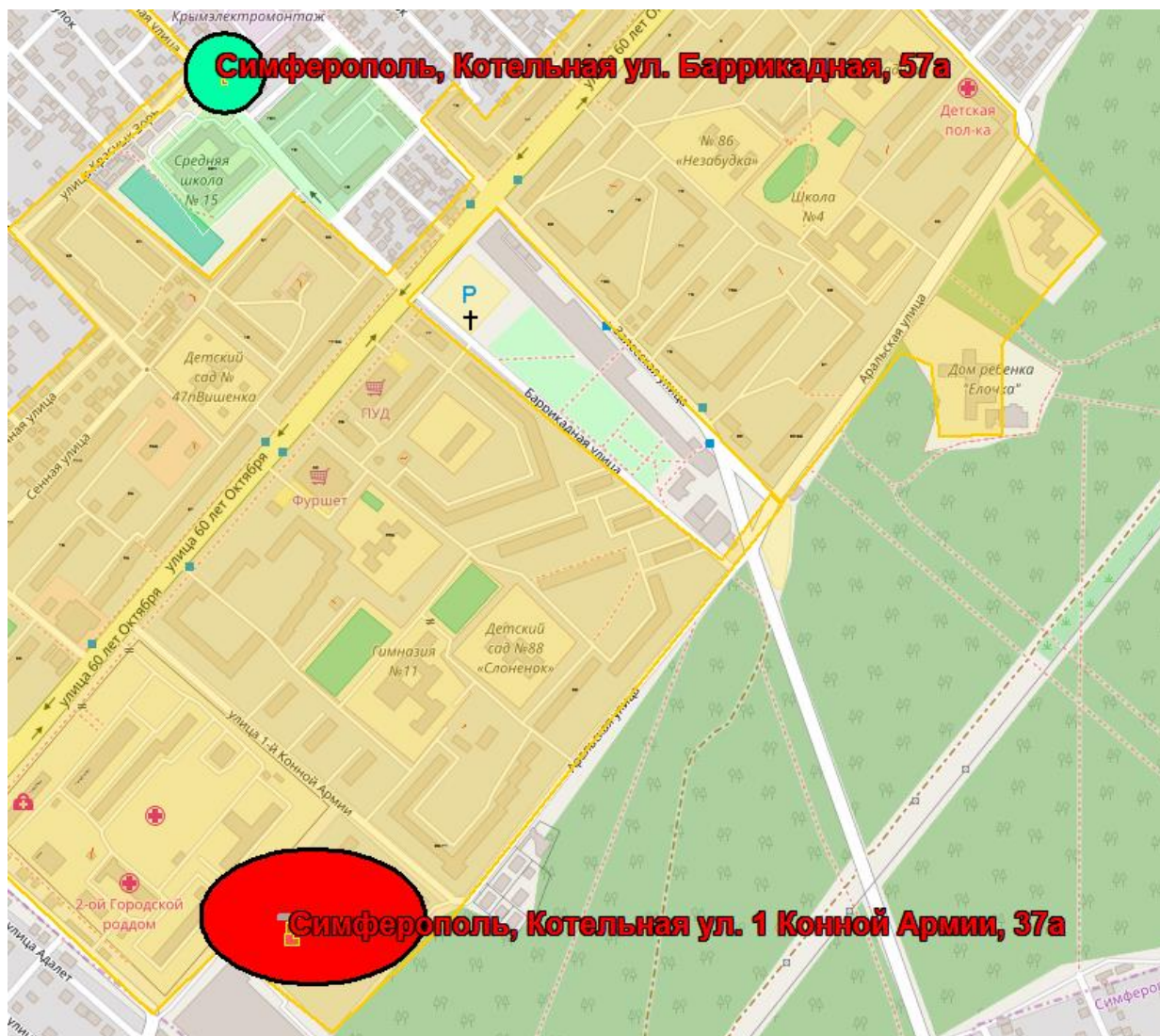


Рисунок 38 Зона теплоснабжения котельной ул. Баррикадная, 57а

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2020 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 61 Состав оборудования котельной ул. Баррикадная, 57а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	RTQ-900	2011	0,82 Гкал/ч	RTQ-900	2011	0,82 Гкал/ч
2	RTQ-900	2011	0,82 Гкал/ч	RTQ-900	2011	0,82 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,63			1,63

Котельная пер. Батумский, 2

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно жилую застройку. На котельной установлены четыре паровых котла ДКВР-10/13 и два водогрейных котла КВГ-7,56 суммарной тепловой мощностью – 39,64 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 23,47 Гкал/ч. На котельной ожидается прирост нагрузок.

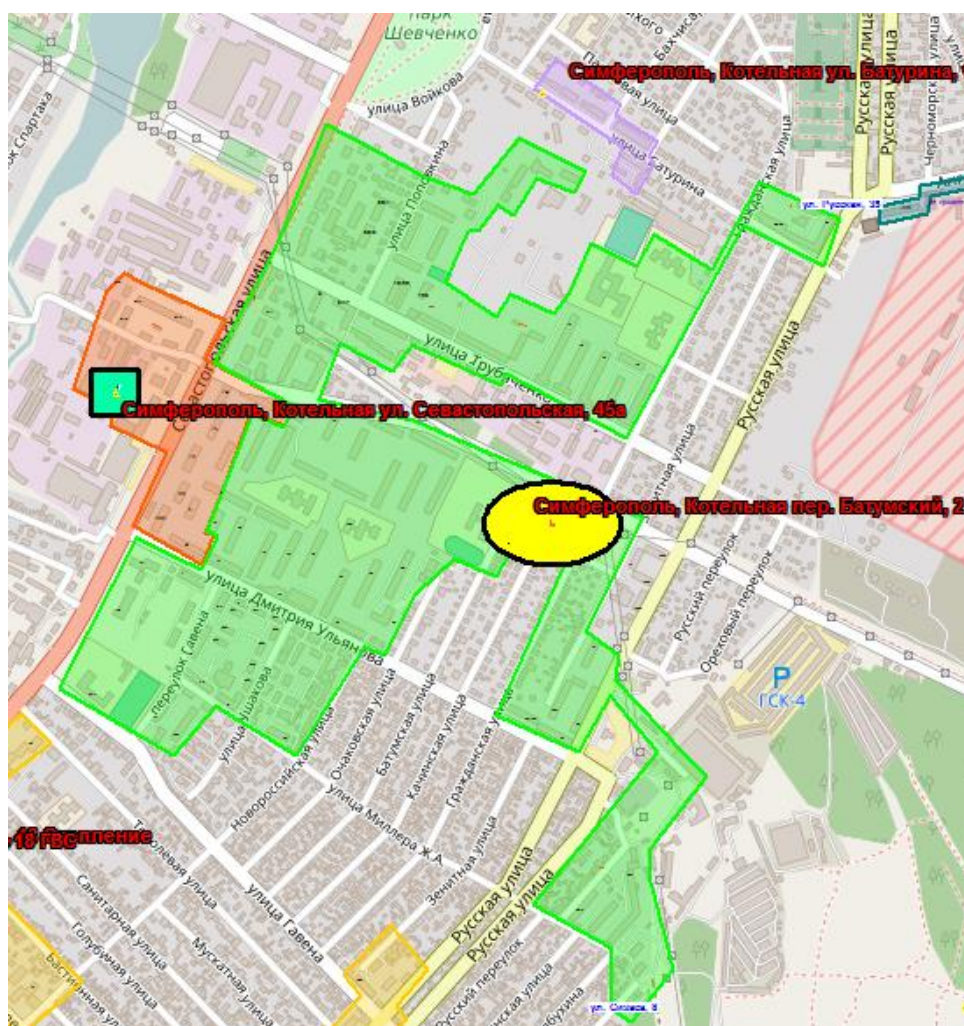


Рисунок 39 Зона теплоснабжения котельной пер. Батумский, 2

На котельной планируется провести техническое перевооружение с заменой существующих паровых и водогрейных котлов на современные. Решение о характере технического перевооружения должно приниматься по результату инструментального обследования состояния здания котельной.

Планируемое перевооружение планируется осуществить в 2027 году.

В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 62 Состав оборудования котельной пер. Батумский, 2

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Паровые котлы						
	ДКВР-10/13	1969	6,66 Гкал/ч	-	-	-
	ДКВР-10/13	1969	6,66 Гкал/ч	-	-	-
	ДКВР-10/13	1976	6,66 Гкал/ч	-	-	-
	ДКВР-10/13	1996	6,66 Гкал/ч	-	-	-
Водогрейные котлы						
1	КВГ-7,56	2001	6,5 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,8-110	2027	5,0 Гкал/ч
2	КВГ-7,56	2002	6,5 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,8-110	2027	5,0 Гкал/ч
				КВ-ГМ-14,0-110	2027	12,0 Гкал/ч
				КВ-ГМ-14,0-110	2027	
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			39,64			34,0

Котельная ул. Коммунальная, 69

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно жилую многоэтажную застройку. На котельной установлены два паровых котла ДЕ-25/14 и водогрейный котел КВГМ-30 суммарной тепловой мощностью – 63,32 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 15,43 Гкал/ч. На котельной ожидается прирост нагрузок.

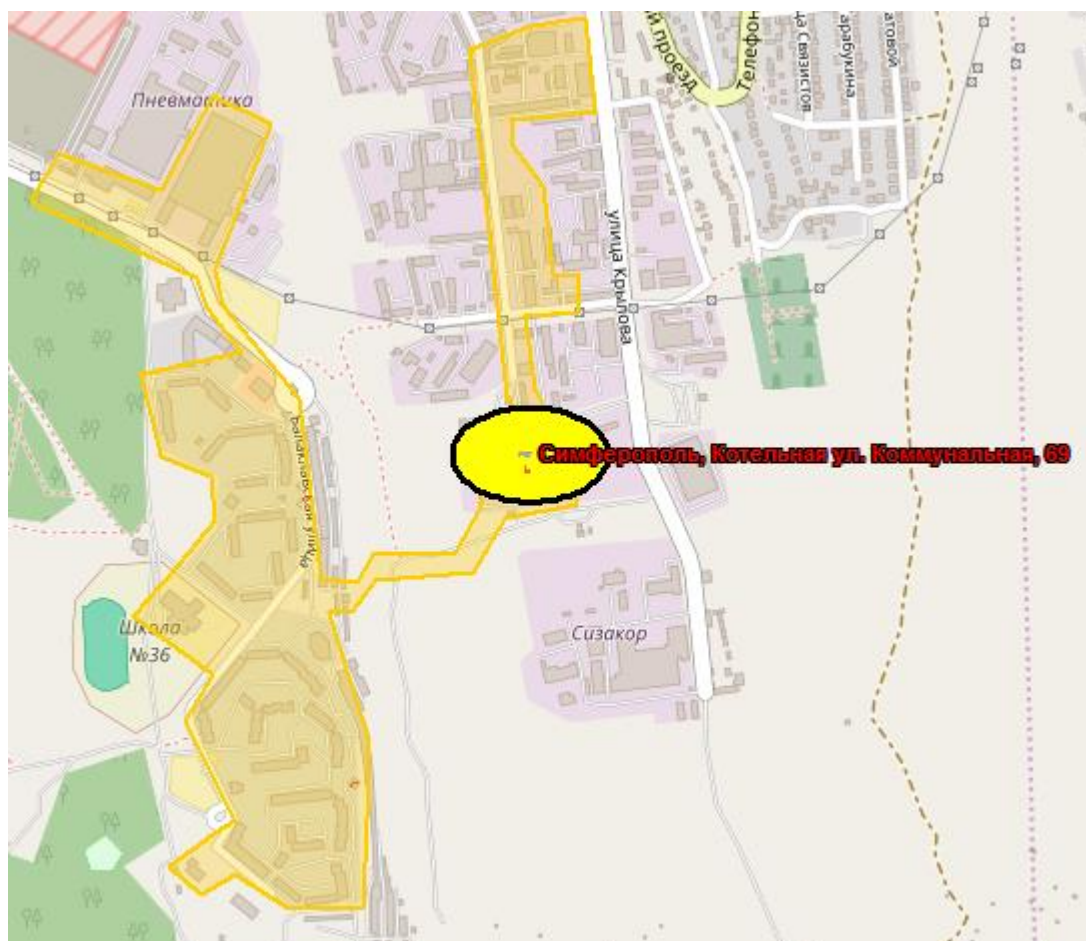


Рисунок 40 Зона теплоснабжения котельной ул. Коммунальная, 69

На котельной планируется провести техническое перевооружение с заменой существующих паровых и водогрейных котлов на современные. Решение о характере технического перевооружения должно приниматься по результату инструментального обследования состояния здания котельной.

Планируемое перевооружение планируется осуществить в 2025 году.

В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 63 Состав оборудования котельной ул. Коммунальная, 69

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Паровые котлы						
	ДЕ-25/14	1991	16,7 Гкал/ч	-	-	-
	ДЕ-25/14	1991	16,7 Гкал/ч	-	-	-
Водогрейные котлы						
1	КВГМ-30	1994	30,0 Гкал/ч	КВ-ГМ-9,3-110	2025	8,0 Гкал/ч
2	-	-	-	КВ-ГМ-9,3-110	2025	8,0 Гкал/ч
2	-	-	-	КВ-ГМ-9,3-110	2025	8,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			63,32			24,0

Котельная ул. Объездная, 9

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление преимущественно жилую и административную застройку. На котельной установлены два паровых котла Е-1/9 и четыре водогрейных котла КВГ-7,56 суммарной тепловой мощностью – 20,82 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 9,72 Гкал/ч. На котельной ожидается прирост нагрузок.

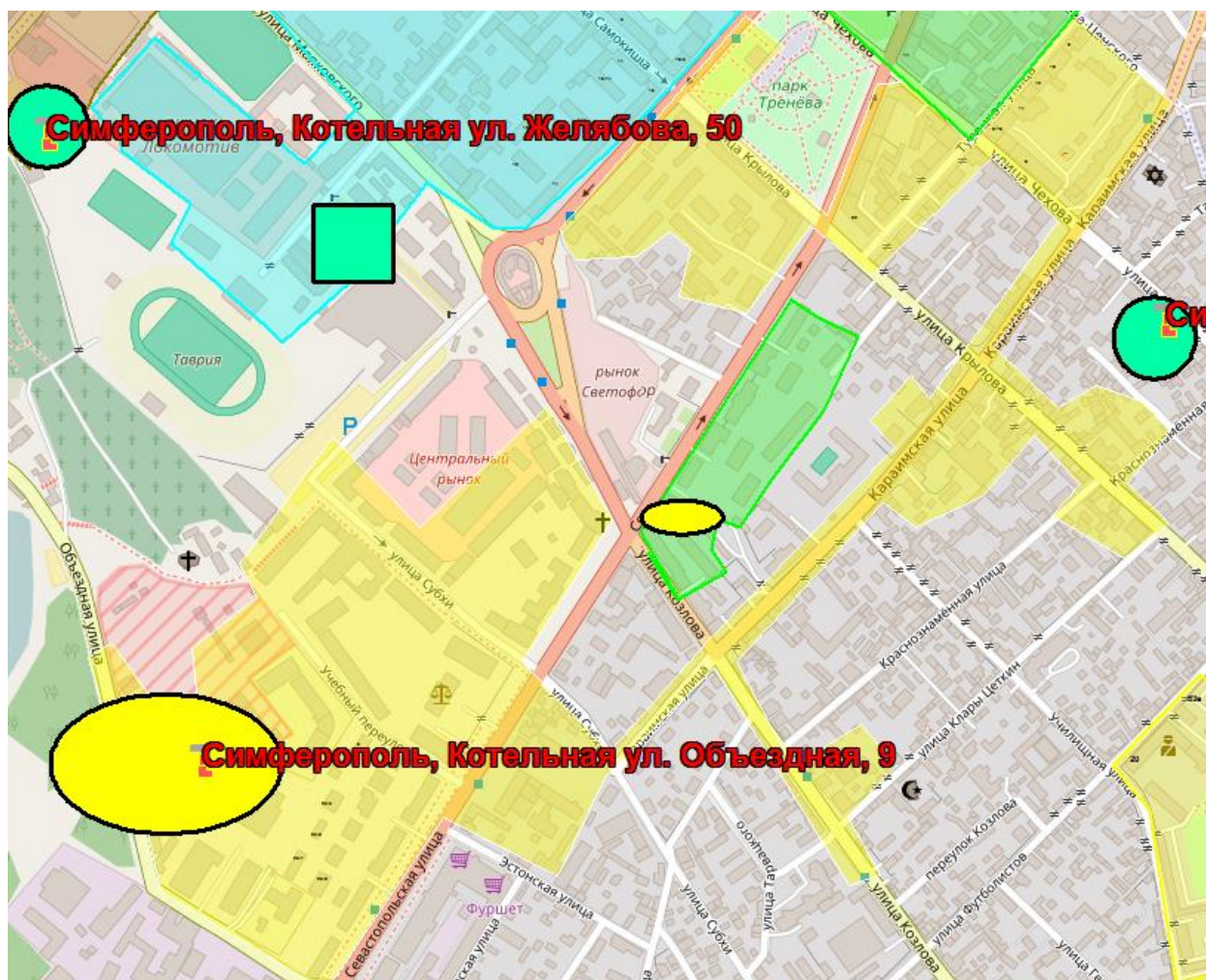


Рисунок 41 Зона теплоснабжения котельной ул. Объездная, 9

На котельной планируется провести техническое перевооружение с заменой существующих паровых и водогрейных котлов на современные. Решение о характере технического перевооружения должно приниматься по результату инструментального обследования состояния здания котельной.

Планируемое перевооружение планируется осуществить в 2028 году.

В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 64 Состав оборудования котельной ул. Объездная, 9

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Паровые котлы						
	Е-1/9	2001	0,66 Гкал/ч	-	-	-
	К-1/9	1999	0,66 Гкал/ч	-	-	-
Водогрейные котлы						
1	КВГ-7,56	1998	6,5 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,8-110	2028	5,0 Гкал/ч
2	КВГ-7,56	2001	6,5 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,8-110	2028	5,0 Гкал/ч
3	КВГ-7,56	2013	6,5 Гкал/ч	КВ-ГМ-8,1-110	2028	7,0 Гкал/ч
	-	-	-	КВ-ГМ-8,1-110	2028	7,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			20,82			24,0

Котельная ул. Пушкина, 44/1

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление жилую застройку. На котельной в 2004 году установлены жаротрубные котлы КВВ-2,0 суммарной тепловой мощностью – 3,45 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 5,29 Гкал/ч. На котельной наблюдается дефицит тепловой энергии.

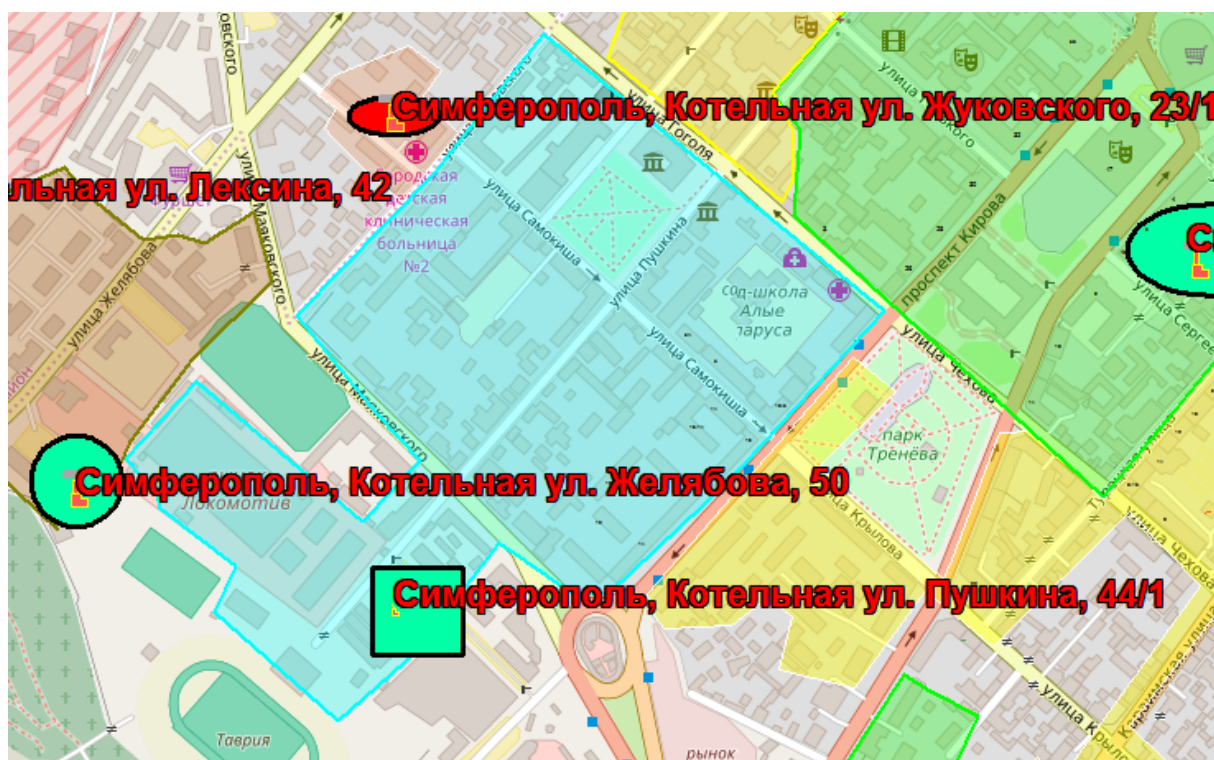


Рисунок 42 Зона теплоснабжения котельной ул. Пушкина, 44/1

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2024 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Для ликвидации дефицита тепловой мощности на котельной и подключения новых потребителей в котельную планируется расширить водогрейным котлом на 5,0 Гкал/ч. Мероприятия запланировано на 2019 год.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 65 Состав оборудования котельной ул. Пушкина, 44/1

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КВВ-2,0	2004	1,72 Гкал/ч	КВВ-2,0	2004	1,72 Гкал/ч
2	КВВ-2,0	2004	1,72 Гкал/ч	КВВ-2,0	2004	1,72 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-5,8-110	2019	5,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			3,45			8,45

Котельная ул. Севастопольская, 45а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление жилую застройку. На котельной в 2013 году установлены жаротрубные котлы КСВа-2,5 суммарной тепловой мощностью – 4,3 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 3,8 Гкал/ч.

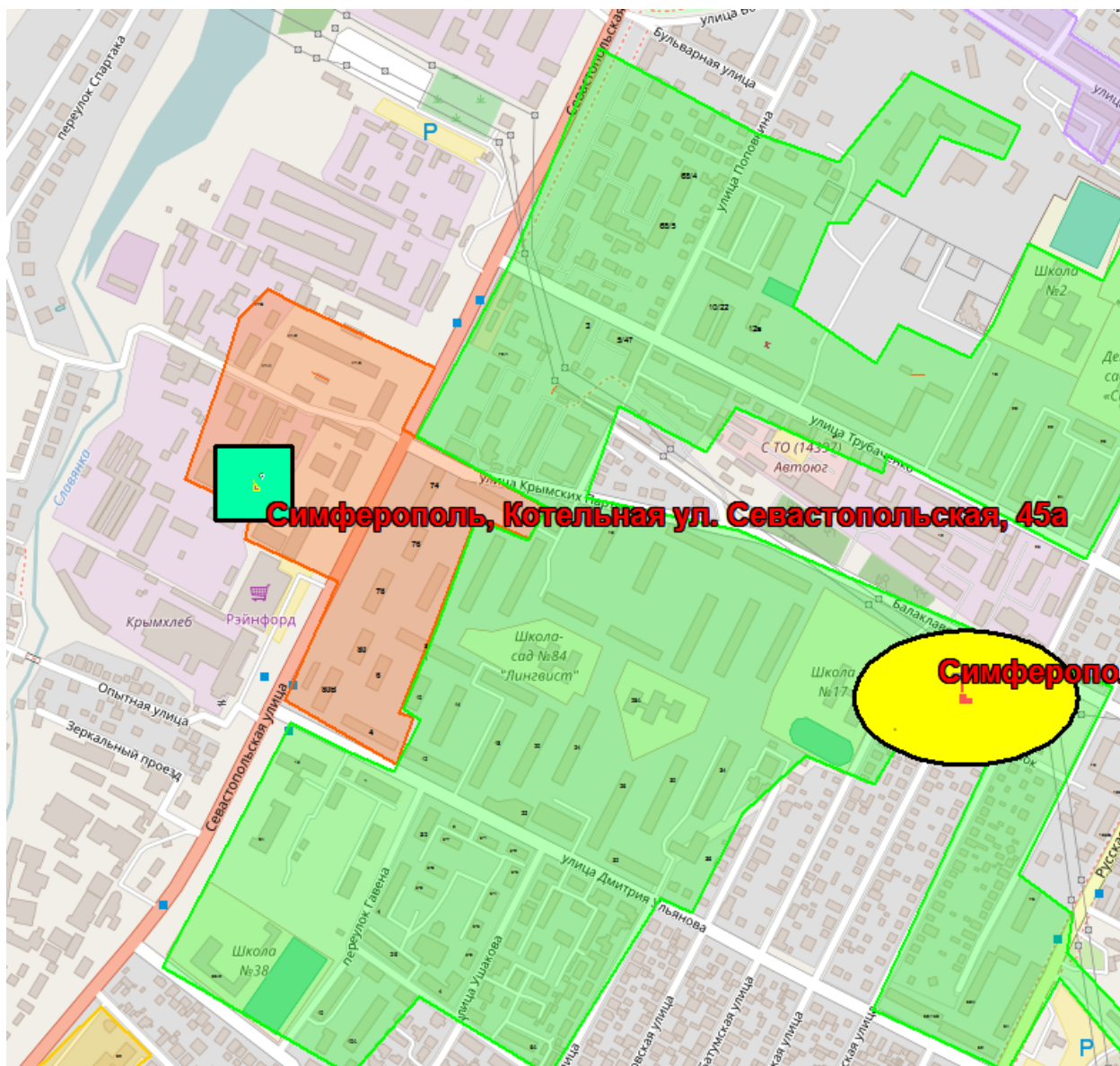


Рисунок 43 Зона теплоснабжения котельной ул. Севастопольская, 45а

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2024 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Для подключения новых потребителей в котельную планируется расширить водогрейным котлом на 4,0 Гкал/ч. Мероприятия запланировано на 2019 год.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 66 Состав оборудования котельной ул. Севастопольская, 45а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КСВа-2,5	2013	2,15 Гкал/ч	КСВа-2,5	2013	2,15 Гкал/ч
2	КСВа-2,5	2013	2,15 Гкал/ч	КСВа-2,5	2013	2,15 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-4,7-110	2019	4,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			3,4			7,4

Котельная ул. С. Ценского, 4

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление историческую часть города. На котельной в 2012 году установлены жаротрубные котлы RTQ-2336 суммарной тепловой мощностью – 6,02 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 6,61 Гкал/ч.

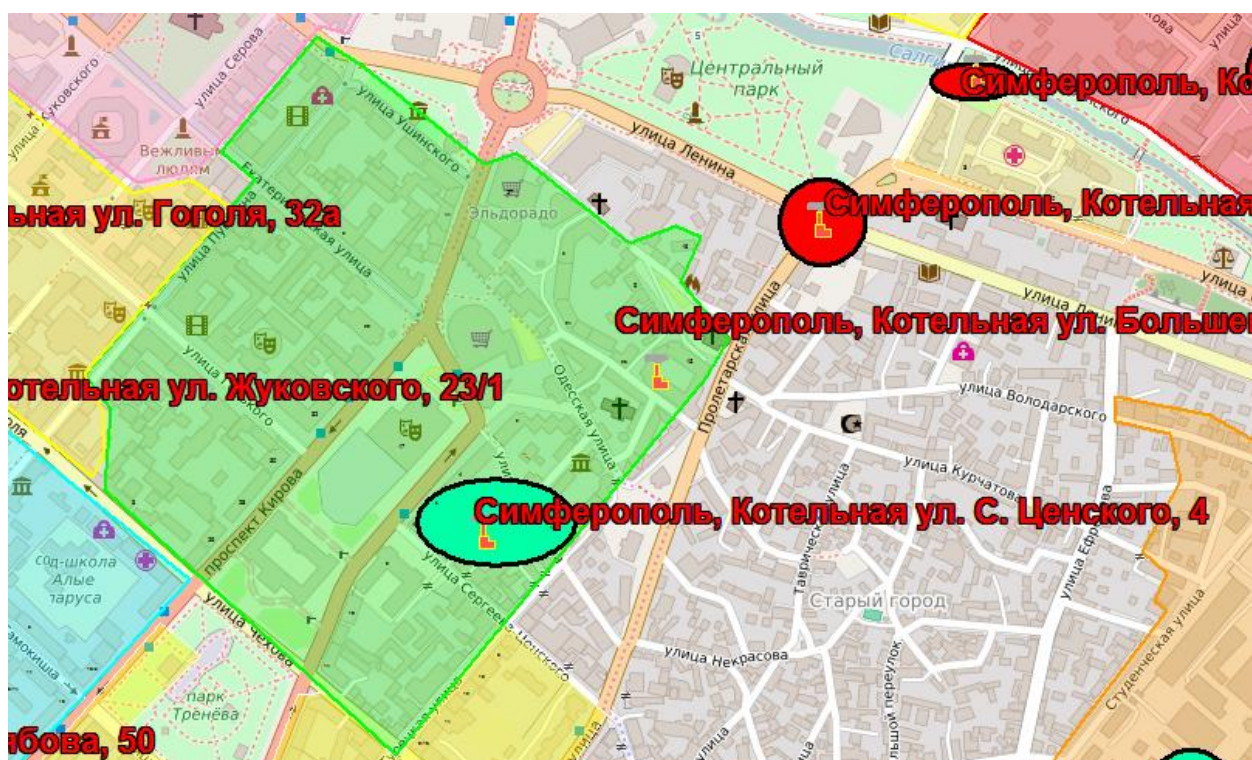


Рисунок 44 Зона теплоснабжения котельной ул. С. Ценского, 4

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2020 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Для исключения дефицитов тепловой мощности и подключения новых потребителей в котельную планируется расширить водогрейным котлом на 2,5 Гкал/ч. Мероприятия запланировано на 2019 год.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 67 Состав оборудования котельной ул. С. Ценского, 4

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	RTQ-2336	2012	2,01Гкал/ч	RTQ-2336	2012	2,01Гкал/ч
2	RTQ-2336	2012	2,01 Гкал/ч	RTQ-2336	2012	2,01 Гкал/ч
	RTQ-2336	2012	2,01 Гкал/ч	RTQ-2336	2012	2,01 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-2,9-110	2019	2,5 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			6,02			8,52

Котельная ул. Училищная, 426

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление административные и жилые здания. На котельной в 2010 году установлены жаротрубные котлы RTQ-700 суммарной тепловой мощностью – 1,4 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 1,02 Гкал/ч.

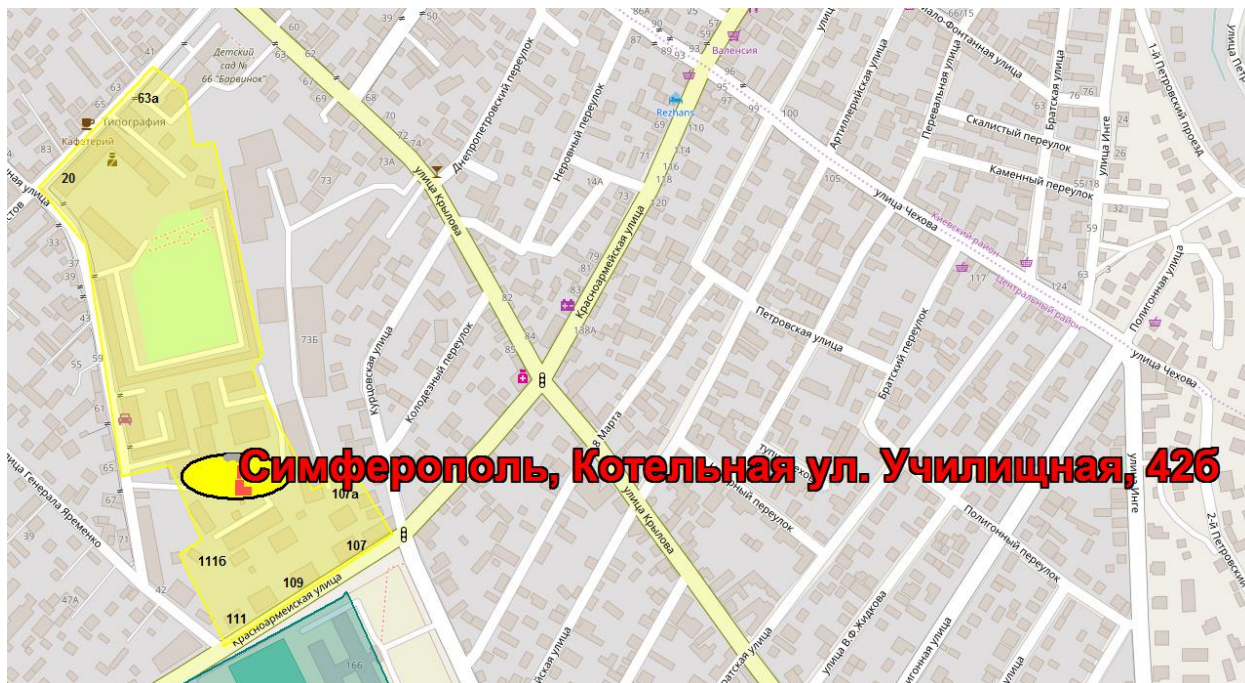


Рисунок 45 Зона теплоснабжения котельной ул. Училищная, 426

Существующее оборудование предполагается сохранить до 2029 года, после чего заменить котельную автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 68 Состав оборудования котельной ул. Училищная, 426

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	RTQ-700	2010	0,7 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,8-95	2029	0,7 Гкал/ч
2	RTQ-700	2010	0,7 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,8-95	2029	0,7 Гкал/ч
3	-	-	-	КВ-ГМ-0,8-95	2029	0,7 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,4			2,1

Котельная, пер. Заводской, 52

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление административные и жилые здания. На котельной в 2010 году установлены жаротрубные котлы RTQ-1250 суммарной тепловой мощностью – 3,78 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 2,07 Гкал/ч.



Рисунок 46 Зона теплоснабжения котельной пер. Заводской, 52

Существующее оборудование предполагается сохранить до 2029 года, после чего заменить котельную автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 69 Состав оборудования котельной пер. Заводской, 52

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	RTQ-1250	2010	1,26 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,0-95	2029	0,9 Гкал/ч
2	RTQ-1250	2010	1,26 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,0-95	2029	0,9 Гкал/ч
3	RTQ-1250	2010	1,26 Гкал/ч	КВ-ГМ-1,0-95	2029	0,9 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			3,78			2,7

Котельная ул. Большевистская, 28/9

Котельная является единственной крышной на балансе организации и обеспечивает тепловой энергией на отопление жилой дом. На котельной в 2008 году установлены чугунные котлы PEGASUS-289 F суммарной тепловой мощностью – 0,5 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,2 Гкал/ч.

Существующее оборудование предполагается сохранить до 2027 года, после чего котлы планируется заменить на аналогичные. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

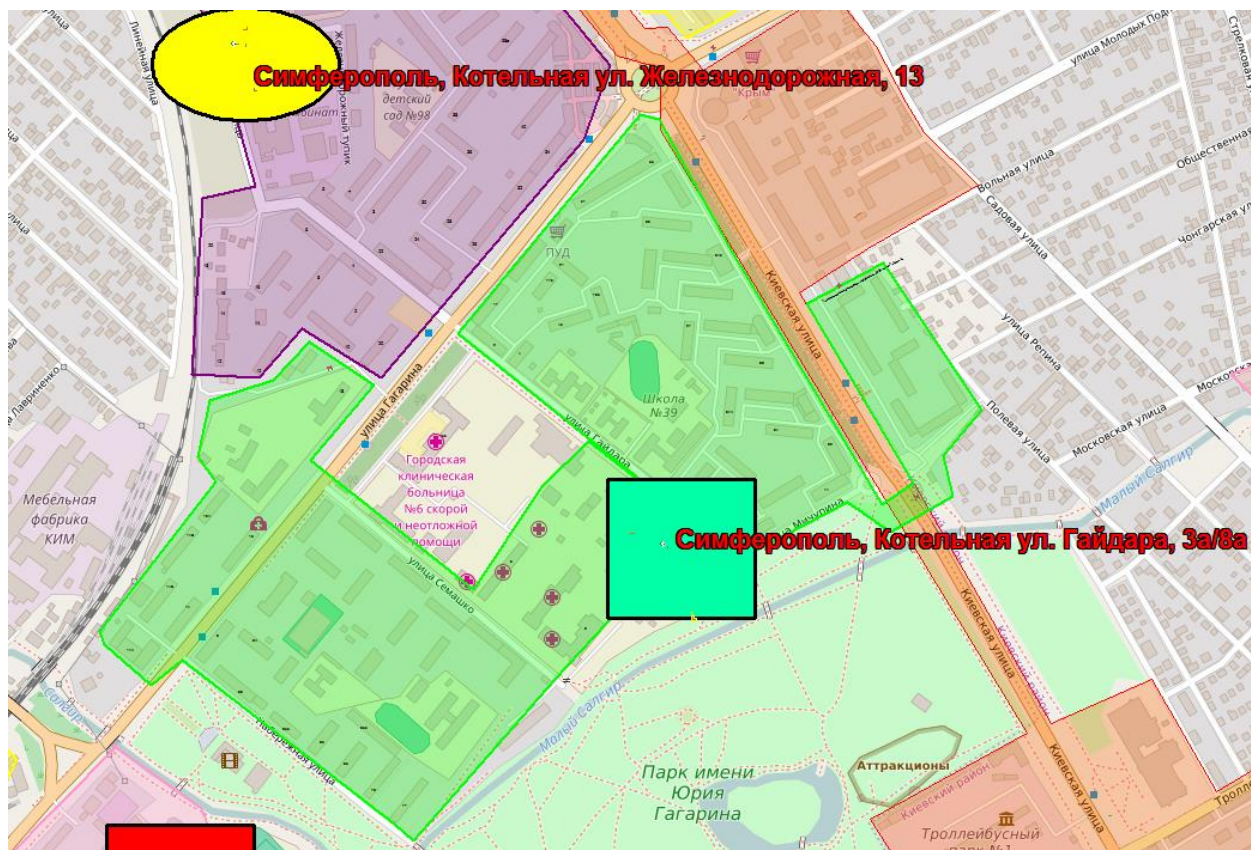
Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 70 Состав оборудования котельной ул. Большевистская, 28/9

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	PEGASUS-289 F	2008	0,25 Гкал/ч	PEGASUS-289 F	2027	0,25 Гкал/ч
2	PEGASUS-289 F	2008	0,25 Гкал/ч	PEGASUS-289 F	2027	0,25 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			0,5			0,5

Котельная ул. Гайдара, 3а/8а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление административные и жилые здания. На котельной в 2000 году установлены водогрейные котлы КВГМ-10 суммарной тепловой мощностью – 20,0 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 14,46 Гкал/ч.

**Таблица 71 Зона теплоснабжения котельной ул. Гайдара, 3а/8а**

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2020 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 72 Состав оборудования котельной ул. Гайдара, 3а/8а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	КВГМ-10	2000	10,0 Гкал/ч	КВГМ-10	2000	10,0 Гкал/ч
2	КВГМ-10	2000	10,0 Гкал/ч	КВГМ-10	2000	10,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			10,0			10,0

Котельная ул. Гоголя, 32а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление административные и жилые здания. На котельной в 1995 году установлены котлы НИИСТУ-5 суммарной тепловой мощностью – 1,39 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,31 Гкал/ч.

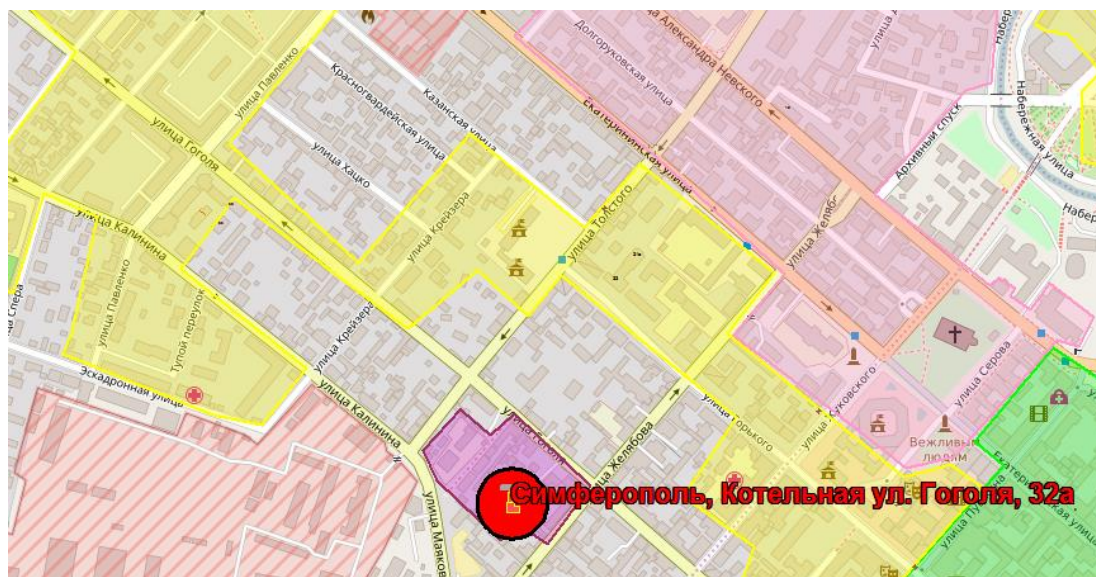


Рисунок 47 Зона теплоснабжения котельной ул. Гоголя, 32а

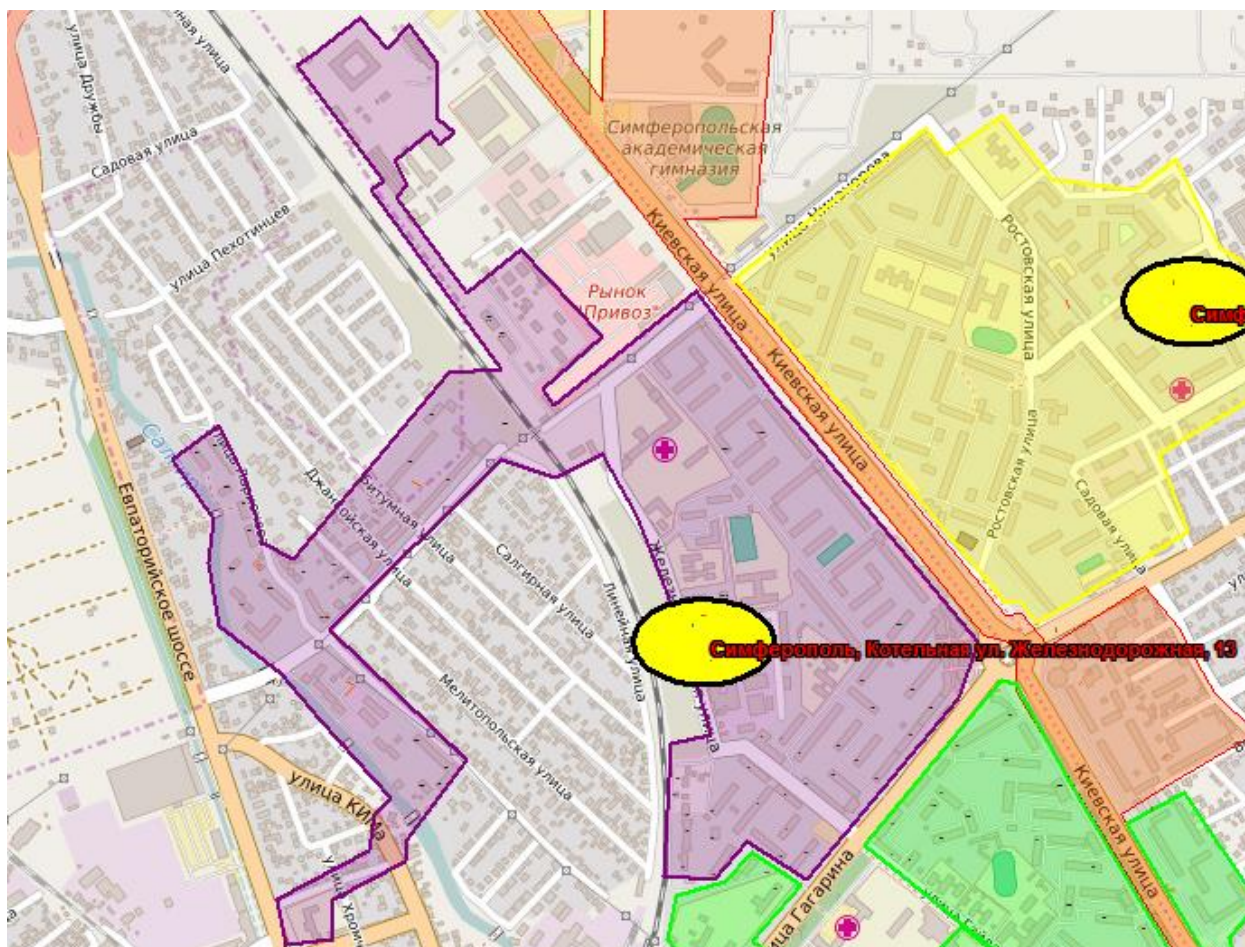
Существующее оборудование предполагается сохранить до 2026 года, после чего заменить котельную автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 73 Состав оборудования котельной ул. Гоголя, 32а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	НИИСТУ-5	1995	0,7 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,3-95	2026	0,25 Гкал/ч
2	НИИСТУ-5	1995	0,7 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,3-95	2026	0,25 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,39			0,5

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление административные и жилые здания. На котельной установлены водогрейные котлы ТВГ-8м суммарной тепловой мощностью – 24,9 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 22,33 Гкал/ч.



Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

	Перспективное положение на расчётный
--	--------------------------------------

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	ТВГ-8м	1974	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,8-110	2026	5,0 Гкал/ч

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
2	ТВГ-8м	1974	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-5,8-110	2026	5,0 Гкал/ч
3	ТВГ-8м	1974	8,3 Гкал/ч	КВ-ГМ-14,0-110	2026	12,0 Гкал/ч
				КВ-ГМ-14,0-110	2026	12,0 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			24,9			34,0

Котельная ул. Желябова, 50

Котельная обеспечивает тепловой энергией на преимущественно малоэтажную жилую застройку. На котельной установлены водогрейные котлы RTQ суммарной тепловой мощностью – 1,22 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,77 Гкал/ч.

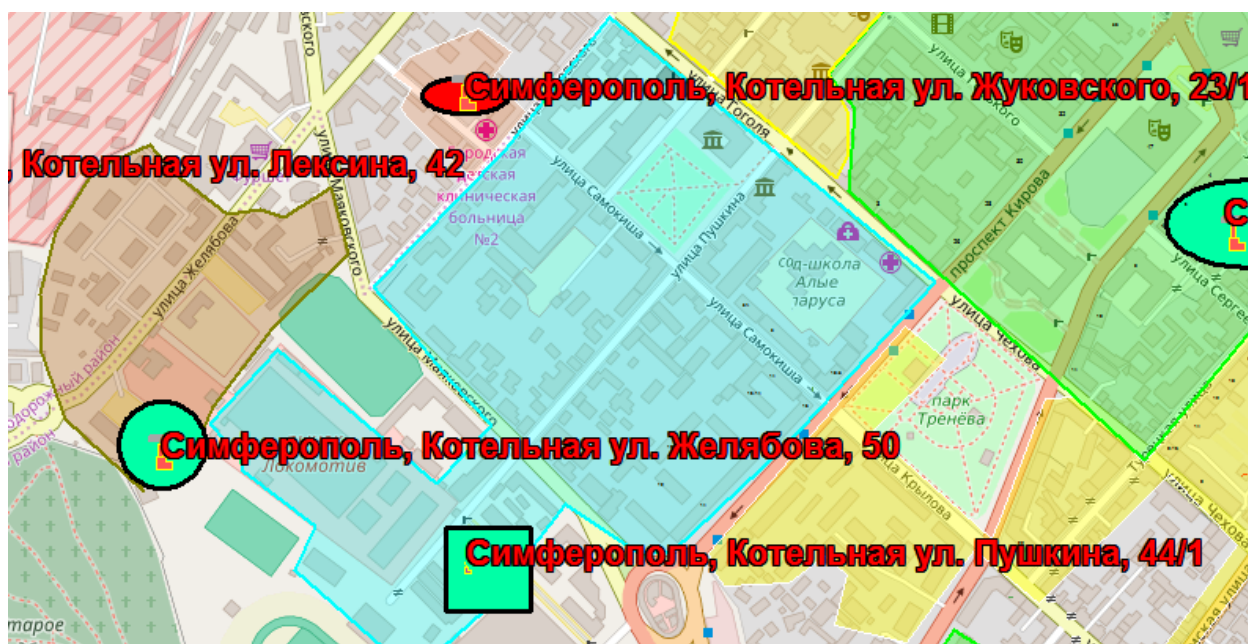


Рисунок 49 Зона теплоснабжения котельной ул. Желябова, 50

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2020 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 75 Состав оборудования котельной ул. Желябова, 50

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	RTQ-600	2001	0,6 Гкал/ч	RTQ-600	2001	0,6 Гкал/ч
2	RTQ-715	2002	0,72 Гкал/ч	RTQ-715	2002	0,72 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,22			1,22

Котельная ул. Жуковского, 32/1

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление жилые здания. На котельной установлены водогрейные котлы НИИСТУ-5 суммарной тепловой мощностью – 1,18 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,61 Гкал/ч.

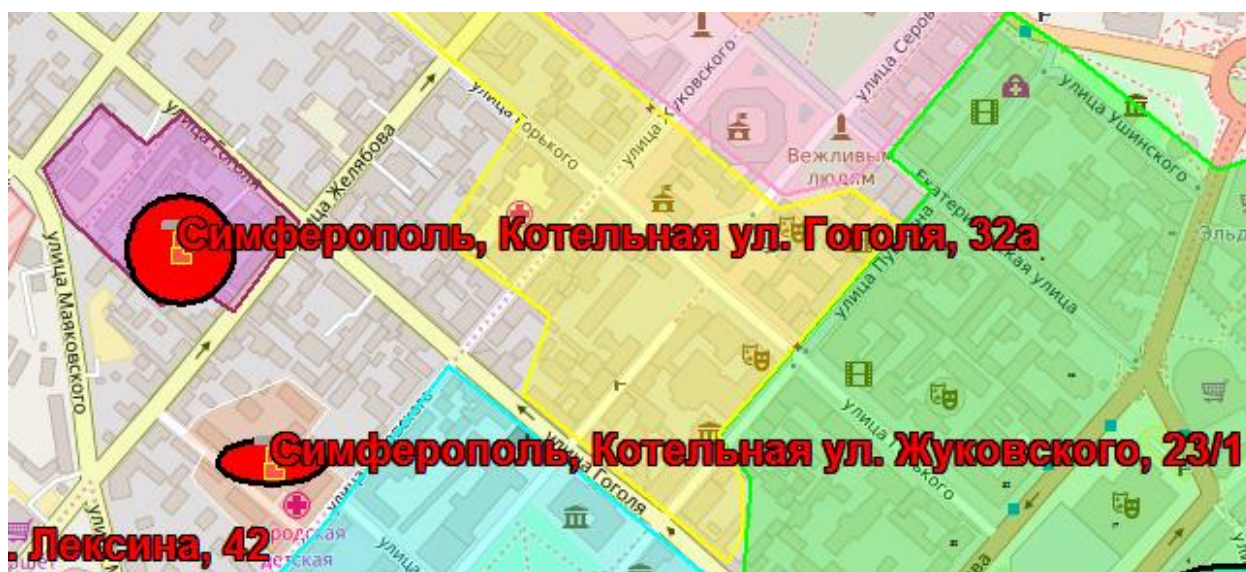


Рисунок 50 Зона теплоснабжения котельной ул. Жуковского, 23/1

Существующее оборудование предполагается сохранить до 2026 года, после чего заменить котельную автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 76 Состав оборудования котельной ул. Жуковского, 23/1

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	НИИСТУ-5	1998	0,6 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,47-95	2026	0,4 Гкал/ч
2	НИИСТУ-5	1998	0,6 Гкал/ч	КВ-ГМ-0,47-95	2026	0,4 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			1,18			0,8

Котельная ул. Элеваторная, 8а

Котельная обеспечивает тепловой энергией на преимущественно малоэтажную жилую застройку. На котельной установлены водогрейные котлы Рівнетерм суммарной тепловой мощностью – 0,7 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,09 Гкал/ч.

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2020 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Рисунок 51 Состав оборудования котельной ул. Элеваторная, 8а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	Рівнетерм	2007	0,04 Гкал/ч	Рівнетерм	2007	0,04 Гкал/ч
2	Рівнетерм	2007	0,04 Гкал/ч	Рівнетерм	2007	0,04 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			0,7			0,7

Котельная п. Аграрное, ул. Спортивная, 1

Котельная обеспечивает тепловой энергией на отопление и ГВС многоэтажные жилые здания и административные объекты. На котельной установлены паровые котлы ДКВР-4/13 суммарной тепловой мощностью – 8,4 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 5,07 Гкал/ч.

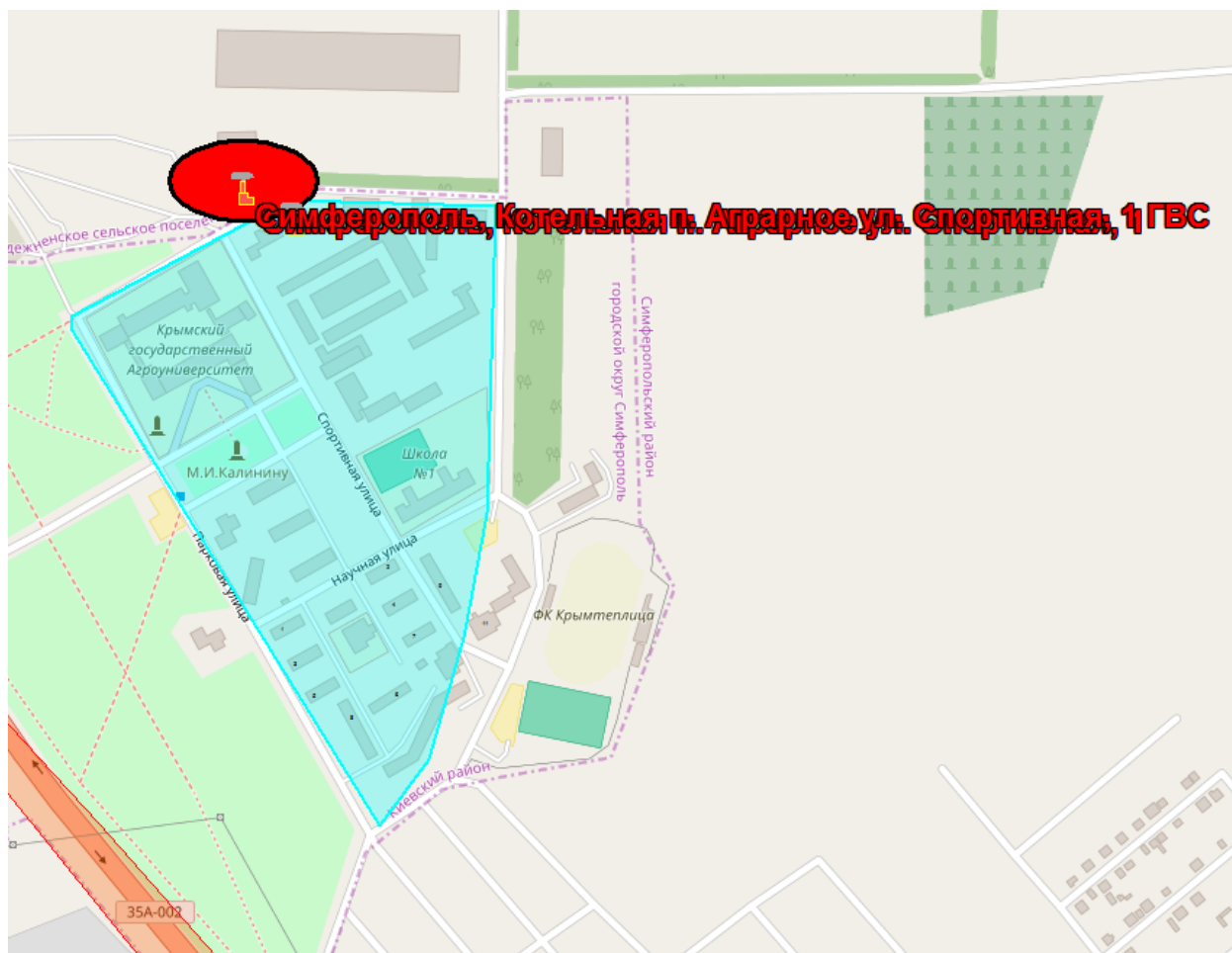


Рисунок 52 Зона теплоснабжения котельной п. Аграрное, ул. Спортивная, 1

Существующее оборудование предполагается сохранить до 2027 года, после чего заменить котельную автоматизированной БМК без постоянного присутствия персонала. В случае появления неучтенных в настоящей Схеме источников финансирования, мероприятие может быть реализовано в более близкой перспективе.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 77 Состав оборудования котельной п. Аграрное, ул. Спортивная, 1

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Паровые котлы						
1	ДКВР-4/13	1963	2,8 Гкал/ч			
2	ДКВР-4/13	1963	2,8 Гкал/ч			
3	ДКВР-4/13	1963	2,8 Гкал/ч			
Водогрейные котлы						
1				КВ-ГМ-1,86-110	2027	1,6 Гкал/ч
2				КВ-ГМ-1,86-110	2027	1,6 Гкал/ч
				КВ-ГМ-1,86-110	2027	1,6 Гкал/ч
				КВ-ГМ-1,86-110	2027	1,6 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			8,4			6,4

Котельная ул. Чехова, 23

Котельная обеспечивает тепловой энергией на преимущественно малоэтажную жилую застройку. На котельной установлены водогрейные котлы Mighty-Therm суммарной тепловой мощностью – 0,16 Гкал/ч. Подключенная нагрузка котельной – 0,06 Гкал/ч.

Схемой теплоснабжения предполагается сохранение существующего оборудования на рассматриваемую перспективу и автоматизация/диспетчеризация котельной в 2020 году. Автоматизация позволит отказаться от постоянного присутствия персонала на котельной и организовать единую диспетчерскую на группу котельных.

Существующий и перспективный состав оборудования представлен в таблице.

Таблица 78 Состав оборудования котельной ул. Чехова, 23

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	Mighty-Therm	2011	0,08 Гкал/ч	Mighty-Therm	2011	0,08 Гкал/ч
2	Mighty-Therm	2011	0,08 Гкал/ч	Mighty-Therm	2011	0,08 Гкал/ч
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			0,16			0,16

Котельные ОА «КРЫМ ТЭЦ»

На территории города Симферополь расположены 3 котельных организации по адресам:

- ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская);
- пер. Каштановый, 4;
- ул. Генова, 43

Котельные обеспечивают тепловой энергией на отопление объекты образования.

Основное оборудование котельных введено в эксплуатацию в 2002 году и на рассматриваемую перспективу в замене не нуждается.

Котельные ООО «СК «Комфорт»

На балансе организации находится 25 котельных из которых 23 являются крышными. Котельные обеспечивают тепловой энергией на отопление и ГВС многоэтажную жилую застройку.

Котлы своевременно обслуживаются и проходят текущие ремонты и в замене на рассматриваемую перспективу не нуждаются.

Следует отметить, что на подавляющем большинстве котельных используются модули отопления типа Бернард МН120. Данные модули являются импортными и производятся единственным изготовителем, в связи с чем, существует риск дефицита запасных частей и материалов для обслуживания данного оборудования. Организации следует создать запас запасных частей и материалов для обслуживания модулей отопления.

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

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

Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных нагрузок на территории города не предлагается. Подробное обоснование эффективности строительства источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на базе отопительных котельных содержится в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».

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

В перспективной зоне действия Симферопольской ТЭЦ отсутствуют источники теплоснабжения, которые могли бы быть переведены в «пиковый» режим по отношению к ТЭЦ. Строительство новых источников, в том числе и пиковых, в перспективной зоне действия ТЭЦ не предусматривается.

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 предусмотрено перераспределение нагрузок между существующими и планируемыми источниками, в частности предполагается:

Переключение потребителей Симферопольской ТЭЦ центральной части города (после ТК-27А) на котельные ул. Стрелковая, 91а и пер. Северный, 17 суммарным объемом 17,92 Гкал/ч. (15,6 Гкал/ч после ТК-27А) Переключение позволит отказаться от использования магистрали «ТЭЦ-город» протяженностью более 6,2 км. Переключаемые зоны представлены на рисунке;

Переключение потребителей котельной пер. Фруктовый, 13 на котельную ул. Алтайская, 2а в связи с планируемым выводом из эксплуатации котельной пер. Фруктовый, 13. Переключаемая нагрузка составит 0,35 Гкал/ч. Переключаемая зона показана на рисунке.

Переключение потребителей котельной пер. Фруктовый, 13 на котельную Пер. Северный, 17 в связи с планируемым выводом из эксплуатации котельной пер. Фруктовый, 13. Переключаемая нагрузка составит 0,84 Гкал/ч. Переключаемая зона показана на рисунке.

Переключение нагрузок котельной пер. Фруктовый, 13 и Ул. Глинки на две БМК. После строительства новых источников, существующие котельные пер. Фруктовый, 13 и ул. Глинки, 66а предполагается вывести из эксплуатации. Переключаемая нагрузка на новые БМК№1-ФР13 и БМК№2-ФР13 составит 7,9 Гкал/ч и 27,1 Гкал/ч соответственно. Переключаемая зона показана на рисунке.

Переключение потребителей котельной бул. Ленина, 5/7 на котельную ул. Дзюбанова, 9 в связи с выводом котельной бул. Ленина, 5/7 из эксплуатации в перспективе. Планируемая к переключению нагрузка составит 11,4 Гкал/ч. Переключаемая зона показана на рисунке.

Переключение потребителей котельной ул. Узловая, 9 на четыре БМК в связи с выводом котельной из эксплуатации в перспективе. Планируемая к переключению нагрузка составит 28,91 Гкал/ч. Переключаемая зона показана на рисунке.

Переключение части потребителей котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а на 3 перспективных БМК. Переключение позволит оптимизировать зоны теплоснабжения самой котельной и сократит капитальные вложения в реконструкцию тепловых сетей. Планируемая к отключению нагрузка составит -18,26 Гкал/ч. Переключаемая зона показана на рисунке.

Переключение части потребителей котельной ул. Тургенева, 11а на котельную ул. Мате Залки, 9а и перспективную БМК№1-Т11а. Также планируется переключение потребителей котельной ул. Воровского, 8 на ул. Тургенева, 11а. Переключение позволит оптимизировать зоны теплоснабжения самой котельной и отказаться от ГВС в зоне котельной ул. Тургенева, 11а. Планируемая к отключению нагрузка на котельную ул. Мате Залки, 9а и БМК№1-Т11а составит -1,48 Гкал/ч и 3,23 Гкал/ч соответственно. Переключаемая зона показана на рисунке.

Сроки изменения зон теплоснабжения представлены в таблице ниже.

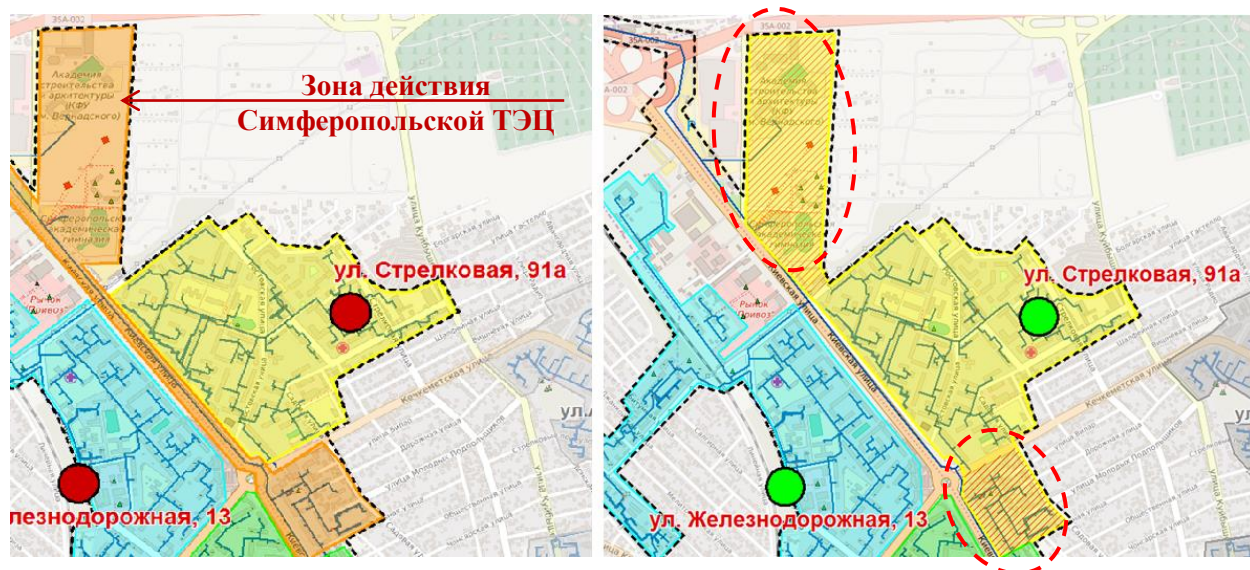


Рисунок 53 Зона действия котельной ул. Стрелковая, 91а до и после переключения

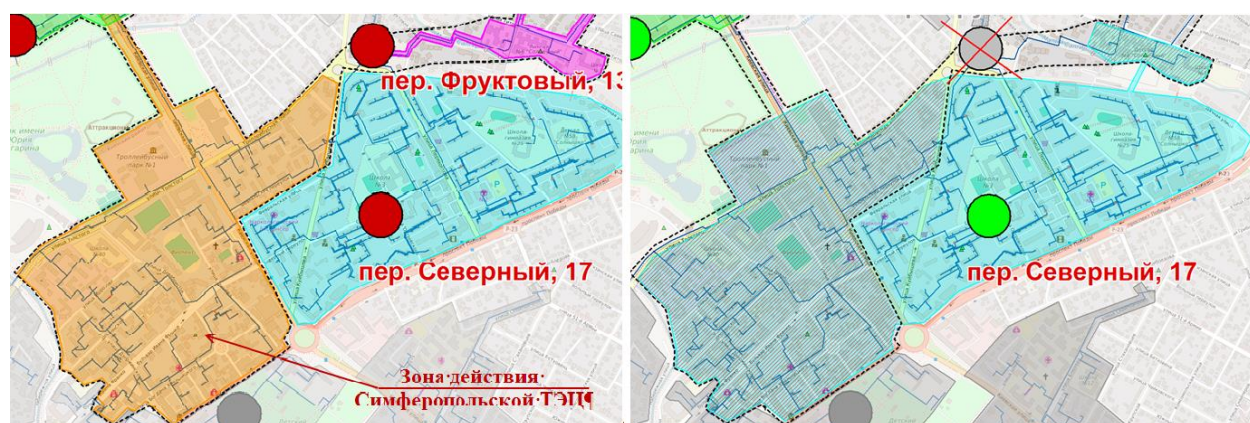


Рисунок 54 Зона действия котельной пер. Северный, 17 до и после переключения

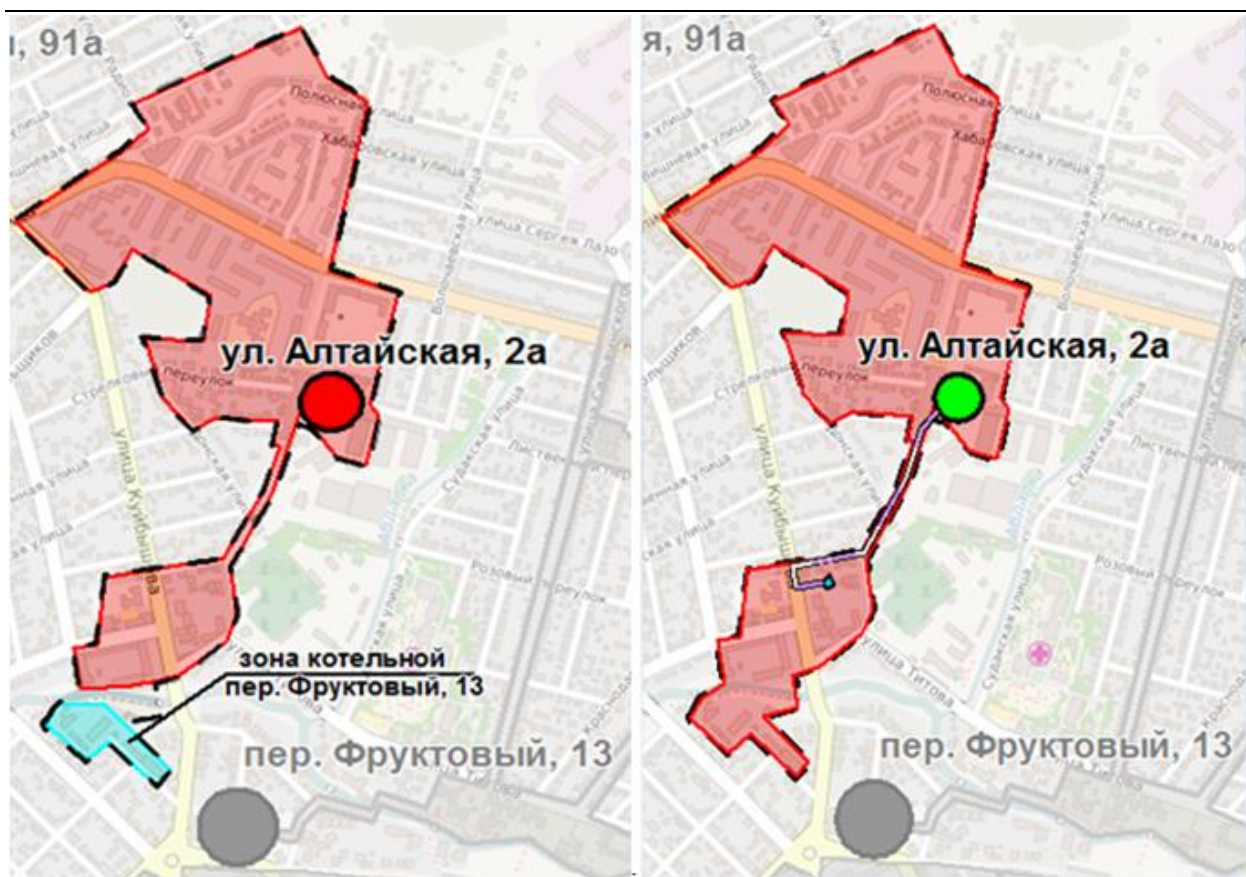


Рисунок 55 Зона действия котельной ул. Алтайская, 2а до и после переключения

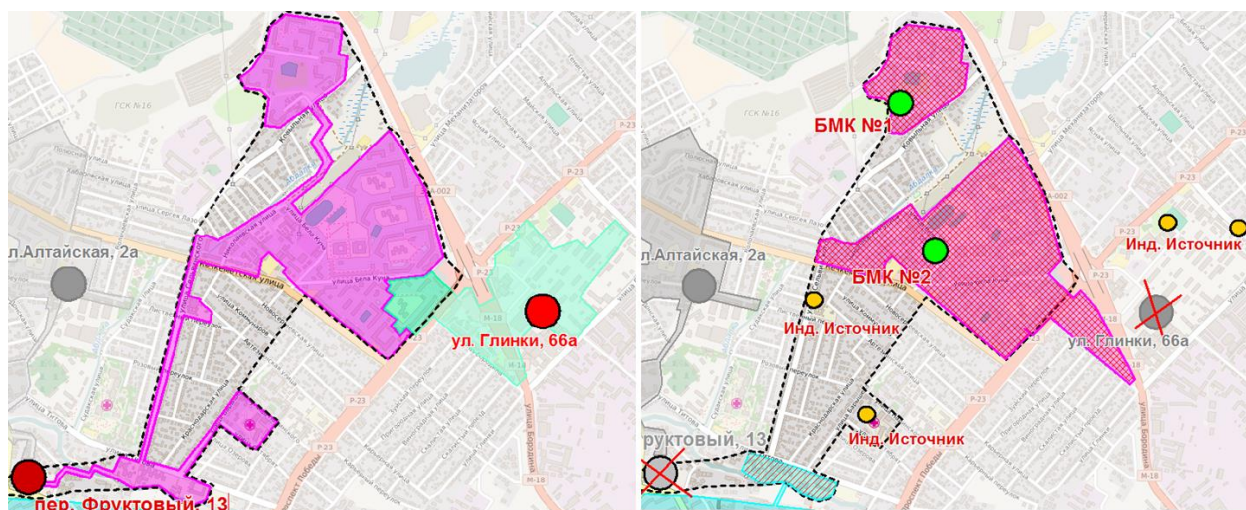


Рисунок 56 Зона теплоснабжения новых БМК№1-ФР13 и БМК№2-ФР13 до и после переключения

Two maps of the settlement area around Ust'-Yuzovskaya, 9. The left map shows the settlement area in blue with a red dot at the intersection of Ust'-Yuzovskaya, 9 and Ust'-Yuzovskaya, 9. The right map shows the settlement area divided into four colored zones (orange, red, green, blue) with green dots indicating the locations of BMK №1, BMK №2, BMK №3, and BMK №4. The red dot at the intersection is crossed out with a red X.

НП «Энергоэффективный город» 018.СТС.016.001.000.000

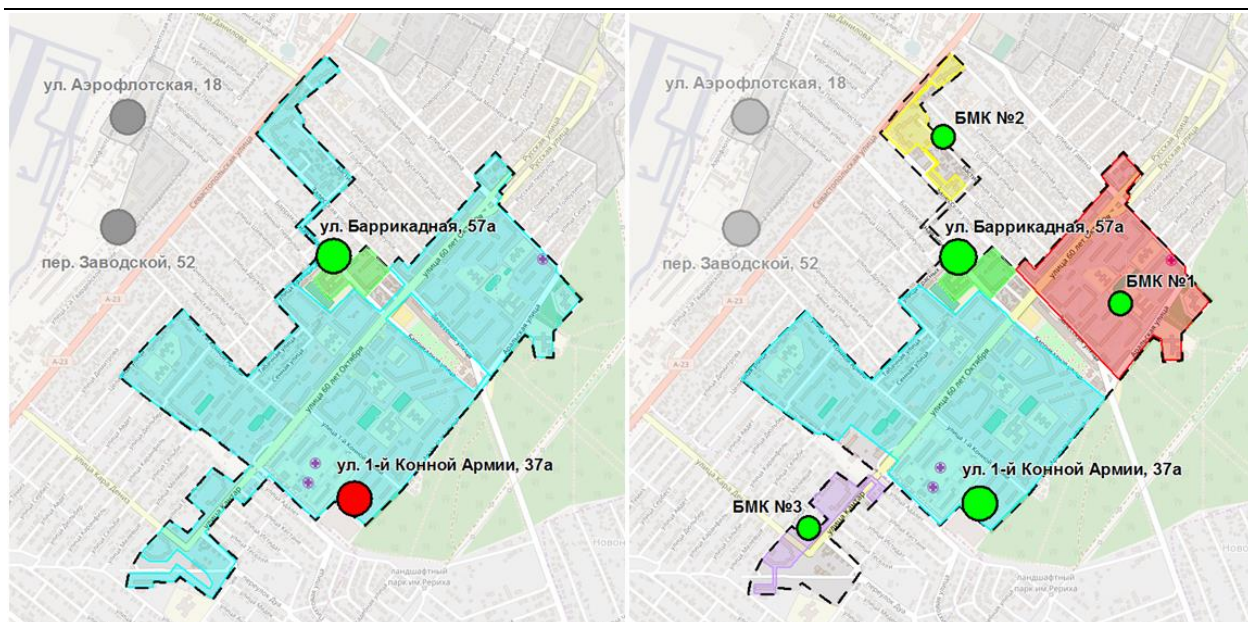


Рисунок 59 Зона действия котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а и перспективных БМК до и после переключения

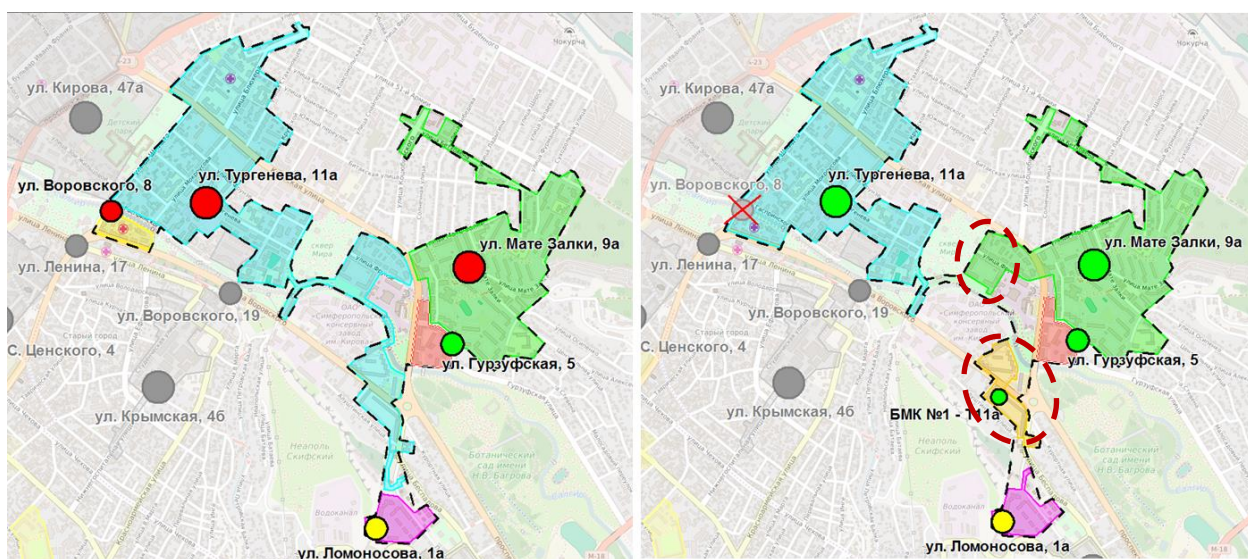


Рисунок 60 Зона действия котельных ул. Тургенева, 11а, ул. Мате Залки, 9а и перспективной БМК до и после переключения

Таблица 79 Изменения зон теплоснабжения

Зона теплоснабжения (источник)	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Пер. Фруктовый, 13	Переключение потребителей на котельную ул. Алтайская, 2а – 0,35 Гкал/ч;				
Пер. Фруктовый, 13	Переключение потребителей на котельную пер. Северный, 17 – 0,84 Гкал/ч;				
Пер. Фруктовый, 13	Переключение потребителей на котельную БМК№1-ФР13 – 7,9 Гкал/ч;				
Пер. Фруктовый, 13	Переключение потребителей на котельную БМК№1-ФР13 – 20,54 Гкал/ч;				
Ул. Глинки, 66а	Переключение потребителей на котельную БМК№1-ФР13 – 6,56 Гкал/ч;				
Бул. Ленина, 5/7	Переключение потребителей на котельную ул. Дзюбанова, 9а – 11,48 Гкал/ч;				
Ул. Узловая, 9		Переключение потребителей на котельную БМК№1-У9 – 10,87 Гкал/ч;			
Ул. Узловая, 9		Переключение потребителей на котельную БМК№2-У9 – 6,74 Гкал/ч;			
Ул. Узловая, 9		Переключение потребителей на котельную БМК№3-У9 – 6,98 Гкал/ч;			

Зона теплоснабжения (источник)	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Ул. Узловая, 9		Переключение потребителей на котельную БМК№4-У9 – 4,31 Гкал/ч;			
Симферопольская ТЭЦ			Переключение потребителей от ТЭЦ к котельной ул. Стрелковая, 91а – 5,79 Гкал/ч;		
Симферопольская ТЭЦ			Переключение потребителей от ТЭЦ к котельной пер. Северный, 17 – 12,13 Гкал/ч;		
Ул. Тургенева, 11а				Переключение потребителей на котельную ул. Мате Залки, 9а – 1,48 Гкал/ч;	
Ул. Тургенева, 11а				Переключение потребителей на котельную БМК№1- Т11а – 3,23 Гкал/ч;	
Ул. Воровского, 8				Переключение потребителей на котельную ул. Тургенева, 11а – 0,76 Гкал/ч;	
Ул. 1-й Конной Армии, 37а					Переключение потребителей на котельную БМК№1- 1КА37а – 12,45 Гкал/ч;
Ул. 1-й Конной					Переключение

Зона теплоснабжения (источник)	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Армии, 37а					потребителей на котельную БМК№2- 1КА37а – 2,34 Гкал/ч;
Ул. 1-й Конной Армии, 37а					Переключение потребителей на котельную БМК№2- 1КА37а – 3,38 Гкал/ч;

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

На подавляющем количестве источников теплоснабжения существующие температурные графики сохраняются. Исключение составляют котельные имеющие температурный график 95-70 °С, заменяемые на БМК с температурным графиком 110-70 °С. К существенным недостаткам температурного графика 95-70 °С относится длительность работы в зоне нижнего спрямления (для работы систем ГВС) и повышенная по сравнению с 110-70 °С металлоемкость. Существующие и перспективные температурные графики представлены в таблице.

Таблица 80 Существующие и перспективные графики котельных

№ п/п	наименование предприятия	адрес	Существующий температурный график	Перспективный температурный график
1	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Стрелковая, 91а	110-70	110-70
2	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Мате Залки, 9а	130-70	130-70
3	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Северный, 17	110-70	110-70
4	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Алтайская, 2а	110-70	110-70
5	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Тургенева, 11а	110-70	110-70
6	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13	110-70	-
7	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 8	95-70	-
8	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Беспалова, 27а	95-70	95-70
9	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 78	110-70	110-70
10	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Глинки, 66а	110-70	-
11	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ломоносова, 1а	110-70	110-70
12	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Луговая, 73а	95-70	110-70
13	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пахотная, 1а	95-70	-
14	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Крымская, 4б	95-70	95-70
15	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гурзуфская, 5	95-70	95-70
16	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 17	95-70	-
17	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 19	95-70	-
18	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Носенко, 68	95-70	95-70
19	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 69а	95-70	95-70
20	ГУП РК "КТКЭ"	пр. Кирова 47а	110-70	110-70
21	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Совхозная, 4а	110-70	110-70
22	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а	110-70	110-70
23	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 32а	95-70	110-70
24	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Артиллерийская, 85а	110-70	110-70
25	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Аэрофлотская, 18	95-70	110-70
26	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Баррикадная, 57а	95-70	95-70
27	ГУП РК "КТКЭ"	п. Батумский, 2	110-70	110-70
28	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Коммунальная, 69	110-70	110-70
29	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Объездная, 9	110-70	110-70
30	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пушкина, 44/1	95-70	95-70
31	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 45а	110-70	110-70

№ п/п	наименование предприятия	адрес	Существующий температурный график	Перспективный температурный график
32	ГУП РК "КТКЭ"	ул. С. Ценского, 4	110-70	110-70
33	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Училищная, 42б	110-70	110-70
34	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Заводской, 52	110-70	110-70
35	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Большевицкая, 28/9 (Пролетарская) Крышная	110-70	110-70
36	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 5/7	110-70	110-70
37	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гайдара, 3а/8а	110-70	110-70
38	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гоголя, 32а	95-70	110-70
39	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Дзюбанова, 9	110-70	110-70
40	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Железнодорожная, 13	110-70	110-70
41	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Желябова, 50	95-70	95-70
42	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Жуковского, 23/1	95-70	110-70
43	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Элеваторная, 8а	80-60	80-60
44	ГУП РК "КТКЭ"	п. Аграрное ул. Спортивная, 1	110-70	110-70
45	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Чехова, 23	80-60	80-60
46	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9	110-70	-
47	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	80-60	80-60
48	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Генова, 43	80-60	80-60
49	АО "КРЫМ ТЭЦ"	пер. Каштановый, 4	80-60	80-60
50	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 2а (крышная)	80-60	80-60
51	ООО "СК "Комфорт"	ул. Козлова, 41 (крышная)	80-60	80-60
52	ООО "СК "Комфорт"	бул. Франко, 4 (крышная)	80-60	80-60
53	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 42 (крышная)	80-60	80-60
54	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 56 (крышная)	80-60	80-60
55	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 60 (крышная)	80-60	80-60
56	ООО "СК "Комфорт"	наб. им. 60 летия СССР, 28 (крышная)	80-60	80-60
57	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 208 (крышная)	80-60	80-60
58	ООО "СК "Комфорт"	ул. Комсомольская, 4	95-70	95-70
59	ООО "СК "Комфорт"	ул. Самошкина, 10а (крышная)	80-60	80-60
60	ООО "СК "Комфорт"	ул. Н. Крупской, 3 (крышная)	80-60	80-60
61	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 4 (крышная)	80-60	80-60
62	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 6 (крышная)	80-60	80-60
63	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 8 (крышная)	80-60	80-60
64	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гаспринского, 5б/1 (Тургенева) (крышная)	80-60	80-60
65	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гаспринского, 5б/2 (Тургенева) (крышная)	80-60	80-60

№ п/п	наименование предприятия	адрес	Существующий температурный график	Перспективный температурный график
66	ООО "СК "Комфорт"	ул. Промышленная, 25	95-70	95-70
67	ООО "СК "Комфорт"	ул. Тургенева, 21 (крышная)	80-60	80-60
68	ООО "СК "Комфорт"	пер. Тупой, 11 (крышная)	80-60	80-60
69	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 54 (крышная)	80-60	80-60
70	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 12 (крышная)	80-60	80-60
71	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 179а (крышная)	80-60	80-60
72	ООО "СК "Комфорт"	ТОЦ "Интурист" (крышная)	80-60	80-60
73	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 75 (крышная)	80-60	80-60
74	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 36 (крышная)	80-60	80-60
75	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Титова, 77	80-60	80-60
76	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Гагарина, 15	80-60	80-60
77	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Беспалова, 49а	80-60	80-60
78	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Октябрьская, 12	80-60	80-60
79	ООО "ПРОФИ ТОРГ-М"	0,00	80-60	80-60
80	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	Одна котельная ул. Толстого, 16 возможно не работает уже	80-60	80-60
81	ООО "Монолит- Комфорт"	ул. Беспалова, 110В	80-60	80-60
82	ООО "Монолит- Комфорт"	ул. Ростовская, 19а	80-60	80-60
83	ООО "Термо-Крым"	ул. Кавказская, 5 (СОШ №16)	80-60	80-60
84	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9 (Новая БМК№1-У9)	-	110-70
85	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9 (Новая БМК№2-У9)	-	110-70
86	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9 (Новая БМК№3-У9)	-	110-70
87	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9 (Новая БМК№4-У9)	-	110-70
88	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13 (Новая БМК№1-ФР13)	-	110-70
89	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13 (Новая БМК№2-ФР13)	-	110-70
90	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Тургенева, 11а (Новая БМК№2-ТР11)	-	110-70
91	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а (Новая БМК№1- 1КА)	-	110-70
92	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а (Новая БМК№2- 1КА)	-	110-70
93	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а (Новая БМК№3-	-	110-70

№ п/п	наименование предприятия	адрес	Существующий температурный график	Перспективный температурный график
		1КА)		

4.9. Предложения по перспективной установленной мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

Балансы тепловой энергии на рассматриваемую перспективу с разделением по ТЭЦ и теплоснабжающим организациям представлены в таблицах и на рисунках ниже.

Таблица 81 Баланс тепловой энергии АО «Крым ТЭЦ» в зоне Симферопольской ТЭЦ

Наименование	Ед. Изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Отпуск с коллекторов ТЭЦ	тыс. Гкал	168,99	168,99	201,45	202,28	202,32	143,26	151,52	156,07
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	33,95	33,95	33,95	33,95	33,95	13,80	13,87	13,90
Доля потерь в тепловых сетях	%	20,1%	20,1%	16,9%	16,8%	16,8%	9,6%	9,2%	8,9%
Полезный отпуск всего	тыс. Гкал	135,04	135,04	167,50	168,33	168,37	129,45	137,65	142,18
Полезный отпуск в зоне действия ТСО	тыс. Гкал	95,22	95,22	127,68	128,51	128,55	129,45	137,65	142,18
Продажа тепловой энергии ГУП РК «КТКЭ»	тыс. Гкал	39,82	39,82	39,82	39,82	39,82			

Таблица 82 Баланс тепловой энергии ГУП РК «КТКЭ» в зоне городских котельных

Наименование	Ед. Изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Выработка тепловой энергии на котельных	тыс. Гкал	871,06	879,68	884,53	881,87	869,25	896,41	939,44	954,58
Собственные нужды	тыс. Гкал	20,08	20,27	20,38	19,80	18,20	18,65	16,19	15,20
Доля собственных нужд	%	2,30%	2,30%	2,30%	2,25%	2,09%	2,08%	1,72%	1,59%
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	850,98	859,41	864,15	862,07	851,05	877,76	923,25	939,39
Покупка тепловой энергии	тыс. Гкал	39,82	39,82	39,82	39,82	39,82			
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	890,80	899,23	903,97	901,89	890,87	877,76	923,25	939,39
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	177,82	180,61	181,09	179,32	159,86	132,39	107,31	105,46
Доля потерь в тепловых сетях	тыс. Гкал	20,0%	20,1%	20,0%	19,9%	17,9%	15,1%	11,6%	11,2%
Полезный отпуск	тыс. Гкал	712,98	718,62	722,88	722,57	731,01	745,37	815,93	833,92
Прирост полезного отпуска	тыс. Гкал	0,00	5,64	9,90	9,59	18,03	32,39	102,95	120,94



Рисунок 61 Баланс тепловой энергии Симферопольской ТЭЦ АО «Крым ТЭЦ» на период разработки схемы теплоснабжения

Баланс тепловой энергии ГУП РК "КТКЭ"

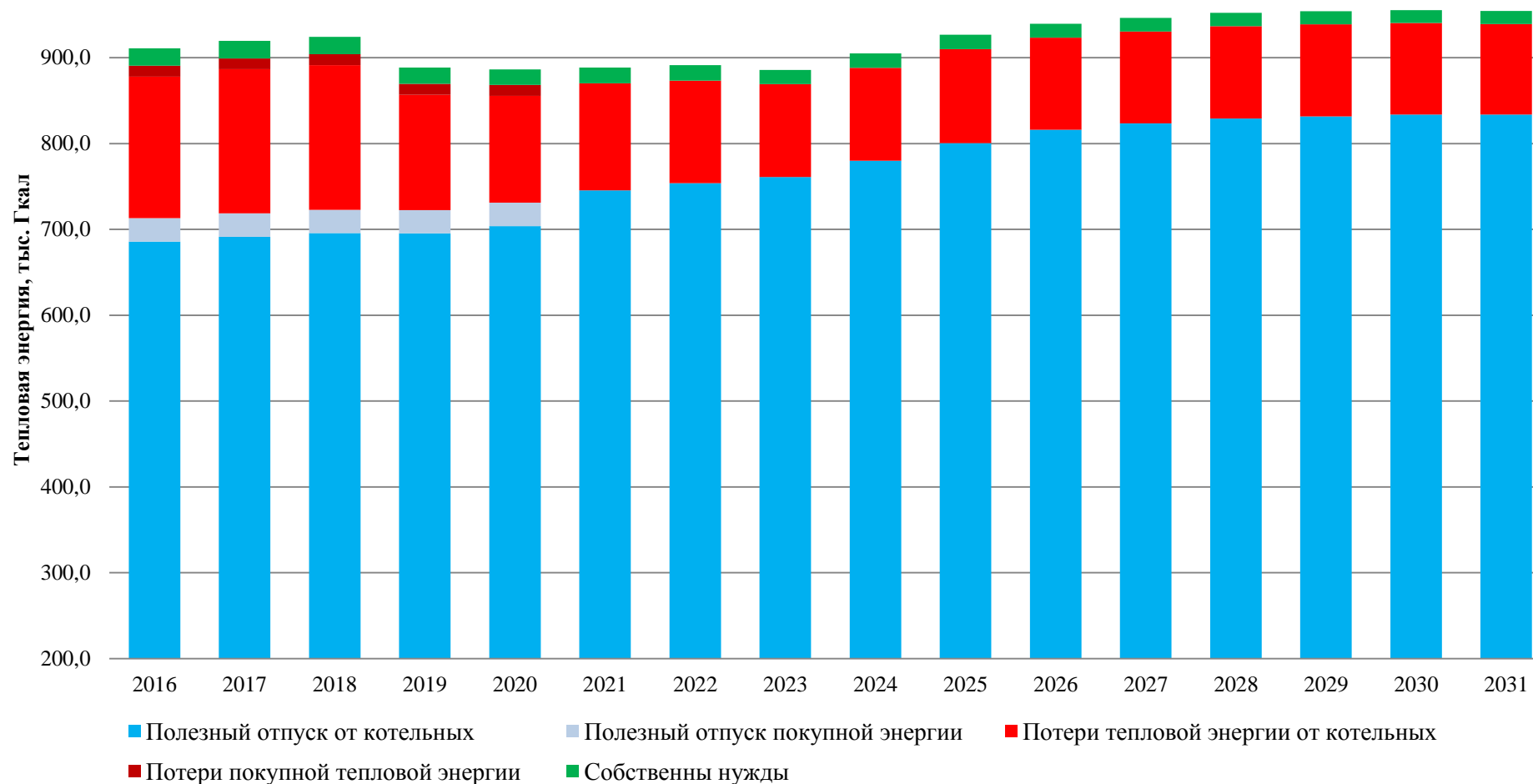


Рисунок 62 Баланс тепловой энергии ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» на период разработки схемы теплоснабжения

Таблица 83 Перспективные балансы источников тепловой энергии												
№ п/п	наименование предприятия	адрес	Наименование	Ед. Изм	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Источники комбинированной выработки												
1	АО "КРЫМ ТЭЦ"»"	Симферопольская ТЭЦ, ул. Монтажная 1	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	59,0	59,0	94,3	94,5	94,5	78,7	80,9	82,3
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	165,1	165,1	165,1
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	75,7	75,7	40,0	39,9	39,9	78,0	76,0	76,6
			Аварийный резерв	Гкал/ч	28,80	28,80	-1,92	-2,12	-2,14	21,64	19,69	18,51
Котельные												
2	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Стрелковая, 91а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	17,65	17,65	17,65	17,97	17,97	23,76	23,76	23,76
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	32,42	32,42
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	12,94	12,46	12,46	12,09	12,09	6,27	6,09	6,06
			Аварийный резерв	Гкал/ч	13,0	13,4	13,4	13,7	13,7	18,8	15,1	15,1
3	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Мате Залки, 9а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	19,53	19,53
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	29,60	29,60	29,60	29,60	29,60	29,60	23,64	23,64
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,72	2,44	2,44
			Аварийный резерв	Гкал/ч	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,1	15,5	15,5
4	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Северный, 17	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	28,98	28,98	28,98	29,82	30,00	42,13	42,33	42,65
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	32,46	32,46	32,46	32,46	32,46	53,06	53,06	53,06
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,16	-0,16	-0,16	-1,03	-1,23	6,81	6,56	6,22
			Аварийный резерв	Гкал/ч	24,3	24,3	24,3	25,1	25,2	30,1	30,3	30,6
5	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Алтайская, 2а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	10,81	10,81	10,81	11,16	11,16	11,39	12,58	12,58
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	14,93	14,93
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	12,18	12,18	12,18	11,82	11,82	11,60	1,00	1,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	5,8	5,8	5,8	6,1	6,1	6,3	10,1	10,1
6	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Тургенева, 11а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	15,06	10,81	10,81
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	13,30	13,30
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	5,84	5,84	5,84	5,84	5,84	5,41	1,60	1,61
			Аварийный резерв	Гкал/ч	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,6	7,4	7,4
7	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	29,35	29,98	29,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	59,16	59,16	59,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	7,42	6,69	6,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	32,7	33,3	33,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 8	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0
9	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Беспалова, 27а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,36	1,84	2,04	2,04
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	0,96	0,44	0,23	0,24
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	1,2	1,4	1,4
10	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 78	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	8,78	8,78
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	13,79
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,63	3,36	2,48

№ п/п	наименование предприятия	адрес	Наименование	Ед. Изм	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Аварийный резерв	Гкал/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	5,5	5,6
11	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Глинки, 66а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	7,77	7,77	7,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	19,71	19,71	19,71	19,71	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	10,46	10,46	10,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	3,9	3,9	3,9	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ломоносова, 1а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	2,05	2,18	2,18
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,45	3,45
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,16	1,13	1,13
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,7	1,0	1,0
13	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Луговая, 73а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,27	2,55	2,57	2,86	2,86	3,00	4,48	4,73
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,39	7,39
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	4,60	4,25	4,23	3,88	3,88	3,72	2,07	1,79
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,3	0,6	0,6	0,9	0,9	1,0	3,1	3,3
14	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пахотная, 1а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0
15	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Крымская, 46	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,92	2,18
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	3,17	3,17	3,17	3,17
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	1,10	1,11	0,66	0,38
			Аварийный резерв	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,4	1,4	1,8	2,0
16	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гурзуфская, 5	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,04	0,05
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5
17	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 17	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	0,0	0,0	0,0
18	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 19	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	0,0	0,0	0,0
19	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Носенко, 68	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,96	1,96
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,35	0,06	0,11
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,2	1,1
20	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 69а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05	0,07
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
21	ГУП РК "КТКЭ"	пр. Кирова 47а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	7,39
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-1,42	-1,42	-1,42	-1,42	-1,42	-1,40	-1,27	0,64
			Аварийный резерв	Гкал/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,7	4,3

№ п/п	наименование предприятия	адрес	Наименование	Ед. Изм	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
22	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Совхозная, 4а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	0,98
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,40
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3
23	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	47,72	47,72	48,09	48,64	49,15	49,67	33,26	33,40
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	107,53	107,53	107,53	107,53	107,53	107,53	39,40	39,40
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	51,13	51,13	50,73	50,13	49,56	49,16	3,41	3,28
			Аварийный резерв	Гкал/ч	28,0	28,0	28,4	28,9	29,4	29,8	26,4	26,5
24	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 32а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,02	1,13	1,13	1,13	1,13	1,33	1,33	1,33
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	1,77
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,52	1,41	1,41	1,41	1,41	1,20	1,21	0,38
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,5	0,5	0,8
25	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Артиллерийская, 85а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	2,22	2,22	2,22	2,22	2,23
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	2,96
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	0,59	0,59	0,60	0,65	0,23
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	1,2	1,2	1,2	1,1	1,8
26	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Аэрофлотская, 18	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	2,66
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,45	0,23
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	1,6
27	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Баррикадная, 57а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,69
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,25	-0,34
			Аварийный резерв	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1
28	ГУП РК "КТКЭ"	п. Батумский, 2	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	23,64	23,68	23,71	24,47	24,50	24,52	25,62	26,09
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	39,08	39,08	39,08	39,08	39,08	39,08	39,08	33,41
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	8,23	8,18	8,15	7,22	7,19	7,30	6,67	1,13
			Аварийный резерв	Гкал/ч	25,4	25,5	25,5	26,3	26,3	26,2	26,8	20,4
29	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Коммунальная, 69	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	15,75	16,06	16,38	16,38	16,67	17,38	19,68	20,16
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	62,96	62,96	62,96	62,96	62,96	62,96	23,58	23,58
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	44,96	44,63	44,30	44,30	44,00	43,28	1,62	1,29
			Аварийный резерв	Гкал/ч	-6,2	-5,9	-5,6	-5,6	-5,3	-4,7	14,2	14,5
30	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Объездная, 9	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	9,72	9,72	9,72	9,72	10,57	10,57	14,73	15,80
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	23,58
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	5,92	5,92	5,92	5,92	4,85	4,93	-0,32	1,53
			Аварийный резерв	Гкал/ч	8,9	8,9	8,9	8,9	9,9	9,8	14,4	15,3
31	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пушкина, 44/1	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,38	6,36
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	8,28	8,28
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-3,43	-3,43	-3,43	-3,43	-3,43	-3,40	1,58	0,66
			Аварийный резерв	Гкал/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	1,9	2,7
32	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 45а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,06	5,06	5,48	5,48	5,69	5,69	6,77	6,77
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	8,15	8,15
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-1,75	-1,75	-2,14	-2,14	-2,36	-2,34	0,50	0,56
			Аварийный резерв	Гкал/ч	3,6	3,6	3,9	3,9	4,1	4,1	3,7	3,7
33	ГУП РК "КТКЭ"	ул. С. Ценского, 4	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61

№ п/п	наименование предприятия	адрес	Наименование	Ед. Изм	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	5,88	5,88	5,88	5,88	8,34	8,34	8,34	8,34
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-2,18	-2,18	-2,18	-2,18	0,28	0,31	0,45	0,60
			Аварийный резерв	Гкал/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,6	5,6	5,4	5,3
34	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Училищная, 42б	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,15	1,15	1,15	1,15
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	2,07
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,34	-0,33	-0,28	0,44
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	1,0	1,0	0,9	1,0
35	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Заводской, 52	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	2,66
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,49	1,51	0,41
			Аварийный резерв	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,4
36	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Большевитская, 28/9 (Пролетарская) Крышная	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,49
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,30	0,30	0,29
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 5/7	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	11,71	11,71	11,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	24,89	24,89	24,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	9,88	9,88	9,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	8,0	8,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гайдара, 3а/8а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	14,46	14,46	14,46	14,46	14,46	14,46	14,53	14,54
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,08	3,95	3,94
			Аварийный резерв	Гкал/ч	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,6	6,6
39	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гоголя, 32а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	0,49	0,49
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	0,14	0,14
			Аварийный резерв	Гкал/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	0,1	0,1
40	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Дзюбанова, 9	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	12,34	12,56	12,56	24,04	24,04	24,04	24,44	24,44
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	29,55	29,55
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	3,54	3,28	3,28	-6,27	-6,27	-6,27	2,93	2,93
			Аварийный резерв	Гкал/ч	6,9	7,1	7,1	15,4	15,4	15,4	12,0	12,0
41	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Железнодорожная, 13	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	22,33	22,33	22,33	22,54	22,68	23,44	27,78	28,54
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	24,89	24,89	24,89	24,89	24,89	24,89	33,49	33,49
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-1,57	-1,57	-1,57	-1,80	-1,94	-2,67	3,76	3,01
			Аварийный резерв	Гкал/ч	18,0	18,0	18,0	18,2	18,3	18,9	18,2	18,9
42	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Желябова, 50	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,80	0,80
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,24	0,26
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
43	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Жуковского, 23/1	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	0,79	0,79
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,15	0,15
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3
44	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Элеваторная, 8а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

№ п/п	наименование предприятия	адрес	Наименование	Ед. Изм	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45	ГУП РК "КТКЭ"	п. Аграрное ул. Спортивная, 1	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	6,30
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,02	2,12	0,46
			Аварийный резерв	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	4,3
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
46	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Чехова, 23	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	28,82	28,82	28,82	28,91	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	166,39	166,39	166,39	166,39	0,00	0,00	0,00	0,00
47	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	130,19	130,19	130,19	130,12	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	18,1	18,1	18,1	18,2	0,0	0,0	0,0	0,0
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
49	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Генова, 43	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50	АО "КРЫМ ТЭЦ"	пер. Каштановый, 4	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,48	-0,48	-0,48	-0,48	-0,48	-0,48	-0,48	-0,48
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
51	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 2а (крышная)	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
52	ООО "СК "Комфорт"	ул. Козлова, 41 (крышная)	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
53	ООО "СК "Комфорт"	бул. Франко, 4 (крышная)	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,65	3,85	4,05	4,05	4,23	4,23	4,23	4,23
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
54	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 42 (крышная)	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,17	0,98	0,79	0,79	0,61	0,62	0,63	0,65
			Аварийный резерв	Гкал/ч	2,3	2,4	2,6	2,6	2,8	2,7	2,7	2,7
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
55	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 56 (крышная)	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76

№ п/п	наименование предприятия	адрес	Наименование	Ед. Изм	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
56	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 60 (крышная)	"нетто"									
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
57	ООО "СК "Комфорт"	наб. им. 60 летия СССР, 28 (крышная)	Аварийный резерв	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
58	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 208 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
59	ООО "СК "Комфорт"	ул. Комсомольская, 4	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
60	ООО "СК "Комфорт"	ул. Самошкина, 10а (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
61	ООО "СК "Комфорт"	ул. Н. Крупской, 3 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
62	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 4 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
63	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 6 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
64	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 8 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
65	ООО "СК "Комфорт"	ул.Гаспринского, 5б/1 (Тургенева) (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,62
			Аварийный резерв	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
66	ООО "СК "Комфорт"	ул.Гаспринского, 5б/2 (Тургенева) (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,32

№ п/п	наименование предприятия	адрес	Наименование	Ед. Изм	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Аварийный резерв	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
67	ООО "СК "Комфорт"	ул. Промышленная, 25	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,01	-0,01
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
68	ООО "СК "Комфорт"	ул. Тургенева, 21 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
			Аварийный резерв	Гкал/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
69	ООО "СК "Комфорт"	пер. Тупой, 11 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
			Аварийный резерв	Гкал/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
70	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 54 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
			Аварийный резерв	Гкал/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
71	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 12 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
72	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 179а (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
			Аварийный резерв	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
73	ООО "СК "Комфорт"	ТОЦ "Интурист" (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
74	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 75 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
75	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 36 (крышная)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
76	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Титова, 77	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
77	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Гагарина, 15	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0

№ п/п	наименование предприятия	адрес	Наименование	Ед. Изм	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
78	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Беспалова, 49а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
79	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Октябрьская, 12	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
80	ООО "ПРОФИ ТОРГ-М"		Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
81	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	Одна котельная ул. Толстого, 16 возможно не работает уже	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
82	ООО "Монолит-Комфорт"	ул. Беспалова, 110В	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
83	ООО "Монолит-Комфорт"	ул. Ростовская, 19а	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
84	ООО "Термо-Крым"	ул. Кавказская, 5 (СОШ №16)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
85	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9 (Новая БМК№1-У9)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	10,87	10,87	10,87	10,87
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	13,30	13,30	13,30	13,30
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,85	1,85	1,85	1,85
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	7,2	7,2	7,2
86	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9 (Новая БМК№2-У9)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	6,74	7,02	7,02	7,02
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	8,87	8,87	8,87	8,87
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,83	1,56	1,56	1,56
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	4,3	4,5	4,5	4,5
87	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9 (Новая БМК№3-У9)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	6,98	7,16	7,26	7,26
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	8,87	8,87	8,87	8,87
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51	1,35	1,25	1,25
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	4,7	4,8	4,8
88	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9 (Новая БМК№4-У9)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	4,31	4,31	4,31	4,31
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	5,91	5,91	5,91	5,91
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,25	1,25	1,25	1,25
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	2,8	2,8	2,8
89	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13 (Новая	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	7,90	7,90	7,98	8,24	8,77

№ п/п	наименование предприятия	адрес	Наименование	Ед. Изм	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
		БМК№1-ФР13)	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	3,27	3,20	2,92	2,36
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	6,3	3,5	3,5	3,8	4,3
90	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13 (Новая БМК№2-ФР13)	Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	27,01	27,01	26,93	28,92	29,14
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	3,76	3,84	1,94	1,72
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	21,5	18,2	18,1	19,8	20,0
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,66	3,66
91	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Тургенева, 11а (Новая БМК№2-ТР11)	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,94	3,94
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,04
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	2,9
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,53	12,55
92	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а (Новая БМК№1-1КА)	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,28	14,28
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,73	0,71
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	8,2
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,43	2,43
93	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а (Новая БМК№2-1КА)	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,05	3,05
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,40
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,5
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	373,59	375,20	376,35	377,17	379,61	400,58	420,76	426,42
94	ГУП РК "КТКЭ"	Всего по котельным ГУП РК "КТКЭ"	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	800,08	800,08	800,08	761,34	616,06	634,46	544,19	535,32
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	330,77	328,45	327,26	286,30	170,74	168,42	70,18	57,29
			Аварийный резерв	Гкал/ч	250,77	252,79	253,82	261,52	245,45	259,93	292,69	293,60
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
95	АО "КРЫМ ТЭЦ"	Всего по котельным АО "КРЫМ ТЭЦ"	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	17,86	18,06	18,26	18,26	18,44	18,44	18,44	18,44
96	ООО "СК "Комфорт"	Всего по котельным ООО "СК "Комфорт"	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	27,53	27,53	27,53	27,53	27,53	27,53	27,53	27,53
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	9,35	9,16	8,97	8,97	8,79	8,80	8,83	8,86
			Аварийный резерв	Гкал/ч	10,55	10,72	10,88	10,88	11,04	11,03	11,01	10,98
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
97	ООО "Энергофинанс СИА"	Всего по котельным ООО "Энергофинанс СИА"	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Аварийный резерв	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	392,41	394,22	395,57	396,39	399,01	419,98	440,16	445,82
98	ИТОГО	ВСЕГО по котельным МО ГО г. Симферополь	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	827,62	827,62	827,62	788,88	643,59	661,99	571,72	562,85
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	339,16	336,65	335,27	294,31	178,57	176,26	78,05	65,19
			Аварийный резерв	Гкал/ч	262,16	264,35	265,54	273,24	257,32	271,80	304,53	305,41
			Нагрузка потребителей	Гкал/ч	392,41	394,22	395,57	396,39	399,01	419,98	440,16	445,82

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 Симферополь на период 2016-2031 гг. (шифр 018.СТС.016.015.007.000).

Решения о необходимости строительства и реконструкции тепловых сетей приняты на основании расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения г. Симферополь, описание которой приведено в Книге 3 обосновывающих материалов «Электронная модель системы теплоснабжения» (шифр 018.СТС.016.006.003.000) и соответствующих приложениях.

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 г. Симферополь под жилищную, комплексную или производственную застройку

Анализ существующего положения в системе теплоснабжения г. Симферополя показал значительный запас пропускной способности магистральных тепловых сетей от всех источников теплоснабжения.

Прирост тепловой нагрузки в централизованной системе теплоснабжения г. Симферополя планируется по источникам АО «Крым ТЭЦ», ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» и ООО СК «Комфорт». На основании проведенных гидравлических расчетов, можно сделать вывод о том, что пропускной способности существующих магистральных тепловых сетей достаточно для подключения перспективных потребителей. Их реконструкция с увеличением диаметров трубопроводов не требуется. Необходимо лишь строительство непосредственно вводов на данных потребителей.

Удельная стоимость строительства тепловых сетей для подключения перспективных потребителей составит 3 млн. руб./(Гкал/ч). Данная величина применяется к расчету стоимости строительства всех перспективных тепловых сетей за исключением аэропортового комплекса (тепловая нагрузка – 35,1 Гкал/ч, источник – Симферопольская ТЭЦ). Ориентировочная трассировка тепловой сети до этого потребителя была предоставлена ТСО.

При подключении перспективных потребителей в их тепловых узлах необходимо оборудовать ИТП с теплообменниками ГВС.

Перечень перспективных потребителей, планируемых к присоединению к СЦТ на территории г. Симферополя приведён в Главе 2 «Перспективное потребление тепловой энергии...».

Таблица 84 Сводные финансовые потребности группы проектов №2 от источников АО «Крым ТЭЦ»

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
АО «Крым ТЭЦ»																		
Симферопольская ТЭЦ																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	116628,7	0,0	640,9	735,3	2431,6	0,0	2798,0	0,0	1675,9	0,0	2082,8	0,0	0,0	0,0	126993,2
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	137621,9	0,0	756,2	867,7	2869,3	0,0	3301,6	0,0	1977,6	0,0	2457,7	0,0	0,0	0,0	149851,9

Таблица 85 Сводные финансовые потребности группы проектов №2 от 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
Котельная ул. Стрелковая, 91а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	5238,99	1299,67	3109,55	0,00	2266,17	1224,43	1220,49	1216,72	1213,10	1209,61	1206,27	1203,60	1201,24	1198,97	0,00	22808,81
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	6182,01	1533,61	3669,27	0,00	2674,08	1444,82	1440,18	1435,73	1431,45	1427,35	1423,40	1420,25	1417,47	1414,78	0,00	26914,40
Котельная ул. Мате Залки, 9а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2266,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2266,95
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2675,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2675,00
Котельная пер. Северный, 17																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1206,10	0,00	0,00	2366,91	3004,40	659,35	3596,60	0,00	0,00	0,00	3092,59	0,00	13925,95
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1423,20	0,00	0,00	2792,96	3545,20	778,03	4243,98	0,00	0,00	0,00	3649,26	0,00	16432,63
Котельная ул. Алтайская, 2а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1378,41	0,00	0,00	4924,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6303,36
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1626,52	0,00	0,00	5811,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7437,96
Котельная ул. Тургенева, 11а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1560,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1560,99
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1841,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1841,96
БМК №1-Т11а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1971,76	0,00	1206,10	0,00	2266,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5444,81
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2326,68	0,00	1423,20	0,00	2675,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6424,88
БМК №1-Ф13																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	4987,37	0,00	871,35	1713,97	0,00	881,66	1694,35	878,87	631,50	0,00	3371,80	0,00	0,00	0,00	0,00	15030,88
Всего смета проекта	тыс.	0,00	5885,09	0,00	1028,20	2022,49	0,00	1040,36	1999,33	1037,07	745,17	0,00	3978,73	0,00	0,00	0,00	0,00	17736,44

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО СИМФЕРОПОЛЬ 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
	руб.																	
БМК №2-Ф13																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1206,10	3048,89	640,87	4006,40	2200,83	3421,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14524,20
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1423,20	3597,69	756,23	4727,55	2596,98	4036,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17138,56
Котельная ул. Беспалова,27а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	878,06	2393,05	0,00	914,96	0,00	878,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5064,14
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1036,11	2823,80	0,00	1079,65	0,00	1036,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5975,68
Котельная ул. Радищева,78																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1279,13	0,00	4304,90	0,00	2200,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7784,85
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1509,37	0,00	5079,78	0,00	2596,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9186,13
Котельная ул. Ломоносова, 1а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1140,01	1014,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2154,49
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1345,22	1197,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2542,30
Котельная ул. Луговая, 73а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	1976,67	646,17	1959,93	0,00	1206,10	1824,40	1394,86	3462,61	0,00	3193,46	0,00	1787,17	0,00	0,00	0,00	17451,36
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	2332,47	762,48	2312,71	0,00	1423,20	2152,79	1645,93	4085,88	0,00	3768,28	0,00	2108,85	0,00	0,00	0,00	20592,60
Котельная ул. Пахотная, 1а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1840,97	0,00	0,00	0,00	0,00	878,48	0,00	0,00	3371,80	0,00	0,00	6091,25
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2172,35	0,00	0,00	0,00	0,00	1036,61	0,00	0,00	3978,73	0,00	0,00	7187,68
Котельная ул. Крымская ,4б																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1496,75	0,00	0,00	1534,04	1694,35	0,00	0,00	658,93	0,00	5384,06
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1766,16	0,00	0,00	1810,16	1999,33	0,00	0,00	777,54	0,00	6353,19
Котельная ул. Носенко, 68																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	985,07	966,32	0,00	0,00	985,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2936,46
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1162,39	1140,26	0,00	0,00	1162,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3465,03
Котельная ул. 1 Конной Армии, 37а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	1206,10	1206,10	833,74	659,35	3371,80	0,00	1037,64	0,00	743,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9058,47
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	1423,20	1423,20	983,81	778,03	3978,73	0,00	1224,41	0,00	877,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10688,99
БМК №1-1КА																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2631,11	0,00	0,00	0,00	2366,91	1053,92	659,35	0,00	0,00	0,00	0,00	6711,30

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО СИМФЕРОПОЛЬ 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	0,00	0,00	0,00	0,00	3104,71	0,00	0,00	0,00	2792,96	1243,63	778,03	0,00	0,00	0,00	0,00	7919,33
БМК №3-1КА																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	3195,66	1218,62	1914,19	2110,88	833,74	640,87	0,00	3228,21	789,42	638,25	0,00	1037,64	0,00	1158,04	0,00	16765,52
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	3770,88	1437,97	2258,74	2490,84	983,81	756,23	0,00	3809,29	931,52	753,14	0,00	1224,41	0,00	1366,48	0,00	19783,32
Котельная ул. Севастопольская, 32а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	927,10	0,00	0,00	0,00	1767,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2694,63
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	1093,98	0,00	0,00	0,00	2085,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3179,67
Котельная ул. Артиллерийская, 85а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2446,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	607,92	0,00	0,00	3054,27
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2886,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	717,34	0,00	0,00	3604,04
Котельная ул. Баррикадная, 57а																		
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	1037,64	0,00	0,00	0,00	1037,64
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	1224,41	0,00	0,00	0,00	1224,41
Котельная пер. Батумский, 2																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	7000,40	659,35	3371,80	660,85	1214,86	794,18	0,00	598,53	2446,35	3645,23	686,64	1476,82	1483,13	1347,91	0,00	25386,06
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	8260,48	778,03	3978,73	779,80	1433,54	937,13	0,00	706,26	2886,69	4301,38	810,23	1742,65	1750,09	1590,53	0,00	29955,55
Котельная ул. Коммунальная, 69																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	3440,12	1709,25	0,00	1605,57	3246,26	4221,76	3084,11	2110,88	0,00	2880,59	0,00	693,63	1555,70	1158,04	0,00	25705,92
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	4059,34	2016,92	0,00	1894,57	3830,59	4981,68	3639,25	2490,84	0,00	3399,10	0,00	818,49	1835,73	1366,48	0,00	30332,99
Котельная ул. Объездная, 9																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3766,27	0,00	5840,49	0,00	7639,46	2200,83	4313,71	0,00	4946,46	0,00	1287,04	0,00	29994,25
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	4444,20	0,00	6891,77	0,00	9014,56	2596,98	5090,18	0,00	5836,82	0,00	1518,70	0,00	35393,22
Котельная ул. Пушкина, 44/1																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	845,15	0,00	0,00	3465,22	0,00	1310,23	0,00	0,00	5620,59
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	997,28	0,00	0,00	4088,96	0,00	1546,07	0,00	0,00	6632,30
Котельная ул. Севастопольская, 45а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	6377,55	2079,72	0,00	1310,23	0,00	1867,36	0,00	1914,19	0,00	1867,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15416,40
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	7525,51	2454,07	0,00	1546,07	0,00	2203,48	0,00	2258,74	0,00	2203,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18191,35
Котельная ул. Училищная, 42б																		
Всего капитальные затраты	тыс.	0,00	0,00	0,00	0,00	1024,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1024,78

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО СИМФЕРОПОЛЬ 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
	руб.																	
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1209,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1209,24
Котельная ул. Гайдара, 3а/8а																		
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	785,93	607,92	0,00	0,00	0,00	0,00	1393,85
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	927,40	717,34	0,00	0,00	0,00	0,00	1644,74
Котельная ул. Дзюбанова, 9																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	1373,68	0,00	3371,80	0,00	0,00	2110,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6856,36
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	1620,94	0,00	3978,73	0,00	0,00	2490,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8090,51
Котельная ул. Железнодорожная, 13																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1334,04	1037,64	3371,80	0,00	0,00	0,00	15890,79	2411,86	4425,60	0,00	0,00	0,00	0,00	28471,73
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1574,17	1224,41	3978,73	0,00	0,00	0,00	18751,13	2846,00	5222,21	0,00	0,00	0,00	0,00	33596,64
Котельная ул. Желябова, 50																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	701,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	701,54
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	827,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	827,82
БМК №3-У9																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	833,74	0,00	2232,45	878,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3944,25
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	983,81	0,00	2634,29	1036,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4654,21
Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах от источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	34517,5	8818,9	20418,9	16148,1	28948,9	31955,2	16046,6	40379,0	29978,7	37626,8	16117,2	12183,0	9530,0	9901,5	0,0	312570,1
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	40730,7	10406,3	24094,3	19054,8	34159,7	37707,2	18935,0	47647,2	35374,9	44399,6	19018,2	14375,9	11245,4	11683,8	0,0	368832,8

Таблица 86 Сводные финансовые потребности группы проектов №2 от источников ООО СК «Комфорт»

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
ООО СК «Комфорт»																		
Котельная ул. Лексина, 42																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	2547,19	1266,95	0,00	1202,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5016,21
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	3005,68	1495,01	0,00	1418,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5919,13

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 г. Симферополя источники тепловой энергии по большей части имеют связанную между собой систему тепловых сетей, позволяющую резервировать часть тепловой нагрузки друг друга. Исключения составляют лишь небольшие котельные, удаленные от основных центров тепловых нагрузок. Разукрупнение некоторых источников позволит увеличить степень резервирования потребителей за счет уже существующих тепловых сетей. В таблице ниже представлены источники, образующие смежные системы при существующем положении и на перспективу.

Таблица 87 Резервирование в системе теплоснабжения г. Симферополя

№ п./п.	Источники, резервирующие друг друга при существующем положении	Источники, резервирующие друг друга в перспективе
1	Симферопольская ТЭЦ Котельная ул. Стрелковая, 91а Котельная ул. Железнодорожная, 13 Котельная ул. Гайдара, 3а/8а Котельная пер. Фруктовый, 13 Ул. Глинки, 66а Котельная пер. Северный, 17 Котельная ул. Алтайская, 2а Котельная бул. Ленина, 5/7 Котельная ул. Дзюбанова, 9 Котельная ул. С. Ценского, 4	Симферопольская ТЭЦ Котельная ул. Стрелковая, 91а Котельная ул. Железнодорожная, 13 Котельная ул. Гайдара, 3а/8а БМК №1-Ф13 БМК №2-Ф13 Котельная пер. Северный, 17 Котельная ул. Алтайская, 2а Котельная ул. Дзюбанова, 9 Котельная ул. С. Ценского, 4
2	Котельная ул. Объездная, 9 Котельная ул. Севастопольская, 32а Котельная ул. Пушкина, 44/1	Котельная ул. Объездная, 9 Котельная ул. Севастопольская, 32а Котельная ул. Пушкина, 44/1
3	Котельная ул. Тургенева, 11а	После проведения мероприятий Мастер-плана источники резервируют друг друга
4	Котельная ул. Мате Залки, 9а	
5	Котельная ул. Ломоносова, 1а	
6	Котельная ул. Воровского, 8	
7	Котельная ул. Радищева, 78 Котельная ул. Беспалова, 27а	Котельная ул. Радищева, 78 Котельная ул. Беспалова, 27а
8	Котельная ул. 1 Конной Армии, 37а	Котельная ул. 1 Конной Армии, 37а БМК №1-1КА БМК №2-1КА БМК №3-1КА
9	Котельная ул. Узловая, 9	БМК №1-У9 БМК №2-У9 БМК №3-У9 БМК №4-У9

На основании вышеизложенного 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 по основаниям

5.4.1. АО «Крым ТЭЦ»

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО Симферополь, принятым в Мастер-плане

- зона действия Симферопольской ТЭЦ сократится и в перспективе будет включать только пгт Грэсовский, пгт Аэрофлотский и пгт Комсомольское;
- Магистраль «ТЭЦ – город» выводится из эксплуатации;
- Потребители от ЦТП в пгт. Молодежное переключаются на котельную ул. Строителей, 2;
- ЦТП и сети ГВС после них выводятся из эксплуатации, а потребители подключаются через ИТП, включая потребителей с открытой системой теплоснабжения в пгт Грэсовский.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от Симферопольской ТЭЦ (АО «Крым ТЭЦ») необходимо провести реконструкцию тепловых узлов у части потребителей. Перечень этих потребителей приведён в Главе 6 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей».

Таблица 88 Сводные финансовые потребности для повышения надёжности функционирования от источников тепловой энергии АО «КрымТЭЦ»

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
АО «Крым ТЭЦ»																		
Симферопольская ТЭЦ																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	86173,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86173,53
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	101684,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	101684,77

5.4.2. ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

Котельная ул. Стрелковая, 91

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО Симферополь, принятым в Мастер-плане, зона действия котельной ул. Стрелковая, 91а расширяется за счет переключения части потребителей Симферопольской ТЭЦ (см. рисунок ниже). 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. Стрелковая, 91а необходимо провести ряд мероприятий по реконструкции ТС и 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 63 Мероприятия для повышения надёжности функционирования котельной ул.
Стрелковая, 91а**

Подробный перечень мероприятий, включающих себя реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметров, реконструкцию тепловых сетей с уменьшением диаметров, а также список потребителей, у которых необходимо провести реконструкцию тепловых узлов приведён в Главе 6 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей..» Ниже в таблице приведены финансовые затраты, необходимые для реализации мероприятий.

Таблица 89 Сводные финансовые потребности для повышения надёжности функционирования котельной ул. Стрелковая, 91а

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. Стрелковая, 91а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	229016,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	229016,9
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	270239,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	270239,9

Котельная ул. Железнодорожная, 13

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО г. Симферополь, принятым в Мастер-плане, зона действия котельной ул. Железнодорожная, 13 сохраняется, за исключением трех потребителей, у которых организуется индивидуальное теплоснабжение. 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. Железнодорожная, 13 необходимо провести ряд мероприятий по реконструкции ТС и реконструкцию тепловых узлов у потребителей.

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

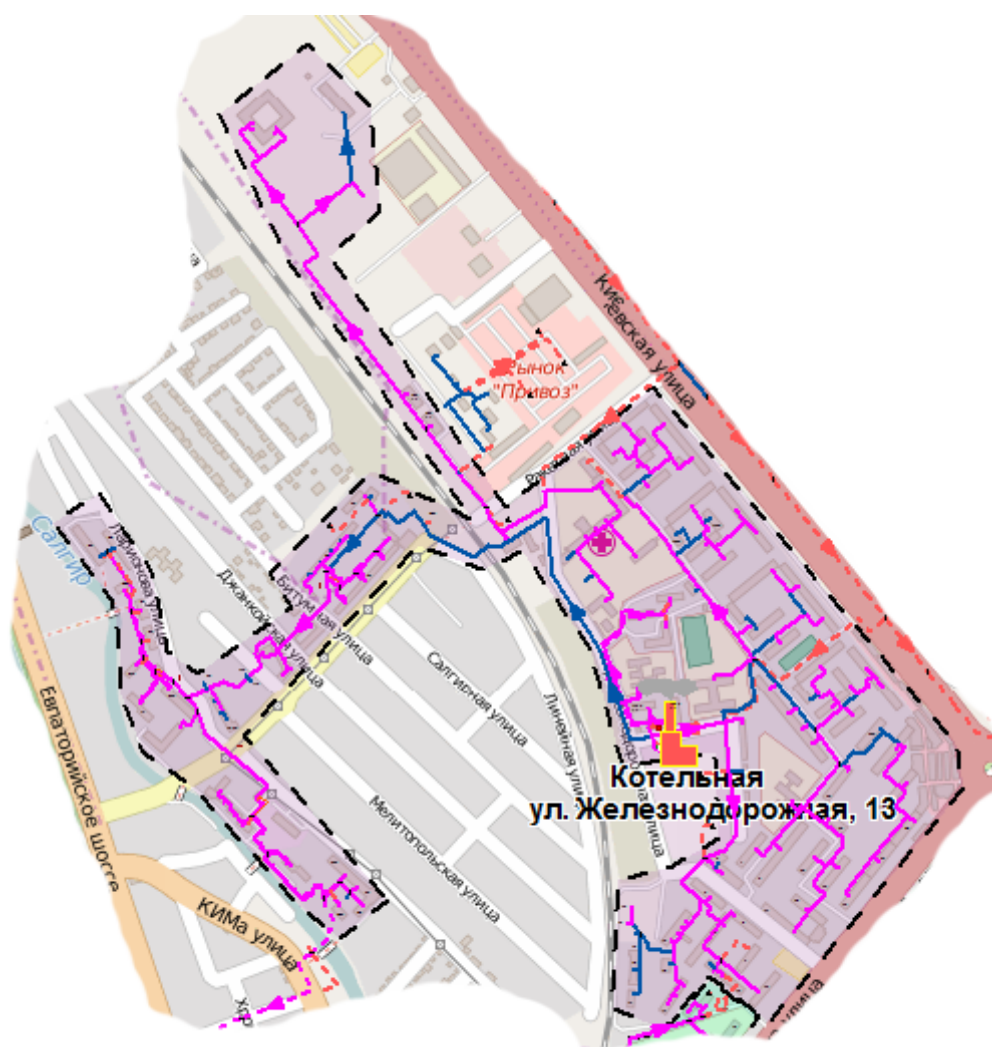


Рисунок 64 Мероприятия для повышения надёжности функционирования котельной ул. Железнодорожная, 13

Подробный перечень мероприятий, включающих себя реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметров, реконструкцию тепловых сетей с уменьшением диаметров, а также список потребителей, у которых необходимо провести реконструкцию тепловых узлов приведён в Главе 6 «предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей..» Ниже в таблице приведены финансовые затраты, необходимые для реализации мероприятий.

Таблица 90 Сводные финансовые потребности для повышения надёжности функционирования котельной ул. Железнодорожная, 13

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. Железнодорожная, 13																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	223500,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	223500,9
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	263731,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	263731,0

Котельная ул. Гайдара, 3а/8а

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО Симферополь, принятым в Мастер-плане, зона действия котельной ул. Гайдара, 3а/8а 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. Гайдара, 3а/8а необходимо провести ряд мероприятий по реконструкции ТС и реконструкцию тепловых узлов у потребителей.

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



Рисунок 65 Мероприятия для повышения надёжности функционирования котельной ул. Гайдара ,3а/8а

Подробный перечень мероприятий, включающих себя реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметров, реконструкцию тепловых сетей с уменьшением диаметров, а также список потребителей, у которых необходимо провести реконструкцию тепловых узлов приведён в Главе 6 «предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей..» Ниже в таблице приведены финансовые затраты, необходимые для реализации мероприятий.

Таблица 91 Сводные финансовые потребности для повышения надёжности функционирования котельной ул. Гайдара, 3а/8а

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. Гайдара, 3а/8а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	157813,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	157813,6
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	186220,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	186220,0

Котельная пер. Северный, 17

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО Симферополь, принятым в Мастер-плане, зона действия котельной пер. Северный, 17 расширяется за счет потребителей Симферопольской ТЭЦ и котельной пер. Фруктовый, 13. 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 пер. Северный, 17 необходимо провести ряд мероприятий по реконструкции ТС и 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 66 Мероприятия для повышения надёжности функционирования котельной по адресу пер. Северный, 17

Подробный перечень мероприятий, включающих себя реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметров, реконструкцию тепловых сетей с уменьшением диаметров, а также список потребителей, у которых необходимо провести реконструкцию тепловых узлов приведён в Главе 6 «предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей..» Ниже в таблице приведены финансовые затраты, необходимые для реализации мероприятий.

Таблица 92 Сводные финансовые потребности для повышения надёжности функционирования котельной по адресу пер. Северный, 17

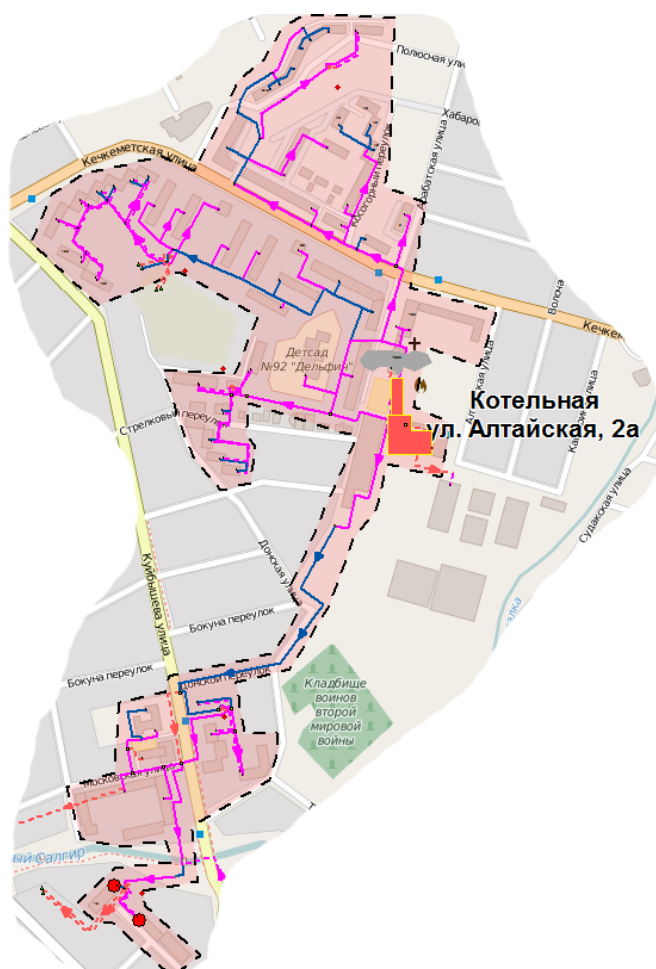
Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная пер. Северный, 17																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	482540,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	482540,6
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	569397,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	569397,9

Котельная ул. Алтайская, 2а

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО г. Симферополь, принятым в Мастер-плане, котельная пер. Фруктовый, 13 выводится из эксплуатации. Ее потребители от ЦТП пер.Совхозный,5а переключаются на котельную ул. Алтайская, 2а. 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. Алтайская, 2а необходимо провести ряд мероприятий по реконструкции ТС и 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 67 Мероприятия для повышения надёжности функционирования котельной
ул. Алтайская, 2а**

Подробный перечень мероприятий, включающих себя реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметров, реконструкцию тепловых сетей с уменьшением диаметров, а также список потребителей, у которых необходимо провести реконструкцию тепловых узлов приведён в Главе 6 «предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей..» Ниже в таблице приведены финансовые затраты, необходимые для реализации мероприятий.

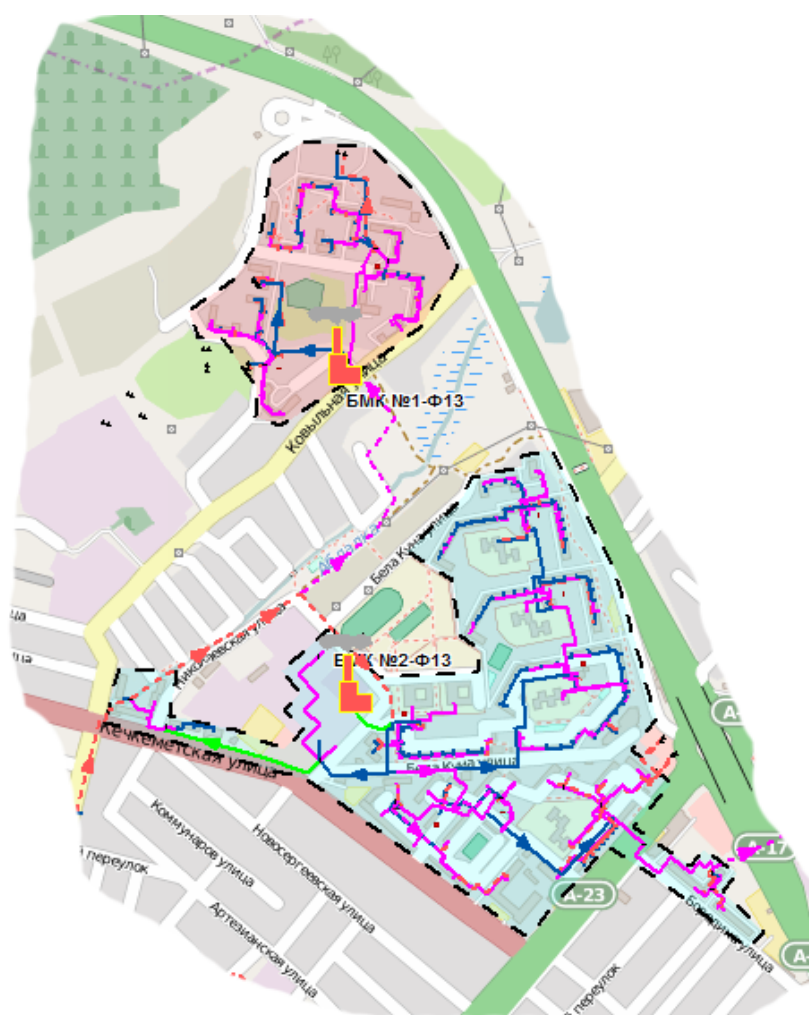
Таблица 93 Сводные финансовые потребности для повышения надёжности функционирования котельной ул. Алтайская, 2а

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. Алтайская, 2а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	113555,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	113555,1
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	133995,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	133995,1

**Котельная пер. Фруктовый, 13
БМК №1-Ф13, БМК №2-Ф13**

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО г. Симферополь, принятым в Мастер-плане, котельная пер. Фруктовый, 13 выводится из эксплуатации. Для теплоснабжения потребителей котельной в районе ул. Ковыльная строится БМК №1-Ф13, в районе ул. Белы Куна – БМК №2-Ф13. Котельная ул. Глинки, 66а выводится из эксплуатации. Ее потребители от ЦТП ул. Бородина, 2а переключаются на БМК №2-Ф13. 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 №1-Ф13, БМК №2-Ф13 необходимо провести ряд мероприятий по реконструкции ТС и реконструкцию тепловых узлов у потребителей. На рисунке ниже зеленым цветом отмечены строящиеся участки тепловых сетей, розовым – реконструируемые.



**Рисунок 68 Мероприятия для повышения надёжности функционирования котельной
пер. Фруктовый, 13**

Подробный перечень мероприятий, включающих себя строительство новых участков тепловых сетей, реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметров, реконструкцию тепловых сетей с уменьшением диаметров, а также список потребителей, у которых необходимо провести реконструкцию тепловых узлов приведён в Главе 6 «предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей..» Ниже в таблицах приводятся финансовые затраты, необходимые для реализации мероприятий.

Таблица 94 Сводные финансовые потребности для повышения надёжности функционирования для БМК №1-Ф13

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
БМК №1-Ф13																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	46145,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46145,70
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	54451,92	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	54451,92

Таблица 95 Сводные финансовые потребности для реализации групп проектов №5 для БМК №2-Ф13

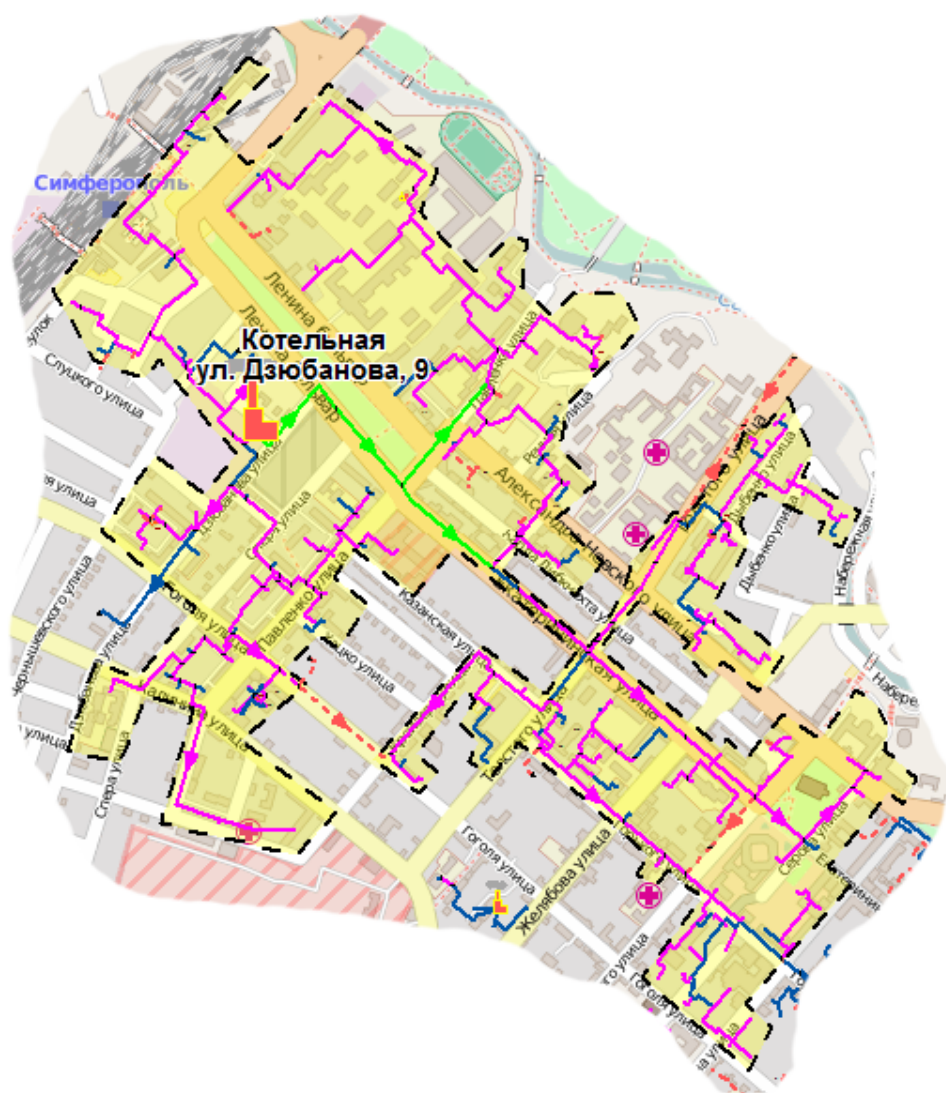
Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
БМК №2-Ф13																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	169854,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	169854,73
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	200428,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	200428,58

Котельная у. Дзюбанова, 9

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО Симферополь, принятым в Мастер-плане, зона действия котельной ул. Дзюбанова, 9 расширяется за счет переключения на нее потребителей котельной бул. Ленина, 5/7, которая выводится из эксплуатации. ЦТП и сети ГВС после них выводятся из эксплуатации. Горячее водоснабжение прекращается, а тепловые узлы потребителей реконструируются с применением насосного смешения теплоносителя. Тепловые сети полностью реконструируются.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Дзюбанова, 9 необходимо провести ряд мероприятий по реконструкции ТС и реконструкцию тепловых узлов у потребителей.

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



**Рисунок 69 Мероприятия для повышения надёжности функционирования котельной ул.
Дзюбанова, 9**

Подробный перечень мероприятий, включающих себя строительство новых участков тепловых сетей для повышения эффективности теплоснабжения, реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметров, реконструкцию тепловых сетей с уменьшением диаметров, а также список потребителей, у которых необходимо провести реконструкцию тепловых узлов приведён в Главе 6 «предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей..» Ниже в таблицах приводятся финансовые затраты, необходимые для реализации мероприятий.

Таблица 96 Сводные финансовые потребности для повышения надёжности функционирования котельной ул. Дзюбанова, 9

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. Дзюбанова, 9																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	322785,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	322785,6
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	380887,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	380887,0

Котельная ул. Узловая, 9**БМК №1-У9, БМК №2-У9, БМК №3-У9, БМК №4-У9**

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО г. Симферополь, принятым в Мастер-плане, котельная ул. Узловая, 9 выводится из эксплуатации. Для теплоснабжения потребителей в зоне действия котельной строятся четыре БМК: БМК №1-У9, БМК №2-У9, БМК №3-У9, БМК №4-У9.

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 №1-У9, БМК №2-У9, БМК №3-У9, БМК №4-У9 необходимо провести ряд мероприятий по реконструкции ТС и реконструкцию тепловых узлов у потребителей. На рисунке ниже зеленым цветом отмечены строящиеся участки тепловых сетей, розовым – реконструируемые.

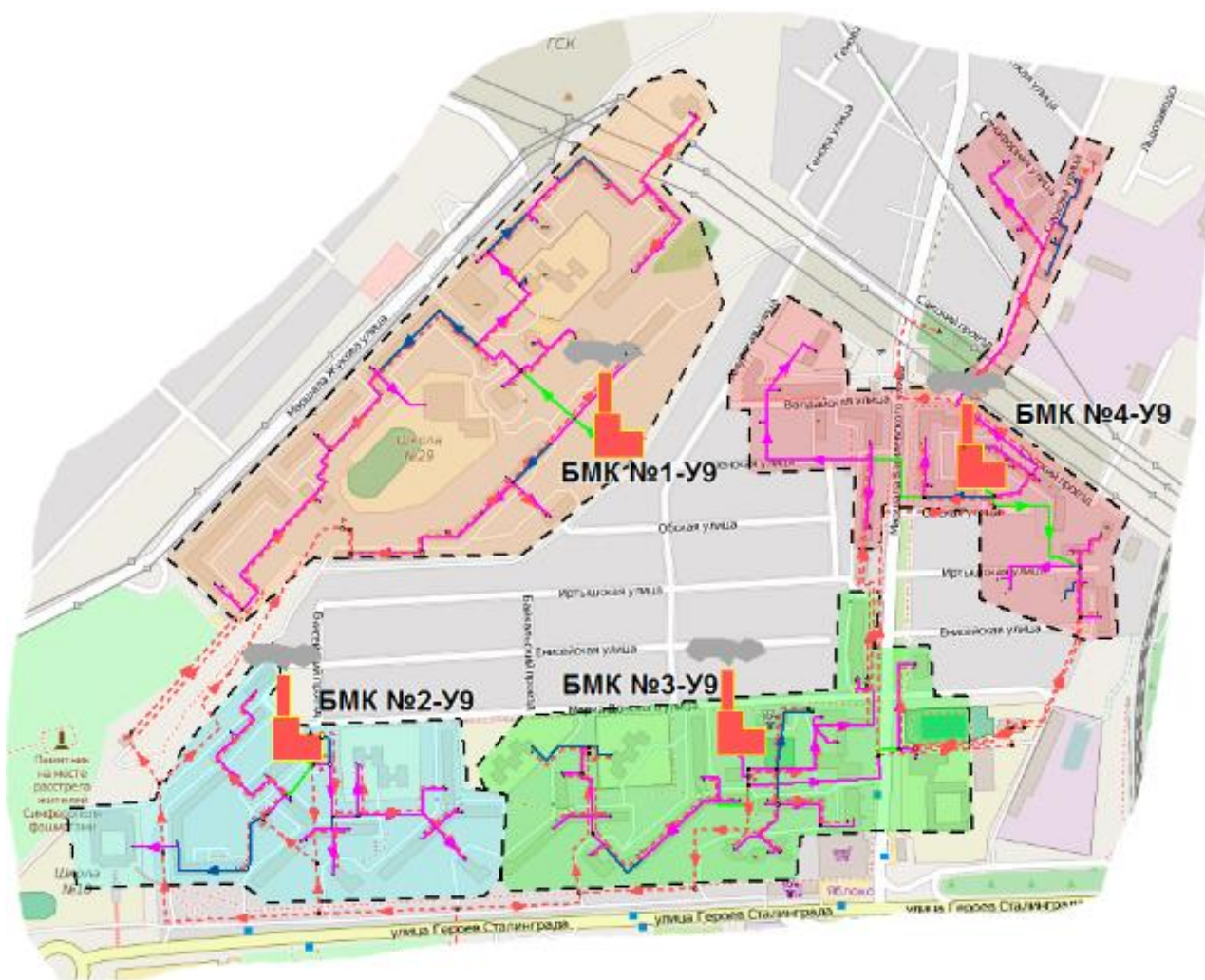


Рисунок 70 Мероприятия для повышения надёжности функционирования котельной ул. Узловая, 9

Подробный перечень мероприятий, включающих себя строительство новых участков тепловых сетей для повышения эффективности теплоснабжения, реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметров, реконструкцию тепловых сетей с уменьшением диаметров, а также список потребителей, у которых необходимо провести реконструкцию тепловых узлов приведён в Главе 6 «предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей..» Ниже в таблицах приводятся финансовые затраты, необходимые для реализации мероприятий.

Таблица 97 Сводные финансовые потребности для повышения надёжности функционирования котельной ул. Узловая, 9 (строительство БМК №1-У9)

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
БМК №1-У9																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	63032,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63032,37
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	74378,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74378,19

Таблица 98 Сводные финансовые потребности для реализации группы проектов №5 для котельной ул. Узловая, 9 (строительство БМК №2-У9)

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
БМК №2-У9																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	32981,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32981,67
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	38918,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38918,37

Таблица 99 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от БМК №3-У9

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
БМК №3-У9																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	41577,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41577,21
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	49061,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49061,10

Таблица 100 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от БМК №4-У9

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
БМК №4-У9																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	42673,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42673,17
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	50354,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50354,34

Котельная ул. 1-й конной Армии, 37а, БМК №1-1КА, БМК №2-1КА, БМК №3-1КА

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО Симферополь, принятым в Мастер-плане, зона действия котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а сокращается за счет переключения части потребителей на три новые БМК: БМК №1-1КА, БМК №2-1КА, БМК №3-1КА. 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 источников необходимо провести ряд мероприятий по реконструкции ТС и реконструкцию тепловых узлов у потребителей. На рисунке ниже зеленым цветом отмечены строящиеся участки тепловых сетей, розовым – реконструируемые.

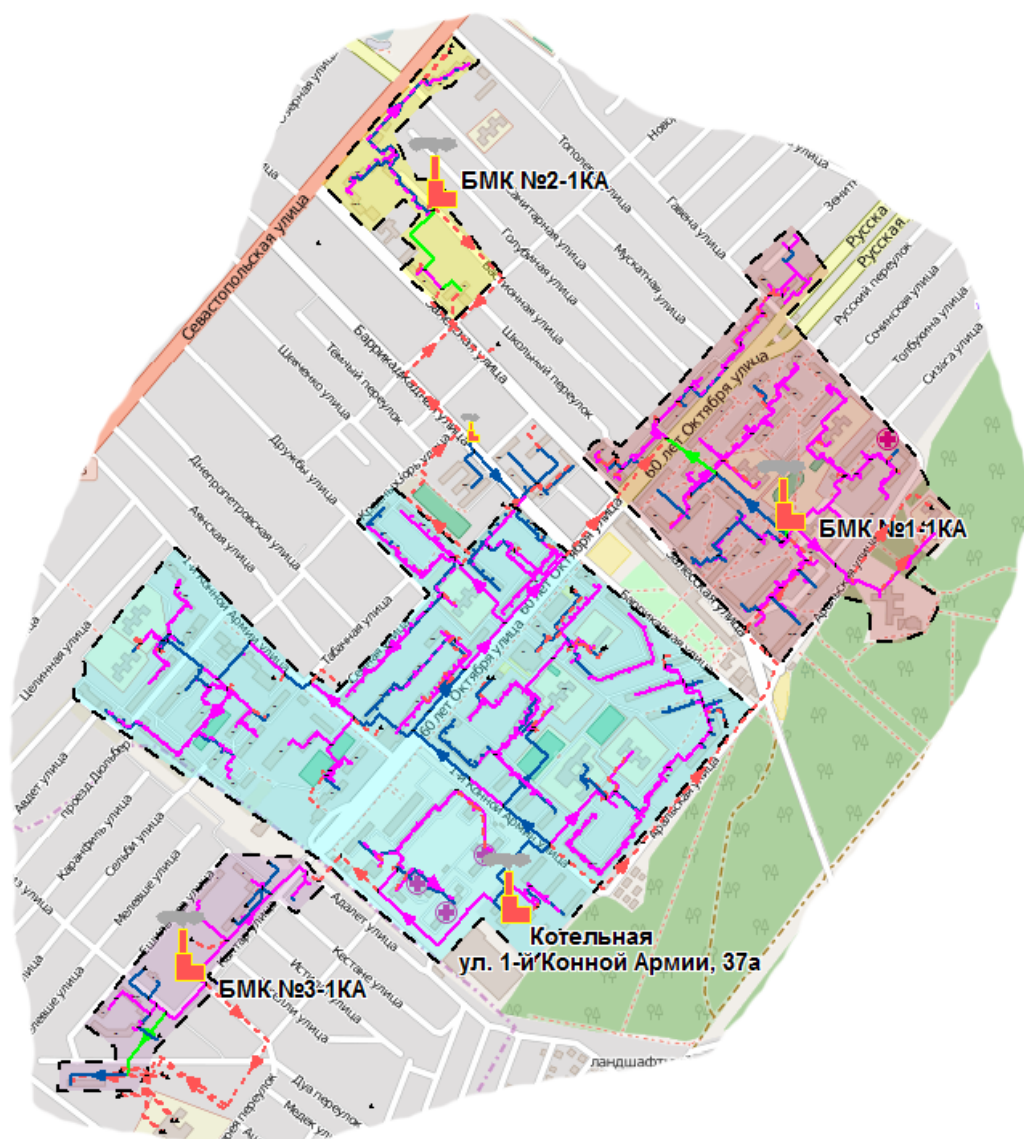


Рисунок 71 Мероприятия для повышения надёжности функционирования котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а, БМК №1-1КА, БМК №2-1КА, БМК №3-1КА

Подробный перечень мероприятий, включающих себя строительство новых участков тепловых сетей для повышения эффективности теплоснабжения, реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметров, реконструкцию тепловых сетей с уменьшением диаметров, а также список потребителей, у которых необходимо провести реконструкцию тепловых узлов приведён в Главе 6 «предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей..» Ниже в таблицах приводятся финансовые затраты, необходимые для реализации мероприятий.

Таблица 101 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. 1-й Конной Армии, 37а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	249898,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	249898,0
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	294879,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	294879,7

Таблица 102 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от БМК №1-1КА

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
БМК №1-1КА																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	107095,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	107095,6
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	126372,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	126372,7

Таблица 103 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от БМК №2-1КА

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
БМК №2-1КА																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15428,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15428,2
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18205,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18205,3

Таблица 104 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от БМК №3-1КА

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
БМК №3-1КА																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30703,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30703,9
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36230,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36230,6

Котельная ул. Тургенева, 11а, БМК №1-Т11а, ул. Мате Залки, 9а, ул. Ломоносова, 1а

Согласно вариантам развития системы теплоснабжения МО ГО Симферополь, принятым в Мастер-плане, на котельную ул. Тургенева, 11а переключаются потребители котельной ул. Воровского, 8, которая выводится из эксплуатации. Для теплоснабжения потребителей в районе ЦТП ул. Воровского, 65 и ЦТП ул. Воровского, 60а строится БМК №1-Т11а. Потребитель по ул. Беспалова, 11 переключается на котельную ул. Ломоносова, 1а. Потребители в районе ЦТП ул. Фрунзе, 43а переключаются на котельную ул. Мате Залки, 9а. Сам ЦТП ул. Фрунзе, 43а реконструируется, и на него переключаются все потребители в районе по независимой схеме (см. Рисунок 9). Остальные ЦТП от перечисленных котельных и сети ГВС после них выводятся из эксплуатации, а потребители подключаются через ИТП. Горячее водоснабжение от котельной ул. Тургенева, 11а прекращается. Тепловые сети полностью реконструируются.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от источников необходимо провести ряд мероприятий по реконструкции ТС и 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.

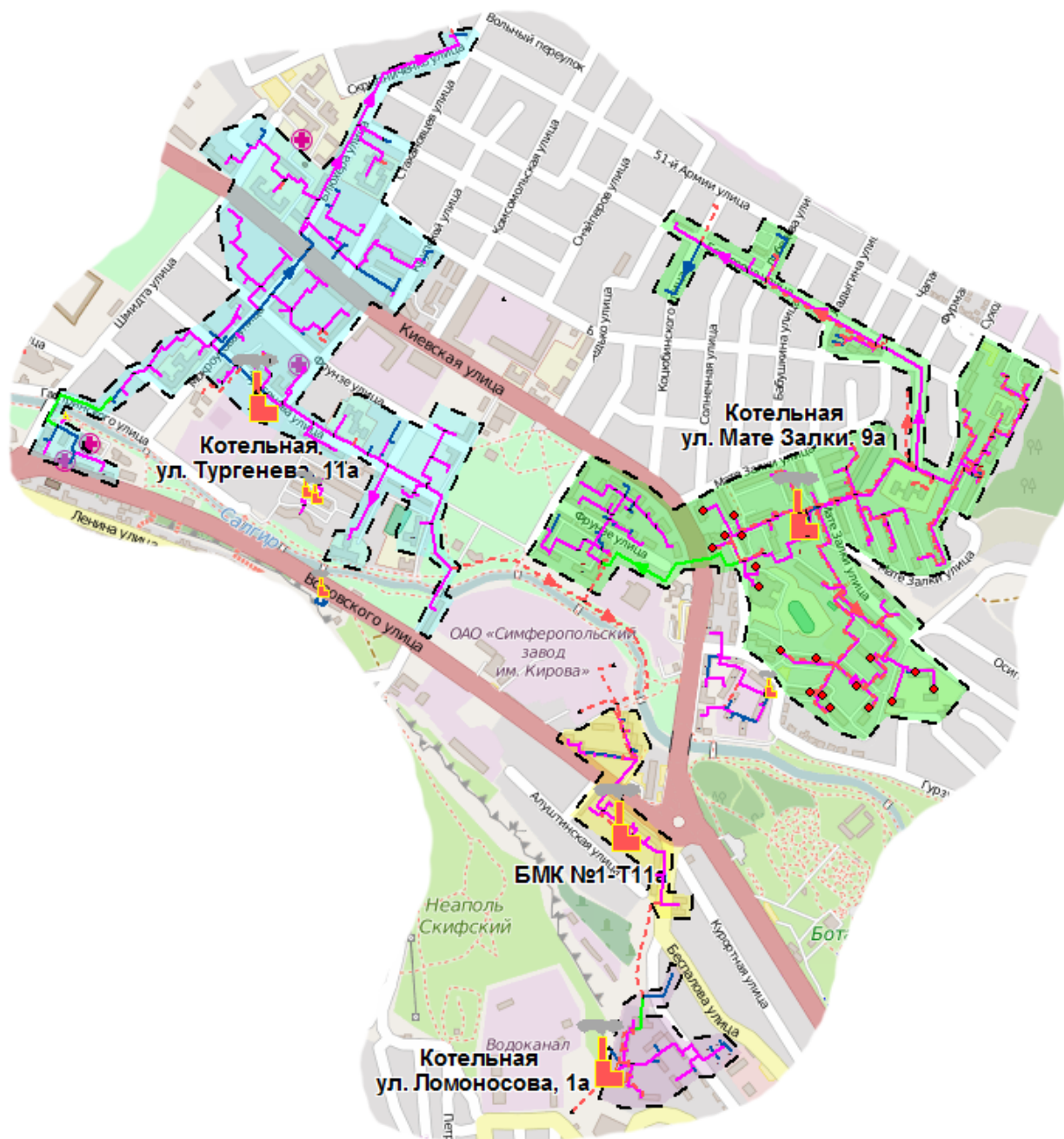


Рисунок 72 Мероприятия для повышения надёжности функционирования котельной ул. Тургенева, 11а, БМК №1-Т11а, ул. Мате Залки, 9а, ул. Ломоносова, 1а

Подробный перечень мероприятий, включающих себя строительство новых участков тепловых сетей для повышения эффективности теплоснабжения, реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметров, реконструкцию тепловых сетей с уменьшением диаметров, а также список потребителей, у которых необходимо провести реконструкцию тепловых узлов приведён в Главе 6 «предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей..» Ниже в таблицах приводятся финансовые затраты, необходимые для реализации мероприятий.

Таблица 105 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Тургенева, 11а

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. Тургенева, 11а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	119201,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	119201,6
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	140657,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	140657,8

Таблица 106 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от БМК №1-Т11а

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
БМК №1-Т11а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25001,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25001,88
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29502,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29502,22

Таблица 107 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Мате Залки, 9а

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. Мате Залки, 9а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	190921,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	190921,5
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	225287,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	225287,3

Таблица 108 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от котельной ул. Ломоносова, 1а

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Котельная ул. Ломоносова, 1а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18334,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18334,71
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21634,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21634,96

Остальные котельные ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

Зоны действия остальных источников тепловой энергии г. Симферополя не меняются. Для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения от остальных источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» необходимо провести реконструкцию тепловых сетей с изменением диаметра трубопровода. Полный перечень участков тепловых сетей, для которых предусмотрены мероприятия по реконструкции приводится в Главе 6 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей...» Необходимые финансовые затраты на проведение данных мероприятий на тепловых сетях представлены в таблице.

Таблица 109 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от остальных котельных 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
Остальные котельные ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	9260,11	0,00	23583,78	130183,01	85885,92	30829,06	174588,69	152180,95	132995,69	0,00	0,00	0,00	739507,22
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10926,93	0,00	27828,87	153615,95	101345,39	36378,30	206014,65	179573,52	156934,92	0,00	0,00	0,00	872618,52

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 3 421,569 млн. руб. (без НДС).**

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

Таблица 110 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения от 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»																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	216000,4	338078,0	491800,7	448680,0	426709,4	377534,6	408671,5	254329,9	174588,7	152181,0	132995,7	0,0	0,0	0,0	3421569,9
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	254880,5	398932,0	580324,9	529442,4	503517,1	445490,8	482232,3	300109,3	206014,7	179573,5	156934,9	0,0	0,0	0,0	4037452,5

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 г. Симферополь **в ценах 2017 г. составят 3 507,743 млн. руб. (без НДС).**

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

Таблица 111 Суммарные капитальные затраты на строительство и реконструкцию тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения МО ГО Симферополь

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 г. Симферополь																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	302174,0	338078,0	491800,7	448680,0	426709,4	377534,6	408671,5	254329,9	174588,7	152181,0	132995,7	0,0	0,0	0,0	3507743,5
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	356565,3	398932,0	580324,9	529442,4	503517,1	445490,8	482232,3	300109,3	206014,7	179573,5	156934,9	0,0	0,0	0,0	4139137,3

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

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

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

В связи с истечением эксплуатационного ресурса (срок эксплуатации 20 лет и более) реконструкции подлежат тепловые сети АО «Крым ТЭЦ» и ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго», полный перечень котловых приведён в Главе 6 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей...».

В МО ГО Симферополь необходимый объем инвестиций на реконструкцию тепловых сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом от источников АО «Крым ТЭЦ» составляет 754,657 млн. руб., от источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» – 1334,955 млн. руб. (в ценах 2017 г. без НДС).

Принятые затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса, представлены в таблице ниже.

Таблица 112 Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса, в системе теплоснабжения МО ГО г. Симферополь

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
АО «Крым ТЭЦ»																		
Симферопольская ТЭЦ																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	30366,72	20905,84	13029,34	0,00	6956,50	9148,90	14664,39	19203,79	23442,79	25105,24	27023,00	27778,81	29471,76	32733,25	279830,34
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	0,00	35832,73	24668,90	15374,62	0,00	8208,67	10795,70	17303,97	22660,47	27662,50	29624,19	31887,14	32779,00	34776,68	38625,24	330199,80
Котельная ул. Стрелковая, 91а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	5875,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1261,15	4294,79	11431,91
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	6933,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1488,16	5067,85	13489,66
Котельная ул. Мате Залки, 9а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	709,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	152,19	518,26	1379,51
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	836,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,58	611,55	1627,82
Котельная пер. Северный, 17																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	5370,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1152,62	3925,21	10448,18
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	6337,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1360,10	4631,75	12328,85
Котельная ул. Алтайская, 2а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	3213,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	689,74	2348,89	6252,31
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	3792,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	813,90	2771,69	7377,73
Котельная ул. Тургенева, 11а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	2061,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	442,44	1506,72	4010,61
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	2432,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	522,08	1777,93	4732,52
БМК №1-Т11а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	188,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40,51	137,95	367,19
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	222,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,80	162,78	433,29
БМК №1-Ф13																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	1091,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	234,18	797,48	2122,75
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	1287,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	276,33	941,03	2504,85
БМК №2-Ф13																		

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	7292,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1565,20	5330,22	14188,05
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	8605,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1846,94	6289,66	16741,90
Котельная ул. Беспалова,27а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	433,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93,08	316,99	843,76
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	511,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	109,84	374,04	995,63
Котельная ул. Радищева,78																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	4572,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	981,41	3342,15	8896,17
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	5395,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1158,06	3943,73	10497,48
Котельная ул. Ломоносова, 1а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	175,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37,59	128,00	340,71
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	206,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44,35	151,04	402,04
Котельная ул. Луговая, 73а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	370,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,58	271,02	721,40
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	437,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	93,91	319,80	851,25
Котельная ул. Крымская ,4б																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	1346,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	288,93	983,95	2619,09
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	1588,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	340,94	1161,06	3090,53
Котельная ул. Гурзуфская, 5																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	329,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70,71	240,80	640,97
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	388,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,44	284,15	756,35
Котельная ул. Ленина,17																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	31,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,81	23,18	61,71
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	37,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,03	27,36	72,82
Котельная ул. Воровского,19																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	52,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,35	38,64	102,85
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	62,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,39	45,59	121,36
Котельная ул. Носенко, 68																		

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	820,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	175,99	599,34	1595,33
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	967,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	207,67	707,22	1882,49
Котельная ул. Радищева, 69а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	225,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,32	164,54	437,98
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	265,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	57,01	194,16	516,82
Котельная пр. Кирова,47а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	1373,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	294,82	1004,00	2672,46
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	1620,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	347,89	1184,72	3153,51
Котельная ул. 1 Конной Армии, 37а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	9874,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2119,35	7217,34	19211,22
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	11651,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2500,83	8516,47	22669,23
БМК №1-1КА																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	2155,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	462,56	1575,24	4192,99
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	2543,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	545,82	1858,78	4947,72
БМК №2-1КА																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	1080,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	231,86	789,58	2101,72
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	1274,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	273,59	931,71	2480,03
БМК №3-1КА																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	406,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87,32	297,36	791,51
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	480,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,04	350,88	933,98
Котельная ул. Севастопольская, 32а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	441,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,84	322,99	859,74
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	521,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	111,92	381,13	1014,49
Котельная ул. Артиллерийская, 85а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	320,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,71	233,98	622,81
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	377,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,07	276,10	734,92
Котельная ул. Аэрофлотская, 18																		

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	802,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	172,19	586,40	1560,88
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	946,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	203,19	691,95	1841,84
Котельная ул. Баррикадная, 57а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	1051,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	225,79	768,90	2046,67
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	1241,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	266,43	907,30	2415,07
Котельная пер. Батумский, 2																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	10152,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2179,11	7420,86	19752,93
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	11980,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2571,35	8756,61	23308,46
Котельная ул. Коммунальная, 69																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	8681,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1863,38	6345,65	16890,94
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	10244,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2198,79	7487,87	19931,31
Котельная ул. Объездная, 9																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	4363,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	936,62	3189,62	8490,17
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	5149,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1105,21	3763,75	10018,40
Котельная ул. Пушкина, 44/1																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	729,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	156,64	533,42	1419,87
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	861,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	184,83	629,44	1675,45
Котельная ул. Севастопольская, 45а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	1738,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	373,17	1270,83	3382,71
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	2051,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	440,35	1499,58	3991,60
Котельная ул. С. Ценского, 4																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	7567,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1624,25	5531,32	14723,35
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	8929,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1916,62	6526,96	17373,55
Котельная ул. Училищная, 42б																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	31,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,82	23,24	61,87
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	37,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,05	27,43	73,00
Котельная пер. Заводской, 52																		

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	642,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	137,81	469,30	1249,19
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	757,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	162,61	553,77	1474,04
Котельная ул. Гайдара, 3а/8а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	3233,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	694,03	2363,48	6291,13
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	3815,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	818,95	2788,90	7423,54
Котельная ул. Гоголя, 32а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	338,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72,64	247,38	658,49
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	399,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85,72	291,91	777,01
Котельная ул. Дзюбанова, 9																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	3303,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	709,13	2414,90	6428,02
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	3898,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	836,77	2849,59	7585,07
Котельная ул. Железнодорожная, 13																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	4334,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	930,30	3168,09	8432,85
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	5114,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1097,75	3738,34	9950,76
Котельная ул. Желябова, 50																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	556,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119,42	406,67	1082,49
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	656,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	140,91	479,87	1277,34
Котельная ул. Жуковского, 23/1																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	132,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,41	96,76	257,56
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	156,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33,53	114,18	303,92
Котельная ул. Элеваторная, 8а																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	27,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,83	19,85	52,83
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	32,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,88	23,42	62,34
Котельная п. Аграрное ул. Спортивная, 1																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	1748,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	375,26	1277,94	3401,63
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	2063,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	442,81	1507,97	4013,92
БМК №1-У9																		

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	836,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179,58	611,57	1627,88
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	987,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	211,91	721,65	1920,90
БМК №2-У9																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	423,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90,85	309,37	823,49
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	499,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,20	365,06	971,72
БМК №3-У9																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	340,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73,03	248,70	662,00
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	401,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86,18	293,47	781,16
БМК №4-У9																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	348,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	74,81	254,75	678,10
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	411,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	88,27	300,61	800,16
Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, от источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																		
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	6003,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1288,49	4387,91	11679,80
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	101200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21720,34	73967,65	196887,99
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	119416,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25630,00	87281,82	232327,82
Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, от источников МО ГО г. Симферополь																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	101200,00	30366,72	20905,84	13029,34	0,00	6956,50	9148,90	14664,39	19203,79	23442,79	25105,24	27023,00	27778,81	51192,10	106700,90	476718,32
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	119416,00	35832,73	24668,90	15374,62	0,00	8208,67	10795,70	17303,97	22660,47	27662,50	29624,19	31887,14	32779,00	60406,68	125907,06	562527,62

5.7. Строительство и реконструкция насосных станций

Строительство и реконструкция насосных станций не требуются.

5.8. Группы проектов

Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей образуют три групп проектов, реализация которых направлена на обеспечение качественного теплоснабжения потребителей в МО ГО Симферополь при сохранении необходимого уровня надёжности системы теплоснабжения.

Группы проектов включают в себя:

Группа 1 – строительство и реконструкцию тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах г. Симферополя. Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий Группы 1 представлены в таблице.

Группа 2 – реконструкция тепловых сетей с изменением диаметров трубопроводов для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в г. Симферополе. Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий Группы 2 представлены в таблице.

Группа 3 – реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса. Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий Группы 3 представлены в таблице.

Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий всех Групп проектов представлены в таблице.

Таблица 113 Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий Группы 1

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Группа 1																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	37064,7	126714,6	20418,9	17991,0	29684,2	34386,8	16046,6	43177,0	29978,7	39302,6	16117,2	14265,8	9530,0	9901,5	0,0	444579,5
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	43736,4	149523,2	24094,3	21229,4	35027,4	40576,5	18935,0	50948,8	35374,9	46377,1	19018,2	16833,6	11245,4	11683,8	0,0	524603,8

Таблица 114 Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий Группы 2

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Группа 2																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	0,0	302174,0	338078,0	491800,7	448680,0	426709,4	377534,6	408671,5	254329,9	174588,7	152181,0	132995,7	0,0	0,0	0,0	3507743,5
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	0,0	356565,3	398932,0	580324,9	529442,4	503517,1	445490,8	482232,3	300109,3	206014,7	179573,5	156934,9	0,0	0,0	0,0	4139137,3

Таблица 115 Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий Группы 3

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Группа 3																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	101200,0	30366,7	20905,8	13029,3	0,0	6956,5	9148,9	14664,4	19203,8	23442,8	25105,2	27023,0	27778,8	51192,1	106700,9	476718,3
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	119416,0	35832,7	24668,9	15374,6	0,0	8208,7	10795,7	17304,0	22660,5	27662,5	29624,2	31887,1	32779,0	60406,7	125907,1	562527,6

Таблица 116 Суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий всех групп проектов

Наименование статьи затрат	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Всего
Группы проектов																		
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,0	138264,7	459255,2	379402,7	522821,1	478364,2	468052,8	402730,1	466512,8	303512,4	237334,1	193403,4	174284,5	37308,8	61093,6	106700,9	4429041,3
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,0	163152,4	541921,2	447695,2	616928,9	564469,8	552302,3	475221,5	550485,1	358144,7	280054,3	228216,0	205655,7	44024,4	72090,5	125907,1	5226268,7

Раздел 6. Перспективные топливные балансы

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

Мероприятия на источниках и перспективные нагрузки на каждый период разработки схемы теплоснабжения подробно описаны в Книге 8 «Перспективные топливные балансы» (шифр 018.СТС.016.016.008.000).

Далее в таблице представлены основные показатели работы Симферопольской ТЭЦ по перспективному варианту развития источника на период разработки схемы теплоснабжения.

Таблица 117 Показатели работы Симферопольской ТЭЦ																			
Источник	Тип оборудования	Наименование	Ед. Изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Мероприятия									Отключение потребителей магистрали "ТЭЦ-город". Установка 2хКВ-ГМ-5,6-110										
Симферопольская ТЭЦ	2хТ-55/34-90	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал.	175,7	175,7	209,5	210,4	210,4	149,0	151,1	151,9	155,5	156,3	107,2	107,4	108,0	108,2	108,8	108,8
		Выработка электрической энергии	млн. кВт*ч	672,5	672,5	672,5	461,3	329,5	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8
		УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,2	160,2	146,2	145,9	145,9	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
		УРУТ на выработку электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	404,7	404,7	404,9	395,2	382,9	353,0	352,6	352,5	351,9	351,7	351,5	351,4	351,0	350,8	350,5	350,5
	ПВК	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,9	45,5	46,1	48,8	49,4	50,3	50,9	52,5	53,0	53,5	53,6
		УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
	В целом по станции	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал.	175,7	175,7	209,5	210,4	210,4	192,9	196,6	197,9	204,4	205,6	157,6	158,3	160,5	161,2	162,3	162,3
		Выработка электрической энергии	млн. кВт*ч	672,5	672,5	672,5	461,3	329,5	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8	131,8
		УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	160,2	160,2	146,2	145,9	145,9	166,8	166,8	166,7	166,7	166,6	165,5	165,5	165,4	165,4	165,4	165,4
		УРУТ на выработку электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	404,7	404,7	404,9	395,2	382,9	353,0	352,6	352,5	351,9	351,7	351,5	351,4	351,0	350,8	350,5	350,5
		Собственные нужды источника в тепловой энергии	тыс. Гкал.	6,8	6,8	8,1	8,1	8,1	5,7	5,8	5,8	6,0	6,0	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2
		Собственные нужды источника в электрической энергии	млн. кВт*ч	60,3	60,3	60,3	41,3	29,5	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
		Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал.	169,0	169,0	201,5	202,3	202,3	187,1	190,8	192,1	198,4	199,6	151,5	152,2	154,3	155,0	156,1	156,1
		Отпуск электрической энергии	млн. кВт*ч	612,3	612,3	612,3	420,0	300,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
		УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,6	166,6	152,0	151,7	151,7	172,5	172,4	172,4	172,2	172,2	172,1	172,1	172,0	172,0	172,0	172,0
		УРУТ на отпуск	г.у.т./кВт*ч	444,5	444,5	444,7	434,1	420,6	387,7	387,3	387,2	386,5	386,4	386,1	386,0	385,5	385,4	384,9	384,9

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО СИМФЕРОПОЛЬ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.																			
Источник	Тип оборудования	Наименование	Ед. Изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
		электрической энергии																	
		Расход топлива на отпуск тепловой энергии по станции	тыс. т.у.т.	28,1	28,1	30,6	30,7	30,7	32,3	32,9	33,1	34,2	34,4	26,1	26,2	26,6	26,7	26,8	26,8
		Расход топлива на отпуск электрической энергии	тыс. т.у.т.	272,1	272,1	272,3	182,3	126,2	46,5	46,5	46,5	46,4	46,4	46,3	46,3	46,3	46,2	46,2	46,2

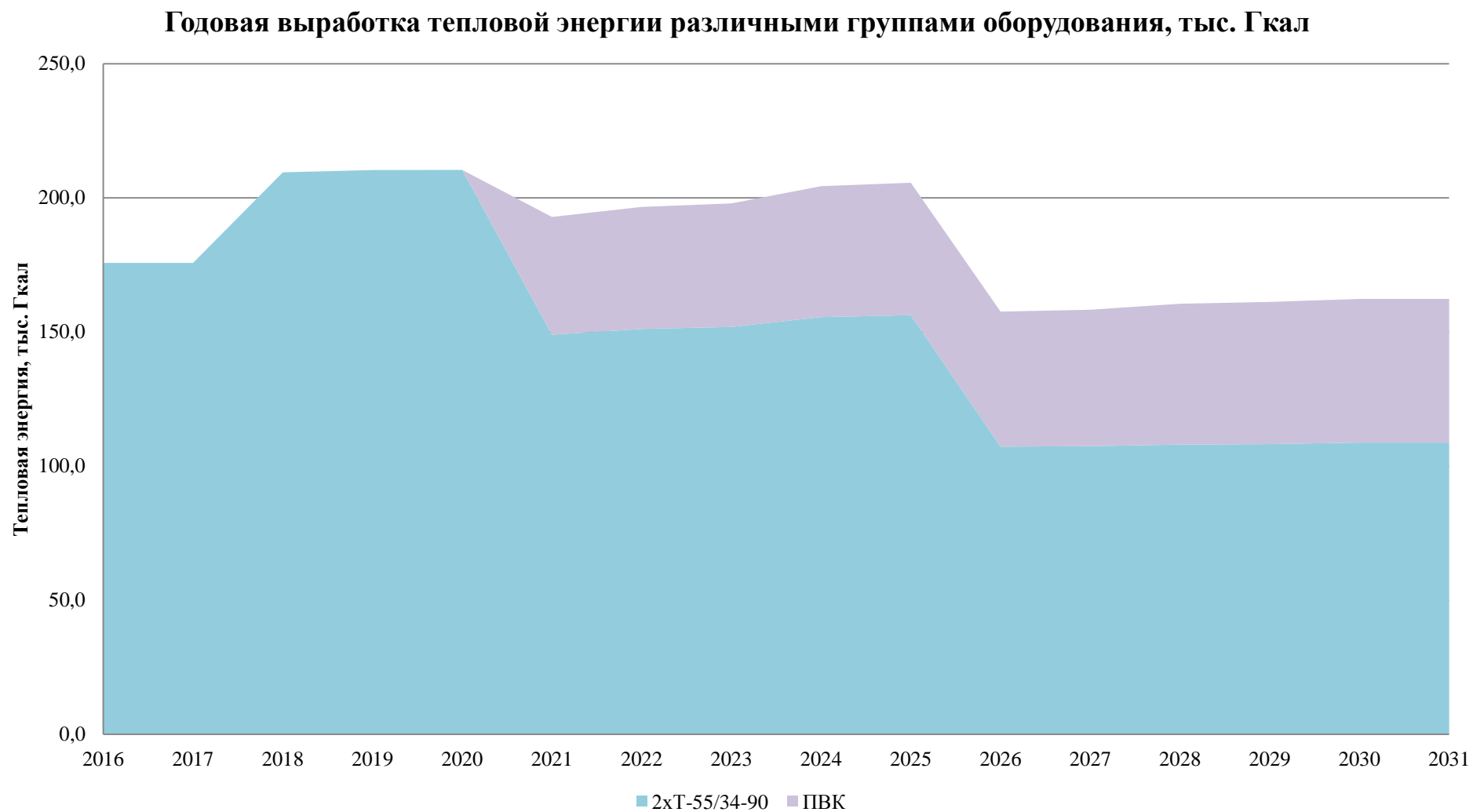


Рисунок 73 Выработка тепловой энергии Симферопольской ТЭЦ

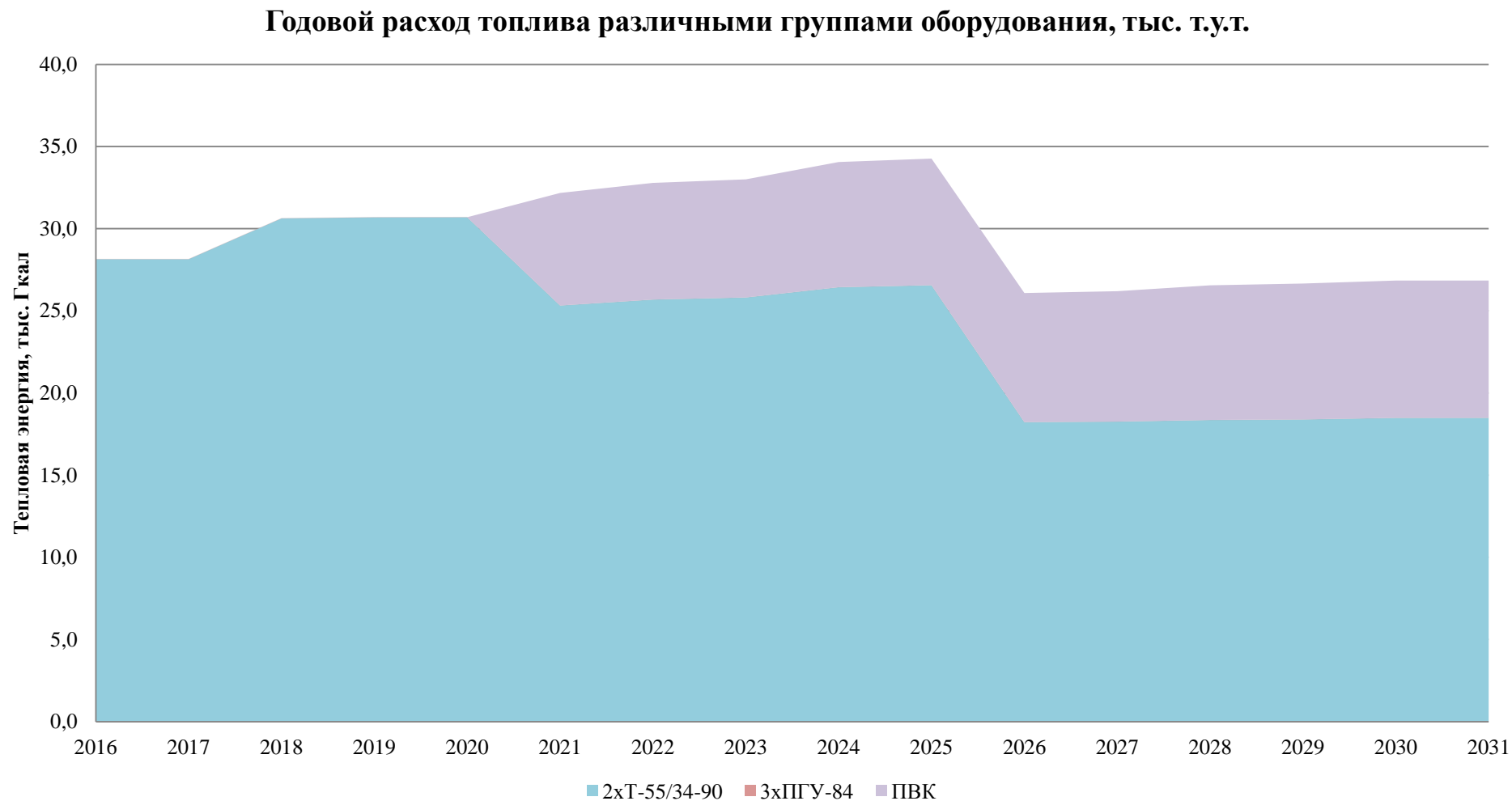


Рисунок 74 Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии для Симферопольской ТЭЦ



Рисунок 75 Удельные расходы условного топлива на тепло и электроэнергию Симферопольской ТЭЦ

Таблица 118 Показатели работы котельных ГО Симферополь

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
1	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Стрелковая, 91а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	17,65	17,65	17,65	17,97	17,97	23,76	23,76	23,76
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	34,22	32,42	32,42
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	12,9	12,5	12,5	12,1	12,1	6,3	6,1	6,1
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	158,8	158,8
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	40,75	41,68	41,68	43,05	43,05	54,43	51,28	51,33
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	6,61	6,76	6,76	6,99	6,99	8,83	8,14	8,15
2	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Мате Залки, 9а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	19,53	19,53
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	29,60	29,60	29,60	29,60	29,60	29,60	23,64	23,64
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	2,4	2,4
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	158,4	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,04	38,10	38,03
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,84	6,03	6,02
3	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Северный, 17	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	28,98	28,98	28,98	29,82	30,00	42,13	42,33	42,65
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	32,46	32,46	32,46	32,46	32,46	53,06	53,06	53,06
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-1,0	-1,2	6,8	6,6	6,2
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	162,9	162,9	162,9	169,0	169,0	158,8	158,8	158,8
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	68,49	68,49	68,49	69,56	70,29	92,68	93,49	94,15
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	11,16	11,16	11,16	11,76	11,88	14,72	14,84	14,95
4	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Алтайская, 2а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	10,81	10,81	10,81	11,16	11,16	11,39	12,58	12,58
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	24,66	14,93	14,93
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	12,2	12,2	12,2	11,8	11,8	11,6	1,0	1,0
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	158,8	158,8
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	23,49	23,49	23,49	23,98	23,98	24,85	27,09	27,09
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	3,85	3,85	3,85	3,93	3,93	4,08	4,30	4,30

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
5	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Тургенева, 11а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	15,06	10,81	10,81
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	13,30	13,30
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,4	1,6	1,6
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	164,9	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	158,4	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	31,22	31,22	31,22	31,22	31,22	32,88	17,84	18,06
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,42	2,83	2,86
6	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	29,35	29,98	29,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	59,16	59,16	59,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	7,4	6,7	6,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	169,7	169,4	169,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	70,97	74,83	74,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	12,04	12,68	12,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 8	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	0,0	0,0
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	0,00	0,00
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,00	0,00
8	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Беспалова, 27а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,36	1,84	2,04	2,04
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,4	0,2	0,2
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	139,6	139,6	139,6	139,6	141,4	145,1	146,9	146,9
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	3,34	3,34	3,34	3,34	3,70	4,72	5,46	5,44
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,47	0,47	0,47	0,47	0,52	0,68	0,80	0,80
9	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 78	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	8,78	8,78
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	14,93	13,79

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	3,4	2,5
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,0	161,3
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	17,99	22,16	21,67
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,00	3,68	3,50
10	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Глилки, 66а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	7,77	7,77	7,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	19,71	19,71	19,71	19,71	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	10,5	10,5	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	163,8	163,8	163,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	25,58	25,58	25,58	4,09	4,09	4,10	4,67	4,26
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	4,19	4,19	4,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ломоносова, 1а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	2,05	2,18	2,18
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,45	3,45
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,1	1,1
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	158,4	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,83	4,20	4,20
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,65	0,67	0,67
12	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Луговая, 73а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,27	2,55	2,57	2,86	2,86	3,00	4,48	4,73
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,27	7,39	7,39
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	4,6	4,2	4,2	3,9	3,9	3,7	2,1	1,8
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	158,4	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	3,88	4,51	4,55	5,19	5,19	5,47	8,71	9,23
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,69	0,80	0,81	0,92	0,92	0,97	1,38	1,46
13	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пахотная, 1а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	183,3	183,3	183,3	183,3	183,3	0,0	0,0	0,0
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	0,00	0,00	0,00
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00
14	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Крымская, 46	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,92	2,18
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	3,17	3,17	3,17	3,17
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	1,1	1,1	0,7	0,4
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	158,8	158,8	158,8	158,8	158,7	158,7	158,7	158,7
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,90	3,71	4,20
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,59	0,67
15	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гурзуфская, 5	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	159,0	159,0	159,0	159,0	158,1	158,1	158,1	158,1
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,83	1,81
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
16	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 17	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	197,5	197,5	197,5	197,5	197,5	0,0	0,0	0,0
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00
17	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Воровского, 19	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	211,6	211,5	211,5	211,5	211,5	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
18	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Носенко, 68	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,96	1,96
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	0,1
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	158,8	158,8	158,8	158,8	158,5	158,5	158,5	158,5
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,96	4,44	4,36
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,70	0,69
19	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Радищева, 69а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	160,0	160,0	160,0	160,0	158,5	158,5	158,5	158,5
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,22	2,19	2,16
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,36	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,35	0,34
20	ГУП РК "КТКЭ"	пр. Кирова 47а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	7,39
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-1,4	-1,4	-1,4	-1,4	-1,4	-1,4	-1,3	0,6
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,58	10,40	10,21
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,71	1,62
21	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Совхозная, 4а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	0,98
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,97
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
22	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	47,72	47,72	48,09	48,64	49,15	49,67	33,26	33,40
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	107,53	107,53	107,53	107,53	107,53	107,53	39,40	39,40
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	51,1	51,1	50,7	50,1	49,6	49,2	3,4	3,3
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	166,7	158,4	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	119,75	119,75	121,30	123,55	124,79	126,60	80,03	80,64
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	19,96	19,96	20,22	20,59	20,80	21,10	12,68	12,77
23	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 32а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,02	1,13	1,13	1,13	1,13	1,33	1,33	1,33
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	1,77
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,2	1,2	0,4
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	172,4	173,0	173,0	173,0	173,0	173,7	173,7	155,9
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2,32	2,74	2,74	2,74	2,74	3,49	3,48	3,46
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,40	0,47	0,47	0,47	0,47	0,61	0,60	0,54
24	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Артиллерийская, 85а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	2,22	2,22	2,22	2,22	2,23
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	2,96
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,2
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	3,75	3,75	3,75	4,93	4,93	4,91	4,83	4,77
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,64	0,64	0,64	0,84	0,84	0,83	0,82	0,76
25	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Аэрофлотская, 18	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	2,66
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,5	0,2
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,7	132,6	131,7
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,12	5,10
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,67
26	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Баррикадная, 57а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,69
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,2	-0,3
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	158,4	158,4	158,4	158,4	157,8	157,8	157,8	157,8
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,60	2,56	2,72
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,40	0,43
27	ГУП РК "КТКЭ"	п. Батумский, 2	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	23,64	23,68	23,71	24,47	24,50	24,52	25,62	26,09
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	39,08	39,08	39,08	39,08	39,08	39,08	39,08	33,41
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	8,2	8,2	8,1	7,2	7,2	7,3	6,7	1,1
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	158,8
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	56,19	56,35	56,47	58,28	58,40	58,22	59,71	60,39
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	9,10	9,13	9,15	9,44	9,46	9,43	9,67	9,59
28	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Коммунальная, 69	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	15,75	16,06	16,38	16,38	16,67	17,38	19,68	20,16
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	62,96	62,96	62,96	62,96	62,96	62,96	23,58	23,58
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	45,0	44,6	44,3	44,3	44,0	43,3	1,6	1,3
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	158,8	158,8
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	35,90	37,23	38,53	38,53	39,75	42,49	48,80	50,21
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	5,97	6,19	6,41	6,41	6,61	7,07	7,75	7,97
29	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Обьездная, 9	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	9,72	9,72	9,72	9,72	10,57	10,57	14,73	15,80
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	23,58
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	5,9	5,9	5,9	5,9	4,8	4,9	-0,3	1,5
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	163,4	163,4	163,4	163,4	163,3	163,3	163,1	159,0
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	24,57	24,57	24,57	24,57	29,34	29,18	49,47	54,10
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	4,02	4,02	4,02	4,02	4,79	4,77	8,07	8,60
30	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Пушкина, 44/1	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,38	6,36
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	8,28	8,28
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-3,4	-3,4	-3,4	-3,4	-3,4	-3,4	1,6	0,7

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	158,6	158,9
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,77	6,97	10,92
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,11	1,73
31	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Севастопольская, 45а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	5,06	5,06	5,48	5,48	5,69	5,69	6,77	6,77
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	8,15	8,15
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-1,7	-1,7	-2,1	-2,1	-2,4	-2,3	0,5	0,6
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,0	160,0
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	6,44	6,44	8,17	8,17	8,96	8,94	11,83	11,73
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	1,04	1,04	1,31	1,31	1,44	1,44	1,89	1,88
32	ГУП РК "КТКЭ"	ул. С. Ценского, 4	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	5,88	5,88	5,88	5,88	8,34	8,34	8,34	8,34
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	0,3	0,3	0,5	0,6
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	156,7	156,7	156,7	156,7
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,71	11,50	11,29
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	1,85	1,85	1,85	1,85	1,84	1,84	1,80	1,77
33	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Училищная, 42б	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,15	1,15	1,15	1,15
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	2,07
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,3	-0,3	-0,3	0,4
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	3,21	3,21	3,21	3,21	3,86	3,84	3,73	3,62
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,52	0,52	0,52	0,52	0,62	0,62	0,60	0,57
34	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Заводской, 52	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	2,66
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,4
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	188,9	188,9	188,9	188,9	188,9	188,9	189,2	186,9

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,85	4,81	4,76
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,91	0,89
35	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Большевитская, 28/9 (Пролетарская) Крышная	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,49
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	160,5	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	158,8
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
36	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Ленина, 5/7	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	11,71	11,71	11,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	24,89	24,89	24,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	9,9	9,9	9,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	154,8	154,8	154,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	23,09	23,09	23,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	3,57	3,57	3,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гайдара, 3а/8а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	14,46	14,46	14,46	14,46	14,46	14,46	14,53	14,54
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,0	3,9
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	156,2	156,2	156,2	156,2	155,3	155,3	155,3	155,3
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	25,86	25,86	25,86	25,86	25,86	25,81	26,16	26,18
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	4,04	4,04	4,04	4,04	4,02	4,01	4,06	4,07
38	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Гоголя, 32а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	0,49	0,49
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,1	0,1
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	196,2	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	158,4	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,60	0,59
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,09	0,09

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
39	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Дзюбанова, 9	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	12,34	12,56	12,56	24,04	24,04	24,04	24,44	24,44
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	19,95	29,55	29,55
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	3,5	3,3	3,3	-6,3	-6,3	-6,3	2,9	2,9
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	166,3	166,0	166,0	159,5	159,5	159,5	158,4	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	27,42	28,52	28,52	39,56	39,56	39,56	40,31	40,31
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	4,56	4,73	4,73	6,31	6,31	6,31	6,38	6,38
40	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Железнодорожная, 13	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	22,33	22,33	22,33	22,54	22,68	23,44	27,78	28,54
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	24,89	24,89	24,89	24,89	24,89	24,89	33,49	33,49
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-1,6	-1,6	-1,6	-1,8	-1,9	-2,7	3,8	3,0
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,0	159,6	159,6
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	50,04	50,04	50,04	50,48	51,02	52,45	65,25	68,13
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	8,11	8,11	8,11	8,18	8,27	8,50	10,42	10,87
41	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Желябова, 50	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,80	0,80
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	158,8	158,8	158,8	158,8	155,3	155,3	155,3	155,3
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,59	1,63	1,60
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
42	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Жуковского, 23/1	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	0,79	0,79
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,1	0,2
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	189,9	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	158,4	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,12	1,12
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,18	0,18
43	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Элеваторная, 8а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	161,8	161,5	161,5	161,5	160,8	160,8	160,8	160,8
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
44	ГУП РК "КТКЭ"	п. Аграрное ул. Спортивная, 1	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	6,30
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	0,5
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,82	10,65	10,47
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,79	1,76	1,66
45	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Чехова, 23	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	162,4	162,2	162,2	162,2	161,4	161,4	161,4	161,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
46	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	28,82	28,82	28,82	28,91	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	166,39	166,39	166,39	166,39	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	130,2	130,2	130,2	130,1	0,0	0,0	0,0	0,0
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	165,1	165,1	165,1	165,1	0,0	0,0	0,0	0,0
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	72,98	72,98	72,98	73,27	0,00	0,00	0,00	0,00
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	12,05	12,05	12,05	12,10	0,00	0,00	0,00	0,00
47	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
48	АО "КРЫМ ТЭЦ"	ул. Генова, 43	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
49	АО "КРЫМ ТЭЦ"	пер. Каштановый, 4	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
50	АО "КРЫМ ТЭЦ" 1	ул. Монтажная, 1	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	42,88	42,88	78,19	78,41	78,44	78,68	80,92	82,27
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	355,09	355,09	355,09	355,09	355,09	355,09	355,09	355,09
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	296,9	296,9	256,1	256,0	255,9	268,0	266,0	264,8
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	129,17	129,17	161,63	162,46	162,50	143,26	151,52	156,07
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
51	ГУП РК "КТКЭ" 1	ул. Никанорова-ул. Киевская	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-22,9	-22,9	-22,9	-22,9	-22,9	0,0	0,0	0,0
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	42,45	42,45	42,45	42,45	42,45	0,00	0,00	0,00
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
52	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 2а (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
53	ООО "СК "Комфорт"	ул. Козлова, 41 (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5	170,5
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
54	ООО "СК "Комфорт"	бул. Франко, 4 (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
55	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 42 (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	3,65	3,85	4,05	4,05	4,23	4,23	4,23	4,23
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,2	1,0	0,8	0,8	0,6	0,6	0,6	0,6
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	6,54	7,28	8,01	8,01	8,68	8,68	8,65	8,62
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	1,05	1,17	1,29	1,29	1,40	1,39	1,39	1,38

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
56	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 56 (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
57	ООО "СК "Комфорт"	ул. Лексина, 60 (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
58	ООО "СК "Комфорт"	наб. им. 60 летия СССР, 28 (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
59	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 208 (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
60	ООО "СК "Комфорт"	ул. Комсомольская, 4	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
61	ООО "СК "Комфорт"	ул. Самошкина, 10а (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
62	ООО "СК "Комфорт"	ул. Н. Крупской, 3 (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7	165,7
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
63	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 4 (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5	167,5
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
64	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 6 (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
65	ООО "СК "Комфорт"	ул. Гурзуфская, 8 (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
66	ООО "СК "Комфорт"	ул.Гаспринского, 56/1 (Тургенева) (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,14	1,14
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17
67	ООО "СК "Комфорт"	ул.Гаспринского, 56/2 (Тургенева) (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,29	1,28
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
68	ООО "СК "Комфорт"	ул. Промышленная, 25	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,10	2,09	2,08
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
69	ООО "СК "Комфорт"	ул. Тургенева, 21 (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
70	ООО "СК "Комфорт"	пер. Тупой, 11 (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
71	ООО "СК "Комфорт"	ул. Павленко, 54 (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
72	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 12 (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
73	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 179а (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
74	ООО "СК "Комфорт"	ТОЦ "Интурист" (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
75	ООО "СК "Комфорт"	ул. Киевская, 75 (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
76	ООО "СК "Комфорт"	пр. Победы, 36 (крышная)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
77	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Титова, 77	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
78	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Гагарина, 15	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
79	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Беспалова, 49а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
80	ООО "Энергофинанс "СИА"	ул. Октябрьская, 12	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
81	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9 (Новая БМК№1-У9)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	10,87	10,87	10,87	10,87
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	13,30	13,30	13,30	13,30
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	1,9	1,9	1,9

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	23,62	23,62	23,62	23,62
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	3,74	3,74	3,74	3,74
82	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9 (Новая БМК№2-У9)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	6,74	7,02	7,02	7,02
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	8,87	8,87	8,87	8,87
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	1,6	1,6	1,6
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	14,29	14,91	14,91	14,91
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,26	2,36	2,36	2,36
83	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9 (Новая БМК№3-У9)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	6,98	7,16	7,26	7,26
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	8,87	8,87	8,87	8,87
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,4	1,3	1,3
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	14,41	15,52	15,87	15,87
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,28	2,46	2,51	2,51
84	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Узловая, 9 (Новая БМК№4-У9)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	4,31	4,31	4,31	4,31
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	5,91	5,91	5,91	5,91
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	1,3	1,3
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	9,27	9,27	9,27	9,27
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,47	1,47	1,47	1,47
85	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13 (Новая БМК№1-ФР13)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	7,90	7,90	7,98	8,24	8,77
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	3,2	2,9	2,4
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	12,18	12,18	12,27	12,97	14,01
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	1,93	1,93	1,94	2,05	2,22
86	ГУП РК "КТКЭ"	пер. Фруктовый, 13 (Новая БМК№2-ФР13)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	27,01	27,01	26,93	28,92	29,14
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	33,49	33,49	33,49	33,49	33,49
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	3,8	1,9	1,7
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	52,31	52,31	52,25	59,32	59,80
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	8,28	8,28	8,27	9,39	9,47
87	ГУП РК "КТКЭ"	ул. Тургенева, 11а (Новая БМК№2-ТР11)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,66	3,66
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,94	3,94
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,67	7,52
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,21	1,19
88	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а (Новая БМК№1-1КА)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,53	12,55
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,28	14,28
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,7
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28,34	28,45
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,49	4,51
89	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а (Новая БМК№2-1КА)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,43	2,43
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,05	3,05
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,52	5,54
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	0,88

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
90	ГУП РК "КТКЭ"	ул. 1-й Конной Армии, 37а (Новая БМК№3-1КА)	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,73	3,90
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,32	5,32
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,1
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,22	10,68
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,62	1,69
91	ГУП РК "КТКЭ"	Всего по котельным ГУП РК "КТКЭ"	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	373,59	375,20	376,35	377,17	379,61	400,58	424,49	430,32
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	800,08	800,08	800,08	761,34	616,06	634,46	549,50	540,64
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	330,77	328,45	327,26	286,30	170,74	168,42	71,47	58,40
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	164,1	164,1	164,1	162,9	162,3	161,4	158,6	157,8
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	848,35	856,78	861,52	827,18	825,94	870,16	923,25	939,39
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	139,20	140,59	141,36	134,72	134,04	140,40	146,41	148,25
92	АО "КРЫМ ТЭЦ"	Всего по котельнымАО "КРЫМ ТЭЦ"	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96	-0,96
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
93	ООО "СК "Комфорт"	Всего по котельным ООО "СК "Комфорт"	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	17,86	18,06	18,26	18,26	18,44	18,44	18,44	18,44
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	27,53	27,53	27,53	27,53	27,53	27,53	27,53	27,53
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	9,35	9,16	8,97	8,97	8,79	8,80	8,83	8,86
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	163,8	163,7	163,6	163,6	163,5	163,5	163,6	163,6
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	25,29	26,03	26,75	26,75	27,43	27,42	27,37	27,32
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	4,14	4,26	4,38	4,38	4,49	4,48	4,48	4,47
94	ООО "Энергофинанс "СИА"	Всего по котельным ООО "Энергофинанс СИА"	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88

№ п/п	Наименование предприятия	Адрес	Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
95	ИТОГО	ВСЕГО по МО ГО г. Симферополь	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	392,41	394,22	395,57	396,39	399,01	419,98	443,89	449,72
			Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	837,50	837,50	837,50	798,76	653,47	671,87	586,92	578,05
			Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	339,16	336,65	335,27	294,31	178,57	176,26	79,34	66,30
			Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	164,1	164,1	164,1	162,9	162,3	161,4	158,7	158,0
			Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	874,84	884,01	889,47	855,14	854,58	898,78	951,82	967,90
			Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	143,53	145,04	145,94	139,30	138,72	145,09	151,08	152,91

Генеральным планом города Симферополь запланированы значительные объемы строительства индивидуальных жилых домов и малоэтажных домов блокированного типа.

В Главе 2 были представлены расчетные перспективные нагрузки малоэтажной жилой застройки, а также их разнесение по годам.

В таблице ниже представлены значения потребления топлива индивидуальными источниками теплоснабжения на рассматриваемую перспективу.

Основным топливом для данной застройки является газ.

Таблица 119 Перспективные расходы топлива на индивидуальных источниках

Район	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	294,7	311,1	328,5	347,7	374,6	403,1	548,0	701,8
Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	938,3	989,9	1045,0	1103,5	1188,1	1275,5	1713,6	2159,1
Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	152,0	160,4	169,3	178,8	192,5	206,6	277,6	349,8

В таблице 120 приведены суммарные расходы основного топлива (в эквиваленте условного топлива) для источников теплоснабжения на территории ГО Симферополь.

Таблица 120 Перспективные годовые расходы основного топлива на источниках тепловой энергии ГО Симферополь

Группы источников	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Расход условного топлива на Симферопольской ТЭЦ на производство тепловой энергии	тыс. т.у.т.	28,1	28,1	30,6	30,7	30,7	32,3	26,1	26,8
Расход условного топлива на Симферопольской ТЭЦ на производство электрической энергии	тыс. т.у.т.	272,1	272,1	272,3	182,3	126,2	46,5	46,3	46,2
Расход условного топлива котельными ГУП РК "КТКЭ"	тыс. т.у.т.	139,2	140,6	141,4	134,7	134,0	140,4	146,4	148,2
Расход условного топлива котельными прочих ТСО	тыс. т.у.т.	4,3	4,5	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7
Расход условного топлива индивидуальными источниками	тыс. т.у.т.	144,6	152,0	160,4	169,3	178,8	192,5	277,6	349,8
ВСЕГО	тыс. т.у.т.	588,4	597,3	609,2	521,6	474,4	416,4	501,1	575,7
Расход условного топлива на Симферопольской ТЭЦ на производство тепловой энергии	%	4,78%	4,71%	5,03%	5,88%	6,47%	7,75%	5,21%	4,66%
Расход условного топлива на Симферопольской ТЭЦ на производство электрической энергии	%	46,25%	45,56%	44,70%	34,96%	26,60%	11,17%	9,25%	8,02%
Расход условного топлива котельными ГУП РК "КТКЭ"	%	23,66%	23,54%	23,20%	25,83%	28,26%	33,72%	29,22%	25,75%
Расход условного топлива котельными прочих ТСО	%	0,74%	0,75%	0,75%	0,88%	0,99%	1,12%	0,93%	0,81%
Расход условного топлива индивидуальными источниками	%	24,57%	25,45%	26,32%	32,45%	37,68%	46,23%	55,40%	60,75%

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

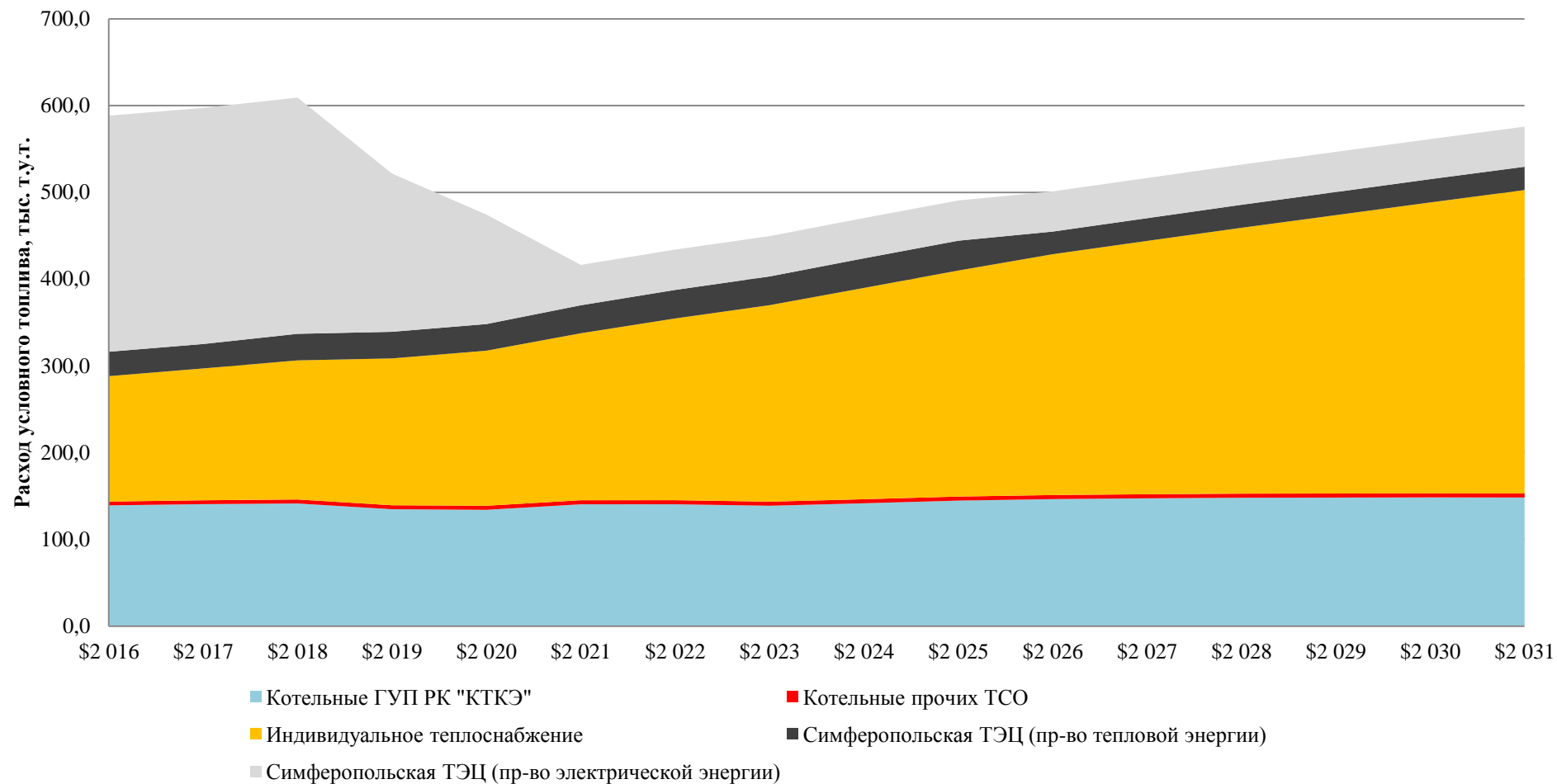


Рисунок 76 Перспективные расходы топлива по всем источникам тепловой энергии

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

В результате разработки Книги 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО ГО Симферополь на период 2016-2031 гг. (шифр 018.СТС.016.014.006.000), сформированы группы проектов и определены капитальные затраты на их реализацию.

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 121 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

Суммарно по всем рассмотренным организациям г. Симферополя стоимость мероприятий до 2031 г. (в прогнозных ценах), составляет **10 429** млн. руб. (с НДС), в том числе:

- мероприятия на объектах ГУП РК «КТКЭ» – 9 643 млн. руб.;
- мероприятия на объектах АО «КрымТЭЦ» - 780 млн. руб.;
- мероприятия на объектах ООО «СК «Комфорт» - 6 млн. руб.

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 рассматриваемых организаций составляют 4 001 млн. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

- по группе 1 «Строительство и реконструкция тепловых источников для обеспечения перспективных нагрузок» – 104 млн. руб.;
- по группе 2 «Строительство и реконструкция тепловых источников для повышения эффективности работы» – 3 897 млн. руб.

Суммарные капитальные вложения по тепловым сетям рассматриваемых организаций составляют 5 694 млн. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

- по группе 1 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных нагрузок» – 628 млн. руб.;
- по группе 2 «Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности работы» – 5 066 млн. руб.

Суммарные расходы на капитальные ремонты тепловых сетей рассматриваемых организаций за период 2016-2031 гг. составляют 733 млн. руб. (с НДС, в прогнозных ценах).

Таблица 122 Стоимость мероприятий, предусмотренных для теплоснабжающих организаций г. Симферополя на период до 2031 г. (в прогнозных ценах, с НДС), тыс. руб.

Наименование	ГУП РК «КТКЭ»	АО «КрымТЭЦ»	ООО «СК «Комфорт»	Итого
Капитальные вложения				
Тепловые источники	3 931 762	69 554	0	4 001 316
Строительство и реконструкция источников для подключения перспективной нагрузки	104 505	0	0	104 505
Строительство и реконструкция источников для повышения эффективности работы	3 827 257	69 554	0	3 896 810
Тепловые сети	5 420 206	268 063	6 214	5 694 483
Строительство и реконструкция сетей для подключения перспективной нагрузки	460 902	160 909	6 214	628 025
Строительство и реконструкция сетей для повышения эффективности работы	4 959 304	107 154	0	5 066 458
Капитальные ремонты теплосетей				
Капитальный ремонт сетей, выработавших нормативный срок эксплуатации	291 003*	442 034*	0	733 038*
ИТОГО	9 642 971	779 651	6 214	10 428 836
<i>Справочно в ценах 2017 г. с НДС:</i>				
- по источникам	3 187 836	60 416	0	3 248 252
- по сетям	4 638 613	581 736	5 919	5 226 269
<i>Всего</i>	<i>7 826 449</i>	<i>642 152</i>	<i>5 919</i>	<i>8 474 521</i>

7.1.1. Мероприятия на объектах ГУП РК «КТКЭ»

Суммарные расходы на реализацию мероприятий в зоне деятельности ГУП РК «КТКЭ» до 2031 г. составляют 9 643 млн. руб. (в прогнозных ценах, с НДС), при этом основная часть средств (94%) предусмотрена на мероприятия для повышения эффективности работы системы.

Подробнее расходы на реализацию мероприятий на объектах ГУП РК «КТКЭ» по годам и группам мероприятий представлены далее в таблице и на рисунке.

Таблица 123 Стоимость мероприятий, предусмотренных для ГУП РК «КТКЭ» г. Симферополь (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	9 642 971	160 147	542 921	933 663	1 065 381	1 084 915	1 149 077	862 772	1 108 970	800 849	685 874	596 665	446 312	16 395	55 708	133 323
Капитальные вложения на тепловых источниках	3 931 762	0	263 366	468 261	375 346	415 966	487 767	278 997	422 428	353 532	344 052	319 803	202 244	0	0	0
- для подключения перспективной нагрузки	104 505	0	0	104 505	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	3 827 257	0	263 366	363 756	375 346	415 966	487 767	278 997	422 428	353 532	344 052	319 803	202 244	0	0	0
Капитальные вложения на тепловых сетях	5 420 206	40 731	279 555	465 401	690 035	668 948	661 311	583 775	686 542	447 317	341 822	276 863	244 069	16 395	17 443	0
- для подключения перспективной нагрузки	460 902	40 731	10 966	26 508	21 937	40 545	46 074	23 801	61 734	47 167	60 607	26 514	20 481	16 395	17 443	0
- для повышения эффективности работы	4 959 304	0	268 589	438 893	668 098	628 404	615 237	559 974	624 807	400 150	281 215	250 349	223 587	0	0	0
Капитальные ремонты на тепловых сетях	291 003	119 416	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38 264	133 323

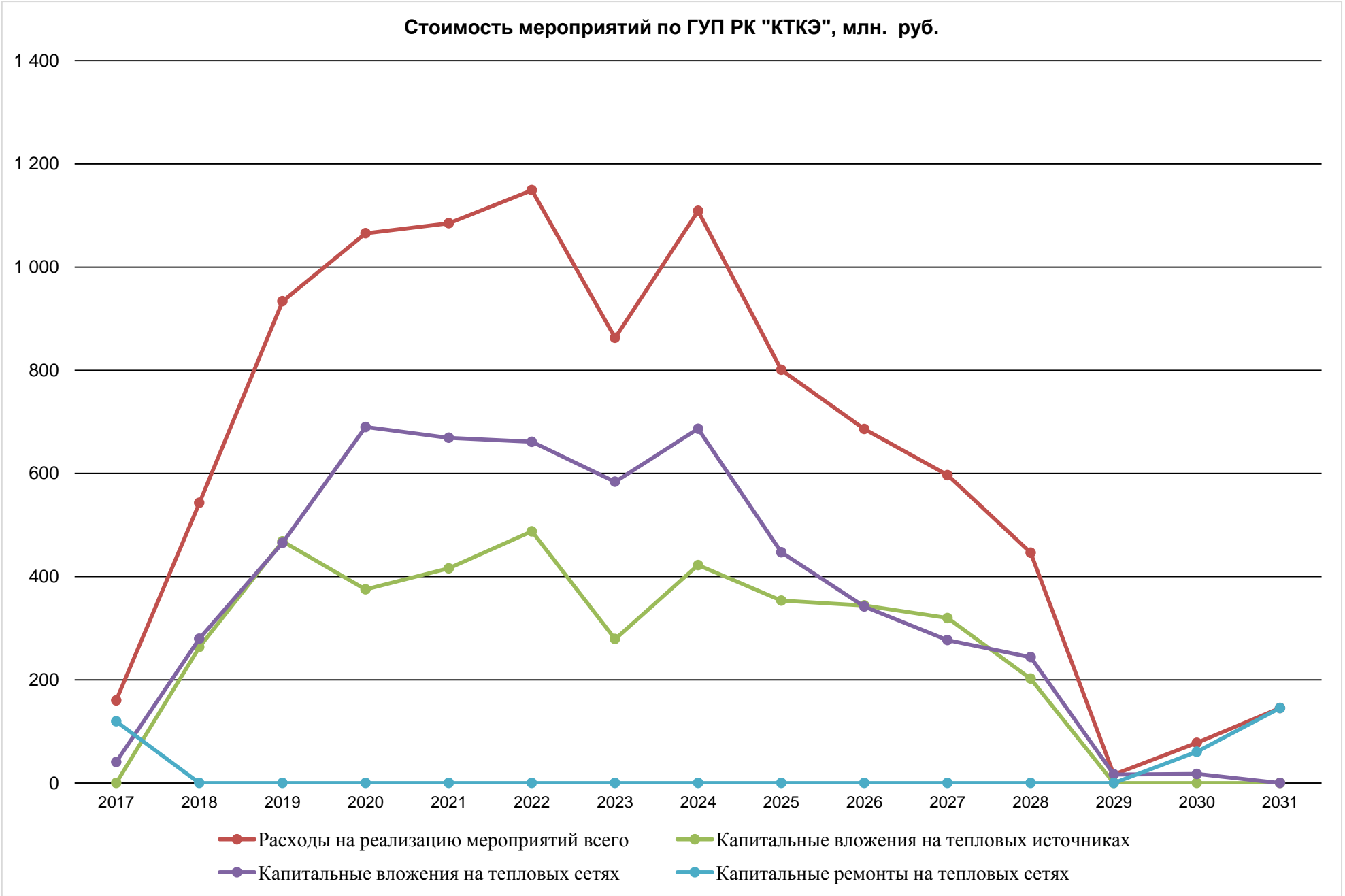


Рисунок 77 Стоимость мероприятий, предусмотренных для ГУП РК «КТКЭ» г. Симферополь

Из рисунка видно, что расходы на выполнение мероприятий распределены по годам в целом равномерно. Выполнение основных капитальных вложений будет завершено в 2029 г. После этого запланировано постепенное выполнение капитальных ремонтов. В связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение капитальных ремонтов ранее не представлялось возможным.

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.) – до 2037 г.

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

Таблица 124 План выполнения ГУП РК «КТКЭ» г. Симферополь капитальных ремонтов (с НДС), тыс. руб.

Наименование	Всего	2017 г.	...	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.
Капитальный ремонт (замена ветхих) сетей (в прогнозных ценах)	2 516 161	119 416	0	38 264	133 323	224 834	323 930	526 667	531 000	318 600	300 126	0
<i>Справочно: в ценах 2017 г.</i>	1 575 247	119 416	0	25 630	87 282	143 862	202 583	321 924	317 232	186 035	171 284	0

7.1.2. Мероприятия в зоне деятельности АО «КрымТЭЦ»

Суммарные расходы на реализацию мероприятий в зоне деятельности АО «КрымТЭЦ» до 2031 г. составляют 780 млн. руб., при этом основная часть средств (57%) предусмотрена на выполнение капитального ремонта (замены) изношенных тепловых сетей.

Подробнее расходы на реализацию мероприятий на объектах АО «КрымТЭЦ» по годам и группам мероприятий представлены ниже в таблице и на рисунке.

Таблица 125 Стоимость мероприятий, предусмотренных для АО «КрымТЭЦ» по СЦТ г. Симферополя (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	779 651	0	289 938	27 140	88 124	1 030	13 536	13 570	26 698	30 214	40 459	41 300	48 932	47 790	51 920	59 000
Капитальные вложения на тепловых источниках	69 554	0	0	0	69 554	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для подключения перспективной нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	69 554	0	0	0	69 554	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные вложения на тепловых сетях	268 063	0	252 178	0	871	1 030	3 506	0	4 278	0	2 699	0	3 502	0	0	0
- для подключения перспективной нагрузки	160 909	0	145 024	0	871	1 030	3 506	0	4 278	0	2 699	0	3 502	0	0	0
- для повышения эффективности работы	107 154	0	107 154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные ремонты на тепловых сетях	442 034	0	37 760	27 140	17 700	0	10 030	13 570	22 420	30 214	37 760	41 300	45 430	47 790	51 920	59 000

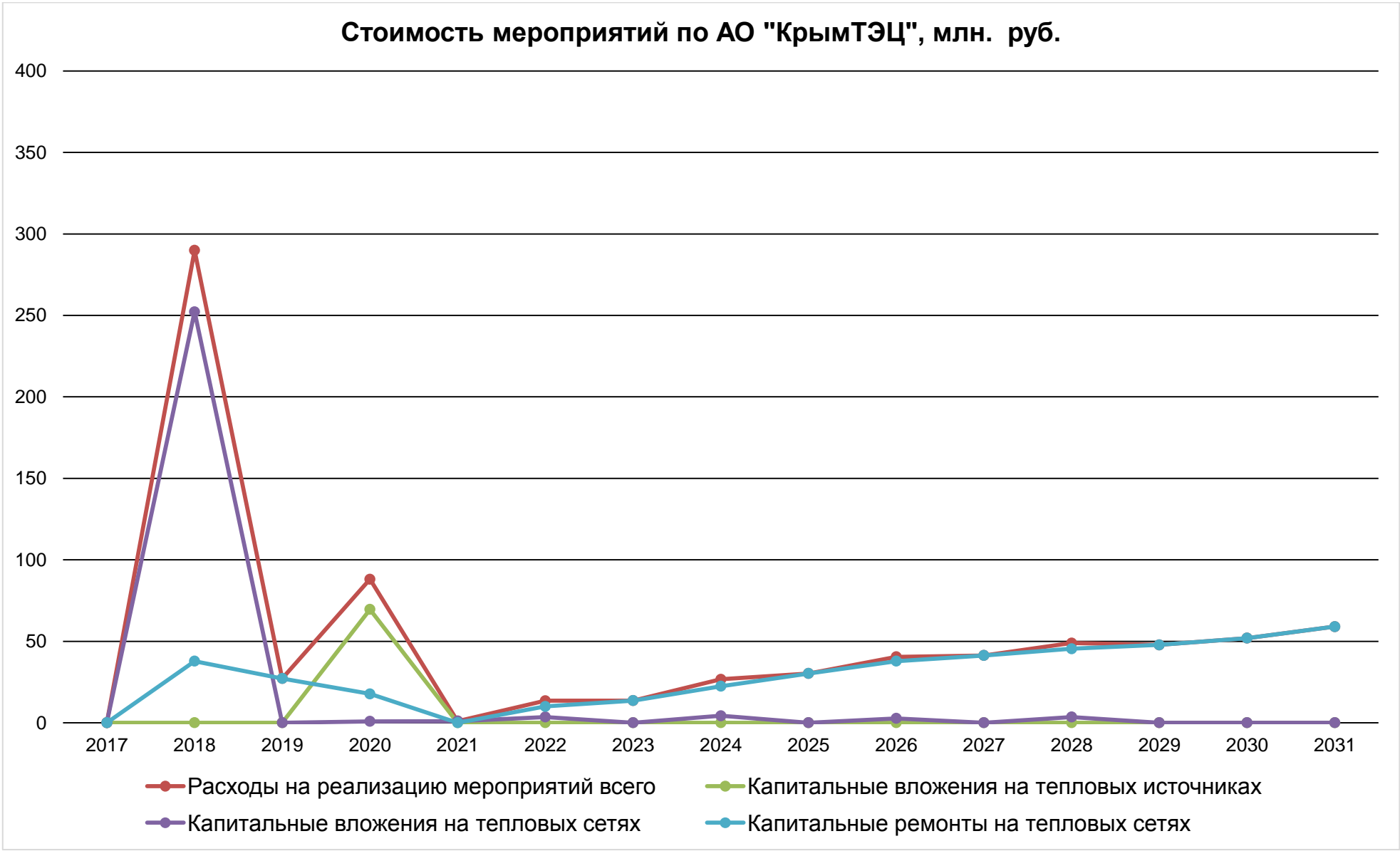


Рисунок 78 Стоимость мероприятий, предусмотренных для АО «КрымТЭЦ» по СЦТ г. Симферополя

Из рисунка видно, что основная часть расходов на выполнение мероприятий потребуется в 2018 г. Выполнение основных капитальных вложений будет завершено в 2020 г. При этом с 2018 г. запланировано постепенное выполнение капитальных ремонтов тепловых сетей. В период до 2031 г. планируется замена 37% ветхих сетей, предусмотренных в Главе 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них».

Полный объем замены ветхих сетей, определенный в Главе 7, планируется выполнить после периода, рассматриваемого в схеме теплоснабжения (2016-2031 гг.).

План выполнения капитальных ремонтов на сетях АО «КрымТЭЦ» по годам приведен в следующей таблице.

Таблица 126 План выполнения АО «КрымТЭЦ» по СЦТ г. Симферополя капитальных ремонтов (с НДС), тыс. руб.

Наименование	Всего	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.
Замена ветхих сетей (в прогнозных ценах)	1 236 371	0	32 000	23 000	15 000	0	8 500	11 500	19 000	25 605	32 000	35 000	38 500	40 500	44 000	50 000
<i>Справочно: в ценах 2017 г.</i>	754 657	0	30 367	20 906	13 029	0	6 956	9 149	14 664	19 204	23 443	25 105	27 023	27 779	29 472	32 733

Продолжение таблицы

Наименование	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.	2042 г.	2043 г.	2044 г.	2045 г.
Замена ветхих сетей (в прогнозных ценах)	51 000	52 500	54 000	55 500	57 000	58 500	60 300	72 600	74 200	76 000	77 800	79 700	81 500	11 165
<i>Справочно: в ценах 2017 г.</i>	32 633	32 833	33 007	33 157	33 283	33 386	33 635	39 581	39 538	39 581	39 602	39 652	39 631	5 307

7.1.3. Мероприятия в зоне деятельности ООО «СК «Комфорт»

Суммарные расходы на реализацию мероприятий в зоне деятельности ООО «СК «Комфорт» составляют 6,2 млн. руб. и в полном объеме предусмотрены на выполнение строительства и реконструкции тепловых сетей для подключения перспективной нагрузки новых потребителей.

Подробнее расходы на реализацию мероприятий на объектах ООО «СК «Комфорт» по годам и группам мероприятий представлены ниже в таблице и на рисунке.

Таблица 127 Стоимость мероприятий, предусмотренных для ООО «СК «Комфорт» в г. Симферополе (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	6 214	3 006	1 575	0	1 633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные вложения на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для подключения перспективной нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные вложения на тепловых сетях	6 214	3 006	1 575	0	1 633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для подключения перспективной нагрузки	6 214	3 006	1 575	0	1 633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные ремонты на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Стоимость мероприятий, предусмотренных для ООО «СК «Комфорт» в г. Симферополе

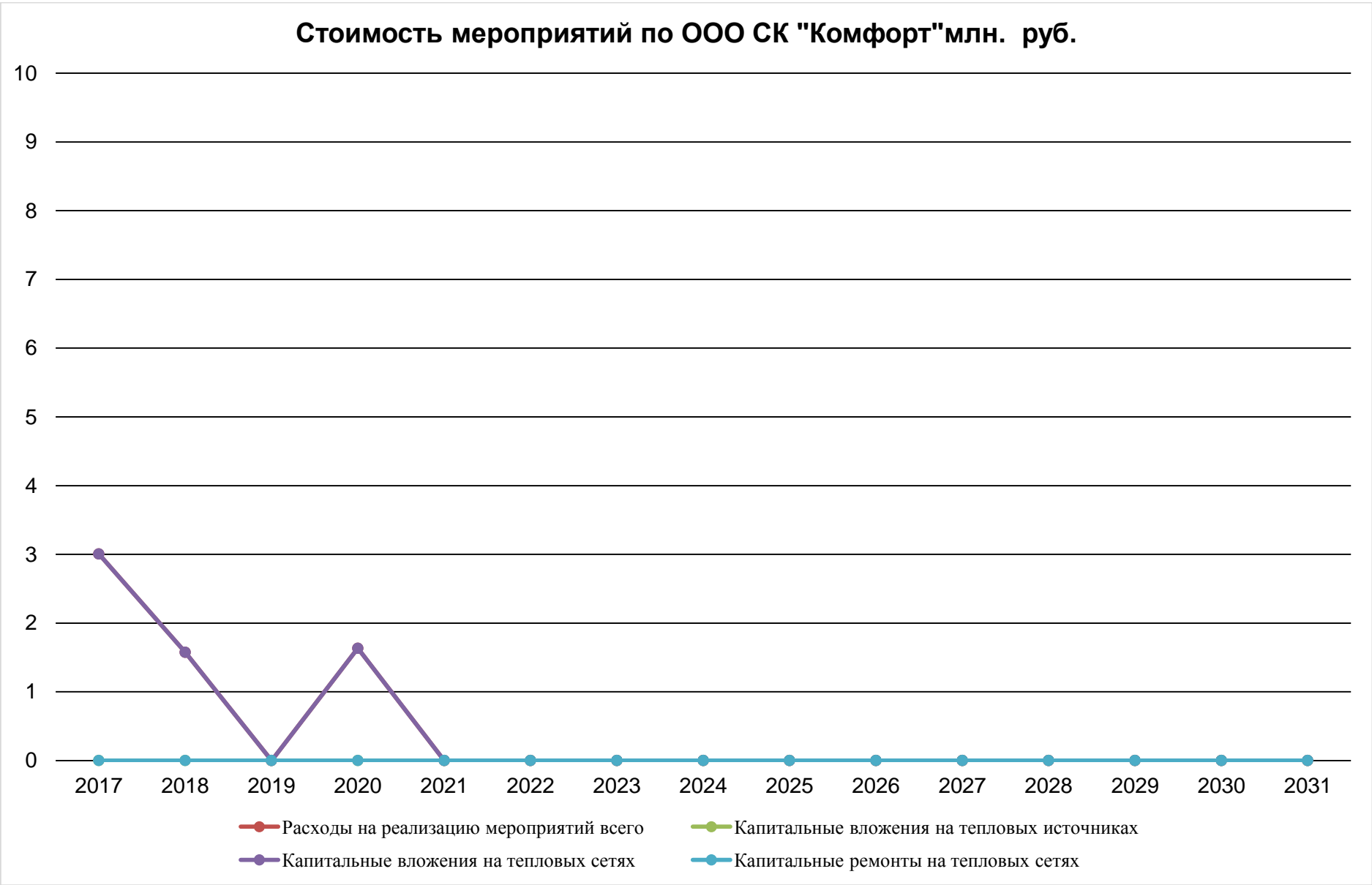


Рисунок 79 Стоимость мероприятий, предусмотренных для ООО «СК «Комфорт» в г. Симферополе

Из рисунка видно, что основная часть расходов на выполнение мероприятий потребуются в 2017 г. Выполнение капитальных вложений будет завершено в 2020 г. Мероприятия на тепловых источниках, мероприятия на тепловых сетях для повышения эффективности работы, а также мероприятия по замене ветхих тепловых сетей для ООО «СК «Комфорт» не предусмотрены.

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

Для некоторых систем теплоснабжения, функционирующих на территории ГО Симферополь предусмотрено изменение температурного графика (подробнее см. раздел 4.8). Смена температурного графика влечёт за собой реконструкцию тепловых сетей с увеличением или уменьшением диаметра, а также реконструкцию ИТП у потребителей. Капитальные затраты необходимые а проведение указанных мероприятий рассмотрены в Разделе 5.

7.3. Предложения по источникам финансирования 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/ теплосетевых организаций г. Симферополя.

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.

Экономический смысл чистой текущей стоимости можно представить, как результат, получаемый немедленно после принятия решения об осуществлении данной

программы - так как при ее расчете исключается воздействие фактора времени. Положительное значение NPV считается подтверждением целесообразности инвестирования денежных средств в программу, а отрицательное, напротив, свидетельствует о неэффективности их использования.

Значение IRR может трактоваться как нижний гарантированный уровень прибыльности инвестиционных затрат. Если он превышает среднюю стоимость капитала в данном секторе инвестиционной активности и с учетом инвестиционного риска данной программы, последний может быть рекомендован к осуществлению.

Индекс доходности инвестиций (PI) тесно связан с показателем чистой современной ценности инвестиций, но, в отличие от последнего, позволяет определить не абсолютную, а относительную характеристику эффективности инвестиций. Показатель PI наиболее целесообразно использовать для ранжирования имеющихся вариантов вложения средств в условиях ограниченного объема инвестиционных ресурсов.

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

Таблица 128 Показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных ТСО

№ пп	Наименование показателя	Ед.изм.	ГУП РК «КТКЭ»	АО «КрымТЭЦ»	ООО «СК «Комфорт»
	Горизонт планирования		2041		
	Ставка дисконтирования	%	17%		
1	Статические показатели				
1.1.	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.2017г.) (PBP)	лет	21,4	12,7	5,6
2	Дисконтные показатели				
2.1	Чистый дисконтированный доход проекта (NPV)	тыс.руб.	-1 884 079	-60 632	520
2.2	Внутренняя норма доходности проекта (IRR)	%	18,5%	14,8%	31,3%
2.3	Индекс доходности инвестиций (PI)		0,76	0,79	1,10
2.4	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.2017г.) (DPBP)	лет	нет	нет	7,3

На основании выполненных расчетов можно сделать следующие выводы:

- инвестиции ГУП РК «КТКЭ» окупаются в 2038 г., инвестиции АО «КрымТЭЦ» - в 2029 г., ООО «СК «Комфорт» - в 2022 г.

-
- по ГУП РК «КТКЭ» и АО «КрымТЭЦ» в пределах выбранного горизонта планирования NPV отрицателен, по ООО «СК «Комфорт» - положителен (0,5 млн. руб.).

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

При этом в случае предоставления организациям дополнительных мер бюджетной поддержки (подробнее о вариантах поддержки – в заключении) организации смогут 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, формирующих действующие тарифы теплоснабжающей/ теплосетевой 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 разработаны прогнозные долгосрочные тарифные сценарии для каждой из основных теплоснабжающих организаций (ГУП РК «КТКЭ» и АО «КрымТЭЦ»).

В разработанных тарифных сценариях учтены необходимые расходы на капитальный ремонт тепловых сетей и определены расходы на реализацию инвестиционных программ в тарифах и сроки их включения в тарифы, которые обеспечивают баланс интересов эксплуатирующих организаций и потребителей услуг теплоснабжения.

7.5.1. Расчеты ценовых последствий для потребителей (ГУП РК «КТКЭ»)

Результаты прогноза тарифов ГУП РК «КТКЭ» г. Симферополь на теплоэнергию с учетом и без учета реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, представлены на следующем рисунке 39.

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ГУП РК «КТКЭ» при реализации мероприятий схемы на начальном этапе (с 2017 г. по 2020 г.) не превышает тариф, прогнозируемый без реализации мероприятий схемы теплоснабжения (с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ), в период 2021-2029 гг. превышает его (в максимуме – не более, чем на 10%), в 2030-2034 гг. организация все еще продолжает выплачивать кредиты, привлеченные на финансирование капитальных вложений, но для снижения тарифной нагрузки на потребителей в этот период запланирован рост тарифов не превышающий прогноз Минэкономразвития РФ.

С 2035 г. в связи с завершением выполнения обязательств ГУП РК «КТКЭ» перед кредитными организациями и завершением мероприятий по замене ветхих сетей тариф (с учетом мероприятий) опускается ниже тарифа (без мероприятий) и в дальнейшем прогнозируется плавный рост тарифов в соответствии с темпами инфляции и ростом цен на газ.

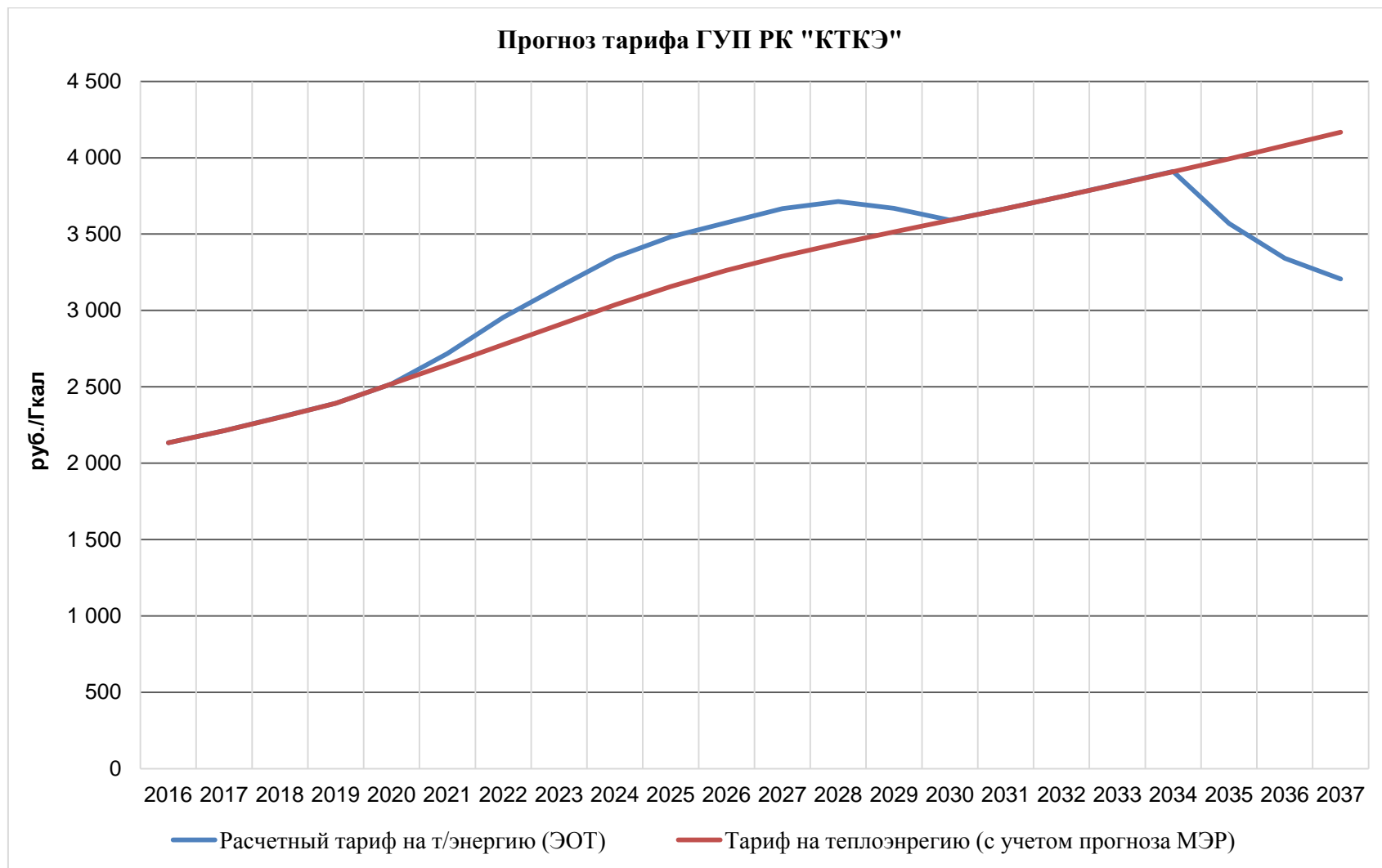


Рисунок 80 Прогноз тарифа ГУП РК «КТКЭ»

Таблица 129 Расчет средств на компенсацию тарифной разницы по тарифам ГУП РК «КТКЭ» г. Симферополь

Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск т/энергии потребителям	тыс. Гкал	741,8	747,4	751,7	751,4	732,7	774,2	782,6	789,7	808,9	829,3	844,8	852,5	857,9	860,6	862,7
Расчетный тариф на т/энергию (ЭОТ)	руб./Гкал	2 134	2 212	2 301	2 393	2 520	2 718	2 954	3 155	3 348	3 481	3 575	3 667	3 713	3 668	3 591
Тариф на теплоэнергию (с учетом прогноза МЭР)	руб./Гкал	2 134	2 212	2 301	2 393	2 520	2 645	2 776	2 907	3 037	3 156	3 263	3 355	3 437	3 515	3 591
Средства на компенсацию тарифной разницы	млн. руб.	0	0	0	0	0	57	139	196	252	270	264	266	237	131	0

Плата за подключение

Прогноз индикативной платы за подключение к объектам ГУП РК «КТКЭ» представлен в следующей таблице:

Таблица 130 Прогноз платы за подключение к объектам ГУП РК «КТКЭ» г. Симферополь

Наименование	Ед. изм.	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Капитальные вложения по тепловым источникам (котельные), с НДС	тыс. руб.	104 505	-	-	104 505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Капитальные вложения по тепловым сетям (мероприятия по группе №1), с НДС	тыс. руб.	460 902	40 731	10 966	26 508	21 937	40 545	46 074	23 801	61 734	47 167	60 607	26 514	20 481	16 395	17 443	-
Налог на прибыль при финансировании мероприятий за счет платы за подключение	тыс. руб.	141 352	10 183	2 741	32 753	5 484	10 136	11 518	5 950	15 434	11 792	15 152	6 628	5 120	4 099	4 361	-
Всего капитальные вложения для подключения новых потребителей (с налогом на прибыль), с НДС	тыс. руб.	706 759	50 913	13 707	163 766	27 421	50 681	57 592	29 751	77 168	58 959	75 758	33 142	25 602	20 494	21 804	-
Нагрузка новых потребителей	Гкал	54,9	5,8	1,6	3,9	2,9	4,9	5,7	2,7	7,3	6,3	6,2	2,9	2,0	1,7	1,2	-
Плата за подключение, с НДС	тыс. руб./ Гкал		12 865														
Плата за подключение, без НДС	тыс. руб./ Гкал		10 902														

7.5.2. Расчеты ценовых последствий для потребителей (АО «КрымТЭЦ»)

Результаты прогноза тарифов АО «КрымТЭЦ» по СЦТ г. Симферополя и пгт. Молодежное на теплоэнергию с учетом и без учета реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, представлены на следующем рисунке :

Из рисунка видно, что среднегодовой тариф АО «КрымТЭЦ» при реализации мероприятий схемы в 2017 г. превышает тариф, прогнозируемый без реализации мероприятий схемы теплоснабжения (с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ), что в основном связано с учетом в балансах отпуска теплоэнергии от ТЭЦ плановых объемов продажи тепла от ТЭЦ ГУП РК «КТКЭ».

В период 2018-2044 г. темпы роста расчетного тарифа в целом соответствуют индексам-дефляторам Минэкономразвития РФ. При этом снизить тарифы в указанный период не представляется возможным поскольку организация до 2045 г. будет продолжать выполнение объемной программы по замене ветхих сетей.

С 2045 г. в связи с завершением выполнения мероприятий тариф (с учетом мероприятий) опускается ниже тарифа (без мероприятий) и в дальнейшем прогнозируется плавный рост тарифов в соответствии с темпами инфляции и ростом цен на газ.

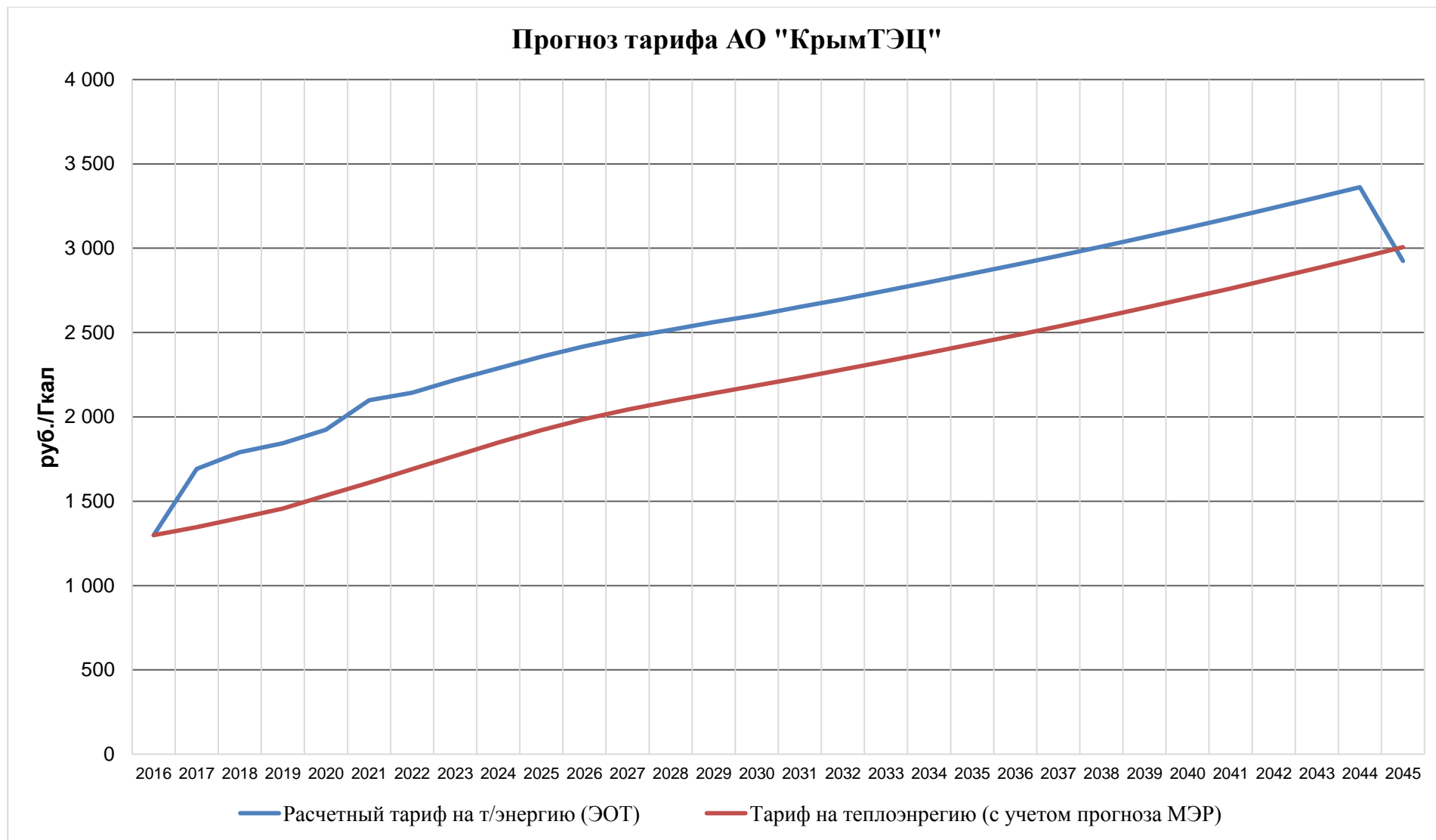


Рисунок 81 Прогноз тарифа АО «Крым ТЭЦ»

Таблица 131 Расчет средств на компенсацию тарифной разницы по тарифам АО «КрымТЭЦ» по СЦТ г. Симферополя

Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Отпуск т/энергии потребителям	тыс. Гкал	173,6	123,6	156,1	156,9	157,0	130,7	132,8	133,5	137,0	137,7	138,9	139,6	141,8	142,4	143,5	143,5
Расчетный тариф на т/энергию (ЭОТ)	руб./Гкал	1 299	1 691	1 790	1 844	1 924	2 098	2 144	2 220	2 288	2 357	2 419	2 471	2 516	2 562	2 603	2 652
Тариф на теплоэнергию (с учетом прогноза МЭР)	руб./Гкал	1 299	1 347	1 401	1 457	1 534	1 610	1 690	1 770	1 849	1 921	1 986	2 042	2 092	2 140	2 186	2 233
Средства на компенсацию тарифной разницы	млн. руб.	0	43	61	61	61	64	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60

Продолжение таблицы

Наименование	Ед. изм.	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Отпуск т/энергии потребителям	тыс. Гкал	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5	143,5
Расчетный тариф на т/энергию (ЭОТ)	руб./Гкал	2 698	2 748	2 798	2 849	2 901	2 954	3 010	3 065	3 121	3 180	3 240	3 300	3 361	2 924
Тариф на теплоэнергию (с учетом прогноза МЭР)	руб./Гкал	2 281	2 330	2 380	2 431	2 483	2 537	2 591	2 647	2 704	2 762	2 821	2 882	2 944	3 007
Средства на компенсацию тарифной разницы	млн. руб.	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	-12

Плата за подключение

Прогноз индикативной платы за подключение к объектам АО «КрымТЭЦ» представлен в следующей таблице:

Таблица 132 Прогноз платы за подключение к объектам АО «КрымТЭЦ» по СЦТ г. Симферополя

Наименование	Ед. изм.	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Капитальные вложения по тепловым сетям, с НДС	тыс. руб.	136 364	0	122 902	0	738	873	2 971	0	3 625	0	2 288	0	2 967	0	0	0
Налог на прибыль при финансировании мероприятий за счет платы за подключение	тыс. руб.	34 091	0	30 725	0	184	218	743	0	906	0	572	0	742	0	0	0
Всего капитальные вложения для подключения новых потребителей (с налогом на прибыль), с НДС	тыс. руб.	170 454	0	153 627	0	922	1 091	3 714	0	4 531	0	2 860	0	3 709	0	0	0
Нагрузка новых потребителей	Гкал	39,4	0,0	35,3	0,2	0,2	0,2	0,6	0,2	1,4	0,2	0,3	0,2	0,6	0,0	0,0	0,0
Плата за подключение, с НДС	тыс. руб./Гкал		4 327														
Плата за подключение, без НДС	тыс. руб./Гкал		3 667														

Расчеты ценовых последствий для потребителей (ООО «СК «Комфорт»)

При расчете ценовых последствий реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения для ООО «СК «Комфорт», выполнен прогноз

- индикативной величины платы за подключение.

Таблица 133 Прогноз платы за подключение к объектам ООО «СК «Комфорт»

Наименование	Ед. изм.	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Капитальные вложения по тепловым сетям, с НДС	тыс. руб.	6 214	3 006	1 575	0	1 633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Налог на прибыль при финансировании мероприятий за счет платы за подключение	тыс. руб.	1 554	751	394	0	408	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные вложения для подключения новых потребителей (с налогом на прибыль), с НДС	тыс. руб.	7 768	3 757	1 969	0	2 041	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузка новых потребителей	Гкал	0,8	0,4	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Плата за подключение, с НДС	тыс. руб./ Гкал		9 933														
Плата за подключение, без НДС	тыс. руб./ Гкал		8 418														

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 МО ГО Симферополь 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 МО ГО Симферополь представлен в таблице ниже.

Таблица 134 Реестр зон деятельности ЕТО на территории МО ГО Симферополь

Код зоны деятельности ЕТО	Источник в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, владеющие объектами на праве собственности или ином законном основании	
		Источник	Тепловые сети
001	Симферопольская ТЭЦ, Котельная ул. Стрелковая, 91а Котельная пер. Северный, 17 Котельная ул. Алтайская, 2а Котельная пер. Фруктовый, 13 Котельная ул. Глинки, 66а Котельная ул. С. Ценского, 4 Котельная ул. Ленина, 5/7 Котельная ул. Гайдара, 3а/8а Котельная ул. Дзюбанова, 9 Котельная ул. Железнодорожная, 13 Котельная ул. Беспалова, 27а	АО "КРЫМТЭЦ" ГУП РК "КТКЭ"	АО "КРЫМТЭЦ" ГУП РК "КТКЭ"
002	Котельные по адресам: ул. Беспалова, 27а ул. Радищева, 78	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
		ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
003	Котельные по адресам: ул. Артиллерийская, 85а пер. Батумский, 2 ул. Севастопольская, 45а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
		ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
		ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
004	Котельные по адресам: ул. 1-й Конной Армии, 37а ул. Баррикадная, 57а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
		ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
005	Котельные по адресам: ул. Севастопольская, 32а ул. Объездная, 9	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
		ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
006	Котельная по адресу: ул. Мате Залки, 9а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"

Код зоны деятельности ЕТО	Источник в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, владеющие объектами на праве собственности или ином законном основании	
		Источник	Тепловые сети
007	Котельная ул. Тургенева, 11а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
008	Котельная ул. Воровского, 8	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
009	Котельная ул. Ломоносова, 1а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
010	Котельная ул. Луговая, 73а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
011	Котельная ул. Пахотная, 1а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
012	Котельная ул. Крымская, 4б	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
013	Котельная ул. Гурзуфская, 5	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
014	Котельная ул. Ленина, 17	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
015	Котельная ул. Воровского, 19	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
016	Котельная ул. Носенко, 68	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
017	Котельная ул. Радищева, 69а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
018	Котельная пр. Кирова 47а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
019	Котельная ул. Совхозная, 4а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
020	Котельная ул. Аэрофлотская, 18	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
021	Котельная ул. Коммунальная, 69	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
022	Котельная ул. Пушкина, 44/1	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
023	Котельная ул. Училищная, 42б	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
024	Котельная пер. Заводской, 52	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
025	Котельная ул. Большевистская, 28/9 (Пролетарская) Крышная	ГУП РК "КТКЭ"	отсутствуют
026	Котельная ул. Гоголя, 32а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
027	Котельная ул. Желябова, 50	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
028	Котельная ул. Жуковского, 23/1	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
029	Котельная ул. Элеваторная, 8а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"

Код зоны деятельности ЕТО	Источник в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, владеющие объектами на праве собственности или ином законном основании	
		Источник	Тепловые сети
030	Котельная п. Аграрное ул. Спортивная, 1	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
031	Котельная ул. Чехова, 23	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
032	Котельная ул. Узловая, 9	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"
033	Котельная ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	АО «КРЫМ ТЭЦ»	АО «КРЫМ ТЭЦ»
034	Котельная ул. Генова, 43	АО «КРЫМ ТЭЦ»	АО «КРЫМ ТЭЦ»
035	Котельная пер. Каштановый, 4	АО «КРЫМ ТЭЦ»	АО «КРЫМ ТЭЦ»
036	Котельная ул. Титова, 77	ООО «Энергофинанс СИА»	ООО «Энергофинанс СИА»
037	Котельная ул. Гагарина, 15	ООО «Энергофинанс СИА»	ООО «Энергофинанс СИА»
038	Котельная ул. Беспалова, 49а	ООО «Энергофинанс СИА»	ООО «Энергофинанс СИА»
039	Котельная ул. Октябрьская, 12	ООО «Энергофинанс СИА»	ООО «Энергофинанс СИА»
040	Котельная ул. Павленко, 2а	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
041	Котельная ул. Козлова, 41	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
042	Котельная бул. Франко, 4	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
043	Котельная ул. Лексина, 42	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
044	Котельная ул. Лексина, 56	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
045	Котельная ул. Лексина, 60	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
046	Котельная наб. им. 60-летия СССР, 28	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
047	Котельная пр. Победы, 208	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
048	Котельная ул. Комсомольская, 4	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"
049	Котельная ул. Самошкина, 10а	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
050	Котельная ул. Н. Крупской, 3	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
051	Котельная ул. Гурзуфская, 4	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
052	Котельная ул. Гурзуфская, 6	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют

Код зоны деятельности ЕТО	Источник в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, владеющие объектами на праве собственности или ином законном основании	
		Источник	Тепловые сети
053	Котельная ул. Гурзуфская, 8	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
054	Котельная ул. Гаспринского, 56/1 (Тургенева)	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
055	Котельная ул. Гаспринского, 56/2 (Тургенева)	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
056	Котельная ул. Промышленная, 25	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"
057	Котельная ул. Тургенева, 21	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
058	Котельная пер. Тупой, 11	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
059	Котельная ул. Павленко, 54	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
060	Котельная пр. Победы, 12	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
061	Котельная ул. Киевская, 179а	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
062	Котельная ТОЦ "Интурист"	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
063	Котельная ул. Киевская, 75	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
064	Котельная пр. Победы, 36	ООО "СК "Комфорт"	отсутствуют
065	Котельная ул. Беспалова, 110В	ООО «Монолит-Комфорт»	отсутствуют
066	Котельная ул. Ростовская, 19а	ООО «Монолит-Комфорт»	отсутствуют
067	Котельная нет данных	ООО «ПРОФИ ТОРГ-М»	ООО «ПРОФИ ТОРГ-М»
068	Котельная ул. Кавказская, 5	ООО «ТЕРМО-КРЫМ»	ООО «ТЕРМО-КРЫМ»
069	Котельная ул. Элеваторная, 16	ГУП РК "КЖД" (ОСП "СПВД")	0
070	Котельная ул. Толстого, 16	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	ГУП РК "Черноморнефтегаз"

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 МО ГО Симферополь 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 11 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения «Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации».

Таблица 135 Предложения по присвоению статуса ЕТО на территории МО ГО Симферополь

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
001	Симферопольская ТЭЦ, ул. Монтажная, 1 Котельная ул. Стрелковая, 91а Котельная пер. Северный, 17 Котельная ул. Алтайская, 2а Котельная пер. Фруктовый, 13 Котельная ул. Глинки, 66а Котельная ул. С. Ценского, 4 Котельная ул. Ленина, 5/7 Котельная ул. Гайдара, 3а/8а Котельная ул. Дзюбанова, 9 Котельная ул. Железнодорожная, 13	АО «КРЫМ ТЭЦ» ГУП РК "КТКЭ"	АО «КРЫМ ТЭЦ»	п. 9 Правил организации теплоснабжения
002	Котельная ул. Беспалова, 27а Котельная ул. Радищева, 78	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
003	Котельная ул. Артиллерийская, 85а Котельная пер. Батумский, 2 Котельная ул. Севастопольская, 45а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
004	Котельная ул. 1-й Конной Армии, 37а Котельная ул. Баррикадная, 57а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
005	Котельная ул. Севастопольская, 32а Котельная ул. Объездная, 9	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
006	Котельная ул. Мате Залки, 9а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
007	Котельная ул. Тургенева, 11а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
008	Котельная ул. Воровского, 8	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
009	Котельная ул. Ломоносова, 1а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
010	Котельная ул. Луговая, 73а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
011	Котельная ул. Пахотная, 1а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
012	Котельная ул. Крымская, 4б	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
013	Котельная ул. Гурзуфская, 5	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
014	Котельная ул. Ленина, 17	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
015	Котельная ул. Воровского, 19	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации

Код зоны	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или	Организация, предлагаемая в	Обоснование соответствия
				теплоснабжения
016	Котельная ул. Носенко, 68	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
017	Котельная ул. Радищева, 69а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
018	Котельная пр. Кирова 47а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
019	Котельная ул. Совхозная, 4а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
020	Котельная ул. Аэрофлотская, 18	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
021	Котельная ул. Коммунальная, 69	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
022	Котельная ул. Пушкина, 44/1	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
023	Котельная ул. Училищная, 42б	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
024	Котельная пер. Заводской, 52	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
025	Котельная ул. Большевистская, 28/9 (Пролетарская) Крышная	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
026	Котельная ул. Гоголя, 32а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
027	Котельная ул. Желябова, 50	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
028	Котельная ул. Жуковского, 23/1	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
029	Котельная ул. Элеваторная, 8а	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
030	Котельная п. Аграрное ул. Спортивная, 1	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
031	Котельная ул. Чехова, 23	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
032	Котельная ул. Узловая, 9	ГУП РК "КТКЭ"	ГУП РК "КТКЭ"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
033	Котельная ул. Лихого, 9 (ул. Тамбовская)	АО «КРЫМ ТЭЦ»	АО «КРЫМ ТЭЦ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
034	Котельная ул. Генова, 43	АО «КРЫМ ТЭЦ»	АО «КРЫМ ТЭЦ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
035	Котельная пер. Каштановый, 4	АО «КРЫМ ТЭЦ»	АО «КРЫМ ТЭЦ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
036	Котельная ул. Титова, 77	ООО «Энергофинанс СИА»	ООО «Энергофинанс СИА»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
037	Котельная ул. Гагарина, 15	ООО «Энергофинанс СИА»	ООО «Энергофинанс СИА»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
038	Котельная ул. Беспалова, 49а	ООО «Энергофинанс СИА»	ООО «Энергофинанс СИА»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
039	Котельная ул. Октябрьская, 12	ООО «Энергофинанс СИА»	ООО «Энергофинанс СИА»	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Код зоны	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или	Организация, предлагаемая в	Обоснование соответствия
040	Котельная ул. Павленко, 2а	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
041	Котельная ул. Козлова, 41	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
042	Котельная бул. Франко, 4	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
043	Котельная ул. Лексина, 42	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
044	Котельная ул. Лексина, 56	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
045	Котельная ул. Лексина, 60	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
046	Котельная наб. им. 60-летия СССР, 28	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
047	Котельная пр. Победы, 208	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
048	Котельная ул. Комсомольская, 4	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
049	Котельная ул. Самошкина, 10а	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
050	Котельная ул. Н. Крупской, 3	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
051	Котельная ул. Гурзуфская, 4	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
052	Котельная ул. Гурзуфская, 6	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
053	Котельная ул. Гурзуфская, 8	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
054	Котельная ул. Гаспринского, 56/1 (Тургенева)	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
055	Котельная ул. Гаспринского, 56/2 (Тургенева)	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
056	Котельная ул. Промышленная, 25	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
057	Котельная ул. Тургенева, 21	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
058	Котельная пер. Тупой, 11	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
059	Котельная ул. Павленко, 54	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
060	Котельная пр. Победы, 12	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
061	Котельная ул. Киевская, 179а	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
062	Котельная ТОЦ "Интурист"	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
063	Котельная ул. Киевская, 75	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации теплоснабжения
064	Котельная пр. Победы, 36	ООО "СК "Комфорт"	ООО "СК "Комфорт"	п. 8 Правил организации

Код зоны	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или	Организация, предлагаемая в	Обоснование соответствия
				теплоснабжения
065	Котельная ул. Беспалова, 110В	ООО «Монолит-Комфорт»	ООО «Монолит-Комфорт»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
066	Котельная ул. Ростовская, 19а	ООО «Монолит-Комфорт»	ООО «Монолит-Комфорт»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
067	Котельная	ООО «ПРОФИ ТОРГ-М»	ООО «ПРОФИ ТОРГ-М»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
068	Котельная ул. Кавказская, 5	ООО «ТЕРМО-КРЫМ»	ООО «ТЕРМО-КРЫМ»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
069	Котельная ул. Элеваторная, 16	ГУП РК "КЖД" (ОСП "СПВД")	ГУП РК "КЖД" (ОСП "СПВД")	п. 8 Правил организации теплоснабжения
070	Котельная ул. Толстого, 16	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	ГУП РК "Черноморнефтегаз"	п. 8 Правил организации теплоснабжения

«*» - в зонах деятельности ЕТО №№036-070 ЕТО определены на основании п. 8 . Правил организации теплоснабжения. Сравнение размера собственного капитала не требуется.

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.

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

Схемой теплоснабжения предусмотрено перераспределение нагрузок между существующими и планируемыми источниками, в частности предполагается:

- Переключение потребителей Симферопольской ТЭЦ центральной части города (после ТК-27А) на котельные ул. Стрелковая, 91а и пер. Северный, 17 суммарным объемом 17,92 Гкал/ч. (15,6 Гкал/ч после ТК-27А);
- Переключение потребителей котельной пер. Фруктовый, 13 на котельную ул. Алтайская, 2а. Переключаемая нагрузка составит 0,35 Гкал/ч;
- Переключение потребителей котельной пер. Фруктовый, 13 на котельную Пер. Северный, 17. Переключаемая нагрузка составит 0,84 Гкал/ч;
- Переключение нагрузок котельной пер. Фруктовый, 13 и Ул. Глинки на две БМК. Переключаемая нагрузка на новые БМК№1-ФР13 и БМК№2-ФР13 составит 7,9 Гкал/ч и 27,1 Гкал/ч соответственно. ;
- Переключение потребителей котельной бул. Ленина, 5/7 на котельную ул. Дзюбанова, 9. Планируемая к переключению нагрузка составит 11,4 Гкал/ч;
- Переключение потребителей котельной ул. Узловая, 9 на четыре БМК. Планируемая к переключению нагрузка составит 28,91 Гкал/ч;
- Переключение части потребителей котельной ул. 1-й Конной Армии, 37а на 3 перспективных БМК. Планируемая к отключению нагрузка составит - 18,26 Гкал/ч;
- Переключение части потребителей котельной ул. Тургенева, 11а на котельную ул. Мате Залки, 9а и перспективную БМК№1-Т11а. Также планируется переключение потребителей котельной ул. Воровского, 8 на ул. Тургенева, 11а. Планируемая к отключению нагрузка на котельную ул. Мате Залки, 9а и БМК№1-Т11а составит -1,48 Гкал/ч и 3,23 Гкал/ч соответственно.

Сроки планируемых переключений представлены в таблице.

Таблица 136 Изменения зон теплоснабжения

Зона теплоснабжения (источник)	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Пер. Фруктовый, 13	Переключение потребителей на котельную ул. Алтайская, 2а – 0,35 Гкал/ч;				
Пер. Фруктовый, 13	Переключение потребителей на котельную пер. Северный, 17 – 0,84 Гкал/ч;				
Пер. Фруктовый, 13	Переключение потребителей на котельную БМК№1-ФР13 – 7,9 Гкал/ч;				
Пер. Фруктовый, 13	Переключение потребителей на котельную БМК№1-ФР13 – 20,54 Гкал/ч;				
Ул. Глинки, 66а	Переключение потребителей на котельную БМК№1-ФР13 – 6,56 Гкал/ч;				
Бул. Ленина, 5/7	Переключение потребителей на котельную ул. Дзюбанова, 9а – 11,48 Гкал/ч;				
Ул. Узловая, 9		Переключение потребителей на котельную БМК№1-У9 – 10,87 Гкал/ч;			
Ул. Узловая, 9		Переключение потребителей на котельную БМК№2-У9 – 6,74 Гкал/ч;			
Ул. Узловая, 9		Переключение потребителей на котельную БМК№3-У9 – 6,98 Гкал/ч;			
Ул. Узловая, 9		Переключение потребителей на котельную БМК№4-У9 – 4,31 Гкал/ч;			

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

Зона теплоснабжения (источник)	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Симферопольская ТЭЦ			Переключение потребителей от ТЭЦ к котельной ул. Стрелковая, 91а – 5,79 Гкал/ч;		
Симферопольская ТЭЦ			Переключение потребителей от ТЭЦ к котельной пер. Северный, 17 – 12,13 Гкал/ч;		
Ул. Тургенева, 11а				Переключение потребителей на котельную ул. Мате Залки, 9а – 1,48 Гкал/ч;	
Ул. Тургенева, 11а				Переключение потребителей на котельную БМК№1-Т11а – 3,23 Гкал/ч;	
Ул. Воровского, 8				Переключение потребителей на котельную ул. Тургенева, 11а – 0,76 Гкал/ч;	
Ул. 1-й Конной Армии, 37а					Переключение потребителей на котельную БМК№1- 1КА37а – 12,45 Гкал/ч;
Ул. 1-й Конной Армии, 37а					Переключение потребителей на котельную БМК№2- 1КА37а – 2,34 Гкал/ч;
Ул. 1-й Конной Армии, 37а					Переключение потребителей на котельную БМК№2- 1КА37а – 3,38 Гкал/ч;

Раздел 10. Решения по бесхозным тепловым сетям

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

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

В настоящее время бесхозные сети на территории МО ГО Симферополь не выявлены.