



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
СП МОСКОВСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ ДЮРТЮЛИНСКОГО
РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН
НА ПЕРИОД С 2012 ГОДА ПО 2027 ГОД**

Книга 3

**Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой
нагрузки**

Москово, 2013

СОДЕРЖАНИЕ

3.1 Общие положения	3
3.2 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии с. Москово	3

3.1 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.

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей составлены для каждого из вариантов развития системы теплоснабжения, рассматриваемых в Книге 4 «Мастер-план разработки схемы теплоснабжения с. Москово до 2027 г.».

В первую очередь рассмотрены балансы тепловой мощности существующего оборудования источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, сложившихся в отопительном периоде 2011/2012. Установленные тепловые балансы в указанных годах являются базовыми и неизменными для всего дальнейшего анализа перспективных балансов последующих отопительных периодов. Данные балансы представлены в Книге 2 «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 Книге 1 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

Далее рассмотрены балансы располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки для каждого из вариантов развития системы теплоснабжения, предложенных к рассмотрению в Книге 4 «Мастер-план разработки схемы теплоснабжения с. Москово до 2027 г.».

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

Установленные резервы (или дефициты) балансов тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки формируют исходные данные для принятия решения о развитии (или сокращении) установленной тепловой мощности источников тепловой энергии и формированию новых зон их действия.

3.2 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии с. Москово

Перспективные балансы тепловой мощности в зоне действия источников тепловой энергии с. Москово на период с 2013 по 2027 года представлены в таблицах 3.2.1 – 3.2.2 и на рисунках 3.2.1 – 3.2.2.

Таблица 3.2.1

Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия блочно-модульной котельной №1

Показатель	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Установленная мощность	Гкал/ч	5,16	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Располагаемая мощность, Гкал/ч	Гкал/ч	4,8	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Присоединенная мощность	Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,75	2,09	2,10	2,10	2,10	2,10	2,11	2,11	2,11	2,12	2,12	2,12	2,12	2,13	2,13
Собственные нужды	Гкал/ч	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,14	0,13	0,13	0,12	0,11	0,10	0,10	0,09	0,08	0,08	0,07	0,06	0,05	0,05	0,04
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто	Гкал/ч	+3,13	+0,48	+0,49	+0,50	+0,51	+0,52	+0,53	+0,54	+0,55	+0,56	+0,57	+0,58	+0,59	+0,60	+0,61

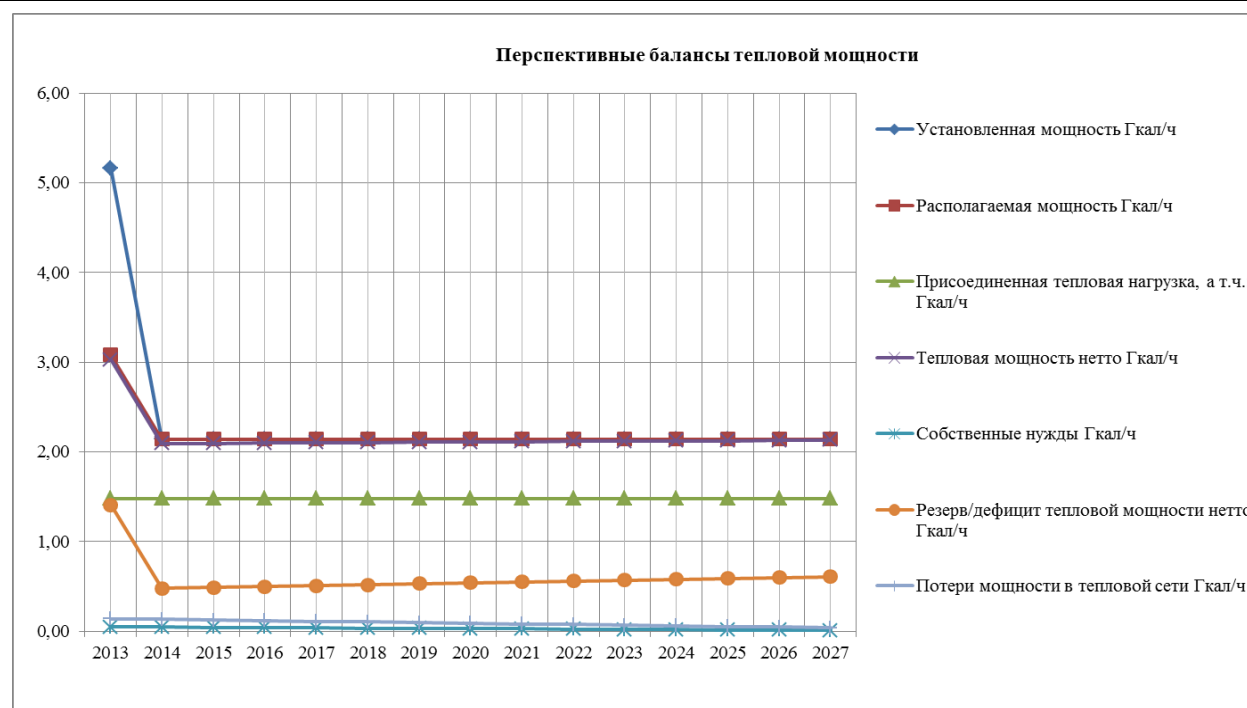


Рисунок 3.2.1 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия блочно-модульной котельной №1

Согласно таблице 3.2.1, строительство блочно-модульной котельной планируется в 2014 году.

В период 2013-2027 гг. присоединенная тепловая нагрузка в зоне действия котельной не меняется.

На конец рассматриваемого периода установленная мощность котельной будет обеспечивать резерв по тепловой нагрузке в размере 0,61 Гкал/ч.

Таким образом, установленная тепловая мощность котельной в полной мере способна обеспечить спрос на тепловую энергию.

Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия блочно-модульной котельной №2

Показатель	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Установленная мощность	Гкал/ч	6,88	6,88	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Располагаемая мощность, Гкал/ч	Гкал/ч	4,36	4,36	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Присоединенная мощность	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,31	4,31	2,09	2,09	2,10	2,10	2,10	2,10	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,12	2,12
Собственные нужды	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,34	0,34	0,32	0,30	0,28	0,26	0,24	0,22	0,21	0,19	0,17	0,15	0,13	0,11	0,09
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто	Гкал/ч	+2,47	+2,47	+0,27	+0,29	+0,31	+0,33	+0,35	+0,37	+0,40	+0,42	+0,44	+0,46	+0,48	+0,50	+0,52

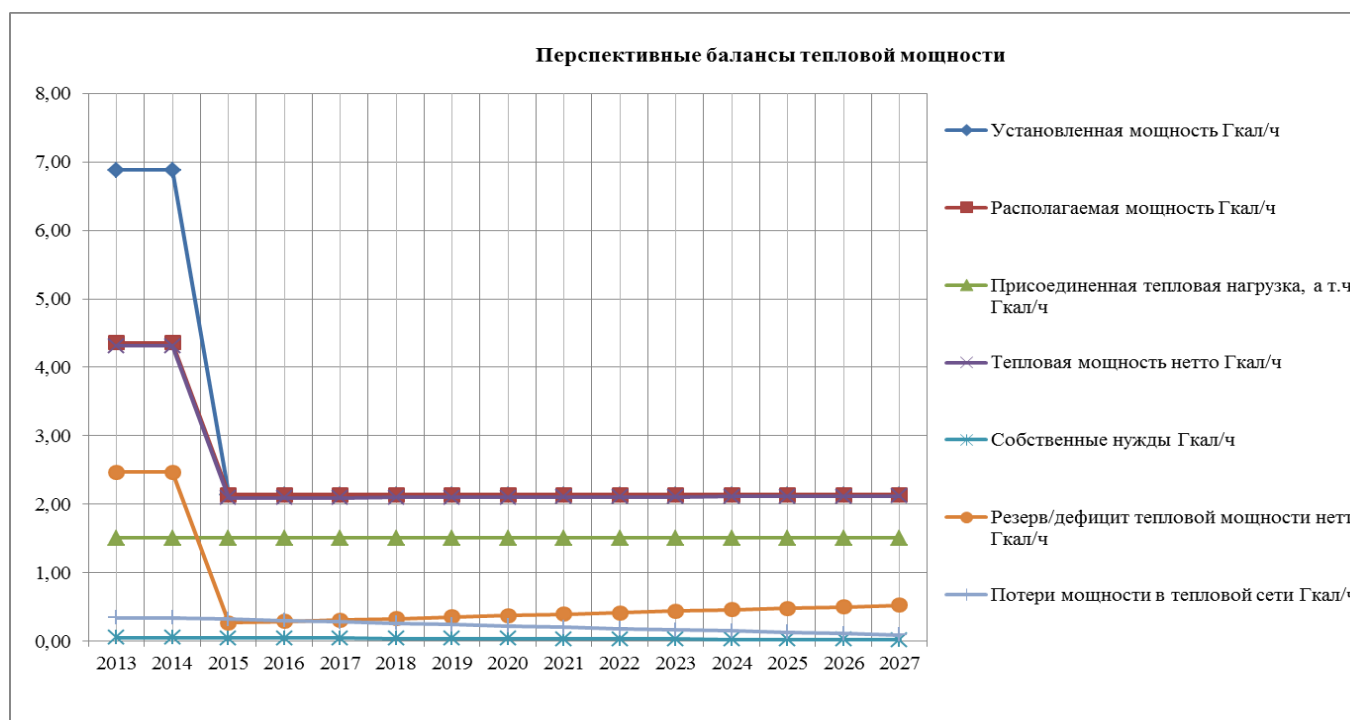


Рисунок 3.2.2 – Перспективный баланс тепловой мощности в зоне действия блочно-модульной котельной №2

Согласно таблице 3.2.2, строительство блочно-модульной котельной планируется в 2015 году.

В период 2013-2027 гг. присоединенная тепловая нагрузка в зоне действия котельной не меняется.

На конец рассматриваемого периода установленная мощность котельной будет обеспечивать резерв по тепловой нагрузке в размере 0,52 Гкал/ч.

Таким образом, установленная тепловая мощность котельной в полной мере способна обеспечить спрос на тепловую энергию.

Сводный баланс по присоединенной тепловой нагрузке представлен в таблице 3.2.3.

Таблица 3.2.3

Сводные данные по перспективной присоединенной нагрузке, Гкал/ч

Показатель	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Вариант развития															
БМК №1	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
БМК №2	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
ИТОГО	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98