

4.8. Характеристика рекомендуемого варианта теплоснабжения города на период до 2030г.

Теплоснабжение города на рассматриваемый периоды 2017, 2022 и 2027гг. рекомендуется от существующих теплоисточников – ТЭЦ и муниципальных котельных, а так же за счет строительства новых муниципальных котельных и индивидуальных систем теплоснабжения.

Теплоснабжение города от существующих ведомственных котельных, не участвующих в теплоснабжении жилых районов, в «Схеме теплоснабжения» не рассматривается.

При разработке систем теплоснабжения от существующих теплоисточников принято:

- переход на закрытые системы теплоснабжения к 2022году;
- расчетные температурные графики от ТЭЦ до потребителей 150/70°C;
- температурные графики от мелких котельных до потребителей сохраняются в соответствии с существующими графиками в базовом периоде 95/70°C;
- перевод крупных муниципальных котельных на температурный график 130/70°C (уточняется при ежегодной актуализации Схемы теплоснабжения);
- температурные графики от новых котельных – 95/70°C.

В связи с незначительным приростом тепловых нагрузок города на расчетный 2027г. – 468 Гкал/ч, вызванным, в основном, новым жилым строительством с размещением его на удаленных от центральной части города территориях:

Новоильинская площадка	– в Новоильинском районе
Заводские и Верхнеостровские площадки	– в Заводском районе
Пушкинская, Красногорская, Бунгурская площадки и площадка в районе пос.Листвяги	– в Куйбышевском районе
Абагур	– в Центральном районе
Прибрежный	– в Орджоникидзевском районе

обеспечить теплоснабжением прирост жилого фонда за счет строительства единого теплоисточника (ТЭЦ) не представляется возможным. При строительстве новой ТЭЦ в рассматриваемых районах нового жилищного строительства возникнет проблема с выдачей электрической мощности, т.к. Мини ТЭЦ не смогут пройти отбор мощности на КОМ, и ,кроме того, должны быть согласованы с Советом Рынка.

Учитывая, что Новокузнецк расположен в центре мощных электрических сетей от Томь-Усинской ГРЭС, Беловской ГРЭС, Западно-Сибирской ТЭЦ, Центральной ТЭЦ, Красноярской и Саяно-Шушенской ГЭС, Кемеровских ТЭЦ и ГРЭС и других источников электроснабжения, а также вывод из эксплуатации турбинного оборудования на 90кгс/см² на КТЭЦ и превращение её в котельную рассмотрение установки турбин в новых котельных нецелесообразно.

4.8.1. Источники теплоснабжения

Кузнецкая ТЭЦ

Установленная тепловая мощность КТЭЦ- 976 Гкал/ч, присоединенная тепловая нагрузка порядка 790 Гкал/ч.

Основными потребителями тепловой энергии от главного корпуса КТЭЦ в горячей воде являются жилищно-коммунальные потребители Кузнецкого и Орджоникидзевского районов, а также промышленные предприятия, расположенные в районе КТЭЦ; от водогрейной котельной, расположенной на площадке КТЭЦ, жилищно-коммунальный сектор Центрального района.

Взам. инв. №	0113-0202
Подп. и дата	08.10.14
Инв. № подл.	0113-0573

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	-------	------	-------	-------	------

441R10100E-04UXN-0004-HB

Лист

30