

№ замечания	Глава, раздел проекта	Содержание замечания	Комментарий разработчика
		говорится о регулировке гидравлического режима, превышенных договорных нагрузках (на отопление — 10%, на ГВС ~ 30%).	
		Глава 3. (Книга 3). «Электронная модель системы теплоснабжения»	
1.	Книга 3, глава 3.19	Отсутствуют данные о проведении калибровки электронной модели. Не выполнено сравнение фактических параметров гидравлических режимов со значениями, полученными в результате расчета в электронной модели.	Выполнена калибровка электронной модели и сделан сравнительный анализ фактических параметров с результатами расчета в электронной модели.
2.	Книга 3	Гидравлические расчеты после проведения реконструкций и строительства новых сетей в системе при неоткалиброванной модели не могут соответствовать будущим режимам в действительности.	Гидравлические расчеты тепловых сетей выполняются на стадии проектирования при реконструкции и строительстве новых тепловых сетей для выбора диаметров. Для проработки тепловых сетей в эксплуатационных режимах в открытой системе теплоснабжения и в переходный период на закрытую систему теплоснабжения разработаны гидравлические режимы: летний, переходный и зимний (с водоразбором из подающего и обратного трубопроводов) при которых постоянно изменяются расходы, позволяющие уточнять располагаемые напоры у потребителей, и следовательно, диаметры дросселирующих устройств.
		Глава 4. (Книга 4). «Мастер - план схемы теплоснабжения»	
1.		В «Мастер-плане» при описании Кузнецкой ТЭЦ ничего не сказано, что на площадке ТЭЦ построена ГТУ с двумя блоками газовых турбин ГТЭ-160 МВт, на которой идут пусковые и наладочные работы.	На площадке Кузнецкой ТЭЦ построена и введена в эксплуатацию Новокузнецкая газотурбинная электрическая станция (НГТЭС) электрической мощностью 298 МВт. НГТЭС не связана с КТЭЦ ни территориально (отдельно выделенная площадка), ни технически, ни юридически и является самостоятельным предприятием. Установленный режим работы НГТЭС — 2000 часов в году (пиковый режим). Соответственно, проектом предусмотрен один вид топлива (природный газ, подаваемый по одному газопроводу), отсутствует его резервирование (жидкое топливо, либо дополнительный газопровод), которое обязательно, в случае работы в базовом режиме. Установленные ГТЭ-145 и принятые компоновочные решения предусматривают только сжигание газообразного вида топлива.
2.		В «Мастер-плане» и в разделе 4 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» не рассмотрен вариант совместной работы блоков ГТУ и турбинного и теплофикационного оборудования существующей Кузнецкой ТЭЦ.	НГТЭС запроектирована без утилизации уходящих газов, т.е. без выдачи тепловой мощности за счет утилизации уходящих высокотемпературных газов. В связи с вышеизложенными обстоятельствами, вариант совместной работы двух блоков ГТЭС и КТЭЦ в «Схеме...» не рассматривается. Книга 4, раздел 4.4