

## Замечания по Тому 1 (от 14.05.19).

Схема теплоснабжения г. Кировска с подведомственной территорией на период до 2034 года (на 2020 год)  
Актуализация 2019 год.  
(в части, касающейся теплоснабжения от котельной АНОФ-3 КФ АО «Апатит»).

### 1. Стр.165

Таблица 1.5.8 Потребление тепловой энергии за отопительный период и за год в целом

Исправить данные по Котельной АНОФ-3 (актуальные данные за 2018 год) в следующей редакции:

Наименование источника	Потребление тепловой энергии, Гкал/год		
	Отопительный период	Неотопительный период	Всего за год
Апатитская ТЭЦ	391 825,1	89 858,6	481 683,7
Котельная АНОФ-3	301315	44947	346262
Котельная н.п. Коашва	16 246,9	3 564	19 810,9

### 2. Стр.168

Таблица 1.5.13 Баланс тепловой мощности по сетевой воде котельной АНОФ-3

Исправить данные в следующей редакции:

Параметр	Ед.изм	Значение
Установленная мощность подогревателей сетевой воды	Гкал/ч	80
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	61,30
Тепловые потери	Гкал/ч	2,36
Резерв мощности подогревателей	Гкал/ч	16,34

### 3. Стр.171

#### 1.6.1.2 Котельная АНОФ-3 (н.п. Титан) исправить по тексту

Установленная мощность котельной АНОФ-3 по пару 177,5 Гкал/ч, а суммарная нагрузка **63,66 Гкал/ч**. Очевидно, что котельное оборудование имеет значительный резерв (около 64%) по тепловой мощности в виде пара.

Однако, установленная мощность подогревателей сетевой воды составляет 80 Гкал/ч. Присоединенная нагрузка котельной при расчетной температуре наружного воздуха  $-28^{\circ}\text{C}$  по сетевой воде составляет 61,30 Гкал/ч.

Расчетные нормативные тепловые потери при температуре наружного воздуха  $-28^{\circ}\text{C}$  в тепловых сетях, подключенных АНОФ-3 составляют 2,36 Гкал/ч.

Резерв установленной мощности подогревателей сетевой воды составляет **16,34 Гкал/ч**.

#### 4. Стр.171

Таблица 1.6.2 Баланс перспективной тепловой мощности по сетевой воде котельной АНОФ-3

Исправить данные в следующей редакции:

Параметр	Ед.изм	Значение
Установленная мощность подогревателей сетевой воды	Гкал/ч	80
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	61,30
Тепловые потери	Гкал/ч	2,36
Резерв мощности подогревателей	Гкал/ч	16,34

#### 5. Стр.172

**1.6.2 Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии. исправить по тексту**

Анализируя данные о балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки можно сделать вывод о том, что каждый из источников имеет резервы тепловой мощности.

Так установленная мощность теплофикационной установки Апатитской ТЭЦ на город Кировск составляет 300 Гкал/ч, а подключенная договорная нагрузка (нагрузка на ЦТП) – 114,99 Гкал/ч, то есть резерв тепловой мощности данного источника составляет 187,66 Гкал/ч (62%).

Однако, установленная тепловая мощность ЦТП города Кировск 186 Гкал/ч и при подключенной нагрузке 112,34 Гкал/ч резерв 71,012 Гкал/ч.

Установленная мощность котельной АНОФ-3 по пару 177,5 Гкал/ч, а суммарная нагрузка 64,15 Гкал/ч. Очевидно, что котельное оборудование имеет значительный резерв (около 64%) по тепловой мощности в виде пара.

Однако, установленная мощность подогревателей сетевой воды составляет 80 Гкал/ч. Нагрузка на котельную при расчетной температуре наружного воздуха -28°С по сетевой воде составляет **63,66 Гкал/ч**, включая затраты на собственные нужды и потери в сетях. То есть резерв установленной мощности подогревателей сетевой воды составляет **16,34 Гкал/ч (около 20%)**.