

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ  
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
СЕЛА НИЖНИЙ СУЭТУК,  
ЕРМАКОВСКОГО РАЙОНА  
НА ПЕРИОД С 2013 ГОДА ДО 2028 ГОДА**

**Глава 4**

**Перспективные балансы тепловой мощности источников  
тепловой энергии и тепловой нагрузки**

#### ***4.1 Общие положения***

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей разработаны в соответствии с подпунктом 2 пункта 3 и пунктом 5 Требований к схемам теплоснабжения.

В первую очередь рассмотрены балансы тепловой мощности существующего оборудования источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии. Установленные тепловые балансы в указанных годах являются базовыми и неизменными для всего дальнейшего анализа перспективных балансов последующих отопительных периодов. Данные балансы представлены в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

В установленных зонах действия источников тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, изложенными в Главе 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

Далее рассмотрены балансы располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки.

Цель составления балансов - установить резервы (дефициты) установленной тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки для зон действия каждого источника тепловой энергии.

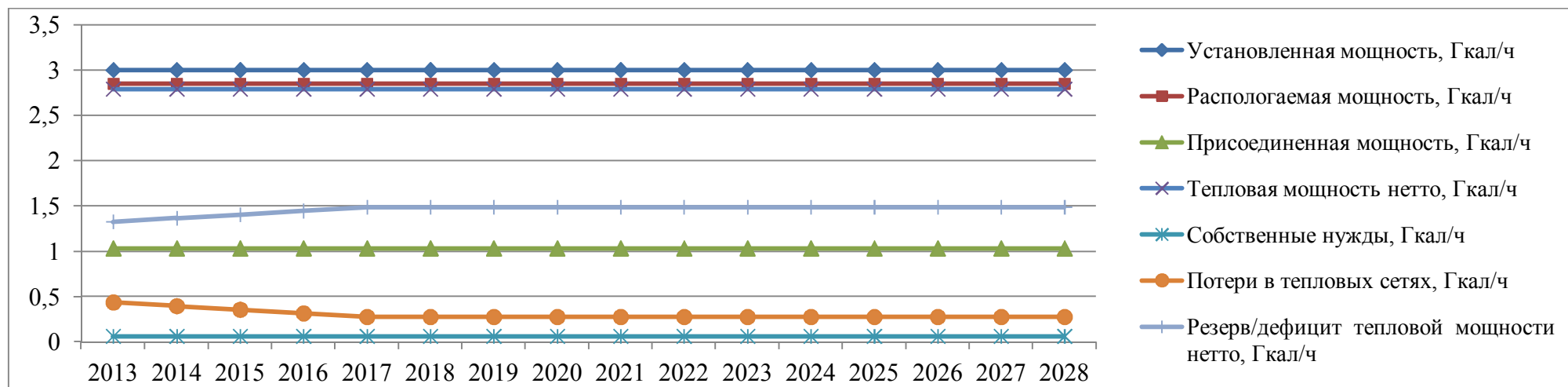
##### ***4.1.1 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии с. Нижний Суэтук***

Перспективные балансы тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии с. Нижний Суэтук на период с 2013 года по 2028 год представлены в таблице 4.1 и на рисунке 4.1

Таблица 4.1 Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия котельной с. Нижний Суэтук

Показатель	Ед.изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность	Гкал/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
Присоединенная мощность	Гкал/ч	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Собственные нужды	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
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,4338	0,3938	0,3538	0,3138	0,2738	0,2738	0,2738	0,2738	0,2738	0,2738	0,2738	0,2738	0,2738	0,2738	0,2738	0,2738
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто	Гкал/ч	1,325	1,365	1,405	1,445	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485

Рисунок 4.1 Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия Котельной



Согласно таблице 1.5, предусматривается с 2014 г. перекладка участков тепловой сети со сроком эксплуатации, достигшим нормативного.