

**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
РОСТОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ТАГАНРОГ»**

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ТАГАНРОГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24.07.2024

№ 1583

г. Таганрог

Об актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Таганрог» на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», в целях организации надежного теплоснабжения потребителей города Таганрога **постановляю:**

1. Актуализировать схему теплоснабжения муниципального образования «Город Таганрог» на 2025 год согласно приложению.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.
3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы Администрации города Таганрога по вопросам городского хозяйства Долматова Е.Ю.

Глава Администрации
города Таганрога

А.Е. Фатеев

Приложение
к постановлению
Администрации
города Таганрога
от _____ № _____

**АКТУАЛИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД ТАГАНРОГ»
НА 2025 ГОД**



2024 г.

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Таганрога на период до 2029 года	313.СТ.001.000
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Таганрога период до 2029 г.	313.ОМ-СТ.000.000
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	313.ОМ-СТ.001.000
Приложение 1. Технологические схемы котельных, теплотехнического оборудования и ЦТП	313.ОМ-СТ.001.001
Приложение 2. Схемы тепловых сетей	313.ОМ-СТ.001.002
Приложение 3. Характеристика тепловых сетей	313.ОМ-СТ.001.003
Приложение 4. Пьезометрические графики	313.ОМ-СТ.001.004
Приложение 5. Зоны теплоснабжения	313.ОМ-СТ.001.005
Приложение 6. Присоединенная нагрузка на источники теплоснабжения	313.ОМ-СТ.001.006
Приложение 7. Тепловые сети, не закрепленные в договоре хозяйственного ведения	313.ОМ-СТ.001.007
Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	313.ОМ-СТ.002.000
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения города	313.ОМ-СТ.003.000
Приложение 1. Методика теплогидравлических расчетов систем теплоснабжения в ZuluThermo	313.ОМ-СТ.003.001
Приложение 2. Результаты гидравлического расчета магистральных тепловых сетей в штатном режиме	313.ОМ-СТ.003.002
Глава 4. Мастер-план разработки схемы теплоснабжения г. Таганрог до 2029 г.	313.ОМ-СТ.004.000
Приложение 1. Объединение котельных	313.ОМ-СТ.004.001
Глава 5. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	313.ОМ-СТ.005.000
Глава 6. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок	313.ОМ-СТ.006.000
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	313.ОМ-СТ.007.000
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них	313.ОМ-СТ.008.000
Приложение 1. Капитальные вложения в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей (Вариант 1)	313.ОМ-СТ.008.001
Приложение 2. Капитальные вложения в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей (Вариант 2)	313.ОМ-СТ.008.002
Приложение 3. Капитальные вложения в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей (Вариант 3)	313.ОМ-СТ.008.003
Глава 9. Перспективные топливные балансы	313.ОМ-СТ.009.000
Глава 10. Оценка надежности теплоснабжения	313.ОМ-СТ.010.000
Глава 11. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	313.ОМ-СТ.011.000
Глава 12. Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций	313.ОМ-СТ.012.000

Оглавление

ПРИЛОЖЕНИЕ	2
1.	Краткая характеристика. 9
2.	Общая характеристика систем теплоснабжения. 10
РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД «ТАГАНРОГ».	14
1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.	14
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе. Прогноз перспективной застройки согласно Генплану.	17
1.2.1 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами	19
1.2.2 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения.	22
РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМощности И ТЕПЛОМощности НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.	29
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.	29
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.	30
2.1.1. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе. Перспективные балансы тепловой мощности при развитии системы теплоснабжения в соответствии с Вариантом 1.	34
2.1.2 Перспективные балансы тепловой мощности при развитии системы теплоснабжения в соответствии с Вариантом 2.	40
2.1.3 Перспективные балансы тепловой мощности при развитии системы теплоснабжения по Варианту 3.	43
РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.	46
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.	46
3.1.1.	Перспективные объемы теплоносителя. 47
3.1.2 Перспективные объемы теплоносителя при развитии системы теплоснабжения в соответствии с Вариантом 1.	48
3.1.3 Перспективные объемы теплоносителя при развитии системы теплоснабжения в соответствии с Вариантом 2 и Вариантом 3.	52
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.	57
РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ	

ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.	58
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения.	58
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения.	62
РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.	63
5.1	Общая часть. 63
5.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования «Город Таганрог», для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.	63
5.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии. Развитие источников теплоснабжения по варианту 1 (Генплан) до 2029 г.	64
5.4 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.	64
5.4.1 Зона 1.	65
5.4.3 Зона 3.	66
5.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных. Развитие источников теплоснабжения по варианту 2 (Комбинированная выработка тепла на трех ПГУ-ТЭЦ).	68
5.5.1 Зона 1.	70
5.5.2 Зона 2.	71
5.5.3 Зона 3.	72
5.6 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.	76
5.7 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.	77
5.8 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.	78
5.9 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.	79
5.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.	79
5.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.	79
РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.	80
6.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой	

мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).	81
6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения и повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.	81
6.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.	82
6.4 Оценка финансовых потребностей для реализации проектов.	82
6.5.Оценка необходимых финансовых потребностей в реализацию проектов для тепловых сетей (Вариант 1, согласно Генплану).	83
6.5.1. Зона 1	83
6.5.2. Зона 2	87
6.5.3. Зона 3	90
6.5.4. Оценка необходимых финансовых потребностей в реализацию варианта 1 (сводная).	94
6.6. Оценка необходимых финансовых потребностей в реализацию проектов для тепловых сетей (Вариант 2).	97
6.6.1. Зона 1	97
6.6.2. Зона 2	101
6.6.3. Зона 3	105
6.6.4. Оценка необходимых финансовых потребностей в реализацию варианта 2 (сводная).	110
6.7.Оценка необходимых финансовых потребностей в реализацию проектов для тепловых сетей (Вариант 3).	115
6.7.1. Зона 1	115
6.7.2. Зона 2	121
6.7.3. Зона 3	125
6.7.4. Оценка необходимых финансовых потребностей в реализацию варианта 3 (сводная).	129
Сравнение вариантов развития энергоисточников муниципального образования «Город Таганрог»	134
РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.	134
РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.	134
8.1.Перспективные топливные балансы для источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.	134
8.1.1 Вариант 1.	135
8.1.2 Вариант 2.	138
8.1.3. Вариант 3.	141
8.1.4	Сравнительный анализ Вариантов. 144
8.2Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.	144
8.3	Приоритетное направление развития топливного баланса города. 144
РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ.	147

9.1	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.	147
9.2.	Мероприятия, направленные на достижение плановых значений надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:	150
9.3	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов.	152
9.4	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.	152
9.5	Оценка эффективности по отдельным предложениям.	152
9.5.1.	Оценка необходимых финансовых потребностей в реализацию проектов по варианту 1.	152
9.5.2.	Оценка необходимых финансовых потребностей в реализацию проектов по варианту 2	176
9.5.3.	Оценка необходимых финансовых потребностей в реализацию проектов по варианту 3	179
9.5.4	Оценка необходимых финансовых потребностей в реализацию проектов по вариантам (сводная таблица)	182
9.5.5.	Сравнение эффективности вариантов реконструкции системы теплоснабжения города Таганрога.	183
9.6	Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.	184
	Сведения по осуществлению инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации не представлены.	184
РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ) (ЕТО).		185
10.1	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).	185
10.2	Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).	187
10.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.	187
10.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявок на присвоение на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.	188
10.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города Таганрога.	188
	Код зоны деятельности 01. Зона действия МУП «Управление «Водоканал».	188
	Код зоны деятельности 02. Зона действия АО ТЭПТС «Теплоэнерго».	189
	Код зон деятельности 03 - 04. Зона действия МУП «Городское хозяйство».	208
	Код зоны деятельности 05. Зона действия ИП Кононенко Ю.Е.	228
	Код зоны деятельности 06. Зона действия ООО «Приазовский Теплоцентр»	234
	Код зоны деятельности 07. Зона действия ТСЖ «Каштан»	234
	Код зон деятельности 08; 11. Зона действия ТТИ А. П. Чехова (филиала) ФГБОУ ВО «РГЭУ» РИНХ).	235
	Код зоны деятельности 09. Зона действия ФГАУ ВО РО «Южный федеральный университет».	236

Код зоны деятельности 10. Зона действия АО «Таганрогский завод «Прибой»	236
Код зоны деятельности 12. Зона действия МУП «Городское хозяйство» (Химическая, 11).	237
РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ.	241
РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ.	243
РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА.	244
13.1 Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии;	244
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.	244
13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.	244
13.4 Описание решений о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.	245
13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.	245
13.6 Описание решений вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	246
13.7 Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения, для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.	246
РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД ТАГАНРОГ».	247
14.1 Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения	247
РАЗДЕЛ 15 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.	249
15.1 Динамика тарифных изменений по вариантам. Сравнение с прогнозом Министерства экономики и развития.	249
15.2	Расчет тарифа на подключение
	252
15.3	Установленные тарифы для теплоснабжающих организаций.
	253

ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1. Краткая характеристика.

Город Таганрог расположен на Северо-западном берегу Таганрогского залива Азовского моря. Береговая линия залива образует здесь мыс, который круто обрывается в море. Является одним из самых крупных и индустриально развитых городов Ростовской области.

По численности населения и по объему промышленной продукции город уступает лишь столичному центру Дона – Ростову-на-Дону. Является одним из крупных по насыщенности территории города промышленными предприятиями в области.

Анализ современного городского плана Таганрога показывает, что вся его историческая часть окружена с Запада, Севера и Востока широкой плотной дугой промышленной застройки.

Большинство подъездных железнодорожных путей и автомобильных дорог, обслуживающих технологические процессы на промышленных предприятиях города проходит по городским улицам.

Территориально разделен на четыре основные зоны:

- Северо-западная;
- Центральная;
- Восточная;
- Юго-западная.

В климатическом отношении город лежит в пределах Южной степной полосы Европейской территории России, которая характеризуется умеренной континентальностью. В зимнее время в этой полосе формируется холодный континентальный воздух, зимой иногда сюда заходит арктический воздух.

В летнее время происходит сильное прогревание континентального воздуха и трансформация его в тропический. Поэтому в степной полосе часто наблюдаются засухи и суховеи. В то же время непосредственная близость моря несколько улучшает климатические условия города по сравнению с климатом южной сухой степи.

Характеристика температурного режима района Таганрога следующая:

Среднегодовая температура воздуха равна 10,1°C, температура наиболее холодного месяца – января –5,5°C, наиболее теплого месяца – июля +23,6°C. Максимальная температура воздуха по многолетним наблюдениям достигает +38°C, а минимальная –32°C.

Наиболее холодными месяцами в году являются январь и февраль,

наиболее теплыми – июль и август.

Согласно СП 131.13330.2012 СНиП 23-01-99* «Строительная климатология», продолжительность отопительного периода в городе составляет 165 дней, температура наиболее холодной пятидневки (обеспеченностью 0,92) составляет – 18°C (при этом поправочный коэффициент $\alpha=1,23$), средняя температура за отопительный период – 0°C. Длительность отопительного периода в городе Таганроге в предыдущие годы составляла: в 2007-2008 гг. – 176 суток; в 2008-2009 гг. – 178 суток, в 2009-2010 гг. – 190 суток, в 2011-2012 гг. – 178 суток, в 2012-2013 гг. – 166 суток, в 2014 – 2015 гг. – 179 суток, в 2015 – 2016 гг. – 182 суток, в 2016 – 2017 гг. – 178 суток, в 2017 – 2018 гг. – 180 суток, в 2018 – 2019 гг. – 177 суток, в 2019 – 2020 гг. – 181 суток, в 2020 – 2021 гг. – 187 суток, 2021 – 2022 гг. – 180 суток, 2022 – 2023 гг. – 181 суток, 2023 – 2024 гг. – 175 суток.

Месяц	Янв.	Фев.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сент.	Окт.	Нояб.	Дек.	Сред.
Температура, °С	-3,5	-3,0	20,1	10,7	17,1	21,2	23,6	22,8	17,2	10,2	3,5	-1,2	10,1

Преобладающими ветрами в районе как в течение всего года, так и в теплый период являются Северо-восточные и Восточные. Весьма редко наблюдаются ветры Юго-восточные и Южные. На ветровые условия Таганрога накладывают особый отпечаток ветры, зависящие от состояния атмосферного давления на Черном море и носящие характер бризов. Это обстоятельство проявляется в том, что обычно днем дуют ветры с моря, а ночью в обратном направлении.

Среднегодовая скорость ветра достигает 5 м/с, при этом наибольшие скорости ветра (5,6-5,7 м/с) наблюдаются в декабре-январе. Среднегодовое количество осадков, как правило, составляет около 450 мм. Снеговой покров достигает в декабре 3-10 см, в январе 15 см и в феврале 18-20 см.

2. Общая характеристика систем теплоснабжения.

На территории муниципального образования «Город Таганрог» осуществляют деятельность 5 теплоснабжающих организаций. Наиболее крупные теплоснабжающие и теплосетевые организации на территории города являются: МУП «Городское хозяйство» и АО ТЭПТС «Теплоэнерго».

Теплоснабжение потребителей г. Таганрога осуществляется централизованно от отопительных и промышленно-отопительных котельных и децентрализованно – от индивидуальных (поквартирных) источников тепла.

В систему теплоснабжения г. Таганрога входят:

- 152 тепловых источника, в том числе 43 муниципальных котельных.

Основным топливом, используемым в котельных, является природный газ;

- 30 центральных тепловых пунктов (ЦТП), в том числе 20 муниципальных ЦТП, обслуживаемых МУП «Городское хозяйство»;

- 207 км трубопроводов тепловых сетей (в двухтрубном исчислении).

За период предшествующий актуализации схемы теплоснабжения изменения не произошли:

- в технических характеристиках основного оборудования источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них.

- в технических характеристиках тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии.

- в балансах тепловой мощности и водоподготовительных установок, так же тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, модернизация и реконструкция котельных не производилась.

Структура теплоснабжения

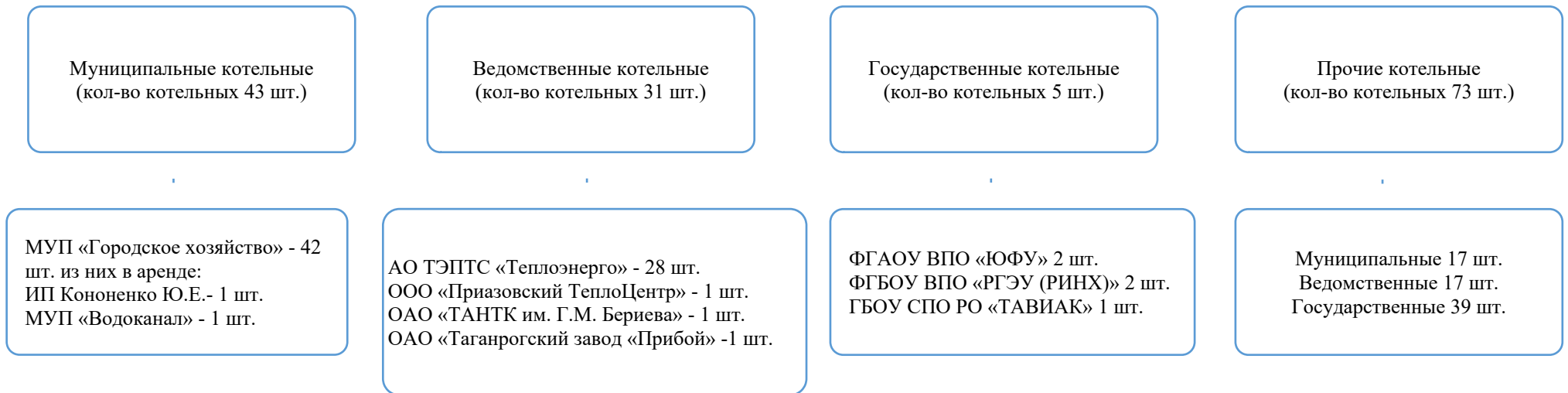


Рисунок 1 – Функциональная структура теплоснабжения

Существующая система теплоснабжения города Таганрога не имеет единой централизованной системы, котельные находятся в ведении различных организаций и не имеют между собой резервных связей.

Система теплоснабжения – «закрытая». Подключение абонентов выполнено преимущественно по зависимой схеме, через элеваторные узлы, у многих абонентов установлены приборы учета тепловой энергии и расхода теплоносителя. Существующие системы отопления жилых зданий функционируют по графику качественного регулирования температуры, т.е. температура подаваемого от котельных теплоносителя изменяется в зависимости от температуры наружного воздуха. Регулирование работы систем отопления осуществляется элеваторными устройствами и дросселирующими устройствами на вводах зданий.

Всего на территории муниципального образования «Город «Таганрог» по состоянию на 2024 год к сетям централизованного теплоснабжения подключены 208 муниципальных объектов социальной сферы, 1082 многоквартирных жилых домов, находящихся в управлении 39 управляющих компаний города, а также ТСЖ, ЖСК и с непосредственным способом управления.

Централизованное горячее водоснабжение осуществляется от ЦТП, а также напрямую от котельных теплоснабжающих организаций по четырехтрубной схеме, а также по трехтрубной схеме из-за отсутствия трубопроводов рециркуляции ГВС множества многоквартирных домов. Кроме того, в подвальных помещениях 288 многоквартирных домов (обеспеченных централизованным теплоснабжением) установлены скоростные водоподогреватели для централизованной подготовки и подачи горячей воды жителям дома.

Теплоснабжение жилых домов усадебного типа и малоэтажной застройки (1-2-этажные) осуществляется преимущественно от индивидуальных источников тепла, установленных в каждом доме (квартире), используемое топливо – природный газ.

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД «ТАГАНРОГ».

1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.

Прогноз спроса на тепловую энергию для перспективной застройки муниципального образования «Город Таганрог» на период до 2029 г. на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы) определялся по данным Генплана.

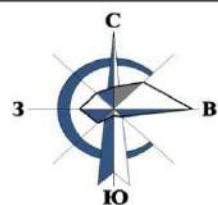
- *в период с 2014 по 2029 годы* – по реестрам территорий комплексного освоения в целях многоэтажного жилищного строительства с указанием площади застраиваемой территории и площади жилых строений, а также по реестрам строящихся и планируемых к строительству отдельных зданий:

- многоэтажных и индивидуальных жилых домов с указанием площади застраиваемой территории;
- общественно-деловых зданий с указанием площади застраиваемой территории и общей площади зданий;
- объектов здравоохранения: больниц, поликлиник, зданий общеврачебной практики и т.д. с указанием по некоторым медицинским учреждениям количества коек, площади здания;
- общеобразовательных организаций с указанием по незначительной части зданий количества посадочных мест, общей площади;
- дошкольных образовательных организаций – садов с указанием количества мест.

Территории планируемого размещения объектов жилищного, коммунально-складского, производственного и социального назначения представлены на рисунке 1.1.1.

В таблице 1.1.1 представлены основные термины и определения, используемые в работе.

¹ Решение Городской Думы г. Таганрога от 25 декабря 2008 г. №753 «Об утверждении генерального плана муниципального образования «город Таганрог» на период до 2029 года»



Внесение изменений в Генеральный план Муниципального образования «город Таганрог»

Схема размещения присоединённых участков в утвержденных границах г. Таганрога.
М 1:50000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- СУЩЕСТВУЮЩАЯ ГРАНИЦА ГОРОДА ТАГАНРОГА ПО ОБЛАСТНОМУ ЗАКОНУ №980-ЗС ОТ 25.10.2012.
- ПРОЕКТИРУЕМАЯ ГОРОДСКАЯ ЧЕРТА
- ГРАНИЦА ПРОЕКТИРУЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ
- ЗАСТРОЙКА ГОРОДСКОГО ЦЕНТРА
- ЗОНА ИСТОРИЧЕСКОГО ЦЕНТРА
- МНОГОЭТАЖНАЯ ЗАСТРОЙКА (5 ЭТ и выше)
- СРЕДНЕЭТАЖНАЯ ЗАСТРОЙКА (5 ЭТ включительно)
- МАЛОЭТАЖНАЯ ЗАСТРОЙКА
- УСАДЕБНАЯ ЗАСТРОЙКА
- САДОВО-ДАЧНАЯ (СЕЗОННОГО ПРОЖИВАНИЯ)
- КУРОРТНО-РЕКРЕАЦИОННАЯ ЗОНА
- ЗОНА РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТОВ КУРОРТНО-РЕКРЕАЦИОННОГО НАЗНАЧЕНИЯ
- ЗОНА РЕКОНСТРУКЦИИ ПОД МНОГОЭТАЖНУЮ КАПИТАЛЬНУЮ ЗАСТРОЙКУ
- РЕЗЕРВНЫЕ ТЕРРИТОРИИ
- ПАРКИ, ЛЕСОПАРКИ И ГОРОДСКИЕ ЛЕСА
- ПИТОМНИК
- ЗОНЫ САНИТАРНЫХ РАЗРЫВОВ
- ГОРОДСКИЕ КЛАДБИЩА
- КОММУНАЛЬНО-СКЛАДСКИЕ И ПРОМЫШЛЕННЫЕ ТЕРРИТОРИИ
- РЕЗЕРВНЫЕ ПРОМЫШЛЕННО-КОММУНАЛЬНЫЕ ТЕРРИТОРИИ
- ЗОНЫ КОММЕРЧЕСКОЙ ЗАСТРОЙКИ И ПРИДОРΟЖНОГО СЕРВИСА
- НАПРАВЛЕНИЕ ВОЗМОЖНОГО РАЗВИТИЯ ГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ

						67/3-ГП-13/1		
						Внесение изменений в Генеральный план муниципального образования «Город Таганрог» Муниципальный контракт №2 от 30.04.2013 г.		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Студия	Лист	Листов
ГАП			Симонов А.К.			ГП	1	11
Вед. комитет			Руденко Д.В.					
Архитектор			Мелева М.В.					
						Утверждаемая часть (положение о территориальном планировании)		
						Схема размещения присоединённых участков в утвержденных границах г. Таганрога. М 1:50000		
						ООО РГЦ «Европолис»		

Рисунок 1.1.1 – территории планируемого размещения объектов

Термин	Определение
ТС	Тепловые сети
ИТ	Источник тепла
Авария ТС	Событие, заключающееся, как правило, во внезапном переходе ТС с одного относительного уровня функционирования на другой, существенно более низкий с крупным нарушением режима работы, разрушением ТС и неконтролируемым выбросом теплоносителя.
Автономная (индивидуальная) котельная	Котельная, предназначенная для теплоснабжения одного здания или сооружения.
Базовая мощность источника	Базовая мощность – это тепловая мощность, полученная с теплофикационных отборов турбин
Индивидуальные тепловые пункты (ИТП)	Предназначены для присоединения систем отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологических теплоиспользующих установок одного здания или его части.
Крышная котельная	Котельная, располагаемая (размещаемая) на покрытии здания непосредственно или на специально устроенном основании над покрытием.
Надежность	Свойство объекта выполнять заданные функции в заданном объеме при определенных условиях функционирования. Это комплексное свойство, включающее единичные свойства безотказности, восстанавливаемости, долговечности, сохраняемости, живучести и ряд других.
Надежность теплоснабжения	Аспект системной надежности ТС (СЦТ), отражающий требования со стороны потребителей в бесперебойном снабжении тепловой энергией.
Нормальный режим	Рабочее состояние ТС, при котором обеспечиваются заданные параметры режима работы в установленных пределах.
Отказ функционирования ТС	Событие, заключающееся в переходе ТС с одного относительного уровня функционирования на другой, более низкий.
Пиковый режим работы источника тепловой энергии	Для покрытия тепловой нагрузки при температурах наружного воздуха ниже температуры базовой нагрузки
Резервирование ТС	Способ повышения надежности ТС введением избыточности в схему сети (дополнительные связи) и увеличением диаметров теплопроводов сверх необходимых для снабжения потребителей тепловой энергией в нормальных режимах
Система Централизованного теплоснабжения	Система, состоящая из одного или нескольких ИТ, и потребителей теплоты, связанных ТС.
Центральные тепловые пункты (ЦТП)	То же самое, что ИТП, но для двух и более зданий
АРМ	Автоматизированное рабочее место можно определить, как совокупность информационно-программно-технических ресурсов, обеспечивающую конечному пользователю обработку данных и автоматизацию управленческой предметной области.

Таблица 1.1.1 – Основные термины и определения.

1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе. Прогноз перспективной застройки согласно Генплану.

Архитектурно - планировочные решения Генплана основаны на учете сложившейся планировочной структуры города, ранее принятых градостроительных решений, а также ограничивающих развитие проектируемых участков факторов.

Структурный каркас проектируемой территории в Восточном районе (участок 1) формируется за счет создания двух планировочных осей. В широтном направлении – вдоль существующей лесополосы в средней части участка, прокладывается главная планировочная ось. Другая ось, перпендикулярная к главной, получает развитие в меридиональном направлении вдоль принятого Генеральным планом 2008 г. транспортного выхода, планируемых южнее железной дороги функциональных зон на развязку Федеральной автомобильной дороги М-23 В узловых пунктах планировочных осей размещены районные общественные центры.

Вокруг планировочных осей формируются 5 микрорайонов смешанной застройки, размещенных в границах присоединенного участка.

Основой планировочного каркаса проектируемой территории в Западном районе (участок 2) является пересечение двух планировочных осей. Главная ось (в широтном направлении) – вдоль городской магистрали ул. Чехова. Другая ось формируется вдоль ул. Шолоховская в меридиональном направлении. На пересечении улиц формируется планировочное ядро жилого района – его общественный центр.

Вокруг планировочных осей размещаются 4 микрорайона смешанной жилой застройки преимущественно многоэтажными домами, размещенных в границах присоединенного участка.

В планировочных структурах новых районов выделяются: зоны по типам жилой застройки; территории объектов общеобразовательных организаций, общественные центры жилых районов; сеть обслуживающих улиц и дорог; указаны места возможного размещения объектов культурно-бытового обслуживания населения, территории объектов транспортной и инженерной инфраструктуры; зоны зеленых насаждений и др.

Таблица 1.2.1 – Функциональное зонирование территорий жилых районов

№ п/п	Территориальные зоны	Проектное предложение					
		в Восточном районе		в Западном районе		Итого по районам	
		га	%	га	%	га	%
1	Жилые зоны	107,3	54,0	48,9	54,3	156,2	54,1
2	Общественно-деловые зоны	9,4	4,7	13,4	15,0	22,8	8,0
3	Производственно-коммунальные зоны	1,1	0,6	2,5	2,7	3,6	1,2
4	Зоны инженерной и транспортной инфраструктур	61,0	30,7	17,7	19,6	78,7	27,2
5	Зоны рекреационного назначения	6,6	3,4	3,4	3,8	10,0	3,5
6	Зоны сельскохозяйственного использования	0,0	0,0	4,2	4,6	4,2	1,4
7	Зоны коммерческой застройки и придорожного сервиса	13,2	6,6	0,0	0,0	13,2	4,6
	ВСЕГО: в границах присоединенных участков	198,6	100,0	90,1	100,0	288,7	100,0

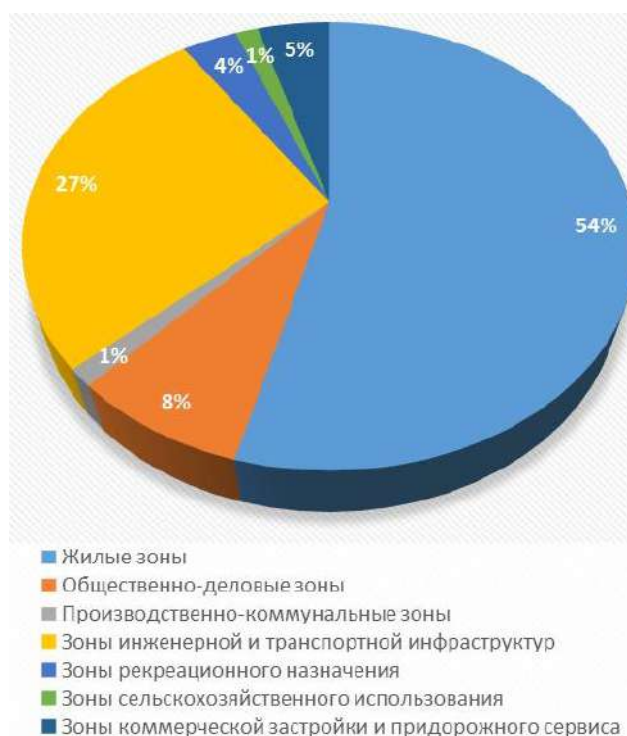


Рисунок 1.2.1 – Функциональное зонирование территорий жилых районов

1.2.1 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами

Производственная зона.

Размещение коммунально-складских объектов определено зонированием территории новых районов жилой застройки с соблюдением санитарно-гигиенических, технологических и противопожарных требований. Проектом предлагается организация коммунально-складской территории в Восточном жилом районе для размещения пожарного депо и пункта приема вторсырья.

Площадь производственно-коммунальных зон в границах проектируемых участков составит 3,6 га, или 1,2% от общей территории.

Жилищно-коммунальная зона.

Планировочная структура районов жилой застройки, предлагаемых к размещению на присоединенных к городу Таганрогу территориях, настоящим проектом представлена в виде целостных селитебных комплексов, формируемых на принципах компактности, экономичности и комфорта проживания.

На присоединенных к городу Таганрогу свободных от застройки земельных участках предусматривается развитие жилых зон. Размещение нового жилищного строительства проектом предлагается осуществить с применением смешанного типа застройки.

На проектируемой территории в Восточном районе предусматривается размещение малоэтажной (коттеджной) застройки с площадью земельных участков 400-600 м², застройки жилыми домами средней этажности – до 5 этажей (включительно) и многоэтажной жилой застройки – домами 5 этажей и выше.

В Западном жилом районе проектом также предлагается смешанный тип застройки: жилыми домами средней этажности – до 5 этажей (включительно) и многоэтажной застройки – жилые дома 5 этажей и выше.

В течение расчетного срока (до 2029 г.) территория жилой застройки в проектируемых границах присоединенных участков составит 156 га, из них в Восточном – 107,3 га, Западном – 48,9 га.

Градостроительная емкость участков рассчитана исходя из их площади.

Годовой объем жилищного строительства в городе за счет всех источников финансирования может составить свыше 100 тыс. м².

Согласно изменениям, в Генплан муниципального образования «Город Таганрог» от 2013 г., на проектируемой территории в Восточном районе города (участок 1), предлагается размещение смешанной жилой застройки:

малоэтажной (коттеджной), средней этажности (домами до 5 этажей включительно) и многоэтажной (домами в 5 этажей и выше), а также общественных зданий и объектов социального и культурно-бытового обслуживания населения.

Тепловые нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение общественных зданий и объектов социально-бытового и коммунального обслуживания застройки приняты в размере 5% от суммарного расхода теплоты

на жилую застройку. Тепловые нагрузки на автономное теплоснабжение жилой застройки, общественных зданий и предприятий социального и культурно-бытового обслуживания Восточного участка отражены в таблице 2.2.1.1.

Таблица 1.2.1.1 – Тепловые нагрузки на автономное теплоснабжение жилой застройки.

№ п/п	Наименование потребителя	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		
		Q _{от} /Q _{вент}	Q _{гвс}	ΣQ
1	Жилая застройка	53,5	41,4	94,9
2	Обществ. здания предприятия соц-быт. обслужив.	2,7/1,8	2,25	4,7
	ВСЕГО на застройку	56,2/1,8	43,6	99,6

На проектируемой территории в Западном районе города (участок 2), предлагается размещение жилой застройки смешанного типа: жилых домов средней этажности и многоэтажных жилых домов, а также общественных зданий и объектов социального и культурно-бытового обслуживания населения.

Тепловые нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение общественных зданий и объектов социально-бытового и коммунального обслуживания застройки приняты в размере 5% от суммарного расхода теплоты на жилую застройку. Тепловые нагрузки на централизованное теплоснабжение жилой застройки, общественных зданий и предприятий социального и культурно-бытового обслуживания Западного участка отражены в таблице 2.2.1.2.

Таблица 1.2.1.2 – Тепловые нагрузки на централизованное теплоснабжение жилой застройки Западного участка

№ п/п	Наименование потребителя	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		ΣQ
		Q _{от} /Q _{вент}	Q _{гвс}	
1	Жилая застройка	30,0	27,3	57,3
2	Обществ. здания предприятия соц-	1,5/1,3	1,3	2,9
	быт. обслуживания			
	ВСЕГО на застройку	31,5/1,3	28,6	60,2

Общественно-деловые зоны.

Одним из приоритетных направлений развития территорий новой жилой застройки является формирование общественных центров и подцентров. Развитие системы общественных территорий, центров и объектов социальной инфраструктуры предусматривает:

- функциональное наполнение каркаса районов жилой застройки;
- формирование общественно-рекреационных зон в планируемой жилой среде;
- развитие систем социальной инфраструктуры и потребительского рынка.

Общая площадь общественно-деловых зон в проектируемых районах жилой застройки к расчетному сроку составит 22,8 га, или 8,0% от суммарной территории.

1. Прогноз прироста тепловых нагрузок по городу Таганрогу формировался

на основе прогноза перспективной застройки на период до 2029 г.

2. Аналогично прогнозу перспективной застройки, прогноз спроса на тепловую энергию выполнен территориально-распределенным – для каждой из зон планировки.

3. На перспективу, в том числе на расчетный срок, централизованным теплоснабжением предусматривается обеспечить всю новую и сохраняемую много-и среднеэтажную жилую застройку, застройку переменной этажности (5-7 этажей), а также учреждения культурно-бытового и коммунального обслуживания, объекты капитального строительства производственного, коммунально-складского и общественно-делового назначения.

4. Теплоснабжение малоэтажной застройки квартирного типа и индивидуальной жилой застройки предусматривается децентрализованным – от автономных газовых котлов, устанавливаемых в каждой квартире (доме).

6. Подсчёт тепловых нагрузок производился по комплексному удельному расходу тепла, отнесенному к 1 м² общей площади для различных типов застройки, тепловая нагрузка на объекты культурно-бытового и коммунального обслуживания, а также на объекты капитального строительства подсчитывалась по удельным показателям, принятым на 1 м³ здания в зависимости от их назначения, либо по аналогичным проектам.

5. Прирост тепловых нагрузок по районам города Таганрога составит:

Центральный район.

Прирост тепловой нагрузки по району составит 49,5 Гкал/ч, из них к централизованной системе теплоснабжения – 49 Гкал/ч. и 0,5 Гкал/ч к индивидуальным системам теплоснабжения. Теплоснабжение многоэтажной застройки остается от существующих реконструируемых и модернизируемых котельных, котлами большей мощности.

Восточный и Северный районы.

Ориентировочный прирост тепловой нагрузки по районам составит: 64,5 Гкал/ч + 54,5 Гкал/ч – 119,0 Гкал/ч.

Западный район.

Прирост тепловой нагрузки по району составит 17,1 Гкал/ч, в том числе от централизованных систем 12,3 Гкал/ч.

Результаты расчетов тепловых нагрузок потребителей города по районам приведены в таблице 2.3.1 (согласно Генплану). Однако, стоит отметить, что подключение потребителей к централизованному теплоснабжению

целесообразно не во всех районах. В Восточном и Северо-Западном районах потребители будут получать тепловую энергию от индивидуальных источников.

1.2.2 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения.

Результаты расчетов существующих и перспективных величин средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу с указанием тепловых нагрузок потребителей города по районам приведены в таблице 1.2.2.1.

Таблица 1.2.2.1 – Тепловые нагрузки потребителей города

Типы жилой застройки по планировочным районам	Существующее положение		Проект			
	Общая площадь, м ²	Расход тепла, Гкал/ч	Всего		В том числе на новое строительство	
			Общая площадь, м ²	Расход тепла, Гкал/ч	Общая площадь, м ²	Расход тепла, Гкал/ч
I. Центральный район						
- многоэтажная застройка 6-10 и выше этажей	260,9	23,5	590,9	53,1	330,0	29,7
- среднеэтажная застройка 3-5 этажей	1066,5	117,3	1246,5	137,1	180,0	19,8
- малоэтажная застройка 1-2 этажа	789,4	102,6	705,4	91,7	-	-
- усадебная застройка	1073,9	171,8	1053,9	168,6	-	-
Всего по району	3190,7	415,2	3596,7	450,5	510,0	49,5
II. Восточный район						
- многоэтажная застройка 6-10 и выше этажей	-	-	68,0	6,1	68,0	6,1
- среднеэтажная застройка 3-5 этажей	-	-	200,0	2,4	200,0	2,4
- малоэтажная застройка 1-2 этажа	-	-	-	-	-	-
- усадебная застройка	130,8	21,0	480,8	76,9	350,0	56,0
Всего по району	130,8	21,0	748,8	85,4	618,0	64,5
III. Северный район						
- многоэтажная застройка 6-10 и выше этажей	68,2	6,2	673,6	60,6	605,0	54,5
- среднеэтажная застройка 3-5 этажей	148,0	16,3	148,0	16,3	-	-
- малоэтажная застройка 1-2 этажа	51,1	6,7	51,1	6,7	-	-
- усадебная застройка	469,6	75,1	469,6	75,1	-	-
Всего по району	737,3	104,3	1342,3	158,7	605,0	54,5
IV. Северо-западный район						
- многоэтажная застройка 6-10 и выше этажей	-	-	-	-	-	-
- усадебная застройка	91,7	14,7	91,7	14,7	-	-
Всего по району	91,7	14,7	91,7	14,7	-	-
V. Западный район						
- многоэтажная застройка 6-10 и выше этажей	782,5	70,4	919,5	82,8	137,0	12,3
- среднеэтажная застройка 3-5 этажей	469,5	51,6	469,5	51,6	-	-
- усадебная застройка	276,0	44,2	306,0	49,0	30,0	4,8
Всего по району	1553,5	169,5	1720,5	186,7	167,0	17,1
Застройка на новых территориях Восточного района						
Жилая застройка	-	-	н/д	94,9	н/д	94,9
Общественно-деловые здания	-	-	н/д	4,7	н/д	4,7
Всего по району	-	-	н/д	99,6	н/д	99,6
Застройка на новых территориях Западного района						
Жилая застройка	-	-	н/д	57,3	н/д	57,3
Общественно-деловые здания	-	-	н/д	2,9	н/д	2,9
Всего по району	-	-	н/д	60,2	н/д	60,2
Всего по городу	5704,0	724,7	7500,0	1055,8	-	345,4

1.2.3 Пересчет нагрузок до 2029 года согласно Приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17.11.2010 № 1550/пр «Об утверждении требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений».

Руководствуясь данным документом, производилась корректировка перспективных показателей на тепловую энергию в городе Таганроге на расчетный период.

В соответствии с устанавливаемыми нормативами теплопотребления удельное теплопотребление жилых зданий на период до 2029г., принятое для прогнозирования спроса на тепловую мощность и тепловую энергию, представлено в таблице 1.2.3.1.

Удельное потребление воды на горячее водоснабжение на одного человека для строящихся зданий поэтапно составит с 2020 года – 85 л/сут. на 1 чел.

Таблица 1.2.3.1 – Удельное теплопотребление строящихся жилых зданий

Вид зданий	2011 год		2016 год		2020 год	
	ккал/ч/м ²	Гкал/м ²	ккал/ч/м ²	Гкал/м ²	ккал/ч/м ²	Гкал/м ²
Многоэтажный жилищный фонд						
1 этаж	66,1	0,177	54,5	0,146	46,7	0,125
2 этажа	66,1	0,177	54,5	0,146	46,7	0,125
3 этажа	66,1	0,177	54,5	0,146	46,7	0,125
4 этажа	42,3	0,114	34,9	0,094	29,9	0,080
5 этажей	42,3	0,114	34,9	0,094	29,9	0,080
6 этажей	39,9	0,107	32,9	0,088	28,2	0,076
9 этажей	38,2	0,102	31,1	0,084	26,7	0,072
10 этажей	35,8	0,096	29,7	0,080	25,2	0,068
12 этажей и выше	34,9	0,094	28,8	0,077	24,7	0,066
Индивидуальный жилищный фонд	66,1	0,177	54,5	0,146	46,7	

В связи с тем, что на территории города Таганрога преобладает усадебная застройка и единая система централизованного теплоснабжения отсутствует (на территории города действует 152 котельных мощностью до 5 Гкал/ч; 6 котельных мощностью от 6 до 15 Гкал/ч и 14 котельных мощностью более 15 Гкал/ч, которые являются изолированными между собой) применить в полном объеме снижение удельного потребления горячей воды, достигаемого за счет переноса узла приготовления горячей воды из ЦТП в индивидуальные тепловые пункты (ИТП) в зданиях по мере износа оборудования в ЦТП и внутриквартальных сетей горячего водоснабжения, не представляется возможным.

В работе принимаем, что снижение будет происходить поэтапно и составит:

2011 г. – 130 л/сут. на 1 чел.; с 2015 г. – 111 л/сут. на 1 чел.; с 2018 г. – 98 л/сут. на 1 чел.

Аналогичное снижение предусмотрено для отопительной нагрузки.

В таблице 1.2.3.2 и на рисунке 1.2.3.1 показана динамика прироста тепловой нагрузки города Таганрога.

Динамика прироста тепловой нагрузки согласно Генплану представлена на рисунке 1.2.3.2

Таблица 1.2.3.2 – Динамика прироста тепловой нагрузки города Таганрога.

Наименование	Ед. измерения	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
Суммарная нагрузка на систему																		
Суммарная тепловая нагрузка на зону 1	Гкал/ч	140,00	149,20	158,40	167,60	176,80	186,00	195,20	204,40	213,60	222,80	232,00	241,20	250,40	259,60	268,80	268,80	
СО*	Гкал/ч	110,90	118,19	125,48	132,77	140,06	147,34	154,63	161,92	169,21	176,50	183,78	191,07	198,36	205,65	212,94	212,94	
ГВС**	Гкал/ч	29,10	31,01	32,92	34,83	36,74	38,66	40,57	42,48	44,39	46,30	48,22	50,13	52,04	53,95	55,86	55,86	
Суммарная тепловая нагрузка на зону 2	Гкал/ч	240,67	238,36	236,05	233,75	231,44	229,13	226,82	224,51	222,21	219,90	217,59	215,28	212,97	210,66	208,36	208,36	
СО	Гкал/ч	207,85	205,85	203,86	201,87	199,87	197,88	195,89	193,89	191,90	189,91	187,91	185,92	183,93	181,93	179,94	179,94	
ГВС	Гкал/ч	32,83	32,51	32,20	31,88	31,57	31,25	30,94	30,62	30,31	29,99	29,68	29,36	29,05	28,73	28,42	28,42	
Суммарная тепловая нагрузка на зону 3	Гкал/ч	377,10	375,46	373,82	372,17	370,53	368,89	367,25	365,61	363,96	362,32	360,68	359,04	357,40	355,75	354,11	354,11	
СО	Гкал/ч	325,88	324,46	323,04	321,62	320,21	318,79	317,37	315,95	314,53	313,11	311,69	310,27	308,85	307,44	306,02	306,02	
ГВС	Гкал/ч	51,22	51,00	50,77	50,55	50,33	50,10	49,88	49,66	49,43	49,21	48,99	48,77	48,54	48,32	48,10	48,10	
ИТОГО	Гкал/ч	757,77	763,02	768,27	773,52	778,77	784,02	789,27	794,52	799,77	805,02	810,27	815,52	820,77	826,02	831,27	831,27	
Нагрузка индивидуальную и усадебную застройку																		
Суммарная тепловая нагрузка на зону 1	Гкал/ч	95,03	101,75	103,34	107,50	111,65	115,81	119,97	124,12	128,28	132,44	136,59	140,75	144,90	149,06	153,22	153,22	
СО	Гкал/ч	73,67	79,36	79,90	83,01	86,12	89,24	92,35	95,46	98,57	101,69	104,80	107,91	111,02	114,14	117,25	117,25	
ГВС	Гкал/ч	21,36	22,40	23,44	24,49	25,53	26,57	27,62	28,66	29,71	30,75	31,79	32,84	33,88	34,93	35,97	35,97	
Суммарная тепловая нагрузка на зону 2	Гкал/ч	88,13	89,91	91,69	93,48	95,26	97,04	98,82	100,60	102,39	104,17	105,95	107,73	109,51	111,29	113,08	113,08	
СО	Гкал/ч	74,85	76,42	78,00	79,57	81,14	82,71	84,29	85,86	87,43	89,01	90,58	92,15	93,72	95,30	96,87	96,87	
ГВС	Гкал/ч	13,28	13,49	13,70	13,91	14,12	14,32	14,53	14,74	14,95	15,16	15,37	15,58	15,79	16,00	16,21	16,21	
Суммарная тепловая нагрузка на зону 3	Гкал/ч	154,51	153,87	153,23	152,59	151,95	151,32	150,68	150,04	149,40	148,76	148,13	147,49	146,85	146,21	145,57	145,57	
СО	Гкал/ч	121,15	120,65	120,16	119,66	119,17	118,67	118,18	117,68	117,19	116,69	116,19	115,70	115,20	114,71	114,21	114,21	
ГВС	Гкал/ч	33,36	33,21	33,07	32,93	32,79	32,64	32,50	32,36	32,22	32,07	31,93	31,79	31,65	31,50	31,36	31,36	
ИТОГО	Гкал/ч	337,66	345,53	348,27	353,57	358,87	364,17	369,47	374,77	380,07	385,37	390,67	395,97	401,27	406,57	411,87	411,87	
Нагрузка на котельные***																		
Суммарная тепловая нагрузка на зону 1	Гкал/ч	44,97	47,45	55,06	60,10	65,15	70,19	75,23	80,28	85,32	90,36	95,41	100,45	105,50	110,54	115,58	115,58	
СО	Гкал/ч	37,23	38,84	45,58	49,76	53,93	58,11	62,28	66,46	70,63	74,81	78,99	83,16	87,34	91,51	95,69	95,69	
ГВС	Гкал/ч	7,74	8,61	9,48	10,35	11,21	12,08	12,95	13,82	14,69	15,55	16,42	17,29	18,16	19,03	19,90	19,90	
Суммарная тепловая нагрузка на зону 2	Гкал/ч	152,54	148,45	144,36	140,27	136,18	132,09	128,00	123,91	119,82	115,73	111,64	107,55	103,46	99,37	95,28	95,28	
СО	Гкал/ч	132,99	129,43	125,86	122,30	118,73	115,16	111,60	108,03	104,47	100,90	97,33	93,77	90,20	86,64	83,07	83,07	
ГВС	Гкал/ч	19,55	19,02	18,50	17,97	17,45	16,93	16,40	15,88	15,35	14,83	14,31	13,78	13,26	12,73	12,21	12,21	
Суммарная тепловая нагрузка на зону 3	Гкал/ч	222,59	221,59	220,59	219,58	218,58	217,57	216,57	215,57	214,56	213,56	212,55	211,55	210,55	209,54	208,54	208,54	
СО	Гкал/ч	204,73	203,81	202,88	201,96	201,04	200,11	199,19	198,27	197,34	196,42	195,50	194,57	193,65	192,73	191,80	191,80	
ГВС	Гкал/ч	17,86	17,78	17,70	17,62	17,54	17,46	17,38	17,30	17,22	17,14	17,06	16,98	16,90	16,82	16,73	16,73	
ИТОГО	Гкал/ч	420,11	417,49	420,01	419,96	419,90	419,85	419,80	419,75	419,70	419,65	419,60	419,55	419,50	419,45	419,40	419,40	
Промышленная нагрузка																		
Суммарная тепловая нагрузка на зону 1	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
СО	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Суммарная тепловая нагрузка на зону 2	Гкал/ч	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	
СО	Гкал/ч	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	
ГВС	Гкал/ч	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	
Суммарная тепловая нагрузка на зону 3	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
СО	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО	Гкал/ч	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	

* СО – система отопления;

** ГВС – горячее водоснабжение

***Суммарная нагрузка котельных учитывает производственную нагрузку

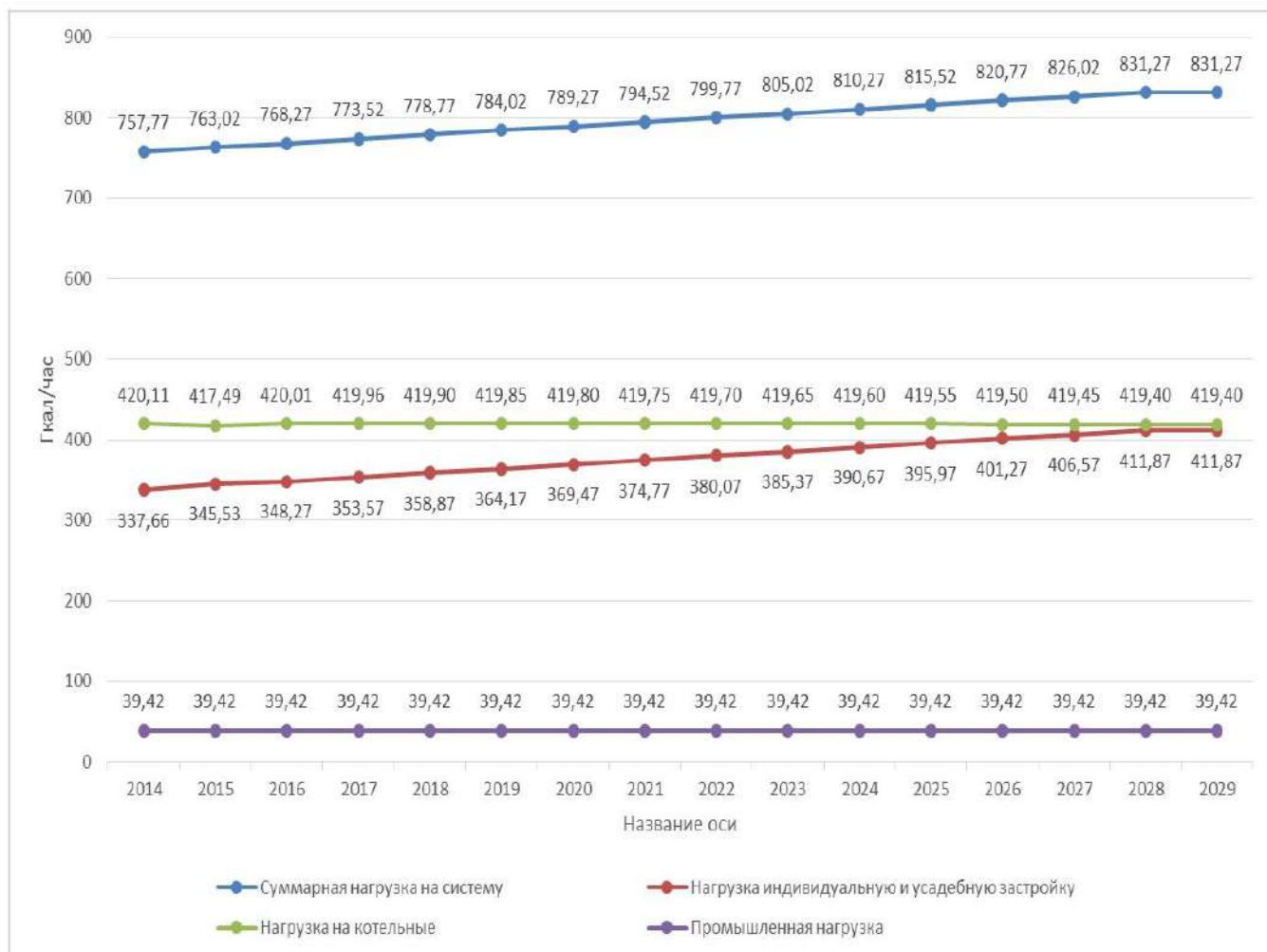


Рисунок 1.2.3.1 – Динамика прироста тепловой нагрузки города Таганрога.

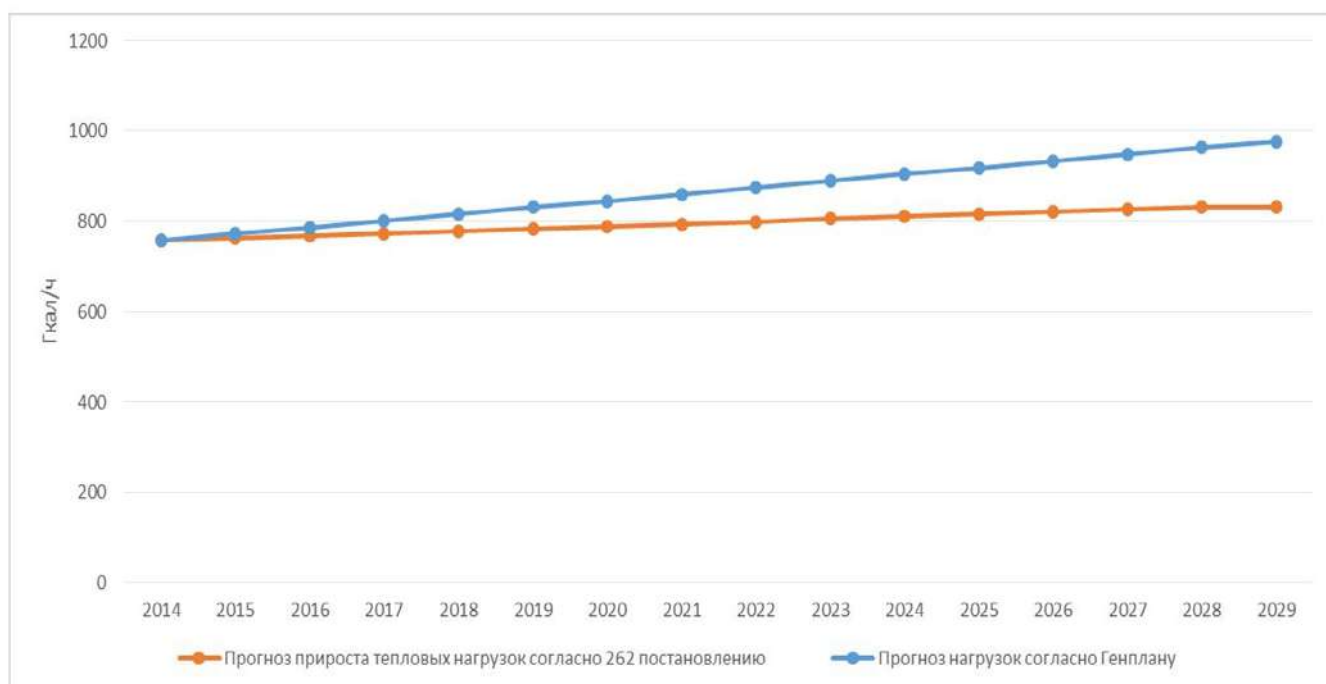


Рисунок 1.2.3.2 – Динамика прироста тепловой нагрузки согласно Генплану

Прирост тепловой нагрузки на 25% ниже, чем нагрузка, приведенная в Генплане.

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности Источников ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОМощности ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.

Изменения в гидравлических режимах тепловых сетей и теплопотребляющих установок, а также изменения существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период 2021 – 2022 годов не происходили.

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей разработаны в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения.

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей составлены для 3-х из вариантов развития системы теплоснабжения, рассматриваемых в Главе 4 «Мастер-план разработки схемы теплоснабжения муниципального образования «город Таганрог» до 2029 г» (шифр 313.ОМ-СТ.004.000).

В первую очередь рассмотрены балансы тепловой мощности существующего оборудования источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, сложившихся (установленных по утвержденным картам гидравлических режимов тепловых сетей). Установленные тепловые балансы 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» (шифр 313.ОМ-СТ.001.000). Для удобства понимания и последующего сравнения рассматриваемых вариантов в работе, весь комплекс теплоснабжения разделяем на 4 условные зоны согласно рисунку 2.1.1 В таблице 2.1.1 представлена область влияния зон.

Таблица 2.1.1 - Область влияния зон

Наименование зоны	Область влияния
Зона 1	Северный район, Восточный район
Зона 2	Центральный район
Зона 3	Западный район. Центральный район
Зона индивидуального теплоснабжения	Западный район, участок 1, участок 2

Зоны теплоснабжения формировались исходя из рельефа местности,

перспективных зон застройки, расположения существующих источников.

Выбор мест установки блоков ПГУ обусловлен следующими моментами:

- блоки ПГУ устанавливаются в промышленной зоне на территории существующих предприятий;
- при выборе места положения учитывался рельеф местности.

Границы зон 1, 2, 3 выбраны исходя из 2-х моментов выше, так же учитывалась плотности застройки и количество котельных для перевода в пиковый режим работы.

На рисунках 2.1.1а и 2.1.1б представлены продольные профили мест прокладки трубопроводов.

Согласно геодезическим данным предприятие МУП «Городское хозяйство», на территории которого планируется установить блоки ПГУ (3 вариант), расположено в одной из самых низких точек города Таганрога. Перепад высот относительно Центрального района (2) составляет порядка 28 метров. Подключение южной части Центрального района к ПГУ ТЭЦ 2 приведет к увеличению затрат на электричество.

На рисунке 2.1.2 представлены существующие районы города и перспективные участки застройки.

Все варианты развития системы теплоснабжения города Таганрога сформированы на основе территориально-распределенного прогноза изменения тепловой нагрузки, приведенного в Главе 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» (шифр 313.ОМ-СТ.002.000) Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения муниципального образования «Город Таганрог».

В данной схеме рассмотрены 3 варианта развития системы теплоснабжения города Таганрога, также вне зависимости от варианта в работе предусмотрены решения, связанные от вывода из работы подвальных котельных путем объединения существующих сетей и выведения из работы не эффективных источников.

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.

Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии показаны в таблице 2.2.1. и на рисунке 2.2.1.

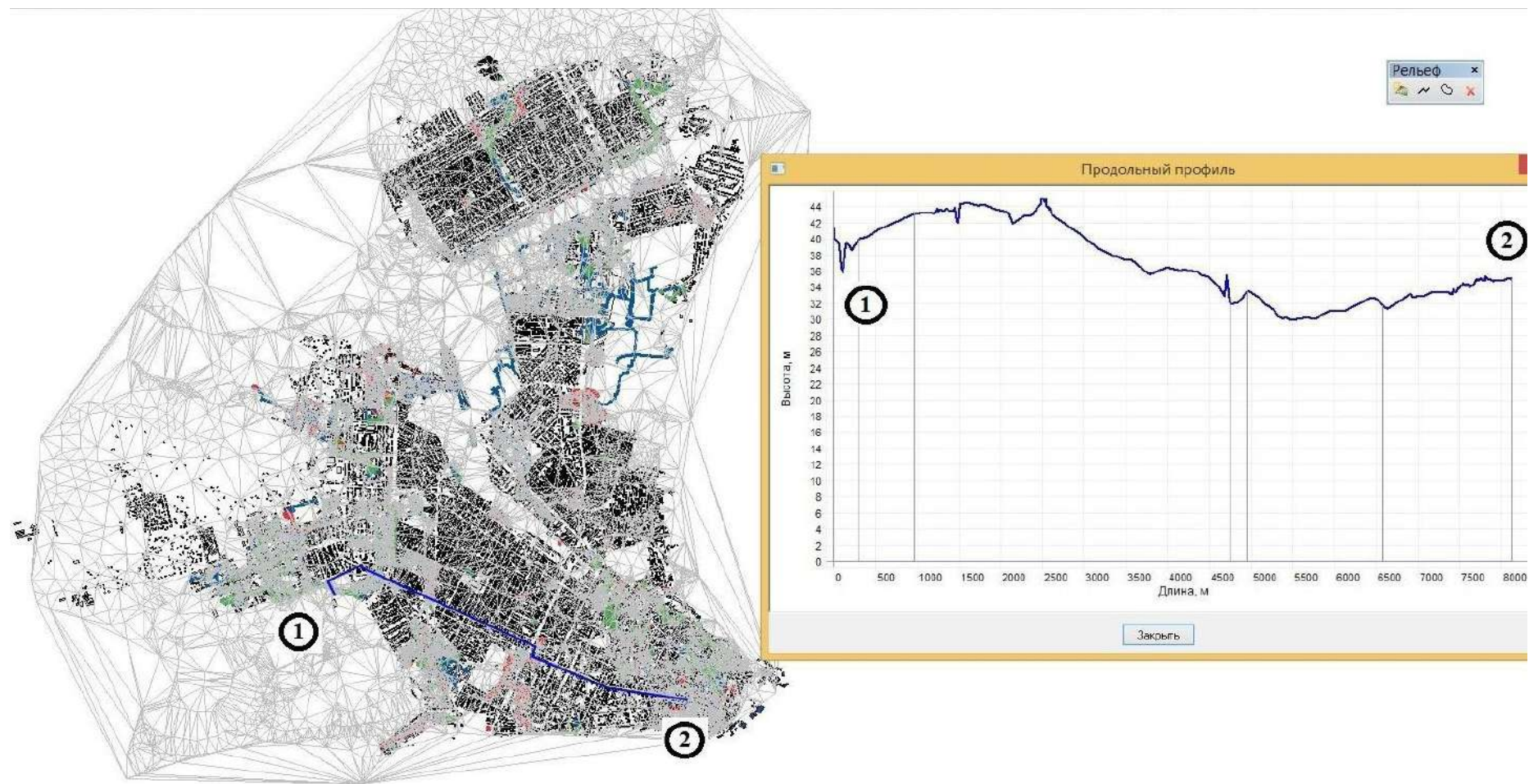


Рисунок 2.1.1а – Продольный профиль трассы от места расположения ПГУ ТЭЦ3 (1) до потребителя (2)

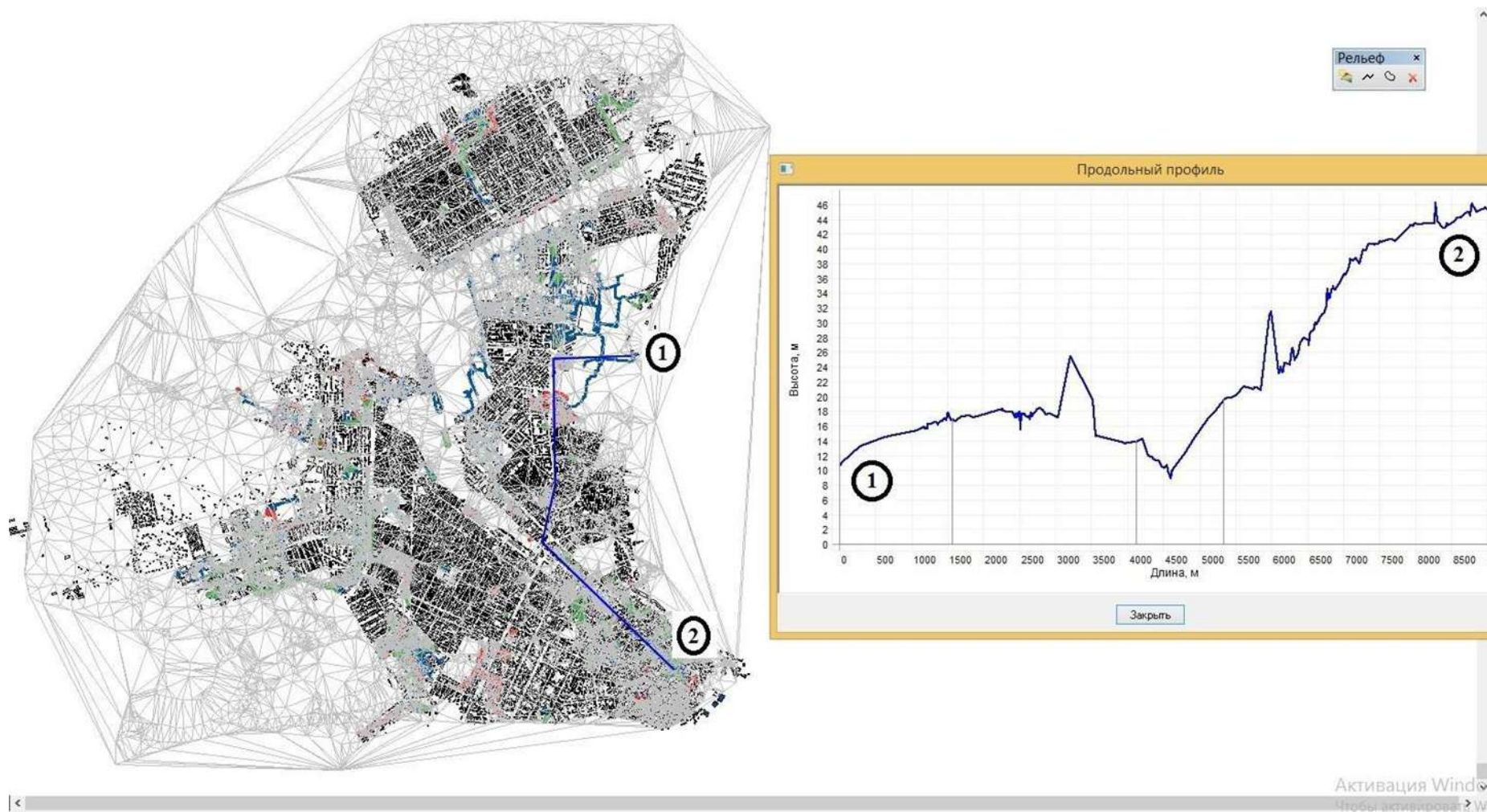


Рисунок 2.1.16– Продольный профиль трассы от места расположения ПГУ ТЭЦ 2 (1) до потребителя (2)

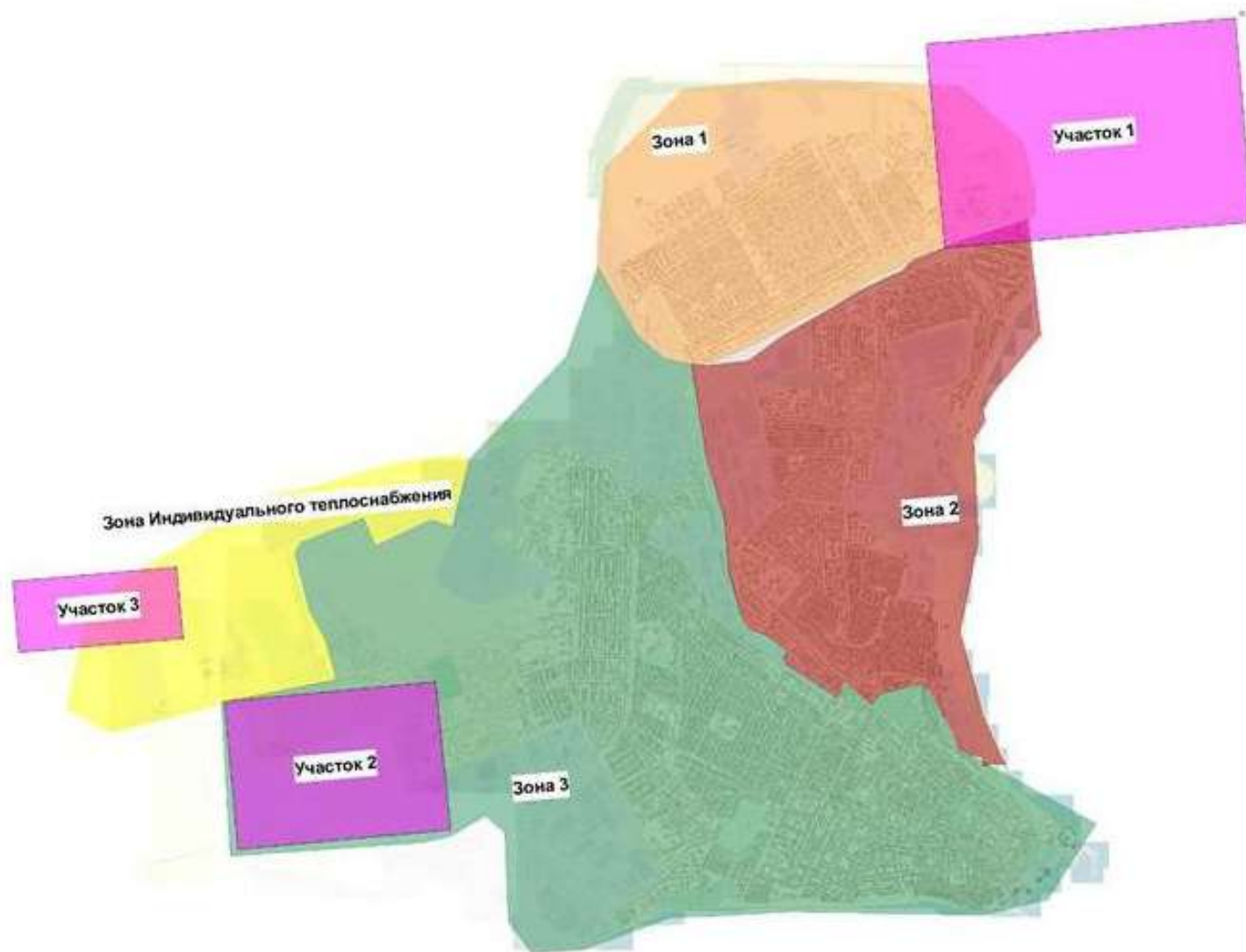


Рисунок 2.1.2 – Условные зоны теплоснабжения

В установленных зонах действия источников тепловой энергии (шифр 313.ОМ-СТ.001.000) определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, изложенными в Главе 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» (шифр 313.ОМ-СТ.002.000).

Рассмотрены балансы располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки.

При анализе использованы предложения о расширении (или сокращении) установленной тепловой мощности источников тепловой энергии и сокращению (или расширению) зон действия источников тепловой энергии с тем, чтобы обеспечить нормативные требования к перспективным резервам тепловой мощности источников теплоснабжения.

При рассмотрении перспективных балансов тепловой мощности предусмотрено снижение водопотребления по мере роста уровня оснащенности приборами учета и других проводимых энергосберегающих мероприятий, согласно действующему законодательству.

Тепловые нагрузки принимались согласно перспективе развития города Таганрога.

Основные термины и определения, используемые в работе представлены в таблице 1.1.1.

2.1.1. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе. Перспективные балансы тепловой мощности при развитии системы теплоснабжения в соответствии с Вариантом 1.

Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки будет рассматриваться до конца расчетного периода (до 2029 г.), с выделением этапов до 2018, 2020, 2029 гг. При развитии системы централизованного теплоснабжения по Варианту 1, рассматривается объединение систем теплоисточников, вывод части котельных в холодный резерв.

Для первого варианта, рассматривались следующие источники теплоснабжения (см. таблицу 2.1.1.1).

Таблица 2.1.1.1 - Обозначение котельных

№ п/п	Наименование котельной
1	ул. Лизы Чайкиной, 23
2	ул. Северная, 57

№ п/п	Наименование котельной
3	Заводская, 1
33	Новая котельная Шаумяна 15
34	Новая котельная Шаумяна 16
35	Новая котельная Шаумяна 27
4	Ленина, 220
5	ул. Инструментальная, 25/2
6	Новая котельная ул. Фрунзе, 62/3
7	ул. Химическая, 11
8	ул. Театральная 17-1
9	ул. Чучева, 3-а
10	пер. Некрасовский, 21-1
11	Октябрьская, 9-к
12	Новая котельная пер. Лермонтовский, 26
13	Новая котельная Чехова, 74б
14	Новая котельная Петровская, 107-к
15	Розы Люксембург, 52-а
16	Новая котельная Александровская 68
17	Новая котельная ул. Щаденко (около 19а)
18	Новая котельная ул. Чехова-Добролюбовский
19	Кольцовская 112
20	Контрольный 6
21	Новая котельная ул. Чехова, 154-а
22	Смирновский, 52
23	Бабушкина 43
24	Дзержинского 31
25	Октябрьская, 44/5
26	пл. Мира 6к
27	Новая котельная пер. Гоголевский, 43/ул. Р. Люксембург, 127
28	пер. Красный, 22-а
29	ул. Котлостроительная, 7-2
30	ул. Ломакина, 9-е
31	ул. Маршала Жукова, 192-а
32	ул. Октябрьская, 84-а
36	ул. Инструментальная, 15-8
37	ул. 17-й Новый, 58-1
38	ул. Свободы, 100-д
39	ул. Чучева, 3-а (РК-4)
40	Новая котельная ул. Чехова, 49
41	ул. Смирновский, 30-б
42	пер. Таманский 1-к
43	ул. Большой проспект, 16 (РК-2)
44	ул. Греческая, 104-2
45	ул. Свободы, 24-4
46	ул. Александровская, 109
47	Комсомольский спуск, 2
48	Мариупольское шоссе, 54
49	ул. Петровская, 104
50	ул. Р. Люксембург, 153-1
51	Смирновский, 137-4
52	Смирновский, 118-а

№ п/п	Наименование котельной
53	Социалистическая, 7/2
54	Фрунзе, 79/4
55	Греческая, 105
56	ул. Инициативная, 46
57	ул. Инициативная, 54-а
58	ул. Энгельса, 7
59	Новая котельная ул. Транспортная, 113
60	пер. 7-й Новый, 91/89
61	ул. Чехова, 75
62	ул. М.Жукова, 1-в
63	ул. Галицкого, 49-б

В таблицах 2.1.1.2, 2.1.1.3 и 2.1.1.4 представлены подключенные тепловые нагрузки источникам теплоснабжения согласно Варианту 1.

Годовая выработка тепловой энергии согласно Варианту 1 представлена в таблицах 2.1.1.5, 2.1.1.6, 2.1.1.7.

Перспективная годовая выработка тепловой энергии источниками согласно Варианту 1 представлена на рисунке 2.1.1.1.

Таблица 2.1.1.2 – Подключенная тепловая нагрузка к ПГУ-ТЭЦ согласно Варианту 1

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ПГУ ТЭЦ1 ЗОНА 1																	
Тепловая мощность	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СО	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПГУ ТЭЦ2 ЗОНА 2																	
Тепловая мощность	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СО	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПГУ ТЭЦ3 ЗОНА 3																	
Тепловая мощность	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СО	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.1.1.3 – Подключенная тепловая нагрузка к источникам индивидуальной и усадебной застройке согласно Варианту 1

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Суммарная тепловая нагрузка на зону 1	Гкал/час	95,03	101,75	103,34	107,50	111,65	115,81	119,97	124,12	128,28	132,44	136,59	140,75	144,90	149,06	153,22	153,22
Суммарная тепловая нагрузка на зону 2	Гкал/час	88,13	89,91	91,69	93,48	95,26	97,04	98,82	100,60	102,39	104,17	105,95	107,73	109,51	111,29	113,08	113,08
Суммарная тепловая нагрузка на зону 3	Гкал/час	154,51	153,87	153,23	152,59	151,95	151,32	150,68	150,04	149,40	148,76	148,13	147,49	146,85	146,21	145,57	145,57
ИТОГО	Гкал/час	337,66	345,53	348,27	353,57	358,87	364,17	369,47	374,77	380,07	385,37	390,67	395,97	401,27	406,57	411,87	411,87

Таблица 2.1.1.4 – Подключенная тепловая нагрузка к котельным согласно Варианту 1

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Суммарная тепловая нагрузка на зону 1	Гкал/час	44,97	47,45	55,06	60,10	65,15	70,19	75,23	80,28	85,32	90,36	95,41	100,45	105,50	110,54	115,58	115,58
СО	Гкал/час	37,23	38,84	45,58	49,76	53,93	58,11	62,28	66,46	70,63	74,81	78,99	83,16	87,34	91,51	95,69	95,69
ГВС	Гкал/час	7,74	8,61	9,48	10,35	11,21	12,08	12,95	13,82	14,69	15,55	16,42	17,29	18,16	19,03	19,90	19,90
Суммарная тепловая нагрузка на зону 2	Гкал/час	152,54	148,45	144,36	140,27	136,18	132,09	128,00	123,91	119,82	115,73	111,64	107,55	103,46	99,37	95,28	95,28
СО	Гкал/час	132,99	129,43	125,86	122,30	118,73	115,16	111,60	108,03	104,47	100,90	97,33	93,77	90,20	86,64	83,07	83,07
ГВС	Гкал/час	19,55	19,02	18,50	17,97	17,45	16,93	16,40	15,88	15,35	14,83	14,31	13,78	13,26	12,73	12,21	12,21
Суммарная тепловая нагрузка на зону 3	Гкал/час	222,59	221,59	220,59	219,58	218,58	217,57	216,57	215,57	214,56	213,56	212,55	211,55	210,55	209,54	208,54	208,54
СО	Гкал/час	204,73	203,81	202,88	201,96	201,04	200,11	199,19	198,27	197,34	196,42	195,50	194,57	193,65	192,73	191,80	191,80
ГВС	Гкал/час	17,86	17,78	17,70	17,62	17,54	17,46	17,38	17,30	17,22	17,14	17,06	16,98	16,90	16,82	16,73	16,73
ИТОГО	Гкал/час	420,11	417,49	420,01	419,96	419,90	419,85	419,80	419,75	419,70	419,65	419,60	419,55	419,50	419,45	419,40	419,40

Таблица 2.1.1.5 - Годовая выработка тепловой и электрической энергии ПГУ-ТЭЦ согласно Варианту 1

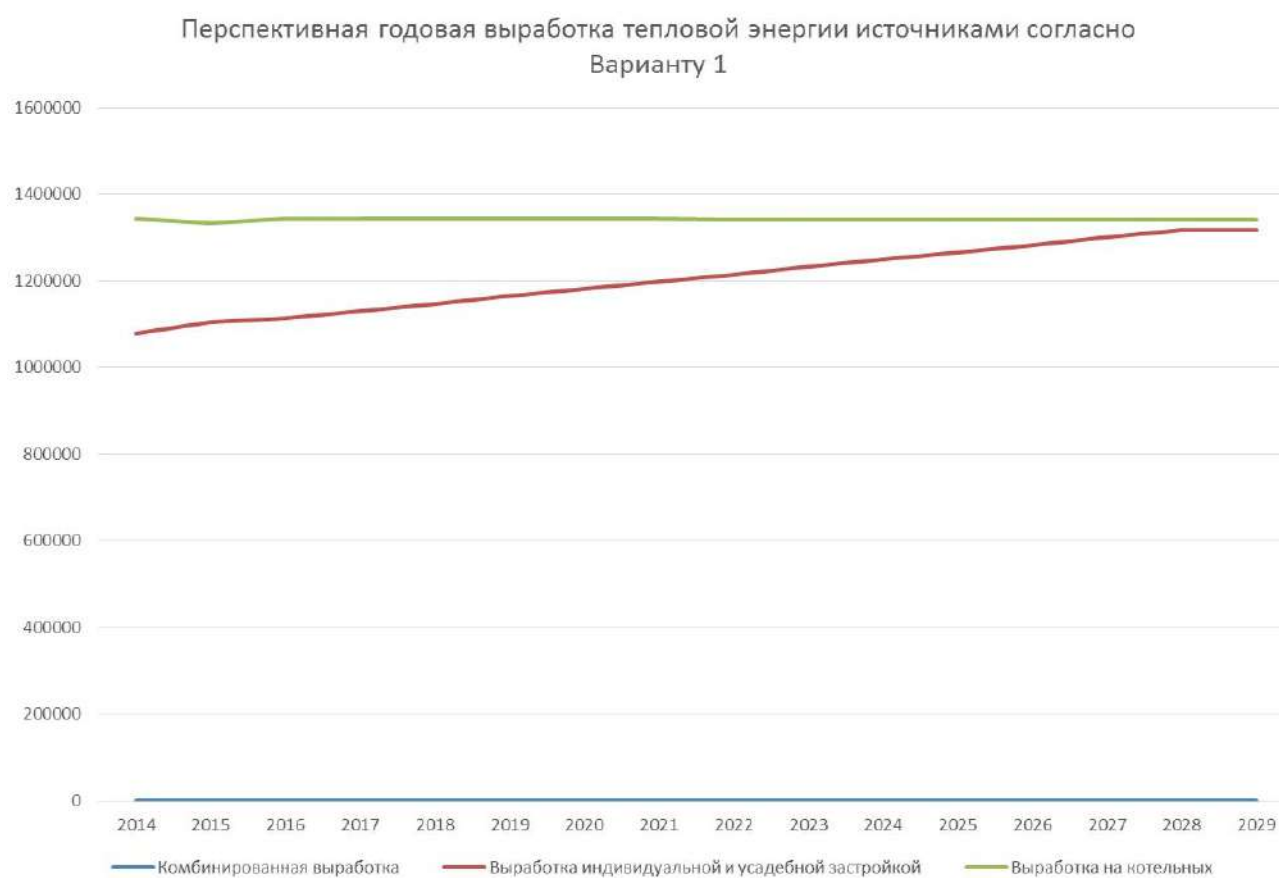
Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ПГУ ТЭЦ1 ЗОНА 1																	
Тепловая мощность	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Электрическая мощность	МВт/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПГУ ТЭЦ2 ЗОНА 2																	
Тепловая мощность	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Электрическая мощность	МВт/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПГУ ТЭЦ3 ЗОНА 3																	
Тепловая мощность	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Электрическая мощность	МВт/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.1.1.6 - Годовая выработка тепла источниками индивидуальной и усадебной застройкой согласно Варианту 1

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Выработка на зону 1	Гкал/год	303962,7	325475,2	330551,7	343846,2	357140,6	370435,1	383729,6	397024,0	410318,5	423613,0	436907,5	450201,9	463496,4	476790,9	490085,3	490085,3
Выработка на зону 2	Гкал/год	281895,1	287594,7	293294,4	298994,1	304693,7	310393,4	316093,0	321792,7	327492,4	333192,0	338891,7	344591,4	350291,0	355990,7	361690,4	361690,4
Выработка на зону 3	Гкал/год	494207,7	492166,9	490126,1	488085,3	486044,5	484003,6	481962,8	479922,0	477881,2	475840,4	473799,6	471758,7	469717,9	467677,1	465636,3	465636,3
ИТОГО	Гкал/год	1080065,5	1105236,8	1113972,2	1130925,5	1147878,8	1164832,1	1181785,4	1198738,8	1215692,1	1232645,4	1249598,7	1266552,0	1283505,3	1300458,7	1317412	1317412

Таблица 2.1.1.7 - Годовая выработка тепла на котельных согласно Варианту 1

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Выработка на зону 1	Гкал/год	143845,6	151760,59	176111,52	192244,46	208377,40	224510,33	240643,27	256776,21	272909,14	289042,08	305175,02	321307,96	337440,89	353573,83	369706,77	369706,77
Выработка на зону 2	Гкал/год	487922,7	474840,09	461757,44	448674,78	435592,13	422509,47	409426,82	396344,17	383261,51	370178,86	357096,21	344013,55	330930,90	317848,25	304765,59	304765,59
Выработка на зону 3	Гкал/год	711996,1	708784,92	705573,70	702362,48	699151,26	695940,04	692728,82	689517,60	686306,38	683095,16	679883,94	676672,72	673461,50	670250,28	667039,06	667039,06
ИТОГО	Гкал/год	1343764	1335385,6	1343442,6	1343281,7	1343120,7	1342959,8	1342798,9	1342637,9	1342477,0	1342316,1	1342155,1	1341994,2	1341833,2	1341672,3	1341511,4	1341511,4
														9	6		



**Рисунок 2.1.1.1– Перспективная годовая выработка тепловой энергии источниками согласно
Варианту 1 (Гкал/год)**

Из графика на рисунке 2.1.1.1 видно, что согласно первому варианту развития выработка тепловой энергии на котельных в перспективе практически не изменится, выработка тепловой энергии индивидуальной и усадебной застройкой увеличится к концу расчетного срока.

2.1.2 Перспективные балансы тепловой мощности при развитии системы теплоснабжения в соответствии с Вариантом 2.

Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки рассматривается до конца расчетного периода (до 2029 г). В рамках разработки этих вариантов рассматривались 3 различных источника теплоснабжения (см. таблицу 2.1.2.1).

Таблица 2.1.2.1 - Обозначение котельных для Варианта 2

№ п/п	Обозначение источника теплоснабжения	Характеристика источника (принадлежность к организации или местоположение)	
	Базовая нагрузка		
1	ПГУ-ТЭЦ №1		Зона 1
2	ПГУ-ТЭЦ №2		Зона 2
3	ПГУ-ТЭЦ №3		Зона 3

В таблицах 2.1.2.2, 2.1.2.4, 2.1.2.5 представлены подключенные тепловые нагрузки согласно Варианту 2.

Годовая выработка тепловой энергии согласно Варианту 2 представлена в таблицах 2.1.2.6 и 2.1.2.8.

В таблице 2.1.2.3 представлена электрическая мощность ПГУ-ТЭЦ согласно Варианту 2.

Перспективная годовая выработка тепловой энергии источниками согласно Варианту 2 представлена на рисунке 2.1.2.1.

Таблице 2.1.2.2 – Подключенная тепловая нагрузка к ПГУ-ТЭЦ согласно Варианту 2

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ПГУ ТЭЦ1 ЗОНА 1																	
Тепловая мощность	Гкал/час	0	0	0	28	28	28	56	56	84	84	84	112	112	140	140	140
СО	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	17,65	16,79	15,92	43,05	42,18	69,31	68,45	67,58	94,71	93,84	120,97	120,10	120,10
ГВС	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	10,35	11,21	12,08	12,95	13,82	14,69	15,55	16,42	17,29	18,16	19,03	19,90	19,90
ПГУ ТЭЦ2 ЗОНА 2																	
Тепловая мощность	Гкал/час	0	0	0	28	28	56	56	84	84	84	112	112	112	112	112	112
СО	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	10,03	10,55	39,07	39,60	68,12	68,65	69,17	97,69	98,22	98,74	99,27	99,79	99,79
ГВС	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	17,97	17,45	16,93	16,40	15,88	15,35	14,83	14,31	13,78	13,26	12,73	12,21	12,21
ПГУ ТЭЦ3 ЗОНА 3																	
Тепловая мощность	Гкал/час	0	0	0	28	56	84	112	140	168	196	196	196	196	196	196	196
СО	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	10,38	38,46	66,54	94,62	122,70	150,86	150,78	178,94	179,02	179,10	179,18	179,27	179,27
ГВС	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	17,62	17,54	17,46	17,38	17,30	17,14	17,22	17,06	16,98	16,90	16,82	16,73	16,73
ИТОГО	Гкал/час	0	0	0	84	112	168	224	280	336	336	392	420	420	448	448	448

Таблица 2.1.2.3 – Электрическая мощность ПГУ-ТЭЦ согласно Варианту 2

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Электрическая мощность ПГУ ТЭЦ1 ЗОНА 1	МВт/час	0,00	0,00	0,00	39,96	39,96	39,96	79,91	79,91	119,87	119,87	119,87	159,82	159,82	199,78	199,78	199,78
Электрическая мощность ПГУ ТЭЦ2 ЗОНА 2	МВт/час	0,00	0,00	0,00	39,96	39,96	79,91	79,91	119,87	119,87	119,87	159,82	159,82	159,82	159,82	159,82	159,82
Электрическая мощность ПГУ ТЭЦ3 ЗОНА 3	МВт/час	0,00	0,00	0,00	39,96	79,91	119,87	159,82	199,78	239,74	239,74	279,69	279,69	279,69	279,69	279,69	279,69
ИТОГО	МВт/час	0,00	0,00	0,00	119,87	159,82	239,74	319,65	399,56	479,47	479,47	559,38	599,34	599,34	639,30	639,30	639,30

Таблица 2.1.2.4 – Подключенная тепловая нагрузка к источникам индивидуальной и усадебной застройки согласно Варианту 2

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Суммарная тепловая нагрузка на зону 1	Гкал/час	95,03	101,75	103,34	107,50	111,65	115,81	101,83	115,17	94,28	101,40	108,51	87,62	94,73	73,84	80,96	80,96
Суммарная тепловая нагрузка на зону 2	Гкал/час	88,13	89,91	91,69	93,48	95,26	97,04	98,82	86,50	85,97	85,45	56,92	56,40	55,87	55,35	54,82	54,82
Суммарная тепловая нагрузка на зону 3	Гкал/час	154,51	153,87	153,23	152,59	151,95	151,32	135,73	126,47	97,29	96,11	66,93	65,75	64,57	63,39	62,21	62,21
ИТОГИ	Гкал/час	337,66	345,53	348,27	353,57	358,87	364,17	336,38	328,14	277,55	282,95	232,36	209,77	215,17	192,58	197,99	197,99

Таблица 2.1.2.5 - Подключенная тепловая нагрузка к котельным согласно Варианту 2

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Суммарная тепловая нагрузка на зону 1	Гкал/час	44,97	47,45	55,06	32,10	37,15	42,19	37,37	33,23	35,32	37,40	39,49	41,58	43,67	45,76	47,84	47,84
Суммарная тепловая нагрузка на зону 2	Гкал/час	152,54	148,45	144,36	112,27	108,18	76,09	72,00	54,02	52,23	50,45	48,67	46,88	45,10	43,32	41,54	41,54
Суммарная тепловая нагрузка на зону 3	Гкал/час	222,59	221,59	220,59	191,58	162,58	133,57	119,51	99,13	98,67	98,21	97,75	97,29	96,83	96,36	95,90	95,90
ИТОГИ	Гкал/час	420,11	417,49	420,01	335,96	307,90	251,85	228,89	186,38	186,22	186,07	185,91	185,75	185,59	185,44	185,28	185,28

Таблица 2.1.2.6 – Годовая выработка тепловой и электрической энергии ПГУ-ТЭЦ согласно Варианту 2

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ПГУ ТЭЦ1 ЗОНА 1																	
Тепловая мощность	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	117939,9	124413,96	130887,99	274724,05	287672,11	512420,74	534491,30	556561,85	648068,30	640749,83	739024,58	765214,97	765214,97
Электрическая мощность	МВт/год	0,00	0,00	0,00	168300,2	177538,73	186777,17	392031,22	410508,10	731224,40	762719,08	794213,76	924793,46	914350,01	1054588,07	1091961,76	1091961,76
ПГУ ТЭЦ2 ЗОНА 2																	
Тепловая мощность	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	164487,1	162862,89	322477,26	319228,74	394975,28	390914,64	562696,72	619429,24	612858,38	606287,52	599716,66	593145,79	593145,79
Электрическая мощность	МВт/год	0,00	0,00	0,00	234723,1	232405,34	460175,04	455539,41	563629,73	557835,19	802968,22	883925,52	874548,90	865172,29	855795,67	846419,05	846419,05
ПГУ ТЭЦ3 ЗОНА 3																	
Тепловая мощность	Гкал/год	0,00	0,00	0,00	119044,7	260743,06	519175,22	646080,40	643191,78	977917,56	973505,85	1026778,31	1022103,99	1017429,68	1012755,37	1008081,05	1008081,0
Электрическая мощность	МВт/год	0,00	0,00	0,00	169876,9	372080,35	740863,04	921956,74	917834,68	1395488,35	1389192,84	1465212,64	1458542,40	1451872,15	1445201,91	1438531,66	1438531,6
ИТОГО	Гкал/год	0	0	0	401471,8	548019,91	972540,47	1240033,19	1325839,17	1881252,93	2070693,85	2202769,39	2283030,66	2264467,02	2351496,59	2366441,81	2366441,8

Таблица 2.1.2.7 – Годовая выработка тепла источниками индивидуальной и усадебной застройкой согласно Варианту 2

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Суммарная тепловая нагрузка на зону 1	Гкал/час	303962,7	325475,21	330551,68	321993,69	330988,71	340143,8	255781,5	284145,8	124260,6	130150,9	136015,9	83714,49	109644,9	56395,78	59445,85	59445,85
Суммарная тепловая нагрузка на зону 2	Гкал/час	281895,1	287594,72	293294,39	264953,59	270371,31	230043,5	235041,4	198932,2	198959,8	88450,72	41271,99	41361,59	41463,73	41579,29	41709,24	41709,24
Суммарная тепловая нагрузка на зону 3	Гкал/час	494207,7	492166,91	490126,10	475013,75	446613,10	350958,9	281099,7	295008,4	92478,98	91713,41	51578,37	50946,13	50309,48	49668,27	49022,37	49022,37
ИТОГИ	Гкал/час	1080065,5	1105236,85	1113972,10	1061961,04	1047973,12	921146,25	771922,7	778086,49	415699,5	310315,06	228866,36	176022,21	201418,19	147643,34	150177,47	150177,47

Таблица 2.1.2.8 – Годовая выработка тепла на котельных согласно Варианту 2

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Суммарная тепловая нагрузка на зону 1	Гкал/час	143845,65	151760,59	176111,52	96156,98	110115,3	123913,6	93867,24	81982,34	46546,27	48012,83	49504,62	39727,09	50542,47	34944,34	35131,28	35131,28
Суммарная тепловая нагрузка на зону 2	Гкал/час	487922,74	474840,09	461757,44	318228,10	307051,6	180382,1	171249,7	124229,3	120879,3	52223,46	35286,68	34384,95	33470,69	32542,99	31600,91	31600,91
Суммарная тепловая нагрузка на зону 3	Гкал/час	711996,14	708784,92	705573,70	596389,24	477839,5	309809,5	247511,5	231239,3	93791,03	93716,28	75326,81	75381,33	75440,26	75503,74	75571,92	75571,92
ИТОГИ	Гкал/час	1343764,53	1335385,60	1343442,66	1010774,32	895006,56	614105,24	512628,50	437451,07	261216,67	193952,57	160118,11	149493,37	159453,41	142991,07	142304,11	142304,11

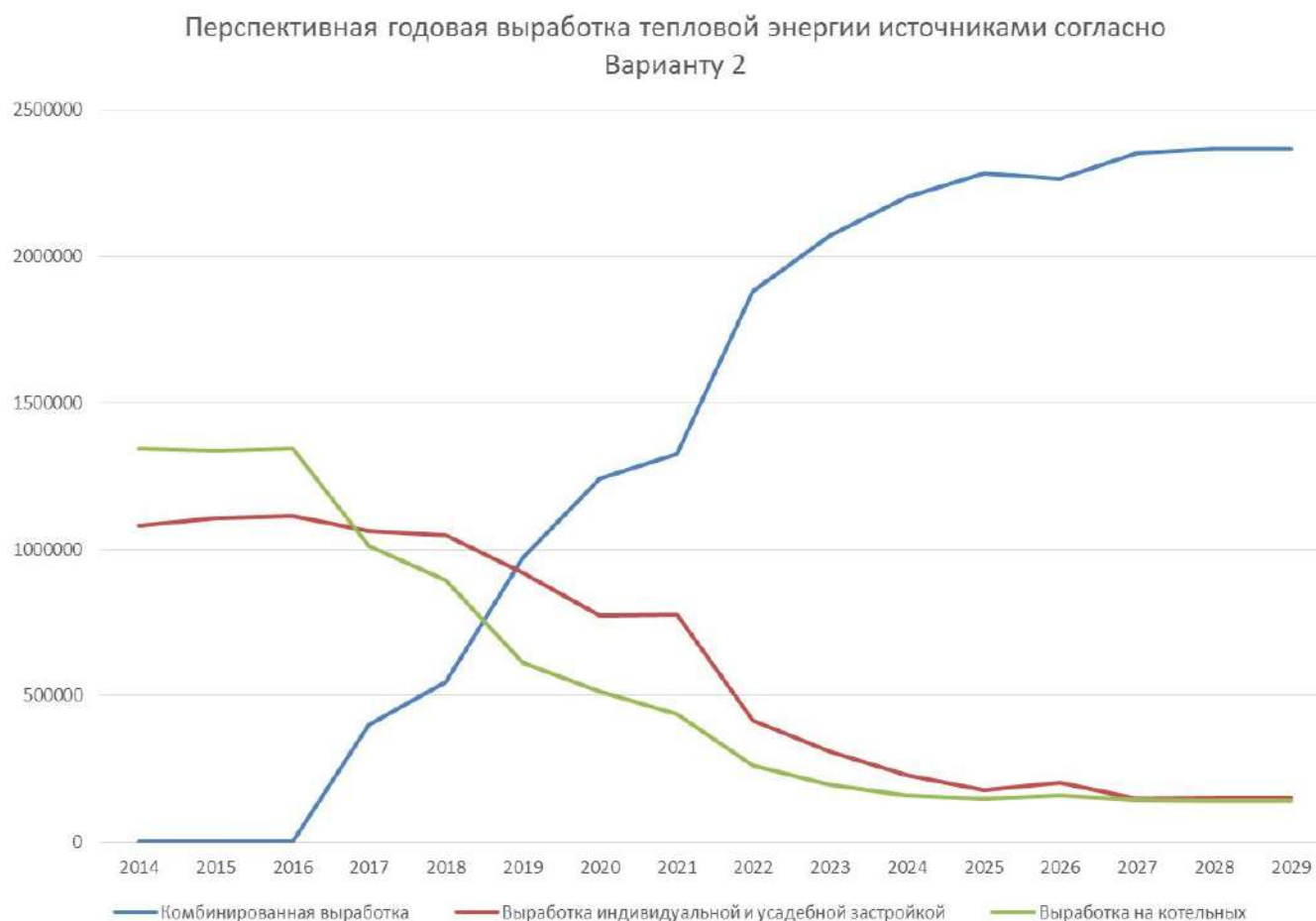


Рисунок 2.1.2.1 – Перспективная годовая выработка тепловой энергии источниками согласно Варианту 2 (Гкал/год)

Из графика на рисунке 2.1.2.1 видно, что согласно второму варианту развития перспективная годовая комбинированная выработка тепловой энергии значительно увеличится, при этом выработка индивидуальной и усадебной застройкой, а также выработка тепловой энергии на котельных к концу расчетного срока снизится.

2.1.3 Перспективные балансы тепловой мощности при развитии системы теплоснабжения по Варианту 3.

Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки рассматривается до конца расчетного периода (до 2029 г). В рамках разработки этих вариантов рассматривались 3 различных источника теплоснабжения (см. таблицу 2.1.3.1).

Таблица 2.1.3.1 - Обозначение котельных для варианта 3

№ п/п	Обозначение источника теплоснабжения	Характеристика источника (принадлежность к организации или местоположение)
Базовая нагрузка		
1	ПГУ-ТЭЦ №1	Зона 1
2	ПГУ-ТЭЦ №2	Зона 2
3	ПГУ-ТЭЦ №3	Зона 3

В таблицах 2.1.3.2, 2.1.3.4, 2.1.3.5 представлены подключенные тепловые нагрузки согласно Варианту 3.

Электрическая мощность ПГУ-ТЭЦ, согласно Варианту 3 представлена в таблице 2.1.3.3.

Годовая выработка тепловой энергии согласно Варианту 3 представлена в таблицах 2.1.3.6 и 2.1.3.8.

Перспективная годовая выработка тепловой энергии источниками согласно Варианту 3 представлена на рисунке 2.1.3.1.

Таблица 2.1.3.2 – Подключенная тепловая нагрузка к ПГУ-ТЭЦ согласно Варианту 3

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ПГУ ТЭЦ1 ЗОНА 1																	
Тепловая мощность	Гкал/час	0	0	0	140	140	140	140	168	196	196	196	196	196	224	224	224
СО	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	22,74	21,36	19,99	18,61	45,24	71,87	70,49	69,12	67,74	66,37	93,00	91,62	91,62
ГВС	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	117,26	118,64	120,01	121,39	122,76	124,13	125,51	126,88	128,26	129,63	131,00	132,38	132,38
ПГУ ТЭЦ2 ЗОНА 2																	
Тепловая мощность	Гкал/час	0	0	28	28	56	56	56	84	84	84	84	84	84	84	84	84
СО	Гкал/час	0,00	0,00	28,00	28,00	56,00	56,00	56,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00	84,00
ГВС	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПГУ ТЭЦ3 ЗОНА 3																	
Тепловая мощность	Гкал/час	0	0	28	28	84	112	112	140	140	140	140	140	140	140	140	140
СО	Гкал/час	0,00	0,00	28,00	28,00	84,00	112,00	112,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00
ГВС	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО	Гкал/час	0	0	0	56	196	280	308	392	420	420	420	420	420	448	448	448

Таблица 2.1.3.3 – Электрическая мощность ПГУ-ТЭЦ согласно Варианту 3

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Электрическая мощность ПГУ ТЭЦ1 ЗОНА 1	МВт/час	0,00	0,00	0,00	212,38	254,86	212,38	212,38	254,86	297,33	297,33	297,33	297,33	297,33	339,81	339,81	339,81
Электрическая мощность ПГУ ТЭЦ2 ЗОНА 2	МВт/час	0,00	0,00	39,96	39,96	79,91	79,91	79,91	119,87	119,87	119,87	119,87	119,87	119,87	119,87	119,87	119,87
Электрическая мощность ПГУ ТЭЦ3 ЗОНА 3	МВт/час	0,00	0,00	39,96	39,96	119,87	159,82	159,82	199,78	199,78	199,78	199,78	199,78	199,78	199,78	199,78	199,78
ИТОГО	МВт/час	0,00	0,00	79,91	79,91	292,29	452,12	452,12	574,50	616,98	616,98	616,98	616,98	616,98	659,46	659,46	659,46

Таблица 2.1.3.4 – Подключенная тепловая нагрузка к источникам индивидуальной и усадебной застройке согласно Варианту 3

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Суммарная тепловая нагрузка на зону 1	Гкал/час	95,03	101,75	103,34	80,18	86,12	89,24	92,35	83,45	62,02	68,60	75,17	81,75	88,32	66,90	73,47	73,47
Суммарная тепловая нагрузка на зону 2	Гкал/час	88,13	89,91	91,69	79,57	72,63	72,78	72,93	55,88	55,67	55,46	55,25	55,03	54,82	54,61	54,40	54,40
Суммарная тепловая нагрузка на зону 3	Гкал/час	154,51	153,87	153,23	119,66	115,58	86,72	85,85	76,81	75,86	74,90	73,94	72,99	72,03	71,07	70,11	70,11
ИТОГИ	Гкал/час	337,66	345,53	348,27	279,41	274,34	248,73	251,13	216,14	193,55	198,95	204,36	209,77	215,17	192,58	197,99	197,99

Таблица 2.1.3.5 - Подключенная тепловая нагрузка к котельным согласно Варианту 3

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Суммарная тепловая нагрузка на зону 1	Гкал/час	44,97	47,45	55,06	29,85	32,57	38,12	43,67	33,23	35,32	37,40	39,49	41,58	43,67	45,76	47,84	47,84
Суммарная тепловая нагрузка на зону 2	Гкал/час	152,54	129,43	97,86	94,30	71,24	69,10	66,96	54,02	52,23	50,45	48,67	46,88	45,10	43,32	41,54	41,54
Суммарная тепловая нагрузка на зону 3	Гкал/час	222,59	221,59	192,59	173,96	120,62	120,07	119,51	99,13	98,67	98,21	97,75	97,29	96,83	96,36	95,90	95,90
ИТОГИ	Гкал/час	420,11	398,46	345,51	298,11	224,43	227,29	230,14	186,38	186,22	186,07	185,91	185,75	185,59	185,44	185,28	185,28

Таблица 2.1.3.6 – Годовая выработка тепловой и электрической энергии ПГУ-ТЭЦ согласно Варианту 3

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ПГУ ТЭЦ1 ЗОНА 1																	

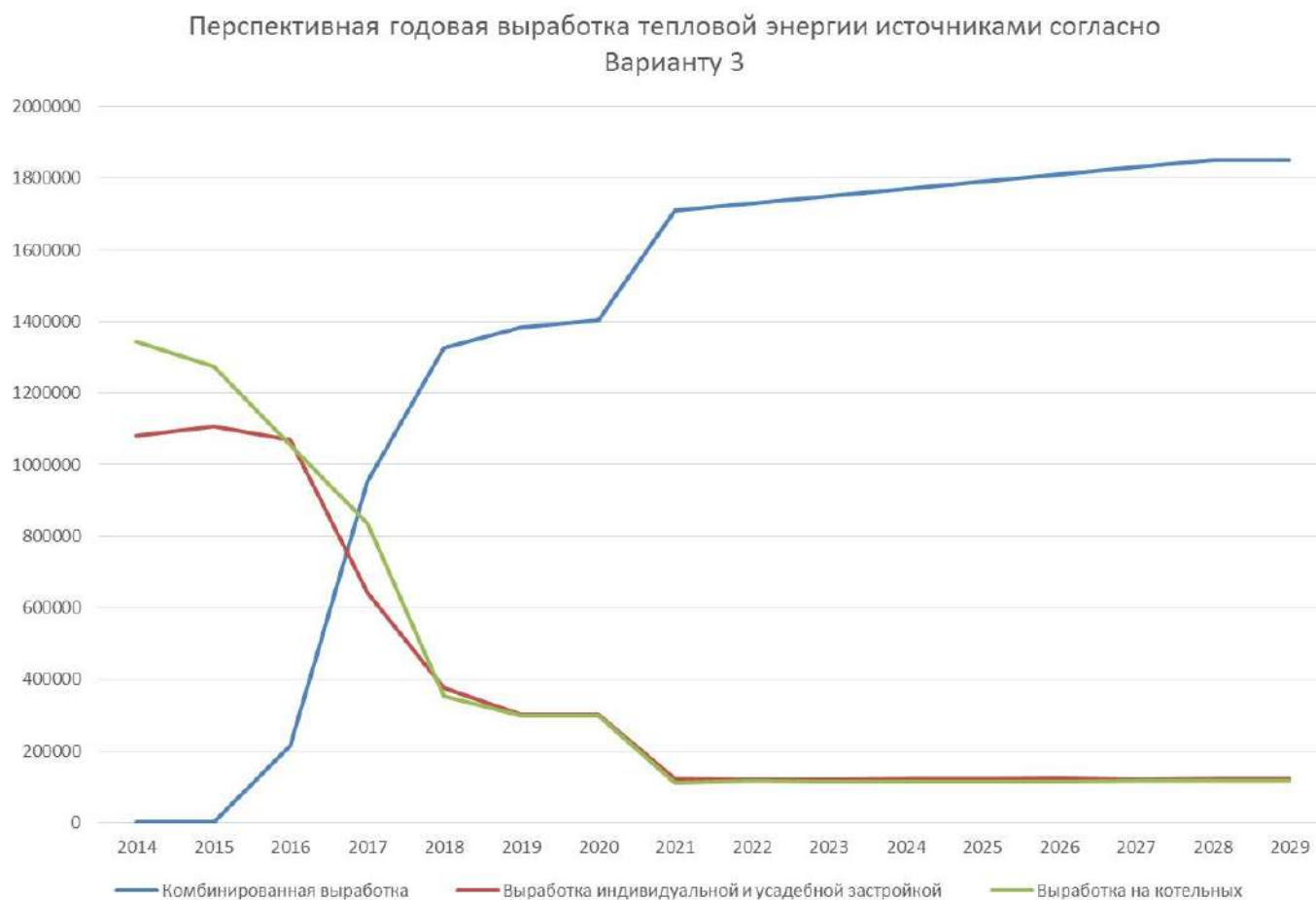


Рисунок 2.1.3.1 – Перспективная годовая выработка тепловой энергии источниками согласно Варианту 3 (Гкал/год)

Из графика на рисунке 2.1.3.1 видно, что согласно третьему варианту развития перспективная годовая комбинированная выработка тепловой энергии значительно возрастет, выработка индивидуальной и усадебной застройкой, а также выработка тепловой энергии на котельных к концу расчетного срока снизится.

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей разработаны в соответствии с требованиями 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, сложившихся (установленных по утвержденным картам гидравлических режимов тепловых сетей) в отопительном периоде. Установленные тепловые балансы являются базовыми и неизменными для всего дальнейшего анализа перспективных балансов последующих отопительных периодов.

Далее рассмотрены балансы располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки для 3-х вариантов развития системы теплоснабжения.

При анализе использованы предложения о расширении (или сокращении) установленной тепловой мощности источников тепловой энергии и сокращению (или расширению) зон действия источников тепловой энергии с тем, чтобы обеспечить нормативные требования к перспективным резервам тепловой мощности источников теплоснабжения.

Тепловые нагрузки принимались согласно перспективе развития города Таганрога.

Существующие и перспективные балансы производительности водоподогревательных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе аварийных режимов, за период предшествующий актуализации схемы теплоснабжения приведены в таблица 3.1.2.2.

Проведен сравнительный анализ нормативных и фактических потерь теплоносителя в тепловых сетях путем сопоставления фактической подпитки тепловой сети с нормативной. Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии МУП «Городское хозяйство» за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения приведен в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1 - Потери теплоносителя на тепловых сетях МУП «Городское хозяйство» с 2020 по 2022

Источник теплоснабжения	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, т/год						
	Норматив	Факт	Норматив	Факт	Норматив	Факт	Норматив
	2020	2020	2021	2021	2022	2022	2022
Код зоны деятельности 03 МУП «Городское хозяйство» (котельная по ул. Заводская, 1)	Не утвержден	84 047,00	Не утвержден	105 298,00	51292,896	53342,64	51089,00
Код зоны деятельности 04 МУП «Городское хозяйство» (котельные - 38 единиц)	Не утвержден	58240,35	Не утвержден	58240,35	11783,11	17836,52	11987,00
Код зоны деятельности 05. Зона действия котельной по ул. Ленина, 220 (аренда МУП «Городское хозяйство» у ИП Кононенко Ю.Е.)	Не утвержден	95 823,00	Не утвержден	95 823,00	52911,53	58071,52	52911,53
Код зоны деятельности 12. МУП «Городское хозяйство» (котельная по ул. Химическая, 11)	Не утвержден	6249,92	Не утвержден	6545,3	2988,64	12003	2988,64

В результате сопоставления нормативных и фактических потерь теплоносителя в существующих системах транспорта тепловой энергии от источников централизованного теплоснабжения, было выявлено, что фактические потери теплоносителя в тепловых сетях выше нормативных, рассчитанных в соответствии с существующими характеристиками тепловых сетей.

3.1.1. Перспективные объемы теплоносителя.

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались, исходя из следующих условий:

- Регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузки с качественным методом регулирования

с расчетными параметрами теплоносителя;

- Расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя;

- Сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям будет сокращаться, темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции тепловых сетей;

- Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения будет осуществляться по независимой схеме присоединения систем отопления потребителей и закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты и ЦТП.

3.1.2 Перспективные объемы теплоносителя при развитии системы теплоснабжения в соответствии с Вариантом 1.

В таблице 3.1.2.1 представлены перспективные объемы теплоносителя для Варианта 1 развития системы теплоснабжения, с учетом предлагаемых к реализации мероприятий по новому строительству, реконструкции трубопроводов.

На рисунке 3.1.2.1 представлены перспективные потери теплоносителя с учетом предлагаемых к реализации мероприятий по новому строительству, реконструкции трубопроводов.

Расчет перспективной подпитки тепловой сети производится в соответствии со СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003, объем воды в системах теплоснабжения принимаем равным 65 м^3 на 1 МВт, расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения.

Таблица 3.1.2.1 - Перспективный баланс теплоносителя для Варианта 1

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Подпитка комбинированной выработки																	
Часовые нормативные потери	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная подпитка	м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подпитка индивидуальной и усадебной застройки																	
Зона 1																	
Нормативные часовые потери	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные часовые потери	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовые сверхнормативные потери	м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Зона 2																	
Нормативные часовые потери	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные часовые потери	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовые сверхнормативные потери	м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Зона 3																	
Нормативные часовые потери	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные часовые потери	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовые сверхнормативные потери	м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Часовые нормативные потери	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная подпитка	м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подпитка котельных																	
Зона 1																	
Нормативные часовые потери	м³/час	6,28	6,63	7,69	8,40	9,10	9,81	10,51	11,22	11,92	12,63	13,33	14,04	14,74	15,45	16,15	16,15
Годовые нормативные потери	м³/год	53243,96	56173,64	65187,05	71158,60	77130,15	83101,70	89073,25	95044,80	101016,35	106987,90	112959,45	118931,00	124902,54	130874,09	136845,64	136845,64
Сверхнормативные часовые потери	м³/час	12,57	13,26	15,39	16,80	18,21	19,62	21,03	22,44	23,85	25,26	26,67	28,08	29,49	30,90	32,31	32,31
Годовые сверхнормативные потери	м³/год	106487,9	112347,28	130374,11	142317,21	154260,30	166203,40	178146,50	190089,60	202032,70	213975,79	225918,89	237861,99	249805,09	261748,19	273691,29	273691,29
Зона 2																	
Нормативные часовые потери	м³/час	21,32	20,75	20,17	19,60	19,03	18,46	17,89	17,32	16,74	16,17	15,60	15,03	14,46	13,89	13,32	13,32
Сверхнормативные часовые потери	м³/год	180602,8	175760,37	170917,87	166075,37	161232,88	156390,38	151547,88	146705,38	141862,88	137020,39	132177,89	127335,39	122492,89	117650,40	112807,90	112807,90
Годовые сверхнормативные потери	м³/час	42,64	41,49	40,35	39,21	38,06	36,92	35,78	34,63	33,49	32,35	31,20	30,06	28,92	27,77	26,63	26,63
Годовые сверхнормативные потери	м³/год	361205,7	351520,74	341835,74	332150,75	322465,75	312780,76	303095,76	293410,77	283725,77	274040,77	264355,78	254670,78	244985,79	235300,79	225615,80	225615,80
Зона 3																	
Нормативные часовые потери	м³/час	31,11	30,97	30,83	30,69	30,55	30,41	30,27	30,13	29,99	29,84	29,70	29,56	29,42	29,28	29,14	29,14
Сверхнормативные часовые потери	м³/год	263542,8	262354,22	261165,59	259976,97	258788,35	257599,73	256411,11	255222,49	254033,86	252845,24	251656,62	250468,00	249279,38	248090,75	246902,13	246902,13
Годовые сверхнормативные потери	м³/час	62,22	61,93	61,65	61,37	61,09	60,81	60,53	60,25	59,97	59,69	59,41	59,13	58,85	58,57	58,29	58,29
Годовые сверхнормативные потери	м³/год	527085,6	524708,43	522331,19	519953,94	517576,70	515199,46	512822,21	510444,97	508067,73	505690,48	503313,24	500936,00	498558,75	496181,51	493804,27	493804,27
Часовые нормативные потери	м³/час	58,71	58,34	58,70	58,69	58,68	58,67	58,67	58,66	58,65	58,65	58,64	58,63	58,63	58,62	58,61	58,61
Суммарная нормативная подпитка	м³/год	497389,6	494288,22	497270,52	497210,95	497151,38	497091,81	497032,24	496972,67	496913,10	496853,53	496793,96	496734,39	496674,82	496615,25	496555,68	496555,68

Таблица 3.1.2.2 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподогревательных установок.

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Подпитка комбинированной выработки									
Часовые нормативные потери	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная подпитка	м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подпитка индивидуальной и усадебной застройкой									
Зона 1									
Нормативные часовые потери	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовые нормативные потери	м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные часовые потери	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовые сверхнормативные потери	м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Зона 2									
Нормативные часовые потери	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовые нормативные потери	м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные часовые потери	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовые сверхнормативные потери	м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Зона 3									

Нормативные часовые потери	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Г одовые нормативные потери	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сверхнормативные часовые потери	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Г одовые сверхнормативные потери	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Часовые нормативные потери	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная подпитка	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Подпитка на котельных									
Код зоны деятельности 03 МУП "Городское хозяйство" (котельная по ул. Заводская, 1)									
Нормативные часовые потери	м3/ч	6,09	6,06	6,03	6,00	5,97	5,94	5,92	5,92
Г одовые нормативные потери	м3/год	51292,90	51036,35	50796,90	50557,45	50318,01	50078,56	49839,11	49839,11
Сверхнормативные часовые потери	м3/ч	12,18	12,12	12,06	12,00	11,95	11,89	11,83	11,83
Г одовые сверхнормативные потери	м3/год	102585,79	102072,69	101593,80	101114,91	100636,01	100157,12	99678,23	99678,23
Код зоны деятельности 04 МУП "Городское хозяйство" (котельные - 38 единиц)									
Нормативные часовые потери	м3/ч	1,399	1,392	1,385	1,379	1,372	1,366	1,359	1,359
Г одовые нормативные потери	м3/год	11783,11	11724,18	11669,17	11614,17	11559,16	11504,15	11449,15	11449,15
Сверхнормативные часовые потери	м3/ч	2,80	2,78	2,77	2,76	2,74	2,73	2,72	2,72
Г одовые сверхнормативные потери	м3/год	23566,23	23448,36	23338,34	23228,33	23118,32	23008,31	22898,29	22898,29

Код зоны деятельности 05. Зона действия котельной по ул. Ленина, 220 (аренда МУП "Городское хозяйство" у ИП Кононенко Ю.Е.)									
Нормативные часовые потери	м3/ч	6,28	6,25	6,22	6,19	6,16	6,13	6,10	6,10
Г одовые нормативные потери	м3/год	52911,53	52646,89	52399,89	52152,88	51905,88	51658,88	51411,87	51411,87
Сверхнормативные часовые потери	м3/ч	12,56	12,50	12,44	12,38	12,32	12,26	12,21	12,21
Г одовые сверхнормативные потери	м3/год	105823,07	105293,78	104799,77	104305,77	103811,76	103317,76	102823,75	102823,75

Код зоны деятельности 12. Зона действия котельной по ул. Химическая, 11 (ООО «ТЭЖ»-МУП "Городское хозяйство")									
Нормативные часовые потери	м3/ч	0,755	0,751	0,747	0,744	0,740	0,737	0,733	0,733
Г одовые нормативные потери	м3/год	2988,64	2973,69	2959,74	2945,79	2931,83	2917,88	2903,93	2903,93
Сверхнормативные часовые потери	м3/ч	1,51	1,50	1,49	1,49	1,48	1,47	1,47	1,47
Г одовые сверхнормативные потери	м3/год	5977,27	5947,38	5919,48	5891,57	5863,67	5835,77	5807,86	5807,86

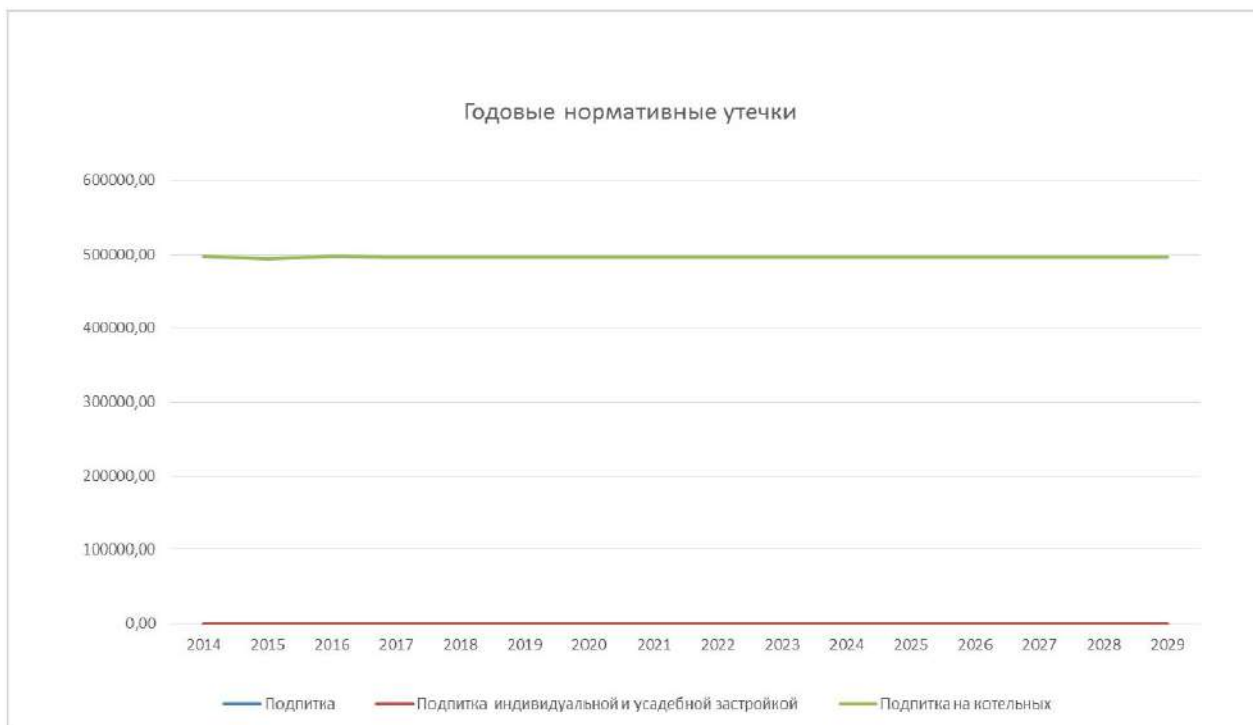


Рисунок 3.1.2.1 - Нормативные потери теплоносителя. Вариант 1(м3/год)

Как видно из рисунка 3.1.2.1 нормативные потери теплоносителя в перспективе не изменятся.

3.1.3 Перспективные объемы теплоносителя при развитии системы теплоснабжения в соответствии с Вариантом 2 и Вариантом 3.

На рисунках 3.1.3.1 и 3.1.3.2 и в таблицах 3.1.3.1 – 3.1.3.6 представлены перспективные объемы теплоносителя для Варианта 2 и Варианта 3 развития системы теплоснабжения, с учетом предлагаемых к реализации мероприятий по новому строительству, реконструкции трубопроводов.

Из рисунков 3.1.3.1 и 3.1.3.2 и таблиц 3.1.3.1 – 3.1.3.6 видно, что при комбинированной выработке энергии утечки из тепловых сетей сокращаются.

Расчет перспективной подпитки тепловой сети производится в соответствии со СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003, объем воды в системах теплоснабжения принимаем равным 65 м^3 на 1 МВт, расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения.

Из графиков на рисунках 3.1.3.1 и 3.1.3.2 видно, что значения нормативных часовых потерь и годовых нормативных утечек уменьшатся из-за увеличения температурного графика до 150/70 °С. Нормативные потери и утечки сократятся из-за того, что при увеличении температурного графика возрастет и разница между температурами теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах, что повлечет за собой уменьшение количества теплоносителя в системе теплоснабжения.

Исходя из рассмотренных выше вариантов можно сделать вывод, что благодаря увеличению температурного графика наблюдается уменьшение общего количества теплоносителя и сокращается объем утечек и нормативных потерь во всей системе теплоснабжения в Вариантах 2 и 3.

Таблица 3.1.3.1 - Перспективный баланс теплоносителя для Варианта 2 Комбинированная выработка

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Комбинированная выработка																	
ПГУ ТЭЦ 1 ЗОНА 1																	
Нормативные потери сети СО	м3/ч	0,00	0,00	0,00	1,23	1,17	1,11	3,01	2,95	4,84	4,78	4,72	6,62	6,56	8,45	8,39	8,39
Нормативные потери ГВС	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,72	0,78	0,84	0,90	0,97	1,03	1,09	1,15	1,21	1,27	1,33	1,39	1,39
Суммарные нормативные часовые потери	м3/ч	0,00	0,00	0,00	1,96	1,96	1,96	3,91	3,91	5,87	5,87	5,87	7,83	7,83	9,78	9,78	9,78
Годовые нормативные потери СО	м3/год	0,00	0,00	0,00	4944,28	4701,14	4458,00	12056,50	11813,36	19411,87	19168,72	18925,58	26524,09	26280,94	33879,45	33636,31	33636,31
Годовые нормативные потери ГВС	м3/год	0,00	0,00	0,00	6124,38	6638,33	7152,28	7666,23	8180,18	8694,13	9208,08	9722,03	10235,98	10749,93	11263,89	11777,84	11777,84
Годовые нормативные потери	м3/год	0,00	0,00	0,00	11068,66	11339,47	11610,27	19722,73	19993,54	28106,00	28376,81	28647,61	36760,07	37030,88	45143,34	45414,15	45414,15
ПГУ ТЭЦ 2 ЗОНА 2																	
Нормативные потери сети СО	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,70	0,74	2,73	2,77	4,76	4,80	4,83	6,83	6,86	6,90	6,94	6,97	6,97
Нормативные потери ГВС	м3/ч	0,00	0,00	0,00	1,26	1,22	1,18	1,15	1,11	1,07	1,04	1,00	0,96	0,93	0,89	0,85	0,85
Суммарные нормативные часовые потери	м3/ч	0,00	0,00	0,00	1,96	1,96	3,91	3,91	5,87	5,87	5,87	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
Годовые нормативные потери СО	м3/год	0,00	0,00	0,00	2807,66	2954,44	10942,88	11089,66	19078,10	19224,88	19371,66	27360,10	27506,88	27653,67	27800,45	27947,23	27947,23
Годовые нормативные потери ГВС	м3/год	0,00	0,00	0,00	10640,71	10330,45	10020,18	9709,91	9399,65	9089,38	8779,11	8468,85	8158,58	7848,31	7538,05	7227,78	7227,78
					13448,37	13284,89	20963,06	20799,58	28477,74	28314,26	28150,78	35828,95	35665,46	35501,98	35338,50	35175,01	35175,01
ПГУ ТЭЦ 3 ЗОНА 3																	
Нормативные потери сети СО	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,73	2,69	4,65	6,61	8,57	10,54	10,54	12,50	12,51	12,51	12,52	12,53	12,53
Нормативные потери ГВС	м3/ч	0,00	0,00	0,00	1,23	1,23	1,22	1,21	1,21	1,20	1,20	1,19	1,19	1,18	1,17	1,17	1,17
Суммарные нормативные часовые потери	м3/ч	0,00	0,00	0,00	1,96	3,91	5,87	7,83	9,78	11,74	11,74	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70
Годовые нормативные потери СО	м3/год	0,00	0,00	0,00	2906,81	10771,03	18635,24	26499,46	34363,67	42227,88	42250,45	50114,66	50137,22	50159,78	50182,35	50204,91	50204,91
Годовые нормативные потери ГВС	м3/год	0,00	0,00	0,00	10431,13	10383,44	10335,74	10288,05	10240,36	10192,67	10144,98	10097,29	10049,60	10001,90	9954,21	9906,52	9906,52
Годовые нормативные потери	м3/год	0,00	0,00	0,00	13337,94	21154,46	28970,99	36787,51	44604,03	52420,55	52395,42	60211,95	60186,82	60161,69	60136,56	60111,43	60111,43
Часовые нормативные потери	м ³ /ч	0,00	0,00	0,00	5,87	7,83	11,74	15,65	19,57	23,48	23,48	27,39	29,35	29,35	31,30	31,30	31,30
ИТОГО	м³/год	0,00	0,00	0,00	37854,97	45778,82	61544,32	77309,82	93075,32	108840,81	108923,01	124688,51	132612,35	132694,55	140618,40	140700,59	140700,59

Таблица 3.1.3.2 - Перспективный баланс теплоносителя для Варианта 3 Комбинированная выработка

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Комбинированная выработка																	
ПГУ ТЭЦ 1 ЗОНА 1																	
Нормативные потери сети СО	м3/ч	0,00	0,00	0,00	1,59	1,49	1,40	1,30	3,16	5,02	4,93	4,83	4,73	4,64	6,50	6,40	6,40
Нормативные потери ГВС	м3/ч	0,00	0,00	0,00	8,19	8,29	8,39	8,48	8,58	8,67	8,77	8,87	8,96	9,06	9,15	9,25	9,25
Суммарные нормативные часовые потери	м3/ч	0,00	0,00	0,00	9,78	9,78	9,78	9,78	11,74	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	15,65	15,65	15,65
Годовые нормативные потери СО	м3/год	0,00	0,00	0,00	6367,85	5982,99	5598,13	5213,27	12670,06	20126,86	19742,00	19357,14	18972,28	18587,42	26044,21	25659,35	25659,35
Годовые нормативные потери ГВС	м3/год	0,00	0,00	0,00	69417,16	70230,66	71044,17	71857,67	72671,18	73484,68	74298,19	75111,69	75925,20	76738,70	77552,21	78365,71	78365,71
Годовые нормативные потери	м3/год	0,00	0,00	0,00	75785,01	76213,65	76642,30	77070,94	85341,24	93611,54	94040,18	94468,83	94897,47	95326,12	103596,42	104025,06	104025,06
ПГУ ТЭЦ 2 ЗОНА 2																	
Нормативные потери сети СО	м3/ч	0,00	0,00	1,96	1,96	3,91	3,91	3,91	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87
Нормативные потери ГВС	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарные нормативные часовые потери	м3/ч	0,00	0,00	1,96	1,96	3,91	3,91	3,91	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87
Годовые нормативные потери СО	м3/год	0,00	0,00	7841,65	7841,65	15683,30	15683,30	15683,30	23524,96	23524,96	23524,96	23524,96	23524,96	23524,96	23524,96	23524,96	23524,96
Годовые нормативные потери ГВС	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовые нормативные потери	м3/год	0,00	0,00	7841,65	7841,65	15683,30	15683,30	15683,30	23524,96	23524,96	23524,96	23524,96	23524,96	23524,96	23524,96	23524,96	23524,96
ПГУ ТЭЦ 3 ЗОНА 3																	
Нормативные потери сети СО	м3/ч	0,00	0,00	1,96	1,96	5,87	7,83	7,83	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78
Нормативные потери ГВС	м3/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарные нормативные часовые потери	м3/ч	0,00	0,00	1,96	1,96	5,87	7,83	7,83	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78
Годовые нормативные потери СО	м3/год	0,00	0,00	7841,65	7841,65	23524,96	31366,61	31366,61	39208,26	39208,26	39208,26	39208,26	39208,26	39208,26	39208,26	39208,26	39208,26
Годовые нормативные потери ГВС	м3/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовые нормативные потери	м3/год	0,00	0,00	7841,65	7841,65	23524,96	31366,61	31366,61	39208,26	39208,26	39208,26	39208,26	39208,26	39208,26	39208,26	39208,26	39208,26
Часовые нормативные потери	м ³ /ч	0,00	0,00	3,91	3,91	13,70	21,52	21,52	27,39	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	31,30	31,30	31,30

Таблица 3.1.3.3 - Перспективный баланс теплоносителя для индивидуальной и усадебной застройкой Варианта 2

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Выработка индивидуальной и усадебной застройкой																	
Зона 1																	
Нормативные часовые потери	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовые нормативные потери	м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Зона 2																	
Нормативные часовые потери	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовые нормативные потери	м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Зона 3																	
Нормативные часовые потери	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовые нормативные потери	м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Часовые нормативные потери	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная нормативная подпитка	м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 3.1.3.4 - Перспективный баланс теплоносителя для индивидуальной и усадебной застройкой Варианта 3

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Выработка индивидуальной и усадебной застройкой																	
Зона 1																	
Нормативные часовые потери	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовые нормативные потери	м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Зона 2																	
Нормативные часовые потери	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовые нормативные потери	м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Зона 3																	
Нормативные часовые потери	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Годовые нормативные потери	м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Часовые нормативные потери	м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная нормативная подпитка	м³/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 3.1.3.5 - Перспективный баланс теплоносителя для Варианта 2. Выработка на котельных

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Выработка на котельных																	
Зона 1																	
Нормативные часовые потери	м³/ч	6,28	6,63	7,69	4,49	5,19	5,90	5,22	4,64	4,94	5,23	5,52	5,81	6,10	6,39	6,69	6,69
Годовые нормативные потери	м³/год	53243,96	56173,64	65187,05	38007,67	43979,22	49950,76	44244,47	39342,22	41814,04	44285,87	46757,69	49229,51	51701,34	54173,16	56644,99	56644,99
Зона 2																	
Нормативные часовые потери	м³/ч	21,32	20,75	20,17	15,69	15,12	10,63	10,06	7,55	7,30	7,05	6,80	6,55	6,30	6,05	5,80	5,80
Годовые нормативные потери	м³/год	180602,87	175760,37	170917,87	132924,44	128081,94	90088,51	85246,01	63953,04	61842,06	59731,08	57620,10	55509,12	53398,13	51287,15	49176,17	49176,17
Зона 3																	
Нормативные часовые потери	м³/ч	31,11	30,97	30,83	26,77	22,72	18,67	16,70	13,85	13,79	13,72	13,66	13,60	13,53	13,47	13,40	13,40
Годовые нормативные потери	м³/год	263542,84	262354,22	261165,59	226826,04	192486,48	158146,92	141501,00	117370,88	116824,26	116277,64	115731,02	115184,40	114637,78	114091,16	113544,54	113544,54
Часовые нормативные потери	м³/ч	58,71	58,34	58,70	46,95	43,03	35,20	31,99	26,05	26,02	26,00	25,98	25,96	25,94	25,91	25,89	25,89
Суммарная нормативная подпитка	м³/год	497389,66	494288,22	497270,52	397758,14	364547,63	298186,19	270991,48	220666,15	220480,37	220294,59	220108,81	219923,03	219737,26	219551,48	219365,70	219365,70

Таблица 3.1.3.6 - Перспективный баланс теплоносителя для Варианта 3. Выработка на котельных

Показатель	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Выработка на котельных																	
Зона 1																	
Нормативные часовые потери	м³/ч	6,28	6,63	7,69	4,17	4,55	5,33	6,10	4,64	4,94	5,23	5,52	5,81	6,10	6,39	6,69	6,69
Годовые нормативные потери	м³/год	53243,96	56173,64	65187,05	35345,91	38560,14	45130,80	51701,45	39342,22	41814,04	44285,87	46757,69	49229,51	51701,34	54173,16	56644,99	56644,99
Зона 2																	
Нормативные часовые потери	м³/ч	21,32	18,09	13,68	13,18	9,96	9,66	9,36	7,55	7,30	7,05	6,80	6,55	6,30	6,05	5,80	5,80
Годовые нормативные потери	м³/год	180602,87	153237,88	115864,98	111643,01	84343,19	81810,01	79276,83	63953,04	61842,06	59731,08	57620,10	55509,12	53398,13	51287,15	49176,17	49176,17
Зона 3																	
Нормативные часовые потери	м³/ч	31,11	30,97	26,91	24,31	16,86	16,78	16,70	13,85	13,79	13,72	13,66	13,60	13,53	13,47	13,40	13,40
Годовые нормативные потери	м³/год	263542,84	262354,22	228014,66	205963,78	142812,89	142156,94	141501,00	117370,88	116824,26	116277,64	115731,02	115184,40	114637,78	114091,16	113544,54	113544,54
Часовые нормативные потери	м³/ч	58,71	55,69	48,28	41,66	31,36	31,76	32,16	26,05	26,02	26,00	25,98	25,96	25,94	25,91	25,89	25,89
Суммарная нормативная подпитка	м³/год	497389,66	471765,73	409066,69	352952,70	265716,22	269097,75	272479,29	220666,15	220480,37	220294,59	220108,81	219923,03	219737,26	219551,48	219365,70	219365,70

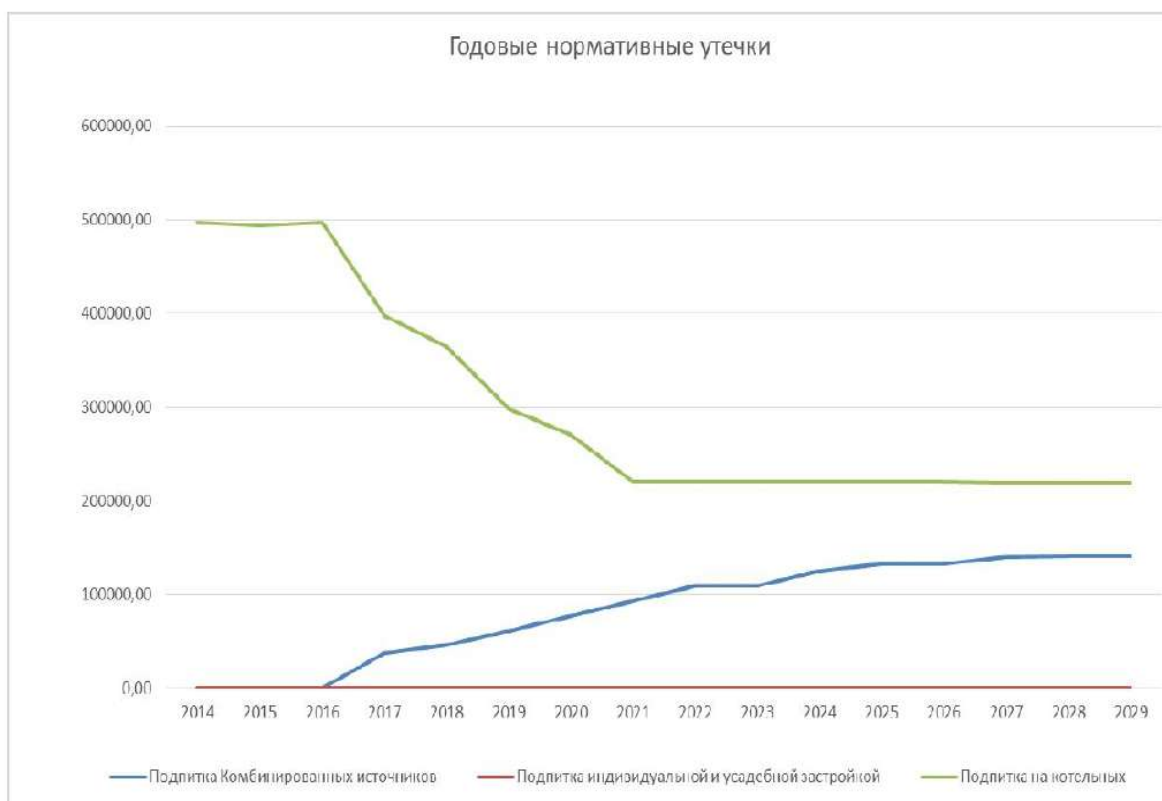
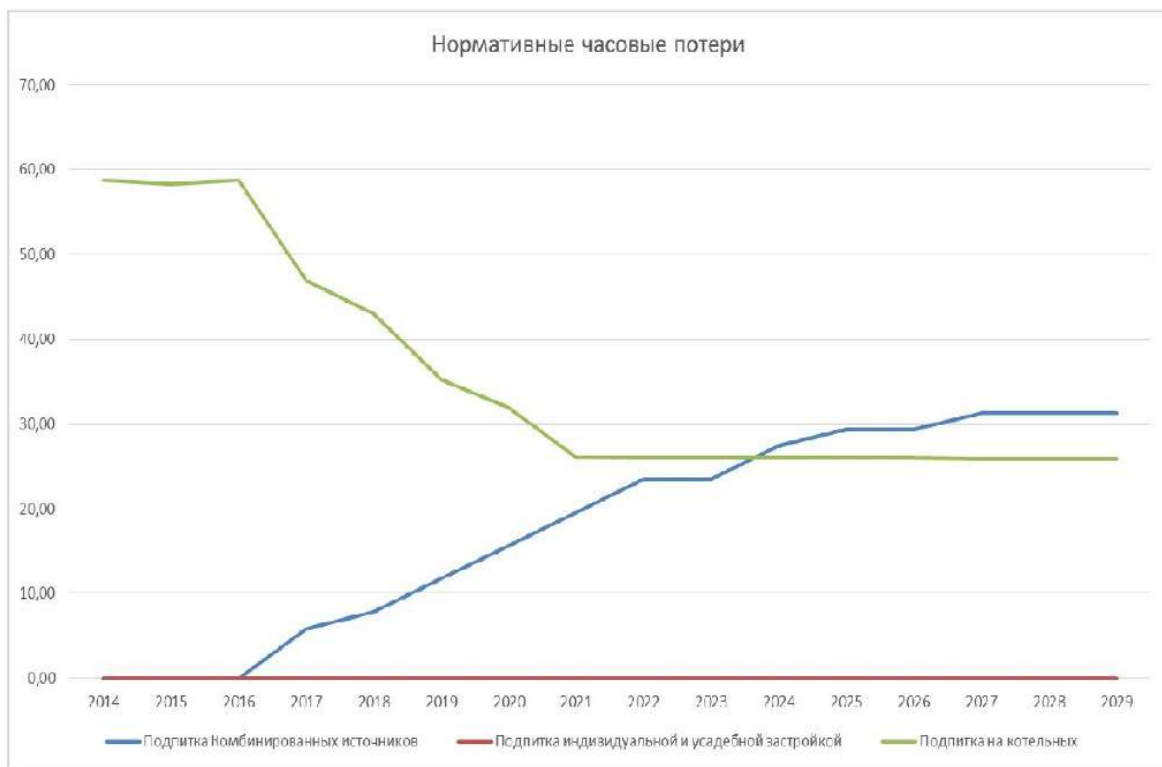


Рисунок 4.4.1 - Нормативные потери теплоносителя. Вариант 2 (м³/год)

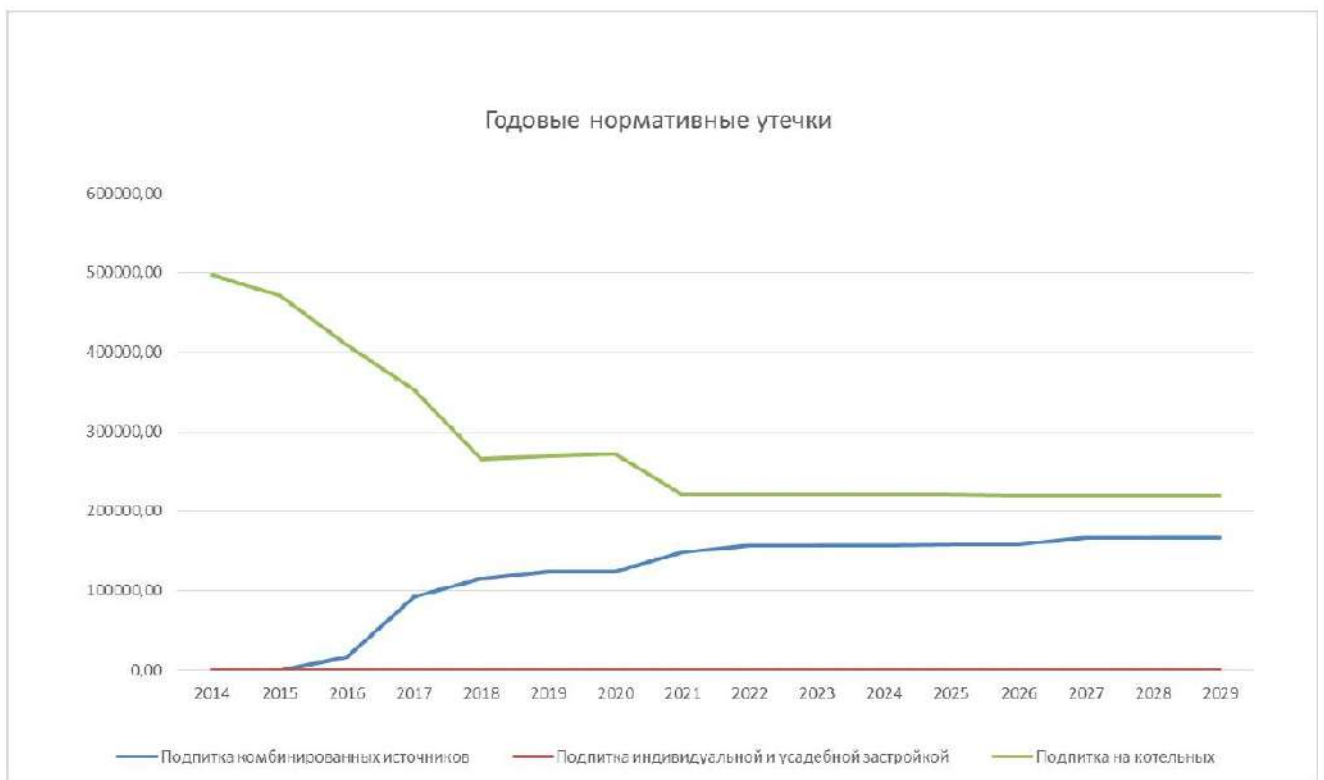


Рисунок 3.1.3.2 - Нормативные потери теплоносителя. Вариант 3 (м³/год)

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок разрабатываются в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения.

В результате разработки в соответствии с Требованиями к схеме теплоснабжения должны быть решены следующие задачи:

- установлены перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии;
- составлен баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети и определены резервы и дефициты производительности ВПУ, в том числе и в аварийных режимах работы системы теплоснабжения.

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения.

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии разрабатываются в соответствии пунктом 10 и пунктом 63 Требований к схемам теплоснабжения. В результате разработки в соответствии с пунктом 63 Требований к схеме теплоснабжения должны быть решены следующие задачи.

Рассмотрено 3 варианта развития системы теплоснабжения г. Таганрога, также вне зависимости от варианта в работе предусмотрены решения, связанные с выводом из работы подвальных котельных путем объединения существующих и строительством новых сетей с выводением из работы неэффективных источников.

Первый вариант развития соответствует решениям частично описанных в Генеральном Плане, которым предусмотрено подключение перспективной «смешанной» застройки двух участков в Восточном и Западном районе города к индивидуальным источникам теплоснабжения. Подключение новых объектов капитального строительства в границах существующих районов предлагается выполнить от централизованных источников теплоснабжения, строительство комбинированных источников выработки тепловой и электрической энергии рассмотрено в варианте 2.

Согласно Генеральному Плану развития г. Таганрога, подключение новых потребителей осуществляется за счет индивидуальных источников теплоснабжения, крышных котельных. Отопление частного сектора остаётся индивидуальным.

В Генеральном плане развития г. Таганрога в разделе теплоснабжение говорится, что на перспективу развития на территории города необходимо рассмотреть вариант установки источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, данный вариант в работе рассмотрен в варианте 2.

Второй вариант развития системы теплоснабжения предусматривает реализацию следующих ключевых решений.

Создание системы, которая состоит из трех независимых зон теплоснабжения и включает в себя не только существующих потребителей централизованного теплоснабжения, но и перспективных потребителей, и

потребителей с индивидуальными отопительными приборами (коттеджи, частные дома).

В каждой из таких зон строится (на новой площадке или на базе действующей котельной) по одному энергоэффективному источнику комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – парогазовой установке (ПГУ), которые будут обеспечивать подачу базовой тепловой мощности всем потребителям своей выделенной зоны. Подача пиковой нагрузки будет осуществляться за счет существующих котельных, а также индивидуальных источников тепла, расположенных на потребителе.

Основой этого варианта является необходимость повышения энергоэффективности существующей системы теплоснабжения и дальнейшее развитие систем на высоком энергоэффективном уровне.

Третий вариант развития системы теплоснабжения.

Рассмотрение данного варианта предопределяется одновременной необходимостью развития водопроводных сетей, соизмеримой с производительностью горячего водоснабжения города.

Организация подготовки горячего водоснабжения (ГВС) на источнике водоснабжения позволяет развитие (увеличение пропускной способности) водопроводных сетей заместить строительством централизованной системы ГВС, преимущество которой раскрыто в работе.

Система отопления аналогична с Вариантом 2, единственным существенным отличием варианта является обеспечение ГВС от единственного источника на базе парогазовой установки (ПГУ) Вариант 1 (развитие системы теплоснабжения согласно мероприятиям, предусмотренным в генеральном плане развития).

1.Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки и перспективной многоэтажной застройки (от 4 эт. и выше). Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов. По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде. На перспективу индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуального жилищного фонда и малоэтажной застройки (1-3 эт.).

2.Предложения по строительству источников тепловой энергии скомбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

Для вариантов развития системы теплоснабжения 2 и 3, описанных в Главе 4 «Мастер-план разработки схемы теплоснабжения г. Таганрог до 2029 г.» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Таганрог до 2029 г. (шифр 313.ОМ-СТ.004.000) предусмотрено строительство нового источника с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

3.Предложения по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.

В муниципальном образовании «Город Таганрог» отсутствуют источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

4.Предложения по реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.

В соответствии с Главой 4. Мастер-План разработки схемы теплоснабжения г. Таганрог до 2029 г. (шифр 313.ОМ-СТ.004.000) для вариантов 2 и 3 предлагается к рассмотрению строительство трех новых источников комбинированной выработки.

5.Предложения по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

Предложения по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии не поступали.

6.Обоснование для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Для вариантов 2 и 3 предлагается ряд существующих котельных перевести в пиковый режим для повышения энергоэффективности и надежности систем теплоснабжения в соответствии с Главой 4. Мастер-План разработки схемы теплоснабжения г. Таганрог до 2029 г. (шифр 313.ОМ-СТ.004.000)

7.Предложения по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой энергии.

В муниципальном образовании «Город Таганрог» отсутствуют источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

8. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.

Необходим вывод из эксплуатации подвальных котельных расположенных по адресам: ул. Фрунзе, 62/3, ул. Чехова, 74, ул. Щаденко, 19 а, ул. Александровская, 68/пер. Лермонтовский, 21, пер. Лермонтовский, 26, ул. Транспортная, 113, ул. Шаумяна, 15, 16, 27, т.к. они не отвечают современным требованиям промышленной и пожарной безопасности.

Также мероприятия по выводу в резерв или выводу из эксплуатации котельных с учетом переключения их нагрузки на другие котельные представлены в предложениях схемы теплоснабжения предоставлены в Главе 4. Мастер-План разработки схемы теплоснабжения г. Таганрог до 2029 г. (шифр 313.ОМ-СТ.004.000).

9. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями.

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуальной и малоэтажной (1-3 этажной) застройки для 1 варианта развития. Основанием для принятия такого решения является удаленность планируемых районов застройки указанных типов от существующих сетей систем централизованного теплоснабжения и низкая плотность тепловой нагрузки в этих зонах, что приводит к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

10. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории города.

Данные по развитию промышленных предприятий не предоставлены. Предполагается, что перспективное развитие промышленности города будет осуществляться за счет развития и реконструкции существующих предприятий. Возможный прирост ресурсопотребления на промышленных предприятиях за счет расширения производства будет компенсироваться снижением за счет внедрения энергосберегающих технологий.

11. Обоснование перспективных балансов тепловой мощности

источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Данные балансы представлены в Главе 5 - Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки (313.ОМ-СТ.005.000) и Главе 6 - Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок (313.ОМ-СТ.006.000). В таблице 1.1 представлены основные термины и определения, используемые в работе.

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения.

Выбор приоритетного сценария развития системы теплоснабжения города Таганрога по Варианту 1 обоснован на основании таблиц 8.4.1 и рисунка 8.4.1 где представлены необходимые финансовые потребности в реализацию проектов по всем предложенным вариантам.

По данным таблицы и рисунка видно, что менее затратным является первый вариант: на реконструкцию и строительство новых источников и тепловых сетей необходимо 1,17 млрд. руб. Для реализации мероприятий по вариантам два и три необходимо более 23,6 и 24,4 млрд. руб. в ценах 2014 года.

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.

5.1 Общая часть.

В рамках действующей схемы теплоснабжения, согласно предложенному варианту 1, за период 2020 – 2021 годов МУП «Городское хозяйство» осуществило переподключение муниципальных встроенных (подвальных) котельных по адресам: ул. Дзержинского, 111/10, ул. Дзержинского, 111/11, ул. Дзержинского, 111/25 и ул. Дзержинского, 171/2 на котельную по адресу: ул. Заводская, 1. В 2022 году установлены новые блочно-модульные котельные по адресам: ул. Р. Люксембург, 127/пер. Гоголевский, 43, ул. Чехова, 154, ул. Чехова, 49. В результате ликвидировано семь подвальных котельных.

Согласно предложенному варианту 1, действующей схемы теплоснабжения, МУП «Городское хозяйство» в 2021 году проведена реконструкция котельной по адресу: ул. Бабушкина, 43, с увеличением тепловой мощности до 3,6 Гкал/ч, на котельной.

Также в соответствии с предложенным вариантом 1, действующей схемы теплоснабжения, АО ТЭПТС «Теплоэнерго» выведена из эксплуатации котельная по адресу: пр. 6-й Линейный, 73-б, мощностью 0,686 Гкал/ч.

5.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования «Город Таганрог», для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.

Приоритетный сценарий развития системы теплоснабжения города Таганрога обеспечивающий перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии согласно утвержденному Генплану по Варианту 1 развития системы теплоснабжения рассмотрен в пункте 5.3.

Возможно строительство новой модульной котельной в Северном районе города Таганрога, с целью переключения потребителей от котельной по ул. М. Жукова, 2-в и перспективой подключения новых.

Также стоит рассмотреть строительство блочно – модульных котельных в замен источника тепловой энергии в зоне теплоснабжения 12 от котельной,

расположенной по адресу: ул. Химическая, 11.

С целью переключения потребителей тепловой энергии в зоне теплоснабжения 05 (Ленина, 220) предлагается строительство четырех модульных котельных по отдельным направлениям застройки районов города, а именно:

- район улиц Московская и П. Тольятти
- район улиц Московская и Москатова
- район улиц Ленина и пер. Каркасный и пер. Казачий
- район Л. Чайкиной и пер. 10-й Новый.

5.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии. Развитие источников теплоснабжения по варианту 1 (Генплан) до 2029 г.

Первый вариант развития, соответствует Генплану, в котором планируется подключение перспективной «смешанной» застройки трех участков: в Восточном и Западном районе города к индивидуальным источникам теплоснабжения. Подключение новых объектов капитального строительства в границах существующих районов предлагается выполнить от централизованных источников теплоснабжения.

Согласно Генплану развития подключение новых потребителей осуществляется от индивидуальных источников теплоснабжения, крышных котельных.

Покрытие перспективной тепловой нагрузки в районе новой застройки участков 1 и 2 новые дома усадебного типа предлагается оснастить индивидуальными источниками теплоснабжения, что подтверждает не целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, и соответственно отсутствие необходимости расчетов ценовых (тарифных) последствий для потребителей.

5.4 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.

В таблице 5.4.1 представлены котельные, на которых предлагается произвести монтаж оборудования для автоматизированных блочно-модульных котельных без обслуживающего персонала.

Таблица 5.4.1 – Котельные, подлежащие модернизации

№ п/п №	Наименование котельной	Марка котлов	Кол- во, шт	Год ввода в эксплуатацию	Тип
------------	------------------------	--------------	-------------------	-----------------------------	-----

1	Б. Проспект, 48	НИИСТУ-5	5	1986/2000	Водогрейный
2	Кольцовская, 112	НИИСТУ-5	2	1994	Водогрейный
3	Октябрьская, 44/5	«Факел»	5	1991	Водогрейный
4	Комарова, 7	СТВ-1,5	4	2001	Водогрейный
		НИИСТУ-5	2	1998	Водогрейный
5	Попова, 6	Универсал-6	3	1977	Водогрейный
6	Циолковского, 40	ДКВР-6,5/13	5	1986	Паровой
7	Дзержинского, 31	Е 1 - 0,9 Г	3	1988/1996	Водогрейный

5.4.1 Зона 1.

В таблице 5.4.1.1 в столбце 1 представлены котельные, образующие централизованную систему теплоснабжения, котельные в столбце 2 выводятся в холодный резерв (подлежат консервации).

Таблица 5.4.1.1 – Функционирующие и резервируемые котельные зоны 1

5.4.2 Зона 2.

В столбце 1 таблицы 5.4.2.1 представлены котельные, образующие централизованную систему теплоснабжения, котельные в столбце 2 выводятся в холодный резерв (подлежат консервации).

Таблица 5.4.2.1 - Функционирующие и резервируемые котельные зоны 2

Наименование котельной	Мощность, Гкал/ч	Наименование котельной	Мощность, Гкал/ч
Заводская, 1	88,57	Дзержинского, 189	отд.
		Москатова, 8	отд.
Шаумяна, 15	1,604	Шаумяна, 16	1,313
		Шаумяна, 27	1,564
		Афоновых, 2	отд.
Ленина, 220	61,6	Фрунзе, 146-а	0,127
Новая блочно-модульная котельная Щаденко, 19-а	0,86	ул. Щаденко 19а	1,000

В связи с тем, что котельные по улице **Шаумяна, 15, 16, 27** подвальные, (встроенные в подвалы многоквартирных жилых домов, и, согласно действующего законодательства - п. 7.1 СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» и п. 1.8 СП 89.13330.2016 Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76, должны быть вынесены из подвальных помещений). Необходимо выполнить мероприятия по строительству новых котельных с целью выноса газоиспользующего оборудования из подвалов жилых домов.

В связи с тем, что котельная по ул. **Щаденко, 19-а** подвальная (встроена

в подвал многоквартирного жилого дома, и, согласно действующего законодательства - п. 7.1 СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» и п. 1.8 СПСП 89.13330.2016 Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76, должна быть вынесена из подвальных помещений) необходимо выполнить мероприятия по строительству новой котельной.

5.4.3 Зона 3.

В таблице 5.4.3.1 в столбце 1 представлены котельные, образующие централизованную систему теплоснабжения, котельные в столбце 2 выводятся в холодный резерв (подлежат консервации).

Таблица 5.4.3.1 - Функционирующие и резервируемые котельные зоны 3

Наименование котельной	Мощность, Гкал/ч	Наименование котельной	Мощность, Гкал/ч
ул. Свободы, 24/4 (РК-1)	19,72179	ул. Инструментальная, 42а	отд.
		пер. Трудовых Резервов 1	отд.
ул. Инструментальная, 25/2	2,64234	ул. Инструментальная 43	отд.
		ул. Инструментальная 15/8	2,19008
ул. Химическая, 11	28,87	ул. Комарова, 7	6,01576
		ул. Калинина, 92-а	3,55715
		Ул. Котлостроительная, 23-10	8,61113
		ул. Бульварная 10/21	отд.
ул. Театральная 17-1	9,71553	ул. Попова, 6	0,63716
		ул. Циолковского, 40	7,59977
ул. Чучева, 3-а	76,472	пр. Большой 16-2	12,36689
		ул. Сергея Шило, 162-к	3,21586
		пр. Большой, 48	2,33712
		ш. Мариупольское 27/4	отд.
Пер. Некрасовский, 21-1	15,42759	ш. Мариупольское 27/2	отд.
		пер. Полуротный 18	1,31023
		пер. Редутный 4/1	0,18113
Октябрьская, 9-к	3,65936	ул. Шмидта 14	отд.
		пер. Добролюбовский 9	отд.
Петровская, 107-к	1,45829	ул. Фрунзе 80	отд.
		ул. Фрунзе 62к3	1,23523
Розы Люксембург, 52-а	1,16706	ул. Петровская, 109	отд.
Новая котельная ул. Чехова, 49	0,516	ул. Розы Люксембург 44	отд.
		ул. Чехова, 49	0,78
Новая котельная ул. Чехова, 74	1,7	ул. Розы Люксембург, 12	0,057
		ул. Чехова, 74	отд.
Новая котельная ул. Александровская, 68	2,8	ул. Александровская, 68	отд.

Котельные: ул. Чехова, 74, ул. Александровская, 68 - подвальные и подлежат выносу, то есть необходимо строительство новых котельных, к которым будут подключены потребители тепловой энергии от других котельных. После реконструкции или строительства новых котельных мощность должна быть не ниже показателей, представленных в таблице

5.4.3.2 Таблица 5.4.3.2 - Располагаемая мощность котельных после реконструкции.

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность после реконструкции, Гкал/ч
1.	ул. Инструментальная, 25/2	5,7
2.	ул. Театральная, 17-1	21,4
3.	ул. Чехова, 74	1,7
4.	ул. Александровская, 68	2,8
5.	пер. Смирновский, 137-4	11
6.	ул. Чехова, 154	1
7.	ул. Александровская, 109	0,258
8.	ул. Р. Люксембург, 153/1	0,086
9.	ул. Петровская, 90	0,43
10.	ул. Фрунзе, 35	0,129
11.	ул. Петровская, 104	0,215
12.	ул. Р. Люксембург, 38	0,258
13.	ул. Фрунзе, 79-4	0,086
14.	ул. Социалистическая, 7/2	0,3

Котельная пер. Смирновский, 137-4.

Котельная введена в эксплуатацию в 1988 году. В котельной установлено два водогрейных котла – ТВГ-8М установленной мощностью – по 8 Гкал/ч каждый и один водогрейный – котел КВГ-7,56-6,5 установленной мощностью – 6,5 Гкал/ч. Фактический КПД котлов около 80%. Котлы ТВГ-8М КВГ-7,56-6,5 превысили нормативный срок эксплуатации (20 лет). Существующее основное и вспомогательное оборудование полностью изношено и подлежит замене. В связи с тем, что существующая мощность котельной значительно превышает нагрузки присоединенных абонентов, реконструкция котельной осуществляется с уменьшением установленной мощности с 22,5 Гкал/ч до 11 Гкал/ч.

Котельная ул. Чехова, 154.

Встроенная (подвальная) котельная введена в эксплуатацию с 1970 года, в настоящее время тепловой источник не отвечает современным требованиям промышленной и пожарной безопасности, в связи с чем необходим вывод из эксплуатации. Рассматривается вариант строительства новой котельной. Тепловые нагрузки потребителей от котельной по ул. Чехова, 154 планируется подключить к новой котельной.

Котельные по адресам: ул. Александровская, 109; ул. Р. Люксембург, 153-1; ул. Петровская, 90; ул. Фрунзе, 35; ул. Петровская, 104; ул. Р. Люксембург, 38; ул. Фрунзе, 79-4 и ул. Социалистическая, 7/2 (всего 8 адресов) - Новые котельные (8 шт.).

В связи с истекшим сроком эксплуатации котлов, установленных в

котельных и отсутствием запасных частей к данным котлам, а также отсутствием возможности закупки новых котлов с соответствующими габаритными размерами и давлением теплоносителя (заводы изготовители прекратили производство) необходимо строительство новых котельных.

5.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных. Развитие источников теплоснабжения по варианту 2 (Комбинированная выработка тепла на трех ПГУ-ТЭЦ).

В связи с отсутствием в городе Таганроге котельных с режимом комбинированной выработки, рассматривается применение комбинированной выработки на перспективу.

Второй вариант развития системы теплоснабжения предусматривает комбинированную выработку тепловой и электрической энергии с целью обеспечения теплом и электричеством жителей с индивидуальной застройкой.

Теплоснабжение потребителей от централизованных источников обосновано давно. Но в силу разных причин во многих городах до 30% индивидуальных домов отапливается собственными котельными (в г. Таганрог в настоящее время более 60% домов с индивидуальным отоплением). При этом потери топлива достигают 40%, причина таких потерь – КПД от (50-70) %.

Коренным мероприятием по повышению энергоэффективности является перевод энергоснабжения потребителей на комбинированную выработку энергии. До недавнего времени, в силу отсутствия и не совершенства оборудования для ТЭЦ малых мощностей такой способ организовать эффективно было невозможно.

Основное назначение внедрения ПГУ – это замещение неэнергоэффективных ГРЭС, АЭС и котельных.

Появление на рынке газовых и паровых турбин малой мощности для создания парогазовых установок, эффективных подогревателей, с высоким коэффициентом теплопередачи, сильфонных компенсаторов, бесшумных насосов малой производительности, позволяет выполнить централизованное теплоснабжение для любых массовых застроек индивидуального жилья.

Принцип работы:

По теплоснабжению.

В непосредственной близости от жилой застройки строится установка ПГУ мощностью, соответствующей базовой для присоединённой нагрузки.

Базовая нагрузка тепловая нагрузка отпускается по количественному

графику с постоянной температурой 150°C на подающем трубопроводе.

В индивидуальной котельной каждого дома индивидуальной или усадебной застройки устанавливается подогреватель для подачи тепла в домовую сеть (рис. 5.5.1). При недостаточной циркуляции в домовой сети, может быть установлен насос с необходимым напором.

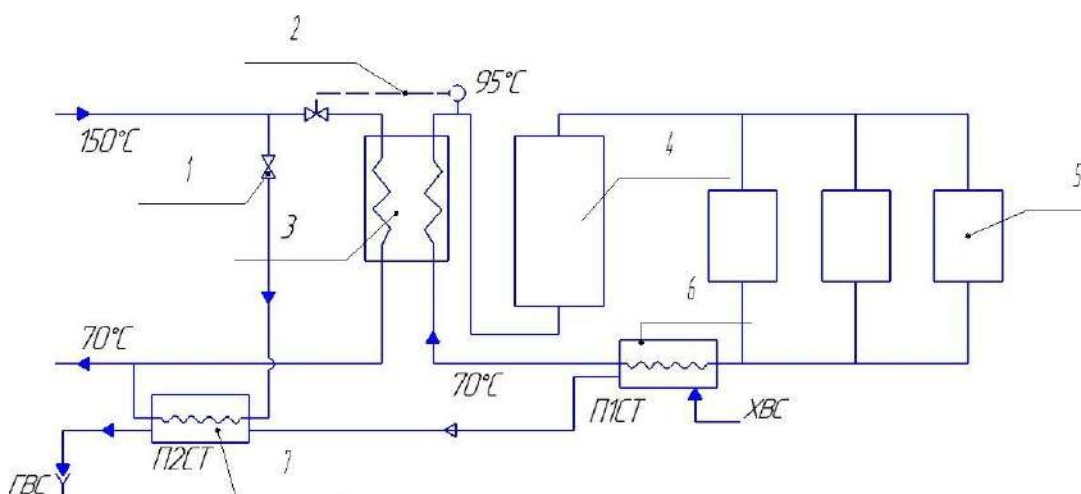


Рисунок 5.5.1 – Принципиальная схема подключения потребителей (1. Задвижка, 2. Регулятор температуры, 3. Подогреватель, 4. Существующий индивидуальный отопительный прибор или отопительный котел в зависимости от подключаемого объекта, 5. Потребитель, 6. Подогреватель ГВС 1-ст, 7. Подогреватель ГВС 2-ст.)

При температуре наружного воздуха ниже базовой мощности, для покрытия пиковой части нагрузки, владельцем жилья включается индивидуальная котельная.

По электроснабжению.

Выработанная на тепловом потреблении электроэнергия выдаётся на квартальные трансформаторные подстанции 10/0.4. для электроснабжения жилых, общественных и прочих потребителей использующих тепло отработанного пара районной ПГУ.

Избыток, выработанной электроэнергии, на тепловом потреблении, подаётся по ВЛ питающей ТП на соответствующую подстанцию более высокого напряжения, с последующим распределением на другие ТП или путём автотрансформации в сеть следующего повышения напряжения.

Пиковый источник.

Пиковая нагрузка потребителей обеспечивается от существующих или вновь построенных котельных, расположенных вблизи потребителей, что позволяет: обеспечить резерв до 50% мощности по месту, в случае аварии на тепломагистрали или ТЭЦ, а также повысить качество регулирования теплоснабжения.

По зонам теплоснабжения предложенный Вариант 2 будет выглядеть следующим образом:

5.5.1 Зона 1.

В качестве основного оборудования на ПГУ-ТЭЦ №1 планируется установить ПГУ-42.

Предполагаемое место размещения ПГУ-ТЭЦ №1 в районе главной насосной станции. На расчетный срок предлагается установить 5 блоков ПГУ, которые будут вырабатывать 140 Гкал/ч тепловой и 200 МВт электрической мощности. Централизованное горячее водоснабжение будет осуществляться от ПГУ-ТЭЦ №1.

Температурный график от ПГУ-ТЭЦ до пиковых котельных 150/70 °С. Геодезическая отметка источника 65,66 м, самая высокая отметка расположения потребителя 72,88 м.

В таблице 5.5.1.1 представлены котельные, которые планируется перевести в пиковый режим.

Таблица 5.5.1.1 – Котельные зоны 1, переводимые в пиковый режим

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Адрес	Текущая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Северная, 57	7,50	4,86
2	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Лизы Чайкиной, 23	14,00	14,06
3	ООО «Приазовский ТеплоЦентр»	пер. 1 Новый, 18а	4,0	1,72
4	Гаганрогский институт имени А.П. Чехова (филиал) ФГБОУ ВПО «РГЭУ (РИНХ)»	ул. Инициативная, 54	2,00	3,36

В таблице 5.5.1.2 представлены котельные, которые будут переведены в холодный резерв (подлежат консервации) (не требует капитальных вложений).

Таблица 5.5.1.2 – Котельные зоны 1, переводимые в холодный резерв

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Адрес	Текущая тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	Гаганрогский институт имени А.П. Чехова (филиал) ФГБОУ ВПО «РГЭУ (РИНХ)»	ул. Инициативная 54	3,639
		ул. Инициативная 46	2,157
2	ТСЖ "Содружество"	ул. Маршала Жукова, 223А	-
3	ООО «Приазовский ТеплоЦентр»	пер. 1 Новый 18а	4,0
4	УВД г. Таганрог	ул. Маршала Жукова 1а	-
5	МОУ СОШ №23	ул. 3-я Линия, 51	-

В качестве основного оборудования на ПГУ-ТЭЦ №1 планируется установить ПГУ-42. Предполагаемое место размещения ПГУ-ТЭЦ №1 в районе главной насосной станции.

Возможное размещение основного оборудования ПГУ-ТЭЦ № 1 в границах МУП «Управление «Водоканал» в пределах санитарных зон.

Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 11.07.2016 № 87 для имущественного комплекса «Очистные сооружения Донского водопровода» МУП «Управление «Водоканал», расположенного по адресу: пер. 7-й Новый, 95-б, установлена санитарно-защитная зона следующих размеров:

- в юго-западном направлении - от 88 метров до 580 метров от границы территории промышленной площадки;

- в западном направлении - от 40 метров до 580 метров от границы территории промышленной площадки;

- в северо-западном направлении - от 20 до 40 метров от границы территории промышленной площадки;

- в северном направлении - 50 метров от границы территории промышленной площадки;

- в северо-восточном направлении - 30 метров от границы территории промышленной площадки;

- в восточном направлении - 30 метров от границы территории промышленной площадки;

- в юго-восточном направлении - по границе промышленной площадки предприятия;

- в южном направлении - 30 метров от границы территории промышленной площадки.

5.5.2 Зона 2.

ПГУ-ТЭЦ №2, предполагаемое место размещения на территории предприятия «Тагмет» на базе существующей котельной, ул. Заводская, 1 (базовая мощность ПГУ-ТЭЦ составит 112 Гкал/ч тепловой 160 МВт электрической). Централизованное горячее водоснабжение будет осуществляться от ПГУ-ТЭЦ №2.

Температурный график от ПГУ-ТЭЦ до пиковых котельных 150/70 °С. Геодезическая отметка источника 14,07 м, самая высокая отметка расположения потребителя 24,45 м. В качестве основного оборудования на ПГУ-ТЭЦ планируется установить ПГУ-42.

Всего на расчётный срок планируется ввести 3 блока, год ввода блоков в

эксплуатацию представлен в таблице 5.5.2.1.

Таблица 5.5.2.1 – Последовательность ввода блоков в эксплуатацию.

№ п/п	Номер блока	Год ввода в эксплуатацию
1	2	2019
2	3	2022

В таблице 5.5.2.2 представлены котельные, которые планируется перевести в пиковый режим.

Таблица 5.5.2.2 – Котельные зоны 2, переводимые в пиковый режим.

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Адрес, улица	Текущая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	МУП «Городское хозяйство»	Бабушкина, 43	2,199	1,70
2	МУП «Городское хозяйство»	Щаденко, 19а	0,551	0,34
3	МУП «Городское хозяйство»	Шаумяна, 15	1,329	2,93
4	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	Дзержинского, 115-к	0,10	-
5	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	пер. Таманский, 1-к	0,30	-
6	МУП «Городское хозяйство»	Дзержинского, 31	0,818	-
7	МУП «Городское хозяйство»	Заводская, 1	88,57	-

В таблице 5.5.2.3 представлены котельные, будут переведены в холодный резерв (подлежат консервации) (не требует капитальных вложений).

Таблица 5.5.2.3 – Котельные зоны 2, переводимые в холодный резерв

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Адрес, улица	Текущая тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	МУП «Городское хозяйство»	Фрунзе 146а	0,184
2	МУП «Городское хозяйство»	Социалистическая 7/2	0,167
3	МУП «Городское хозяйство»	Шаумяна, 27	1,239
4	МУП «Городское хозяйство»	Шаумяна, 16	1,537
5	"Донэкспресс"	Москатова, 8	-
6	МУП «Городское хозяйство»	Фрунзе 79/4	0,052
7	ОАО «Стройдеталь»	Ленина, 199	
8	ГУ СЗН Таганрогский дом-интер	пер. Афонных 2	-
9	НУЗ "Узл. поликлин. ОАО "РЖД"	пл. Восстания 1	-
10	Жилой дом	Ленина 157	-
11	ТСЖ-20	Дзержинского, 189	-
12	ООО ЛОЦ "Ивушка"	пер. 14-й Артиллерийский, 21А	-
13	ГОУЗ "Спец. псих. больница"	Дзержинского 11	-
14	МБУ "Центр соц. обслуживания"	пер. Большой Садовый, 11	-

5.5.3 Зона 3.

В качестве основного оборудования на ПГУ-ТЭЦ планируется установить ПГУ-42.

Предполагаемое место размещение на территории существующей котельной ООО «Тагаз», находящийся в состоянии банкротства (на расчетный срок предлагается установить 7 блоков ПГУ, которые будут вырабатывать 196 Гкал/ч тепловой и 279,7 МВт электрической мощности). Централизованное горячее водоснабжение планируется осуществлять от ПГУ-

ТЭЦ №3.

Температурный график от ПГУ-ТЭЦ до пиковых котельных 150/70°C.
Геодезическая отметка источника 39,76 м, самая высокая отметка
расположения потребителя 45,28 м.

В таблице 5.5.3.1 представлены котельные, которые планируется
перевести в пиковый режим.

Таблица 5.5.3.1 – Котельные зоны 3, переводимые в пиковый режим

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Адрес	Текущая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	пр. Большой, 16-2	12,10	8,45
2	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Театральная, 17-1	8,70	5,95
3	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Калинина, 92-а	3,30	2,23
4	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Свободы, 24/4 (РК-1)	16,10	15,44
5	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Инструментальная, 15/8	2,20	4,62
6	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	пер. Смирновский, 30-б	0,10	-
7	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Котлостроительная, 7-2	0,30	-
8	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Маршала Жукова, 192-а	0,40	-
9	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Ломакина, 9-е	0,30	-
10	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	пл. Мира, 6	0,50	-
11	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Свободы, 100-д	0,80	-
12	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Розы Люксембург 52-а	1,20	-
13	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Октябрьская, 84-а	1,40	-
14	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Петровская, 107-к	1,40	-
15	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	пер. Красный, 22-а	1,50	-
16	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	пер. А. Глушко, 12	1,30	-
17	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Октябрьская, 9-к	2,8	-
18	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Северная, 57	7,50	-
19	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	пер. Некрасовский, 21-1	16,70	-
20	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Лизы Чайкиной, 23	14,00	-
21	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Чучева, 3-а	68,40	-
22	МУП «Городское хозяйство»	ул. Лермонтовский, 26	0,225	-
23	МУП «Городское хозяйство»	ул. Александровская, 68	1,32	-
24	МУП «Городское хозяйство»	ул. Чехова, 74	0,566	-
25	МУП «Городское хозяйство»	ул. Кольцовская, 112	0,30	0,2
26	МУП «Городское хозяйство»	пер. Смирновский, 52	1,176	0,21
27	МУП «Городское хозяйство»	ул. Р. Люксембург, 153	0,186	-
28	МУП «Городское хозяйство»	Мариупольское шоссе, 54	0,194	-
29	МУП «Городское хозяйство»	ул. Александровская, 109	0,089	-
30	МУП «Городское хозяйство»	ул. Греческая, 105	0,364	-
31	МУП «Городское хозяйство»	ул. Комсомольский спуск, 2-к	0,589	-
32	МУП «Городское хозяйство»	ул. Чехова, 154-а	0,741	-
33	МУП «Городское хозяйство»	ул. Октябрьская, 44	1,574	-
34	МУП «Городское хозяйство»	ул. Инструментальная, 25/2	2,56	-
35	МУП «Городское хозяйство»	пер. Смирновский, 137	5,338	-
36	МУП «Городское хозяйство»	ул. Чехова, 49	0,35	-
37	МУП «Городское хозяйство»	ул. Химическая, 11	28,87	-
38	МУП « Управление «Водоканал»	О.С. "Донвод"	0,57	-
39	ФГАОУ ВПО «Южный федеральный университет»	ул. Энгельса, 7	0,799	2,22

В таблице 5.5.3.2 представлены котельные, которые будут переведены в холодный резерв (подлежат консервации) (не требует капитальных вложений).

Таблица 5.5.3.2 – Котельные зоны 3, переводимые в холодный резерв

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Адрес	Текущая тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	ФГАОУ ВПО «Южный федеральный университет»	пер. Полуротный 18	1,031
2	МУП «Городское хозяйство»	ул. Попова, 6	0,616
3	МУП «Городское хозяйство»	пр. Большой, 48	2,244
4	МУП «Городское хозяйство»	ул. Комарова, 7	5,84
5	ГБОУ СПО РО "ТАВИАК"	ул. Чехова 75	1,393
6	ГУ УФПС РО	пер. Мечниковский, 10	0,03
7	ГОУ "ОПЛ"	ул. Комарова, 30	-
8	ГОУ "ТМК"	пер. Добролюбовский, 9	-
9	ГОУ "ТПИ"	ул. Петровская, 109	0,06
10	ФГУЗ МСЧ ГУВД	ул. Шмидта, 14	0,06
11	ГУЗ "Спец.больница №1"	ул. Фрунзе, 39	0,17
12	СКЖД	ул. Восстания, 21	-
13	ГОУ НПО "ПУ №81"	ул. Чехова, 151	-
14	ТСЖ "Уютный дом"	ул. Сызранова, 25/4	-
15	МУП «Городское хозяйство»	пер. Гоголевский, 43	0,02
16	МУП «Городское хозяйство»	ул. Циолковского, 40	8,754
17	ООО «Алые паруса»	ш. Мариупольское, 27/4	-
18	ООО "Таганрогстройсервис"	ш. Мариупольское, 27/2	-
19	МУП «Городское хозяйство»	ул. Фрунзе 62к3	0,999
20	МУП «Городское хозяйство»	ул. Петровская 104	0,267
21	МУП «Городское хозяйство»	ул. Р. Люксембург 38	0,256
22	ОАО "РЖД"	ул. Фрунзе, 40	-
23	МУП «Городское хозяйство»	пер. Редутный 4/1	0,104
24	МУП «Городское хозяйство»	пер. Смирновский 118 а	0,07
25	МУП «Городское хозяйство»	ул. Фрунзе 35	0,154
26	ОАО "ТАНТК им. Бериева"	пл. Авиаторов, 1	-
27	ОАО "Стройдеталь"	ул. Фрунзе, 79/56	-
28	МОУ СОШ №28	пер. Трудовых Резервов 1	0,384
29	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Калинина, 92-а	3,30
30	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Котлостроительная, 23-10	6,20
31	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Сергея Шило, 162-к	3,00
32	УВД г. Таганрога	ул. Александровская, 45	-
33	УВД г. Таганрога	ул. Александровская, 166	-
34	УВД г. Таганрога	ул. Чехова 78	-
35	УВД г. Таганрога	ул. Антона Глушко 30	-
36	ОАО "РЭУ"	ул. Театральная 31(баня)	-
37	ГОУ СПО Таганрогский колледж		-
38	Историко-краеведческий музей	ул. Фрунзе 41	-
39	ООО "Тагстройсервис"	ул. Бульварная, 10/21	-
40	ГОУК Таганрогский худ. музей	ул. Александровская 54	-
41	Музей им. Василенко	ул. Чехова 88	-
42	Музей "Градостроител. и быт"	ул. Фрунзе 80	-
43	МУП «Городское хозяйство»	ул. Александровская 100	-
44	Музей им. Дурова	пер. Антона Глушко 44	-
45	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	пр. Большой, 16-2	12,10
46	НОУ ВПО "Таг.инст.упр.и экон."	пер. Итальянский, 36	-
47	НОУ ВПО "Таг.инст.упр.и экон."	ул. Фрунзе, 16	-
48	НОУ ВПО "Таг.инст.упр.и экон."	пер. Тургеневский, 13	-
49	НОУ ВПО "Таг.инст.упр.и экон."	ул. Петровская, 47	-
50	НОУ ВПО "Таг.инст.упр.и экон."	ул. Петровская, 45	-
51	ООО Мед.центр "Доктор плюс"	ул. Восточная, 6	-

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Адрес	Текущая тепловая нагрузка, Гкал/ч
52	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	пер. Мечниковский, 2-1	0,20
53	ГСЖ-20	ул. Розы Люксембург, 44	-
54	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Греческая, 104-2	0,20
55	МУП «Городское хозяйство»	ул. Транспортная, 111	-
56	ОСДЮСШОР №13	ул. Портовая, 2Б	-
57	ОСДЮСШОР №3	ул. Портовая, 2А	-
58	СЮТ №1	ул. Карла Либкнехта, 147	-
59	МСУ СОН "Дом инвалидов"	ул. Розы Люксембург, 115	-
60	ОГОУД Д/дом №1	ул. Розы Люксембург, 12	-
61	МДОУ Д/сад №25	ул. Инструментальная, 42а	-
62	МДОУ Д/сад №20	пер. Тургеневский, 35	-
63	МУП «Городское хозяйство»	пер. Контрольный, 6	0,279
64	МУП «Городское хозяйство»	ул. Петровская, 90	0,426
65	МОУ СОШ №26	пр. Большой, 5	-
66	МУП «Городское хозяйство»	Новая котельная	0,42
67	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	ул. Инструментальная 15/8	2,20
68	ГОУЗ «Спец. псих. Больница»	ул. Александровская 149	-

5.6 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.

В связи с тем, что котельные по улице Шаумяна, 15, 16, 27 подвальные, (встроенные в подвалы многоквартирных жилых домов, и, согласно действующего законодательства - п. 7.1 СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» и п. 1.8 СП 89.13330.2016 Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76, должны быть вынесены из подвальных помещений), необходимо выполнить мероприятия по строительству новых котельных с целью выноса газоиспользующего оборудования из подвалов жилых домов.

В связи с тем, что котельная ул. Щаденко 19а подвальная (встроена в подвал многоквартирного жилого дома, и, согласно действующего законодательства - п. 7.1 СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» и п. 1.8 СПСП 89.13330.2016 Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76, должна быть вынесена из подвальных помещений) необходимо выполнить мероприятия по строительству новой котельной.

Котельные: ул. Чехова, 74, ул. Александровская, 68 - подвальные и подлежат выносу, то есть необходимо строительство новых котельных, к которым будут подключены потребители тепловой энергии от других котельных. После реконструкции или строительства новых котельных мощность должна быть не ниже показателей, представленных в таблице 5.3.3.2.

Котельная пер. Смирновский, 137-4

Котельная введена в эксплуатацию в 1988 году. В котельной установлено два водогрейных котла ТВГ-8М установленной мощностью – по 8 Гкал/ч каждый и один водогрейный котел КВГ-7,56-6,5 установленной мощностью –6,5 Гкал/ч. Фактический КПД котлов около 80%. Котлы ТВГ-8М КВГ-7,56-6,5 превысили нормативный срок эксплуатации (20 лет). Существующее основное и вспомогательное оборудование полностью изношено и подлежит замене. В связи с тем, что существующая мощность котельной значительно превышает нагрузки присоединенных абонентов, реконструкция котельной осуществляется с уменьшением установленной мощности с 22,5 Гкал/ч до 11 Гкал/ч.

Котельная Ленина, 220.

Принимая во внимание, что собственником котельной ИП Кононенко Ю.Е. рассматривается вопрос о продаже данного теплового комплекса объектов теплосетевого хозяйства, необходимо рассмотреть вопрос о строительстве четырех модульных котельных по отдельным направлениям застройки районов города, мощностью от 9 МВт до 20 МВт.

5.7 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии представлены в схеме как третий вариант развития системы теплоснабжения - наиболее затратный вариант развития схемы теплоснабжения.

Вариант 3 развития схемы теплоснабжения, базируется на комбинированной выработке тепловой и электрической энергии.

Отличие вариантов 2 (описанный в п.5.4.) и 3 заключается в организации централизованного горячего водоснабжения от ПГУ, установленных на ТЭЦ 1, расположенной в зоне 1.

5.7.1. Зона 1.

Подключение потребителей, отапливаемых от индивидуальных источников теплоснабжения будет осуществляется аналогично варианта 2, с переводом котельных в ПРТС.

Перевод котельных в резерв осуществляется подобно варианту 2.

В качестве основного оборудования на ПГУ-ТЭЦ планируется установить ПГУ-42.

Температурный график от ПГУ-ТЭЦ до пиковых котельных 150/70 °С.

Предполагаемое место размещения ПГУ-ТЭЦ №1 в районе главной насосной станции. На расчетный срок предлагаемая теплофикационная мощность составит 224 Гкал/ч, а электрическая 320 МВт. Централизованное горячее водоснабжение будет осуществляться от ПГУ-ТЭЦ №1

5.7.2. Зона 2.

Подключение потребителей, отапливаемых от индивидуальных источников теплоснабжения, будет осуществляться аналогично варианту 2, с переводом котельных в ПРТС.

Перевод котельных в резерв осуществляется подобно варианту 2.

В качестве основного оборудования на ПГУ-ТЭЦ планируется установить ПГУ-42.

Температурный график от ПГУ-ТЭЦ до пиковых котельных 150/70 °С.

Предполагаемое место размещения на территории предприятия ПАО «Тагмет» на базе существующей котельной, ул. Заводская, 1 (базовая мощность ПГУ-ТЭЦ составит 84 Гкал/ч тепловой 120 МВт электрической).

5.7.3. Зона 3.

Подключение потребителей, отапливаемых от индивидуальных источников теплоснабжения, будет осуществляться аналогично варианту 2, с переводом котельных в ПРТС.

Перевод котельных в резерв осуществляется подобно варианту 2.

В качестве основного оборудования на ПГУ-ТЭЦ планируется установить ПГУ-42.

Предполагаемое место размещение на территории бывшей котельной ООО «Тагаз», (на расчетный срок теплофикационная мощность составит 140 Гкал/ч, а электрической 200 МВт). Температурный график от ПГУ-ТЭЦ до пиковых котельных 150/70 °С.

5.8 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из

эксплуатации представлены в п. 5.4 раздела 5.

5.9 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.

Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения описан в п. 5.6 Раздела 5.

5.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в п. 5.1-5.8 Раздела 5. Табл. 5.4.3.2.1; 5.4.3.1; 5.4.3.2; 5.4.1; 5.4.1.2.

5.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не планируется.

РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

В случае вывода из эксплуатации теплового комплекса в зоне теплоснабжения 05 (Ленина, 220) необходимо предусмотреть строительство тепловых сетей и замену существующих в районе ул. Московская и П. Тольятти; ул. Московской и Москатова; ул. Ленина и пер. Каркасный; ул. Л.Чайкиной и пер. 10 Новый.

В зоне 2 предложены мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей:

Ремонт трубопровода тепловой сети ЦО от котельной по ул. Ленина, 220 до перехода под эстакадой котельного цеха №1 (предписание Ростехнадзора).

Ремонт трубопровода тепловой сети ЦО от задвижек Ду 500 северо-восток кузнечно-прессового цеха до 5-го пролета КПП. От котельной по ул. Ленина, 220 (предписание Ростехнадзора).

Ремонт трубопровода тепловой сети ЦО от котельной по ул. Ленина, 220 до узла учета на район Дубки (предписание Ростехнадзора).

Ремонт трубопровода тепловой сети ЦО от врезки в основную теплотрассу С.Лазо от котельной ул. Ленина, 220 (предписание Ростехнадзора).

Ремонт трубопровода тепловой сети ЦО от котельной ул. Ленина, 220 до онкодиспансера (предписание Ростехнадзора).

Ремонт трубопровода тепловой сети ЦО от котельной ул. Ленина, 220 до восточной насосной, в связи с предписанием Ростехнадзора.

Ремонт трубопровода тепловой сети ул. П. Тольятти от ТК 3 до ТК-48 от котельной по ул. Ленина, 220.

Ремонт трубопровода тепловой сети ЦО по ул. Ленина, 212/4-ул. Ленина, 212б от котельной по ул. Ленина, 220.

Ремонт трубопровода тепловой сети ЦО ул. Дзержинского от ТК-7 до ТК-11 от котельной по ул. Заводская, 1.

Ремонт трубопровода тепловой сети ЦО ул. Москатова, 1 от ТК-45 до ЦТП по ул. Шаумяна, 20/1 от котельной по ул. Заводская, 1.

Ремонт трубопровода тепловой сети ЦО от Николаевского шоссе, 6а до ул. Комарова, 4/2 от котельной по ул. Химическая, 11.

Техническое диагностирование тепловых сетей, отработавших расчетный ресурс.

Ремонт водоподготовительных установок котельной по ул. Ленина, 220 в связи с предписанием Ростехнадзора.

Восстановление проектной документация на котельной по ул. Ленина, 220 (чертежи, пояснительные записки и др.) со всеми последующими изменениями, в связи с предписанием Ростехнадзора.

- Мероприятия по предписанию Ростехнадзора, которые требуют значительных финансовых средств:

В зоне 3 предложены мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей:

Замена автоматики на котельной ул. Кольцовская, 112-1.

Замена автоматики на котельной ул. Комарова, 7.

Прокладка линий электропередач резервного питания на котельных.

Замена оборудования электроустановок котельных.

Разработка проектной документация (чертежи, пояснительные записки и др.) на электроснабжение котельных.

Установка УУТЭ на котельных.

Обследование, проектные работы и ремонт дымовой трубы котельной по ул. Химическая, 11.

6.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).

Данные предложения рассмотрены при развитии схемы теплоснабжения для Вариантов развития системы теплоснабжения города Таганрога №2 и №3. В утвержденном Варианте 1 перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии не предполагается.

6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения и повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.

Для повышения надежности тепловых сетей от котельных по адресам ул. Заводская, 1 и Ленина, 220 предполагается объединить тепловыми сетями –

перемычками.

6.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.

6.4 Оценка финансовых потребностей для реализации проектов.

Оценка стоимости капитальных вложений в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей осуществлялась по укрупненным показателям базисных стоимостей по видам строительства (УПР), укрупненным показателям сметной стоимости (УСС), укрупненным показателям базисной стоимости материалов, видов оборудования, услуг и видов работ, установленных в соответствии с Методическими рекомендациями по формированию укрупненных показателей базовой стоимости на виды работ и порядку их применения для составления инвесторских смет и предложений подрядчика (УПБС ВР). Сборником укрупненных показателей базисной стоимости на виды работ и государственными элементными сметными нормами на строительные работы в части сборников: №2 (ГЭСН 2001 – 01 «Земляные работы»); №24 (ГЭСН 2001-24 «Теплоснабжение и газопроводы – наружные сети»), № 26 (ГЭСН 2001-26 «Теплоизоляционные работы»; ГЭСНр; ГЭСНм; ГЭСНп; отраслевых сметных норм, территориальных сметных норм. Также для определения величины капитальных вложений был применён метод проектов-аналогов.

При актуализации схемы теплоснабжения на период с 2019-2023 гг. предприятием ОАО ТКЗ «Красный Котельщик» в зоне действия код зоны №05 предлагалось выполнить следующие мероприятия:

1. Замена теплотрассы 7-е мед.объединение Ду=426 мм, протяженностью 2528 м. Планируемые затраты- 44 674 тыс. руб.;
2. Замена теплотрассы С. Лазо, Ду-426 мм, протяженностью 2940 м., Ду-219, протяженностью 800 м. Планируемые затраты по мероприятию 55210 тыс. руб.
3. Установка автоматизированной системы для умягчения воды на котельной. Планируемые расходы по мероприятию-6011 тыс. руб.
4. Установка автоматизированной системы управления процессом горения на котлах ПТВМ. Планируемые расходы составят 99602 тыс. руб.

Предложенные ОАО ТКЗ «Красный Котельщик» мероприятия выполнены не были. Котельная по адресу ул. Ленина, 220 была продана предприятию ИП Кононенко Ю.Е.. Право собственности на имущественный

тепловой комплекс - котельную по адресу Ленина, 220 и тепловые сети от нее по договору аренды перешли в 2020 году к МУП «Городское хозяйство».

В связи данными обстоятельствами ОАО ТКЗ «Красный Котельщик» утратило статус единой теплоснабжающей организации. Статус единой теплоснабжающей организации в зоне: Код зоны № 05. Постоянная котельная по ул. Ленина, 220 (собственник – ИП КОНОНЕНКО Ю.Е.) присвоен МУП «Городское хозяйство».

Остается необходимость в выполнении предложенных ранее мероприятий.

При реализации мероприятий по строительству блочно- модульных котельных в зоне теплоснабжения 05, стоимость по укрепленным расценкам на 2024 год на строительство сетей теплоснабжения составит 639 951,87 тыс.рублей.

6.5. Оценка необходимых финансовых потребностей в реализацию проектов для тепловых сетей (Вариант 1, согласно Генплану).

6.5.1. Зона 1

Согласно первому варианту развития планируется строительство новых участков тепловых сетей в зоне 1.

Строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам представлено в таблице 6.5.1.1.

Капитальные вложения в строительство новых магистральных и квартальных тепловых сетей представлены в приложении к Главе 8 «Приложение 1. Капитальные вложения в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей (Вариант 1)»

Таблица 6.5.1.1 - Строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяжённость в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс.руб.
1	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,08 м	228,2	1 848,4
2	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,1 м	2,0	1,9
3	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,15 м	402,2	4 886,7
4	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,25 м	298,0	4 425,3
	Всего	930,4	11 162,3

Из таблицы 6.5.1.1 можно сделать вывод, что капитальные затраты на строительство новых квартальных тепловых сетей составят 11 162,3 тыс. руб.

На рисунке 6.5.1.1 представлены капитальные вложения в строительство

новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам.

Реконструкция квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам представлена в таблице 6.5.1.2.

Таблица 6.5.1.2 - Реконструкция квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс.руб.
1	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду= 0,125 м	34,4	227,0
2	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду= 0,15 м	204,4	1 517,7
3	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду= 0,2 м	870,2	7 179,2
4	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду= 0,225 м	455,4	4 132,8
5	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду= 0,25 м	1 114,8	10 116,8
6	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду= 0,3 м	968,2	9 478,7
7	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду= 0,35 м	968,4	10 119,8
8	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду= 0,4 м	60,0	676,5
Всего		4 675,8	43 448,4

Из таблицы 6.5.1.2 можно сделать вывод, что капитальные затраты на реконструкцию квартальных тепловых сетей составят 43 448,4 тыс. руб.

На рисунке 6.5.1.2 представлены капитальные вложения в реконструкцию квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам.

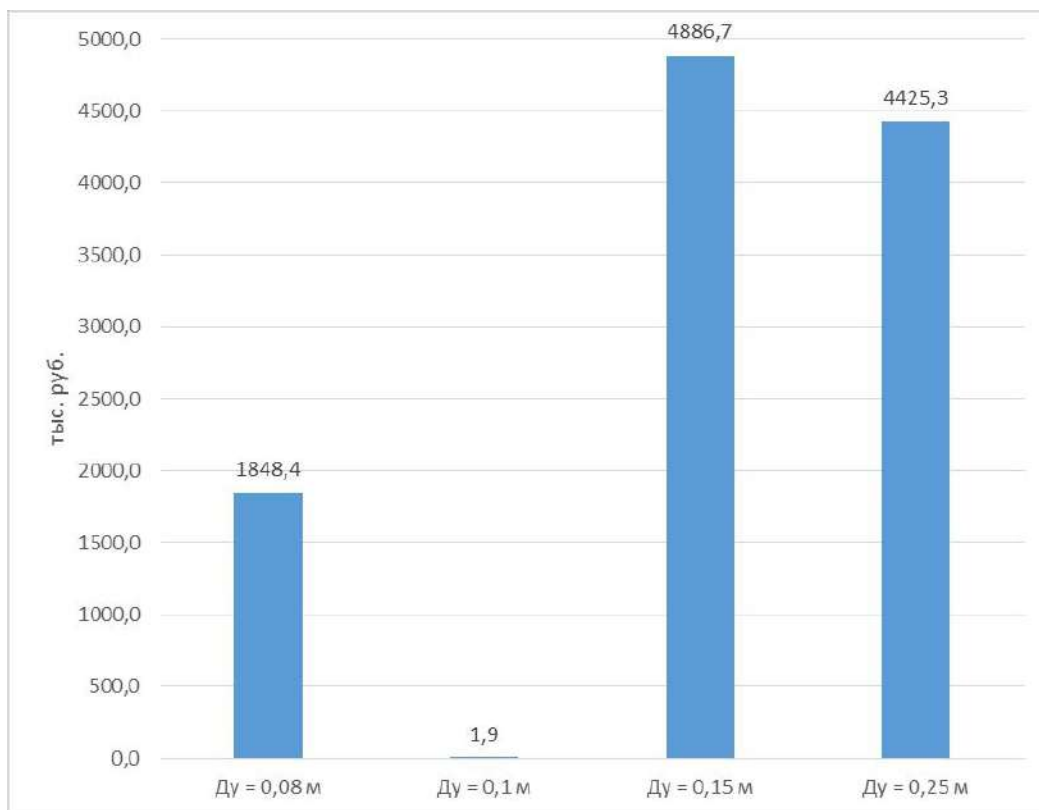


Рисунок 6.5.1.1 – Капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам



Рисунок 6.5.1.2 – Капитальные вложения в реконструкцию квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

6.5.2. Зона 2

Согласно первому варианту развития планируется строительство новых участков тепловых сетей в зоне 2.

Строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам представлено в таблице 6.5.2.1.

Капитальные вложения в строительство новых магистральных и квартальных тепловых сетей представлены в приложении к Главе 8 «Приложение 1. Капитальные вложения в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей (Вариант1)».

Таблица 6.5.2.1 – Строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяжённость в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс.руб.
1	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,05 м	2,0	1,2
2	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,08 м	650,4	5 268,2
3	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,1 м	590,0	5 384,4
4	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,15 м	587,0	7 132,1
5	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,2 м	204,0	2 754,0
	ВСЕГО	2 033,4	20 539,9

Из таблицы 6.5.2.1 можно сделать вывод, что капитальные затраты на строительство новых квартальных тепловых сетей составят 20 539,9 тыс. руб.

На рисунке 6.5.2.1 представлены капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам.

Реконструкция магистральных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам представлена в таблице 6.5.2.2.

Таблица 6.5.2.2 – Реконструкция магистральных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяжённость в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс.руб.
1	Реконструкция магистральных тепловых сетей Dcp = 0,149 м	1290	24 918,58
2	Реконструкция магистральных тепловых сетей Dcp = 0,089 м	170	2 503,57
3	Реконструкция магистральных тепловых сетей Dcp = 0,110 м	830	4 721,68
4	Реконструкция магистральных тепловых сетей Dcp = 0,114 м	110	1 675,43
	Всего	2 400,00	33 819,26

Из таблицы 6.5.2.2 можно сделать вывод, что капитальные затраты на реконструкцию магистральных тепловых сетей составят 33 819,26 тыс. руб.

Реконструкция квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам представлена в таблице 6.5.2.3.

Таблица 6.5.2.3 – Реконструкция квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам.

№ п/п	Наименование работ	Протяжённость в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс.руб.
1	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,05 м	465,1	2 848,23
2	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,065 м	440	3 239,91
3	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,08 м	12	88,36
4	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,1 м	244	1 767,44
5	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,125 м	58	560,18
6	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,15 м	130	1 342,83
	Всего	1 349,10	9 846,95

Из таблицы 6.5.2.3 можно сделать вывод, что капитальные затраты на реконструкцию квартальных тепловых сетей составят 9 846,95 тыс. руб.

На рисунке 6.5.2.2 представлены капитальные вложения в реконструкцию квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам.

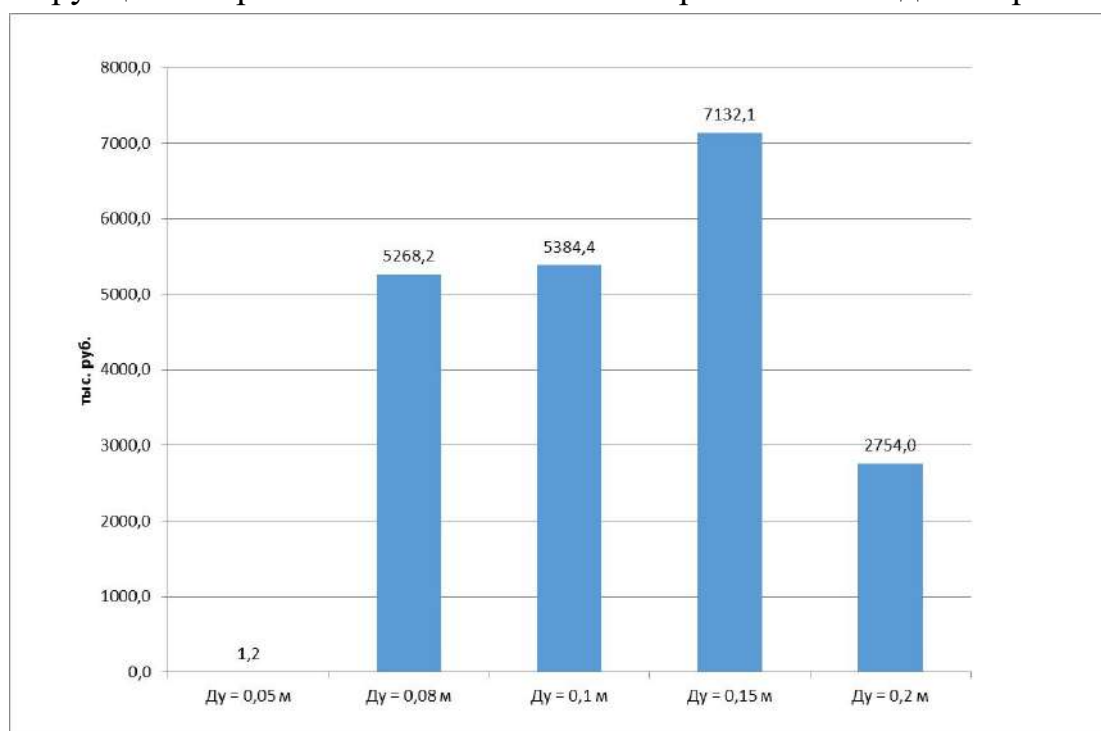


Рисунок 6.5.2.1 – Капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

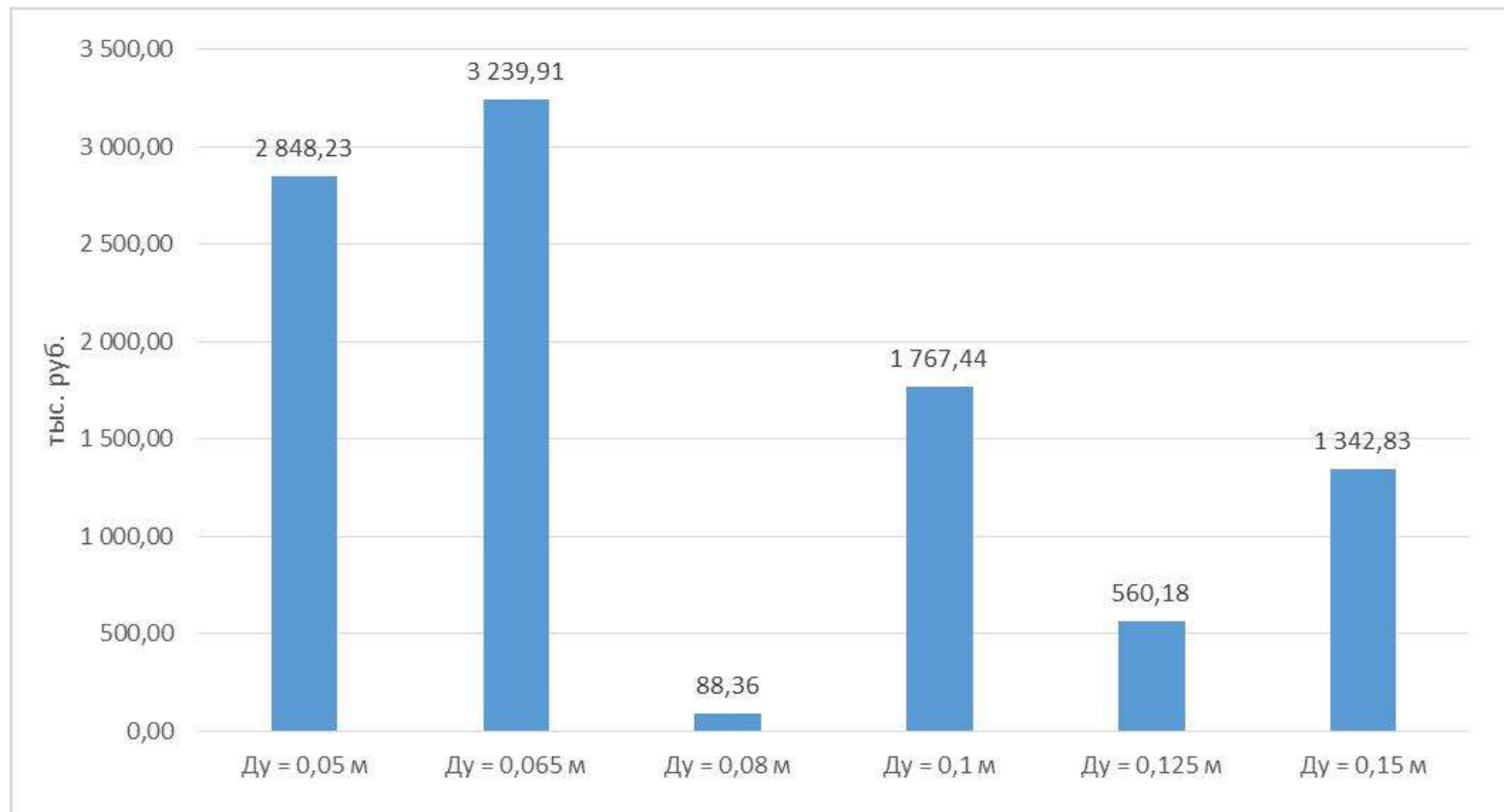


Рисунок 6.5.2.2 – Капитальные вложения в реконструкцию квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

6.5.3. Зона 3

Согласно первому варианту развития планируется строительство новых участков тепловых сетей в зоне 3. Строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам представлено в таблице 6.2.3.1.

Капитальные вложения в строительство новых магистральных и квартальных тепловых сетей представлены в приложении к Главе 8 «Приложение 1. Капитальные вложения в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей (Вариант 1)».

Таблица 6.5.3.1 - Строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяжённость в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс.руб.
1	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,05 м	606,2	3 182,3
2	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,065 м	146,0	733,5
3	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,08 м	641,0	4 874,0
4	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,1 м	869,2	8 213,9
5	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,125 м	337,6	3 646,5
6	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,15 м	801,0	9 732,2
7	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,2 м	367,6	4 962,6
8	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,25 м	409,8	6 085,5
	Всего	4 178,4	41 430,5

Из таблицы 6.5.3.1 можно сделать вывод, что капитальные затраты на строительство новых квартальных тепловых сетей составят 41 430,5 тыс. руб.

На рисунке 6.5.3.1 представлены капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам.

Реконструкция магистральных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам представлена в таблице 6.5.3.2.

Таблица 6.5.3.2 – Реконструкция магистральных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяжённость в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс.руб.
1	Реконструкция магистральных тепловых сетей Dcp = 0,134 м	930	17 964,56
2	Реконструкция магистральных тепловых сетей Dcp = 0,133 м	10	193,17
3	Реконструкция магистральных тепловых сетей Dcp = 0,215 м	880	20 266,13
4	Реконструкция магистральных тепловых сетей Dcp = 0,122 м	80	1 545,34
5	Реконструкция магистральных тепловых сетей Dcp = 0,175 м	1520	31 401,48
6	Реконструкция магистральных тепловых сетей Dcp = 0,170 м	2650	54 745,98
7	Реконструкция магистральных тепловых сетей Dcp = 0,168 м	5272	92 386,42

8	Реконструкция магистральных тепловых сетей $D_{ср} = 0,123$ м	830	13 076,56
9	Реконструкция магистральных тепловых сетей $D_{ср} = 0,114$ м	20	304,63
10	Реконструкция магистральных тепловых сетей $D_{ср} = 0,098$ м	390	5 940,17
	Всего	12 582,00	237 824,44

Из таблицы 6.5.3.2 можно сделать вывод, что капитальные затраты на реконструкцию магистральных тепловых сетей составят 237 824,444 тыс. руб.

Реконструкция квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам представлена в таблице 6.5.3.3.

Таблица 6.5.3.3 - Реконструкция квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяжённость в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс.руб.
1	Реконструкция квартальных тепловых сетей $D_y = 0,032$ м	138	1 016,16
2	Реконструкция квартальных тепловых сетей $D_y = 0,04$ м	166	1222,33
3	Реконструкция квартальных тепловых сетей $D_y = 0,05$ м	991	6 422,10
4	Реконструкция квартальных тепловых сетей $D_y = 0,065$ м	835	5 176,56
5	Реконструкция квартальных тепловых сетей $D_y = 0,08$ м	1442,4	9 918,11
6	Реконструкция квартальных тепловых сетей $D_y = 0,1$ м	1242,6	8 243,23
7	Реконструкция квартальных тепловых сетей $D_y = 0,15$ м	122	1 260,19
8	Реконструкция квартальных тепловых сетей $D_y = 0,2$ м	178	2 049,65
	Всего	5 115,00	35 308,33

Из таблицы 6.5.3.3 можно сделать вывод, что капитальные затраты на реконструкцию квартальных тепловых сетей составят 35 308,33 тыс. руб.

На рисунке 6.5.3.2 представлены капитальные вложения в реконструкцию квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам.

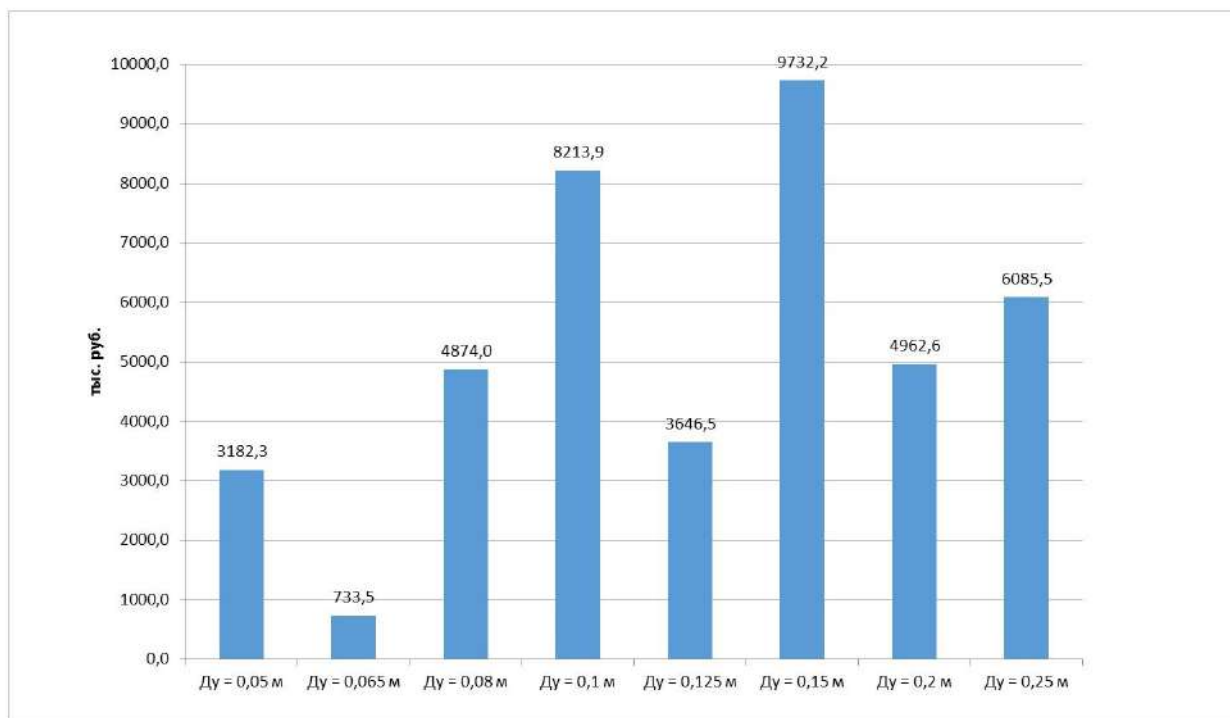


Рисунок 6.5.3.1 – Капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам



Рисунок 6.5.3.2 – Капитальные вложения в реконструкцию квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

6.5.4. Оценка необходимых финансовых потребностей в реализацию варианта 1 (сводная).

В таблице 6.5.4.1 и на рисунке 6.5.4.1 представлены суммарные капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей для 1-го варианта развития муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам.

Из данных таблицы 6.5.4.1 и рисунка 6.5.4.1 можно сделать вывод, что суммарные капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей для 1-го варианта развития муниципального образования «Город Таганрог» составят 73 132,7 тыс. руб.

В таблице 6.5.4.2 представлены суммарные капитальные вложения в реконструкцию тепловых сетей для 1-го варианта развития муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам.

Из данных таблицы 6.5.4. можно сделать вывод, что суммарные капитальные вложения в реконструкцию тепловых сетей для 1-го варианта развития муниципального образования «Город Таганрог» составят 360 247,38 тыс. руб.

Основная доля реконструкции тепловой сети наблюдается для АО ТЭПТС «Теплоэнерго». Основная доля строительства тепловых сетей наблюдается для районов с новыми источниками теплоснабжения.

Это, прежде всего, объясняется:

значительной долей перспективной застройки, а, следовательно, и приростом тепловой нагрузки;

обеспечение нормативной надежности теплоснабжения, т.к. средний срок службы тепловой сети превышает 30 лет.

Таблица 6.5.4.1 - Суммарные капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей для 1-го варианта развития энергоисточников муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам.

№ п/п	Наименование работ	Капитальные вложения, тыс. руб.			Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Суммарные капитальные вложения по всем зонам, тыс. руб.
		Зона 1	Зона 2	Зона 3		
1	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду= 0,05 м	-	1,2	3 182,3	608,2	3 183,4
2	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду= 0,065 м	-	-	733,5	146,0	733,5
3	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду= 0,08 м	1 848,4	5 268,2	4 874,0	1 519,6	11 990,6
4	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду= 0,1 м	1,9	5 384,4	8 213,9	1 461,2	13 600,2
5	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду= 0,125 м	-	-	3 646,5	337,6	3 646,5
6	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду= 0,15 м	4 886,7	7 132,1	9 732,2	1 790,2	21 750,9
7	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду= 0,2 м	-	2 754,0	4 962,6	571,6	7 716,6
8	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду= 0,25 м	4 425,3	-	6 085,5	707,8	10 510,8
Всего		11 162,3	20 539,9	41 430,5	7 142,2	73 132,7

Таблица 6.5.4.2 - Суммарные капитальные вложения в реконструкцию магистральных и квартальных тепловых сетей для 1-го варианта развития энергоисточников муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам.

№ п/п	Наименование работ	Капитальные вложения, тыс. руб.			Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Суммарные капитальные вложения по всем зонам, тыс. руб.
		Зона 1	Зона 2	Зона 3		
1	Реконструкция магистральных тепловых сетей	-	33 819,26	237 824,44	14 982,00	271 643,70
2	Реконструкция квартальных тепловых сетей	43 448,40	9 846,95	35 308,33	11 139,90	88 603,68
Итого					26 121,90	360 247,38

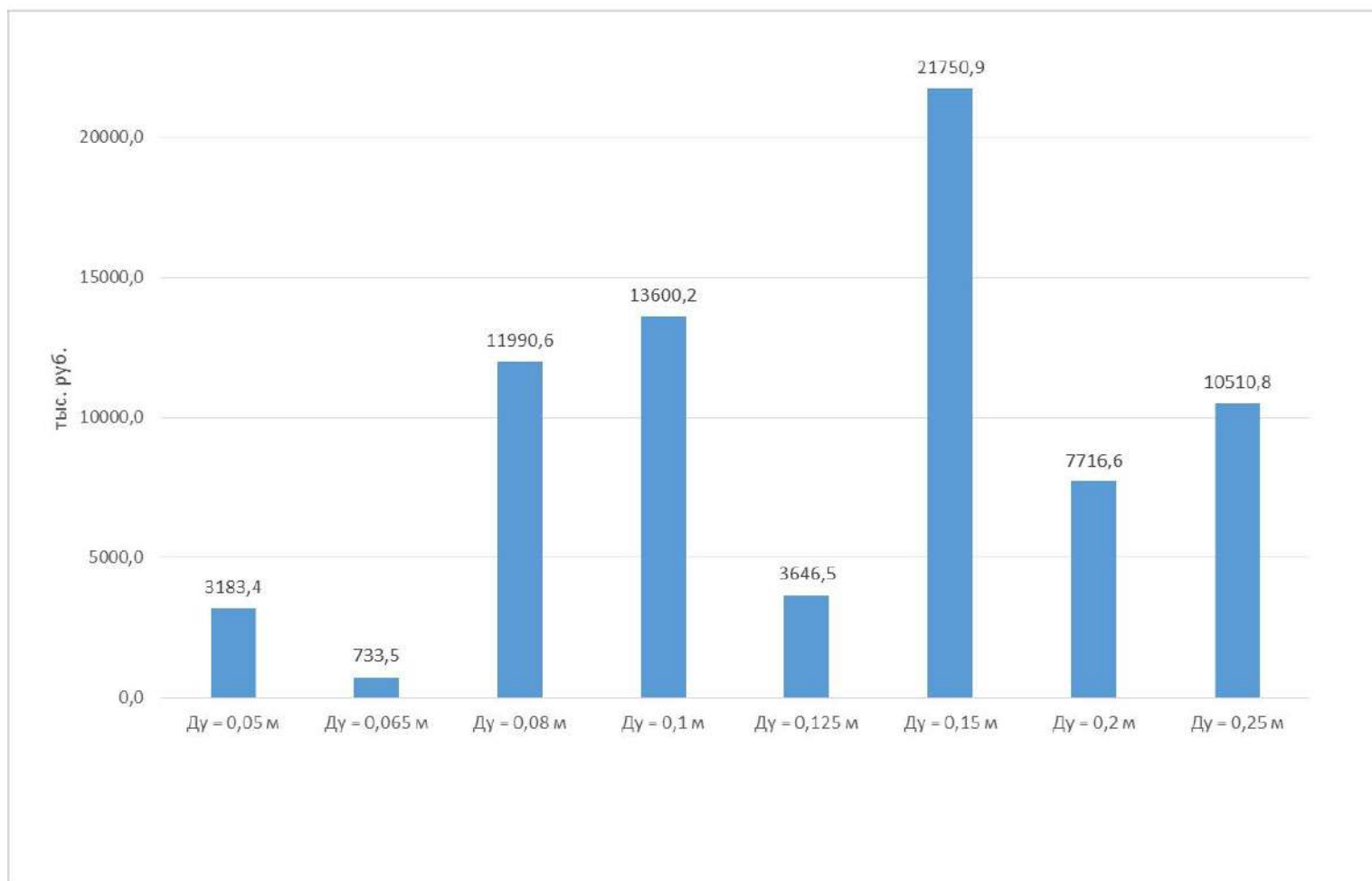


Рисунок 6.5.4.1 - Суммарные капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей для 1-го варианта развития энергоисточников муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам

6.6. Оценка необходимых финансовых потребностей в реализацию проектов для тепловых сетей (Вариант 2).

Расчет капитальных вложений в строительство сетей теплоснабжения ведется с вычетом половины стоимости земельных работ.

6.6.1. Зона 1

Согласно второму варианту развития планируется строительство новых участков тепловых сетей в зоне 1. Строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 1 с разбивкой по диаметрам представлено в таблице 6.6.1.1.

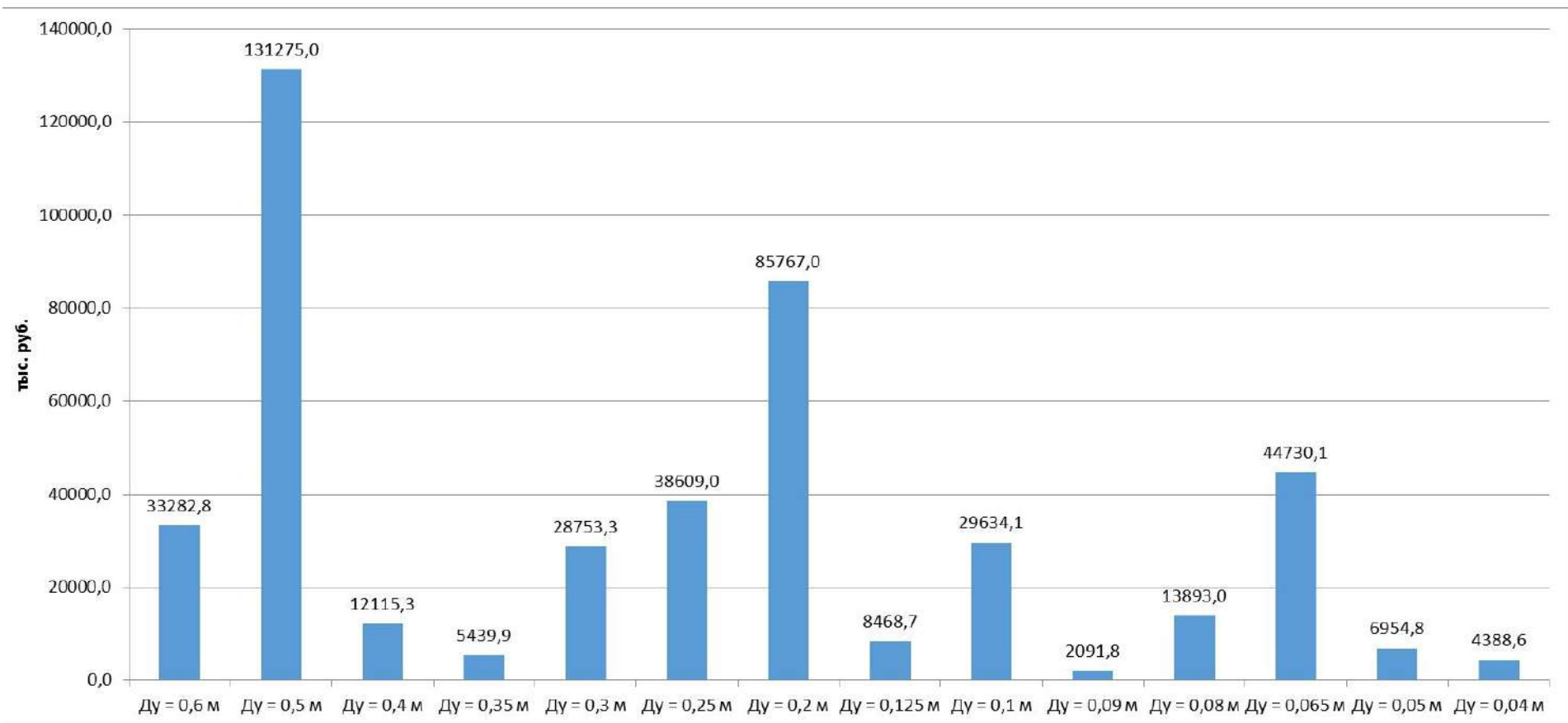
Капитальные вложения в строительство и реконструкцию магистральных и квартальных тепловых сетей представлены в «Приложение 2. Капитальные вложения в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей (Вариант2)».

Таблица 6.6.1.1 - Строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 1 с разбивкой по диаметрам.

№ п/п	Наименование работ	Протяжённость в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс.руб.
1	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,6 м	1 777,5	33 282,8
2	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,5 м	7 756,3	131 275,0
3	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,4 м	821,4	12 115,3
4	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,35 м	397,8	5 439,9
5	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,3 м	2 244,6	28 753,3
6	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,25 м	3 251,3	38 609,0
7	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,2 м	7 941,4	85 767,0
8	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,125 м	979,0	8 468,7
9	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,1 м	3 925,0	29 634,1
10	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,09 м	298,3	2 091,8
11	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,08 м	2 145,6	13 893,0
12	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,065 м	8 283,3	44 730,1
13	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,05 м	1 487,7	6 954,8
14	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,04 м	1 219,1	4 388,6
	Всего	42 528,3	445 403,4

Из таблицы 6.6.1.1 можно сделать вывод, что капитальные затраты на строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 1 составят 445 403,4 тыс. руб.

На рисунке 6.6.1.1 представлены капитальные вложения в строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 1 с разбивкой по диаметрам.



Строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам представлено в таблице 6.6.1.2.

Таблица 6.6.1.2 - Строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяженность в	Капитальные
		2-х трубном исчислении, м	вложения, тыс. руб.
1	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,08 м	228,2	1 848,4
2	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,1 м	2,0	1,9
3	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,15 м	402,2	4 886,7
4	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,25 м	298,0	4 425,3
Всего		930,4	11 162,3

Из таблицы 6.6.1.2 можно сделать вывод, что капитальные затраты на строительство новых квартальных тепловых сетей составят 11 162,3 тыс. руб.

На рисунке 6.6.1.2 представлены капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам.

Реконструкция квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам представлена в таблице 6.6.1.3.

Таблица 6.6.1.3- Реконструкция квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяженность в	Капитальные
		2-х трубном исчислении, м	вложения, тыс. руб.
1	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,125 м	34,4	227,0
2	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,15 м	204,4	1 517,7
3	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,2 м	870,2	7 179,2
4	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,225 м	455,4	4 132,8
5	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,25 м	1 114,8	10 116,8
6	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,3 м	968,2	9 478,7
7	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,35 м	968,4	10 119,8
8	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,4 м	60,0	676,5
Всего		4 675,8	43 448,4

Из таблицы 6.6.1.3 можно сделать вывод, что капитальные затраты на реконструкцию квартальных тепловых сетей составят 43 448,4 тыс. руб.

На рисунке 6.6.1.3 представлены капитальные вложения в реконструкцию квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам.

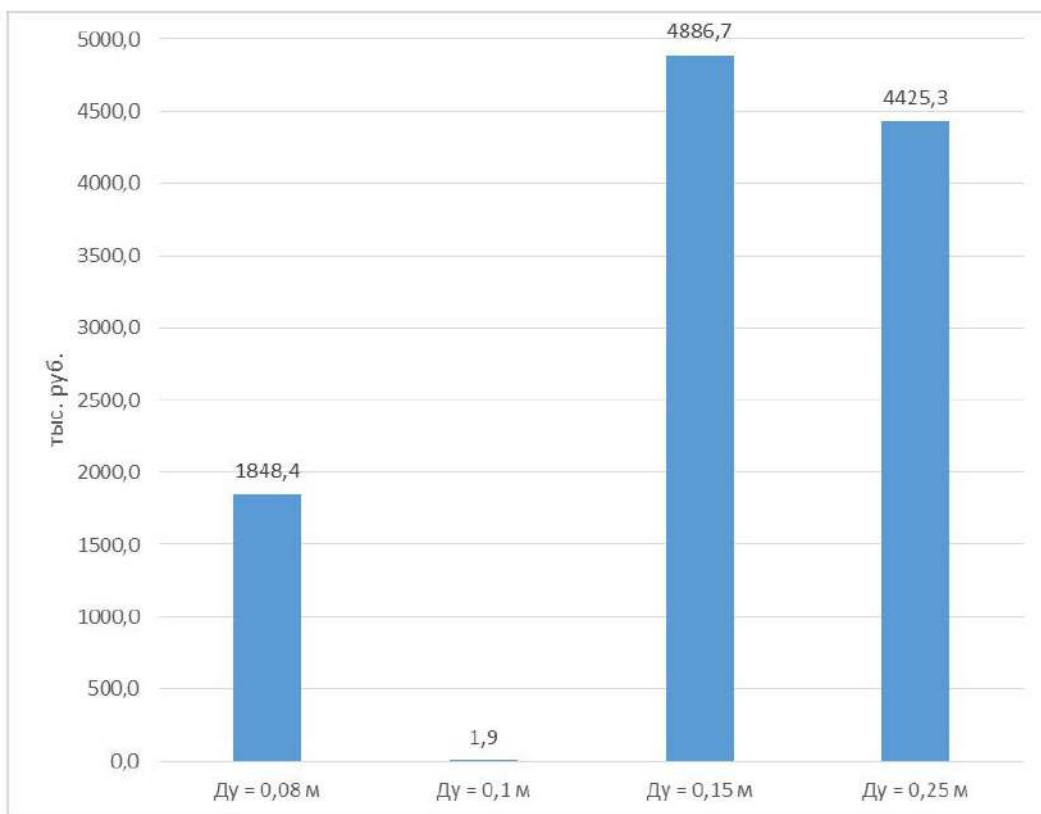


Рисунок 6.6.1.2 - Капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам



Рисунок 6.6.1.3 - Капитальные вложения в реконструкцию квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

6.6.2. Зона 2

Согласно второму варианту развития планируется строительство новых участков тепловых сетей в зоне 2. Строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 2 с разбивкой по диаметрам представлено в таблице 6.6.2.1.

Капитальные вложения в строительство и реконструкцию магистральных и квартальных тепловых сетей представлены в «Приложение 2. Капитальные вложения в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей (Вариант2)».

Таблица 6.6.2.1 - Строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 2 с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс. руб.
1	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,5 м	1 301,3	22 023,7
2	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,3 м	7 098,0	90 925,7
3	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,25 м	2 002,8	23 783,3
4	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,2 м	9 740,2	105 193,9
5	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,15 м	1 734,4	16 866,8
6	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,125 м	2 501,5	21 637,7
7	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,1 м	6 575,9	49 648,0
8	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,08 м	12 160,5	78 739,4
9	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,065 м	1 239,8	6 694,8
10	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,05 м	2 002,5	9 361,7
Всего		46 356,8	424 875,0

Из таблицы 6.6.2.1 можно сделать вывод, что капитальные затраты на строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 2 составят 424 875,0 тыс. руб.

На рисунке 6.6.2.1 представлены капитальные вложения в строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 2 с разбивкой по диаметрам.

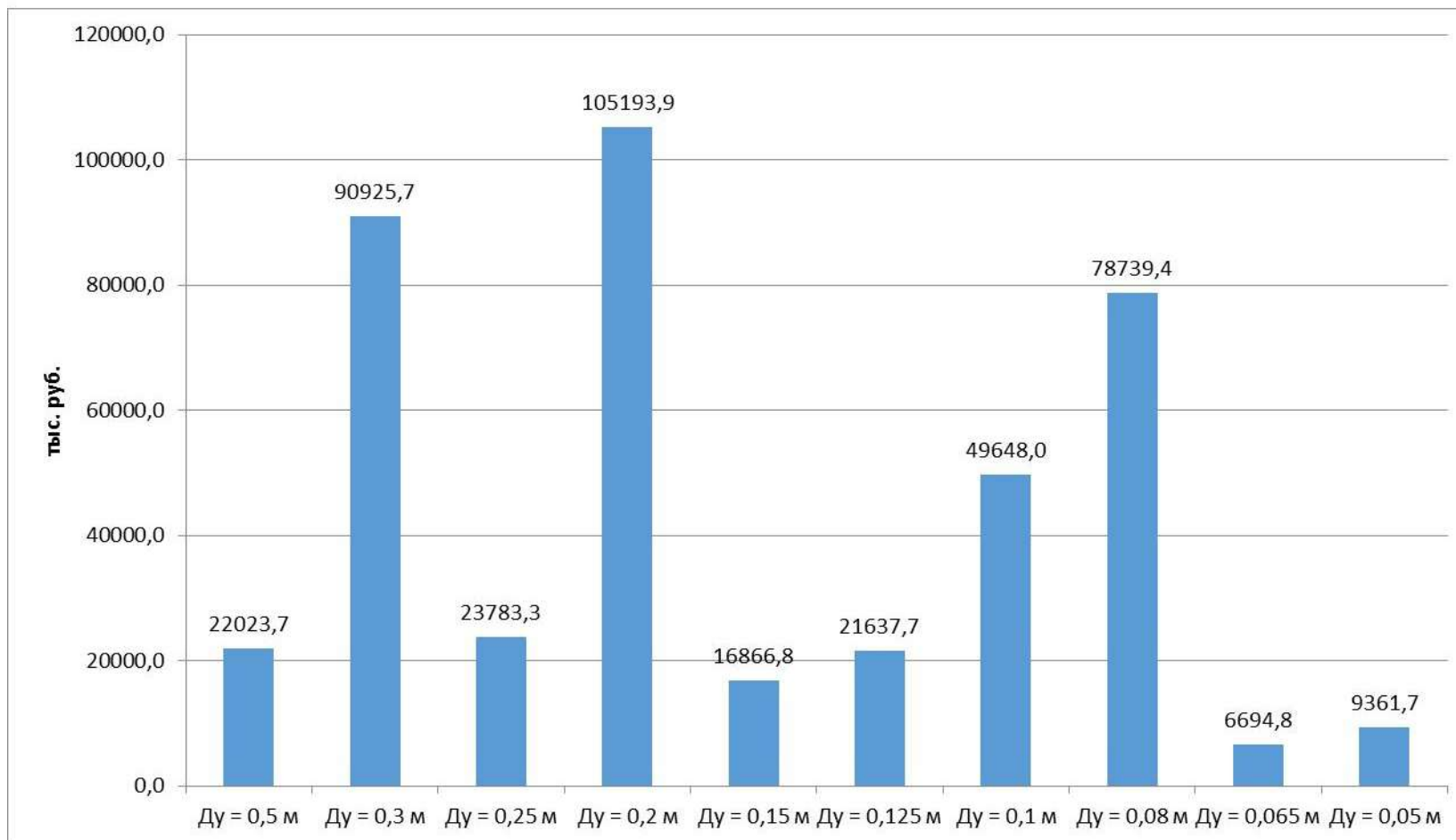


Рисунок 6.6.2.1 - Капитальные вложения в строительство новых магистральных сетей СО от ТЭС 2 с разбивкой по диаметрам

Строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам представлено в таблице 6.6.2.2.

Таблица 6.6.2.2 - Строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяженности в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс. руб.
1	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,05$ м	2,0	1,2
2	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,08$ м	650,4	5 268,2
3	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,1$ м	402,0	3 798,9
4	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,15$ м	472,8	5 744,5
5	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,2$ м	204,0	2 754,0
Всего		1 731,2	17 566,8

Из таблицы 6.6.2.2 можно сделать вывод, что капитальные затраты на строительство новых квартальных тепловых сетей составят 17 566,8 тыс. руб.

На рисунке 6.6.2.2 представлены капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам.

Реконструкция квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам представлена в таблице 6.6.2.3.

Таблица 6.6.2.3 - Реконструкция квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс. руб.
1	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,08$ м	385,2	1 906,7
2	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,1$ м	501,2	2 894,4
3	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,125$ м	897,4	5 922,8
4	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,15$ м	1 475,7	10 956,9
5	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,2$ м	42,0	346,5
6	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,25$ м	1 368,0	12 414,6
Всего		4 669,5	34 442,0

Из таблицы 6.6.2.3 можно сделать вывод, что капитальные затраты на реконструкцию квартальных тепловых сетей составят 34 442,0 тыс. руб.

На рисунке 6.6.2.3 представлены капитальные вложения в реконструкцию квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам.

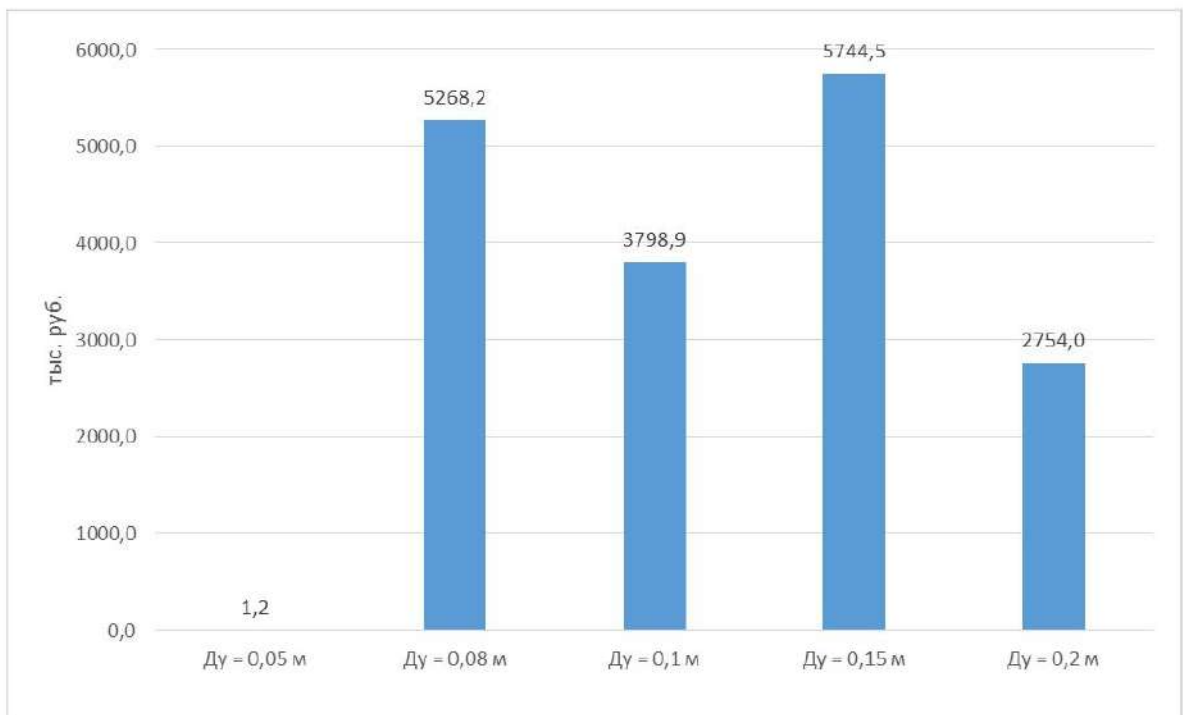


Рисунок 6.6.2.2 - Капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

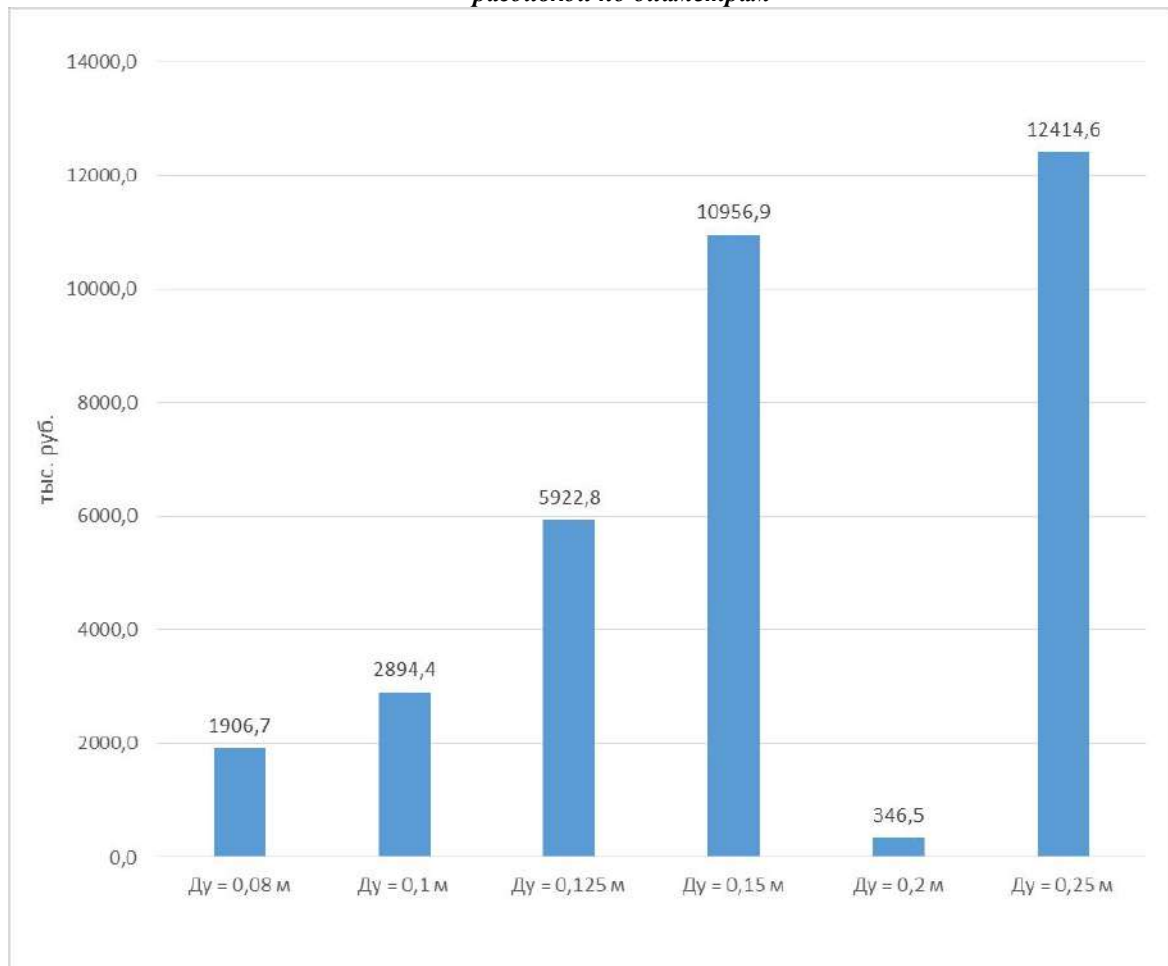


Рисунок 6.6.2.3 - Капитальные вложения в реконструкцию квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам.

6.6.3. Зона 3

Согласно второму варианту развития планируется строительство новых участков тепловых сетей в зоне 3. Строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 3 с разбивкой по диаметрам представлено в таблице 6.3.3.1.

Капитальные вложения в строительство и реконструкцию магистральных и квартальных тепловых сетей представлены в «Приложение 2. Капитальные вложения в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей (Вариант2)».

Таблица 6.3.3.1 - Строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 3 с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс. руб.
1	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,7 м	2 586,7	53 091,6
2	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,6 м	5 182,1	97 033,9
3	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,5 м	3 616,8	61 215,0
4	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,4 м	3 666,1	54 075,7
5	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,35 м	5 417,9	74 090,1
6	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,3 м	11 282,1	144 523,4
7	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,25 м	18 172,5	215 798,7
8	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,225 м	1 659,1	18 809,8
9	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,2 м	1 155,6	12 480,5
10	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,15 м	2 008,6	19 534,0
11	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,125 м	1 202,2	10 399,3
12	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,1 м	1 728,7	13 051,5
13	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,09 м	2 432,5	17 057,8
14	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,08 м	3 204,1	20 746,8
15	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,065 м	4 639,7	25 054,6
16	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,05 м	550,7	2 574,4
17	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,04 м	386,4	1 391,0
	Всего	68 891,9	840 928,0

Из таблицы 6.6.3.1 можно сделать вывод, что капитальные затраты на строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 3 составят 840 928,0 тыс. руб.

На рисунке 6.6.3.1 представлены капитальные вложения в строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 3 с разбивкой по диаметрам.

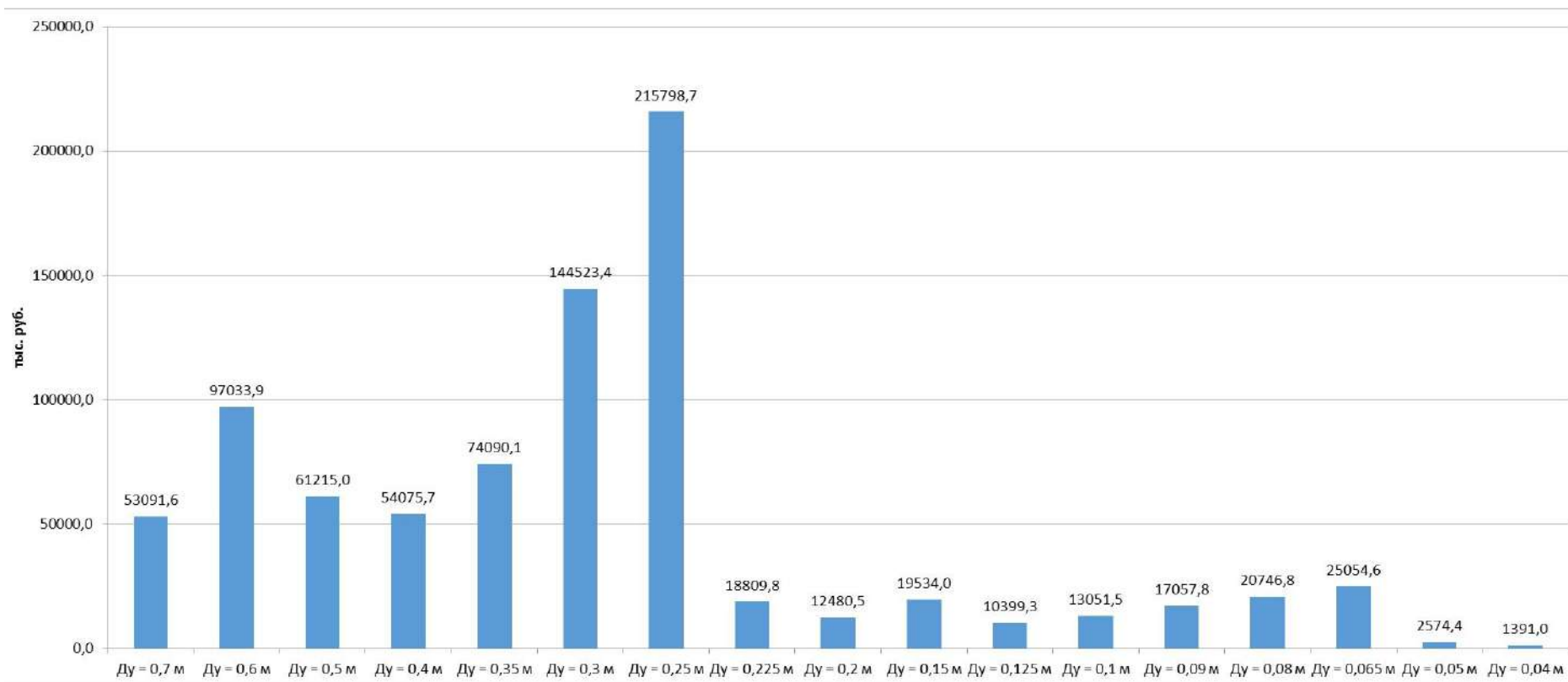


Рисунок 6.6.3.1 - Капитальные вложения в строительство новых магистральных сетей СО от ТЭС 3 с разбивкой по диаметрам

Строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам представлено в таблице 6.6.3.2.

Таблица 6.6.3.2 - Строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс. руб.
1	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,05$ м	446,2	2 610,3
2	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,065$ м	50,0	337,5
3	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,08$ м	540,0	4 374,0
4	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,1$ м	869,2	8 213,9
5	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,125$ м	337,6	3 646,5
6	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,15$ м	801,0	9 732,2
7	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,2$ м	367,6	4 962,6
8	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,25$ м	409,8	6 085,5
Всего		3 821,4	39 962,5

Из таблицы 6.6.3.2 можно сделать вывод, что капитальные затраты на строительство новых квартальных тепловых сетей составят 39 962,5 тыс. руб.

На рисунке 6.6.3.2 представлены капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам.

Реконструкция квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам представлена в таблице 6.6.3.3.

Таблица 6.6.3.3 - Реконструкция квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс. руб.
1	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,065$ м	30,0	123,8
2	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,08$ м	26,0	128,7
3	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,1$ м	496,7	3 066,6
4	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,125$ м	1 115,0	7 260,0
5	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,15$ м	2 421,8	17 981,9
6	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,2$ м	3 761,6	31 033,2
7	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,225$ м	262,0	2 377,7
8	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,25$ м	4 937,6	44 808,7
9	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,3$ м	3 021,6	29 581,5
10	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,35$ м	1 028,0	10 742,6
11	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,4$ м	1 000,0	11 275,0
Всего		18 100,3	158 379,5

Из таблицы 6.6.3.3 можно сделать вывод, что капитальные затраты на реконструкцию квартальных тепловых сетей составят 158 379,5 тыс. руб.

На рисунке 6.6.3.3 представлены капитальные вложения в реконструкцию квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам.

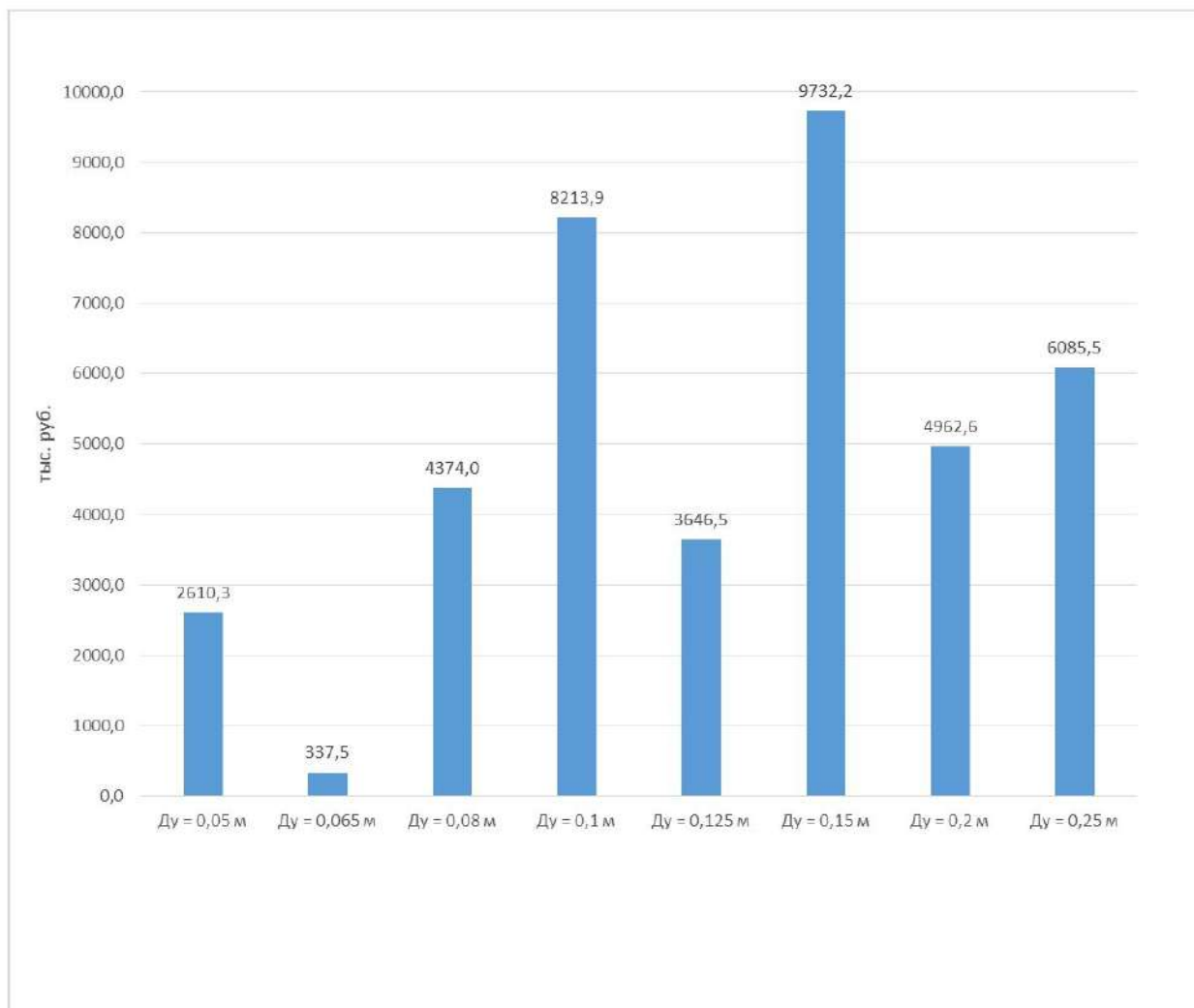


Рисунок 6.6.3.2 - Капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

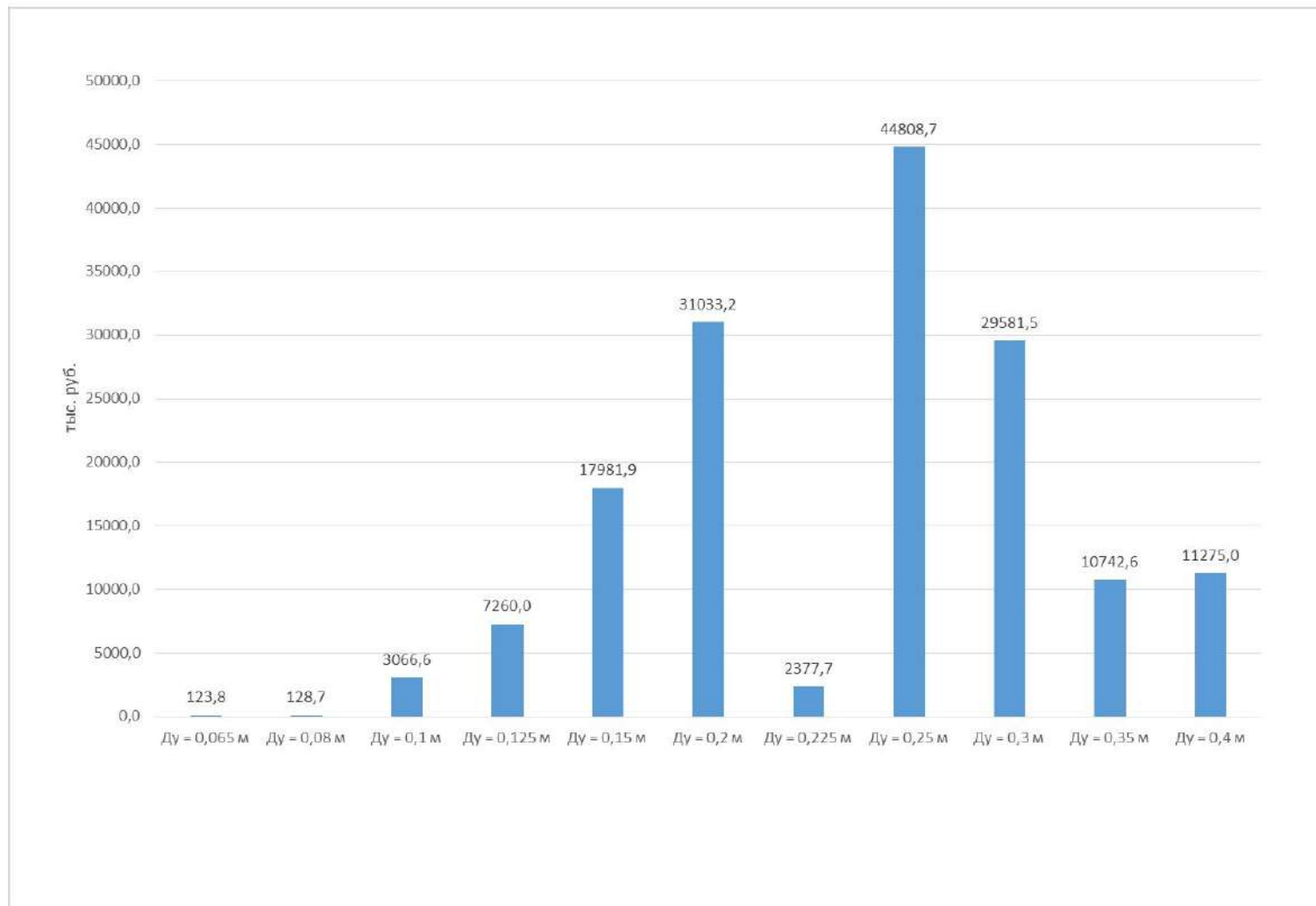


Рисунок 6.6.3.3 - Капитальные вложения в реконструкцию квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

6.6.4. Оценка необходимых финансовых потребностей в реализацию варианта 2 (сводная).

В таблице 6.6.4.1 и на рисунке 6.6.4.1 представлены суммарные капитальные вложения в строительство новых магистральных тепловых сетей для 2-го варианта развития муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам.

Из данных таблицы 6.6.4.1 и рисунка 6.6.4.1 можно сделать вывод, что суммарные капитальные вложения в строительство новых магистральных тепловых сетей для 2-го варианта развития муниципального образования «Город Таганрог» составят 1 711 206,4 тыс. руб.

В таблице 6.6.4.2 и на рисунке 6.6.4.2 представлены суммарные капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей для 2-го варианта развития муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам.

Из данных таблицы 6.6.4.2 и рисунка 6.6.4.2 можно сделать вывод, что суммарные капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей для 2-го варианта развития муниципального образования «Город Таганрог» составят 68 691,7 тыс. руб.

В таблице 6.6.4.3 и на рисунке 6.6.4.3 представлены суммарные капитальные вложения в реконструкцию тепловых сетей для 2-го варианта развития муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам.

Из данных таблицы 6.6.4.3 и рисунка 6.6.4.3 можно сделать вывод, что суммарные капитальные вложения в реконструкцию тепловых сетей для 2-го варианта развития муниципального образования «Город Таганрог» составят 236 269,9 тыс. руб.

Основная доля реконструкции тепловой сети наблюдается для АО ТЭПТС «Теплоэнерго». Основная доля строительства тепловых сетей наблюдается для районов с новыми источниками теплоснабжения.

Это, прежде всего, объясняется:

значительной долей перспективной застройки, а, следовательно, и приростом тепловой нагрузки;

обеспечение нормативной надежности теплоснабжения, т.к. средний срок службы тепловой сети превышает 30 лет.

Таблица 6.6.4.1 - Суммарные капитальные вложения в строительство новых магистральных тепловых сетей для 2-го варианта развития энергоисточников муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам

№ п/п	Наименование работ	Капитальные вложения, тыс. руб.			Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Суммарные капитальные вложения по всем зонам, тыс. руб.
		Зона 1	Зона 2	Зона 3		
1	Строительство новых магистральных сетей CO Dy = 0,7 м	-	-	53 091,6	2 586,7	53 091,6
2	Строительство новых магистральных сетей CO Dy = 0,6 м	33 282,8	-	97 033,9	6 959,5	130 316,8
3	Строительство новых магистральных сетей CO Dy = 0,5 м	131 275,0	22 023,7	61 215,0	12 674,4	214 513,8
4	Строительство новых магистральных сетей CO Dy = 0,4 м	12 115,3	-	54 075,7	4 487,5	66 190,9
5	Строительство новых магистральных сетей CO Dy = 0,35 м	5 439,9	-	74 090,1	5 815,7	79 530,0
6	Строительство новых магистральных сетей CO Dy = 0,3 м	28 753,3	90 925,7	144 523,4	20 624,7	264 202,5
7	Строительство новых магистральных сетей CO Dy = 0,25 м	38 609,0	23 783,3	215 798,7	23 426,6	278 190,9
8	Строительство новых магистральных сетей CO Dy = 0,225 м	-	-	18 809,8	1 659,1	18 809,8
9	Строительство новых магистральных сетей CO Dy = 0,2 м	85 767,0	105 193,9	12 480,5	18 837,2	203 441,3
10	Строительство новых магистральных сетей CO Dy = 0,15 м	-	16 866,8	19 534,0	3 743,0	36 400,8
11	Строительство новых магистральных сетей CO Dy = 0,125 м	8 468,7	21 637,7	10 399,3	4 682,7	40 505,6
12	Строительство новых магистральных сетей CO Dy = 0,1 м	29 634,1	49 648,0	13 051,5	12 229,6	92 333,6
13	Строительство новых магистральных сетей CO Dy = 0,09 м	2 091,8	-	17 057,8	2 730,8	19 149,5
14	Строительство новых магистральных сетей CO Dy = 0,08 м	13 893,0	78 739,4	20 746,8	17 510,3	113 379,1
15	Строительство новых магистральных сетей CO Dy = 0,065 м	44 730,1	6 694,8	25 054,6	14 162,9	76 479,5
16	Строительство новых магистральных сетей CO Dy = 0,05 м	6 954,8	9 361,7	2 574,4	4 040,8	18 890,9
17	Строительство новых магистральных сетей CO Dy = 0,04 м	4 388,6	-	1 391,0	1 605,5	5 779,7
Всего		445 403,4	424 875,0	840 928,0	157 776,9	1 711 206,4

Таблица 6.6.4.2 - Суммарные капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей для 2-го варианта развития энергоисточников муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам

	Наименование работ	Капитальные вложения, тыс. руб.			Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Суммарные капитальные вложения по всем зонам, тыс. руб.
		Зона 1	Зона 2	Зона 3		
1	Строительство новых квартальных тепловых сетей Dy = 0,05 м	-	1,2	2 610,3	448,2	2 611,4
2	Строительство новых квартальных тепловых сетей Dy = 0,065 м	-	-	337,5	50,0	337,5
3	Строительство новых квартальных тепловых сетей Dy = 0,08 м	1 848,4	5 268,2	4 374,0	1 418,6	11 490,7
4	Строительство новых квартальных тепловых сетей Dy = 0,1 м	1,9	3 798,9	8 213,9	1 273,2	12 014,7
5	Строительство новых квартальных тепловых сетей Dy = 0,125 м	-	-	3 646,5	337,6	3 646,5

6	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,15 м	4 886,7	5 744,5	9 732,2	1 676,0	20 363,4
7	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,2 м	-	2 754,0	4 962,6	571,6	7 716,6
8	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,25 м	4 425,3	-	6 085,5	707,8	10 510,8
Всего		11 162,3	17 566,8	39 962,5	6 483,0	68 691,7

Таблица 6.6.4.3 - Суммарные капитальные вложения в реконструкцию квартальных тепловых сетей для 2-го варианта развития энергоисточников муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам

№ п/п	Наименование работ	Капитальные вложения, тыс. руб.			Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Суммарные капитальные вложения по всем зонам, тыс. руб.
		Зона 1	Зона 2	Зона 3		
1	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду= 0,065 м	-	-	123,8	30,0	123,8
2	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду= 0,08 м	-	1 906,7	128,7	411,2	2 035,4
3	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду= 0,1 м	-	2 894,4	3 066,6	997,9	5 961,0
4	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду= 0,125 м	227,0	5 922,8	7 260,0	2 046,8	13 409,9
5	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду= 0,15 м	1 517,7	10 956,9	17 981,9	4 101,9	30 456,5
6	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду= 0,2 м	7 179,2	346,5	31 033,2	4 673,8	38 558,9
7	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду= 0,225 м	4 132,8	-	2 377,7	717,4	6 510,4
8	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду= 0,25 м	10 116,8	12 414,6	44 808,7	7 420,4	67 340,1
9	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду= 0,3 м	9 478,7	-	29 581,5	3 989,8	39 060,1
10	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду= 0,35 м	10 119,8	-	10 742,6	1 996,4	20 862,4
11	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду= 0,4 м	676,5	-	11 275,0	1 060,0	11 951,5
Всего		43 448,4	34 442,0	158 379,5	27 445,6	236 269,9

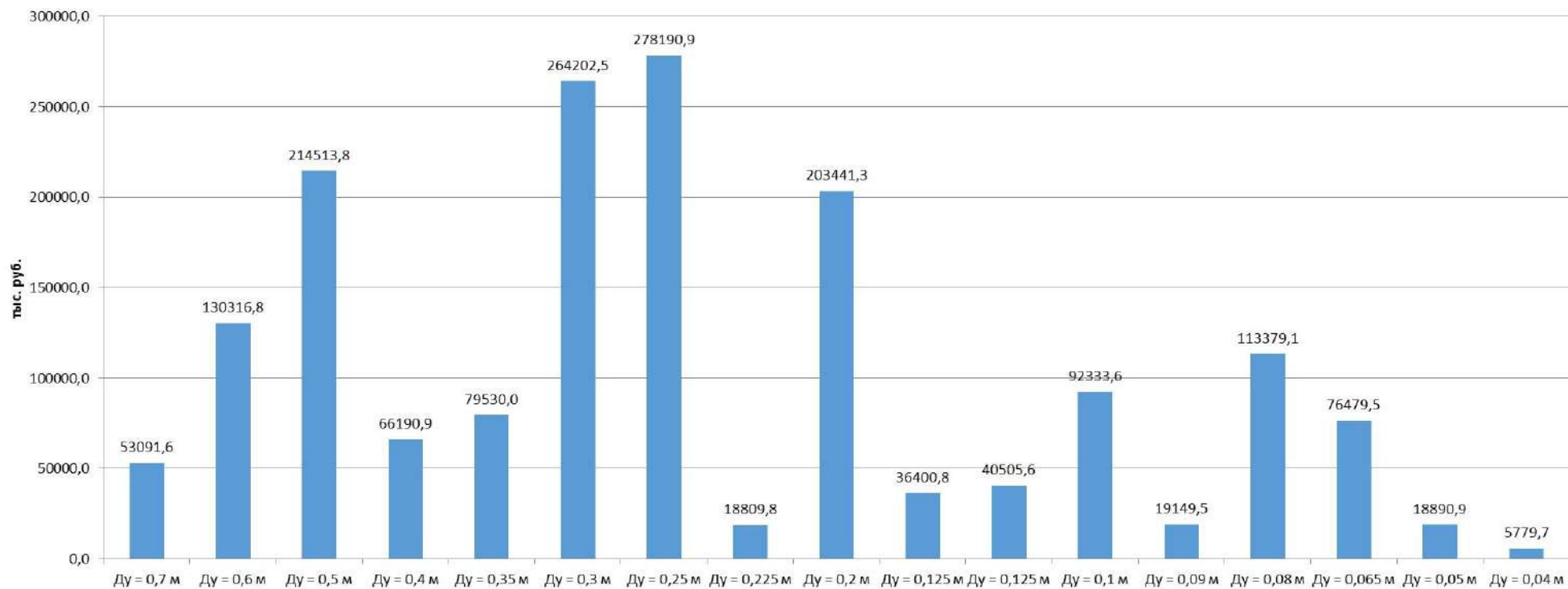


Рисунок 6.6.4.1 - Суммарные капитальные вложения в строительство новых магистральных тепловых сетей для 2-го варианта развития энергоисточников муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам

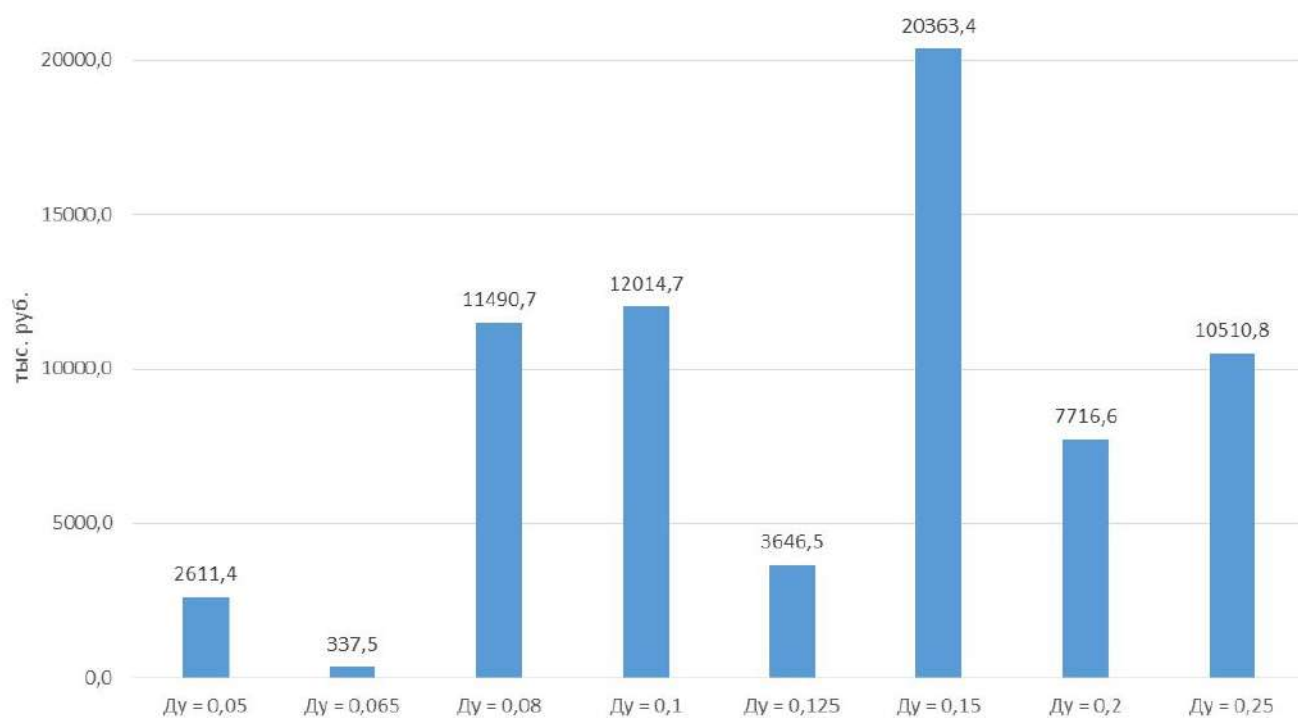


Рисунок 6.6.4.2 - Суммарные капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей для 2-го варианта развития энергоисточников муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам

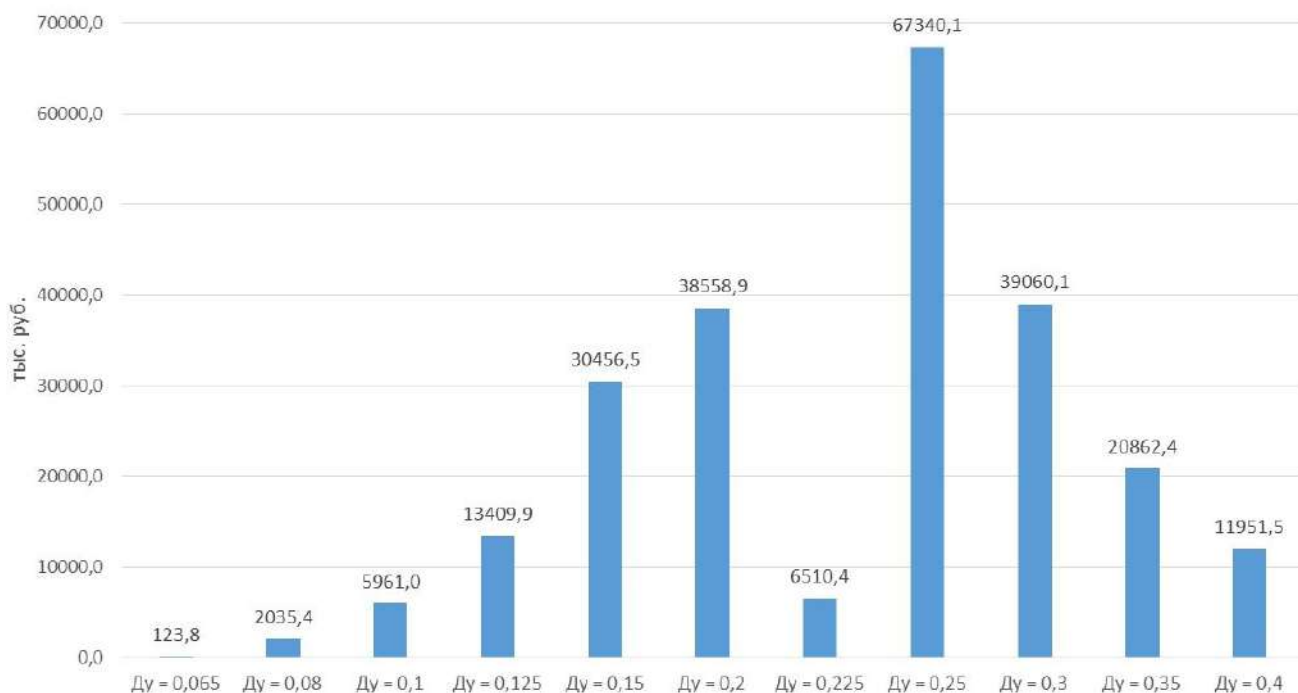


Рисунок 6.6.4.3 - Суммарные капитальные вложения в реконструкцию тепловых сетей для 2-го варианта развития энергоисточников муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам

6.7. Оценка необходимых финансовых потребностей в реализацию проектов для тепловых сетей (Вариант 3).

Расчет капитальных вложений в строительство сетей теплоснабжения ведется с вычетом половины стоимости земельных работ.

6.7.1. Зона 1

Согласно третьему варианту развития планируется строительство новых участков тепловых сетей в зоне 1. Строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 1 с разбивкой по диаметрам представлено в таблице 6.7.1.1.

Капитальные вложения в строительство и реконструкцию магистральных и квартальных тепловых сетей представлены в «Приложение 3. Капитальные вложения в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей (Вариант3)».

Таблица 6.7.1.1 - Строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 1 с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс. руб.
	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,4 м	1 777,5	26 217,4
	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,3 м	10 899,3	139 620,3
	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,2 м	6 165,7	66 589,2
	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,16 м	758,1	7 531,5
	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,125 м	563,5	4 874,1
	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,1 м	417,9	3 155,2
	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,08 м	5 905,1	38 235,2
	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,065 м	5 482,2	29 603,9
	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,05 м	3 006,7	14 056,3
	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,04 м	3 284,0	11 822,3
	Всего	38 259,8	341 705,4

Из таблицы 6.7.1.1 можно сделать вывод, что капитальные затраты на строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 1 составят 341 705,4 тыс. руб.

На рисунке 6.7.1.1 представлены капитальные вложения в строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 1 с разбивкой по диаметрам.

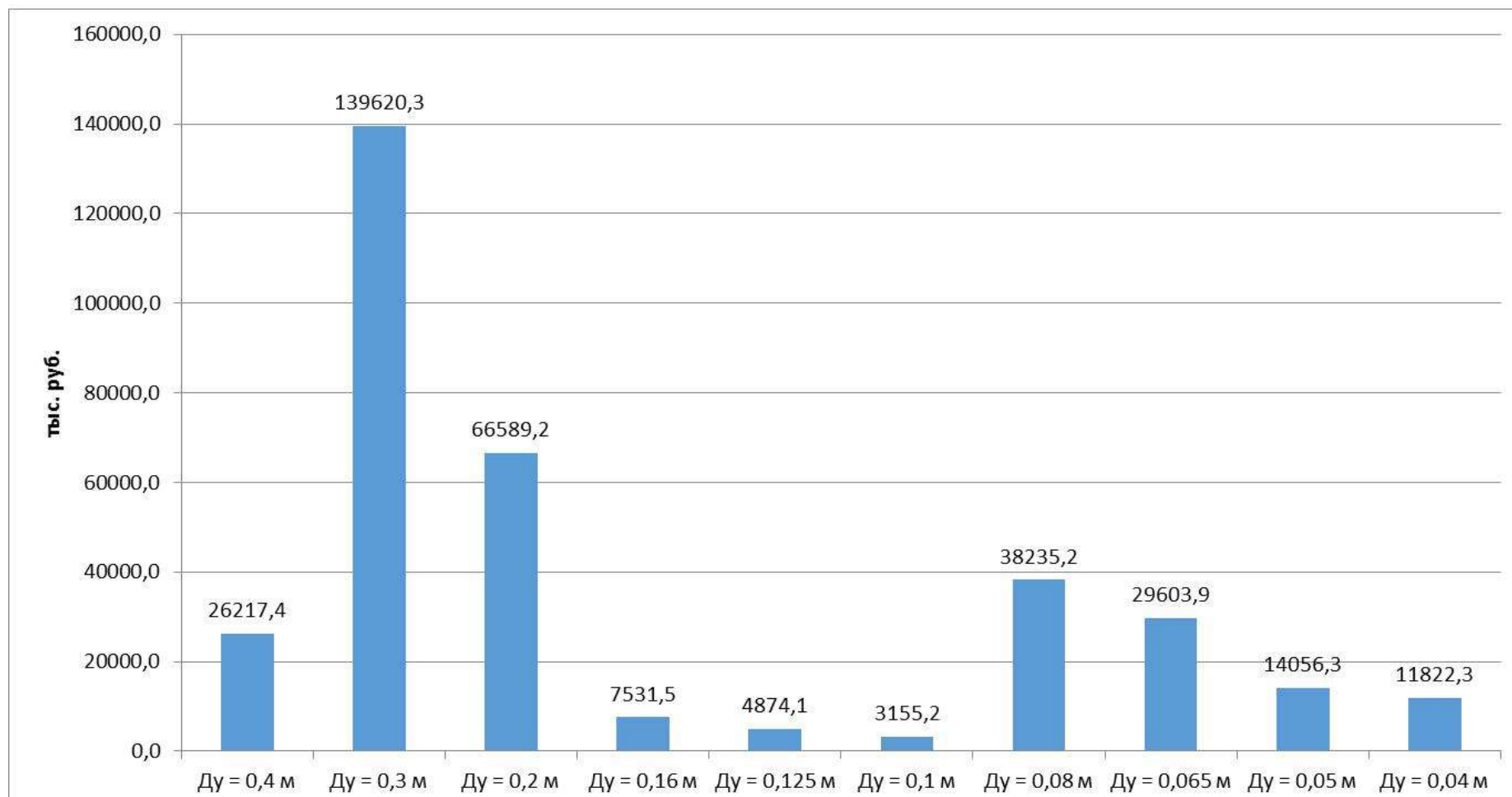


Рисунок 6.7.1.1 - Капитальные вложения в строительство новых магистральных сетей СО от ТЭС 1 с разбивкой по диаметрам

Строительство новых магистральных сетей ГВС от ТЭЦ 1 с разбивкой по диаметрам представлено в таблице 6.7.1.2.

Таблица 6.7.1.2 - Строительство новых магистральных сетей ГВС от ТЭЦ 1 с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс. руб.
1	Строительство новых магистральных сетей ГВС Ду = 0,6 м	1 788,4	25 126,4
2	Строительство новых магистральных сетей ГВС Ду = 0,4 м	4 023,5	44 459,7
3	Строительство новых магистральных сетей ГВС Ду = 0,3 м	224,0	2 150,1
4	Строительство новых магистральных сетей ГВС Ду = 0,25 м	2 444,9	21 759,2
5	Строительство новых магистральных сетей ГВС Ду = 0,2 м	4 011,1	32 490,1
6	Строительство новых магистральных сетей ГВС Ду = 0,1 м	258,2	1 458,6
7	Строительство новых магистральных сетей ГВС Ду = 0,08 м	148,9	721,9
8	Строительство новых магистральных сетей ГВС Ду = 0,065 м	1 645,6	6 664,7
9	Строительство новых магистральных сетей ГВС Ду = 0,05 м	7 248,7	25 370,4
Всего		21 793,1	160 201,2

Из таблицы 6.7.1.2 можно сделать вывод, что капитальные затраты на строительство новых магистральных сетей ГВС от ТЭЦ 1 составят 160 201,2 тыс. руб.

На рисунке 6.7.1.2 представлены капитальные вложения в строительство новых магистральных сетей ГВС от ТЭЦ 1 с разбивкой по диаметрам.

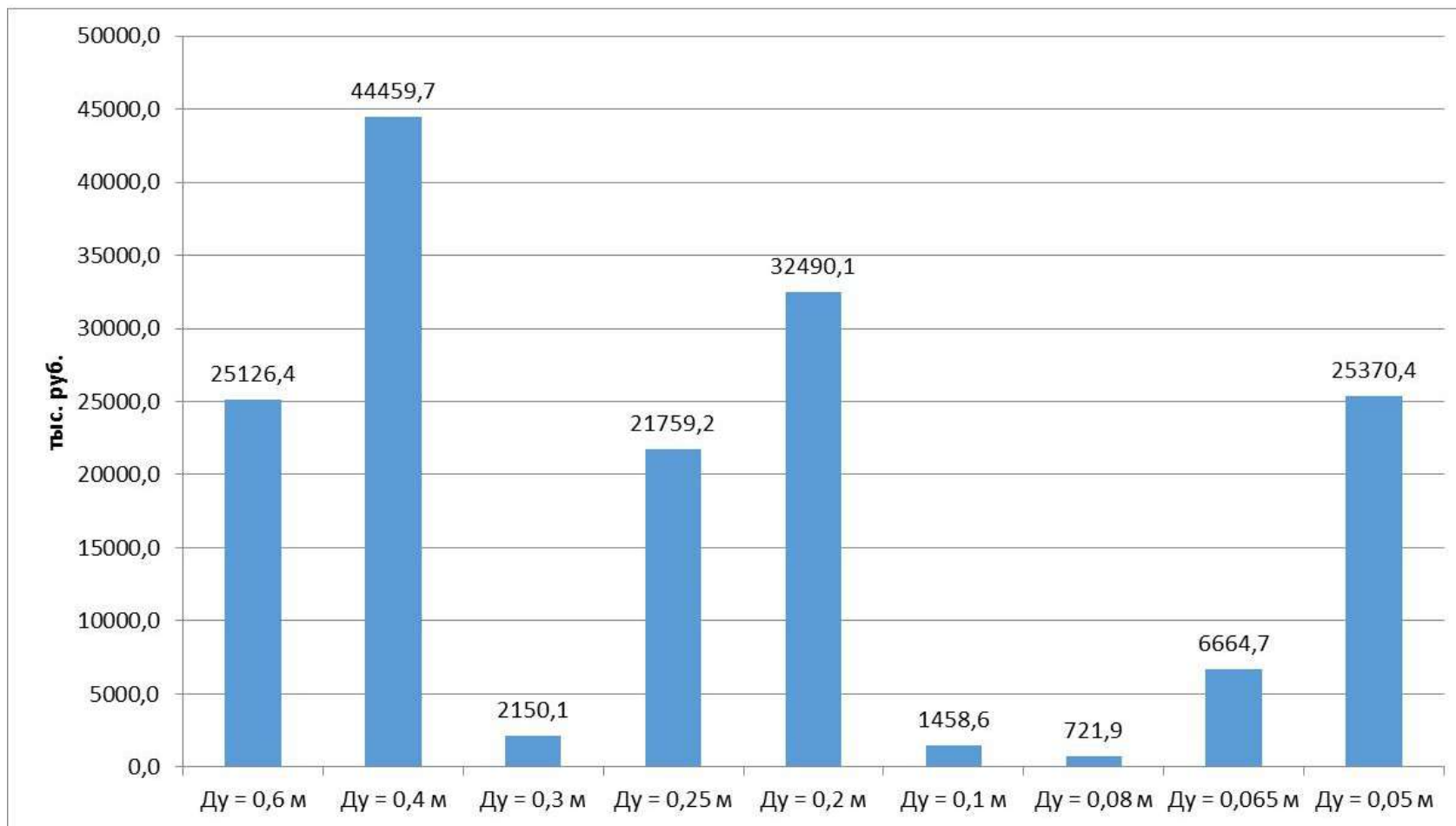


Рисунок 6.7.1.2 - Капитальные вложения в строительство новых магистральных сетей ГВС от ТЭС 1 с разбивкой по диаметрам

Строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам представлено в таблице 6.7.1.3.

Таблица 6.7.1.3 - Строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс. руб.
1	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,08 м	228,2	1 848,4
2	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,1 м	2,0	1,9
3	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,15 м	402,2	4 886,7
4	Строительство новых квартальных тепловых сетей Ду = 0,25 м	298,0	4 425,3
Всего		930,4	11 162,3

Из таблицы 6.7.1.3 можно сделать вывод, что капитальные затраты на строительство новых квартальных тепловых сетей составят 11 162,3 тыс. руб.

На рисунке 6.7.1.3 представлены капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам.

Реконструкция квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам представлена в таблице 6.7.1.4.

Таблица 6.7.1.4 - Реконструкция квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс. руб.
1	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,125 м	34,4	227,0
2	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,15 м	204,4	1 517,7
3	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,2 м	870,2	7 179,2
4	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,225 м	455,4	4 132,8
5	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,25 м	1 114,8	10 116,8
6	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,3 м	968,2	9 478,7
7	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,35 м	968,4	10 119,8
8	Реконструкция квартальных тепловых сетей Ду = 0,4 м	60,0	676,5
Всего		4 675,8	43 448,4

Из таблицы 6.7.1.4 можно сделать вывод, что капитальные затраты на реконструкцию квартальных тепловых сетей составят 43 448,4 тыс. руб.

На рисунке 6.7.1.4 представлены капитальные вложения в реконструкцию квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам.

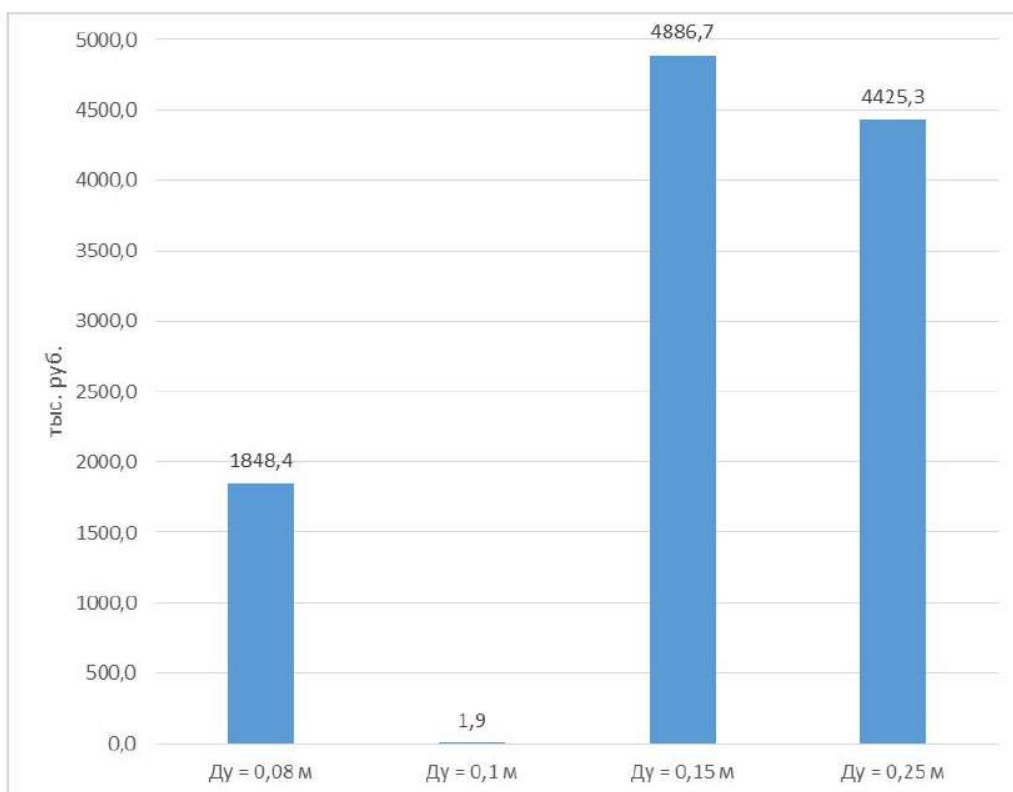


Рисунок 6.7.1.3 - Капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

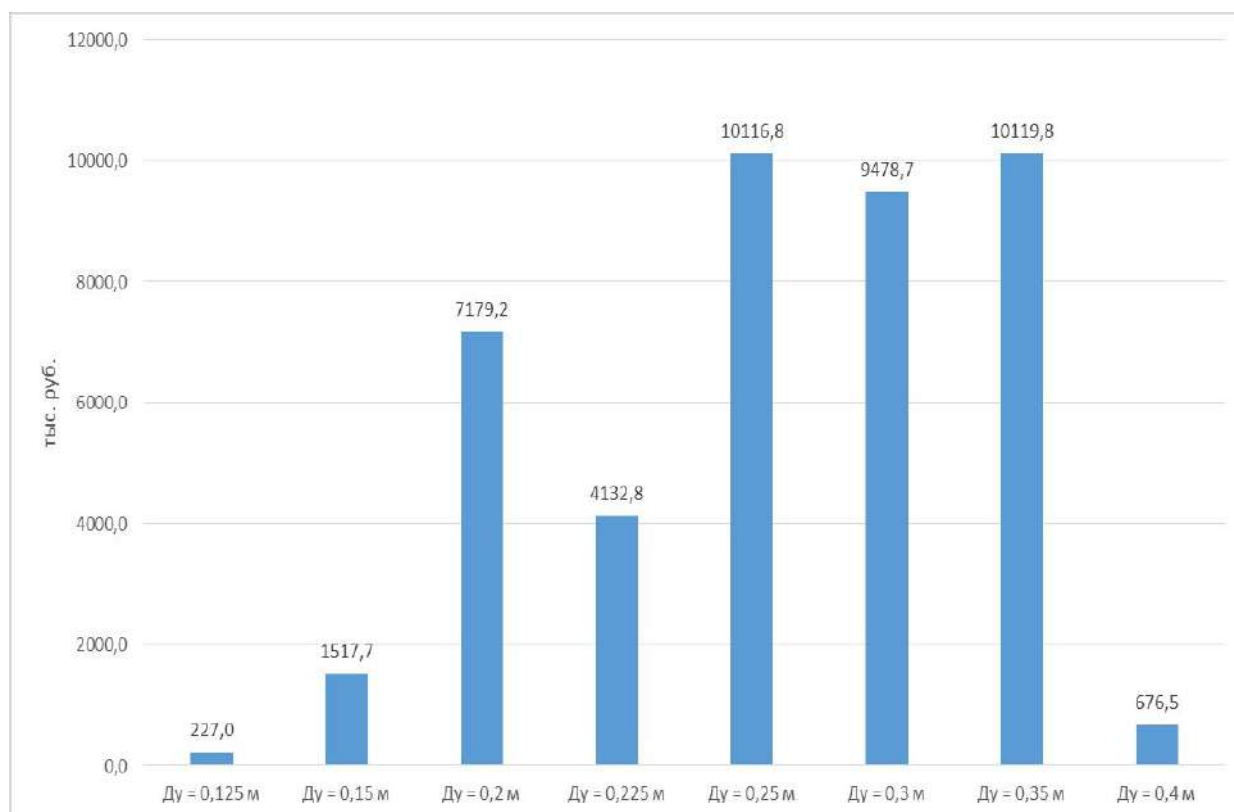


Рисунок 6.7.1.4 - Капитальные вложения в реконструкцию квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

6.7.2. Зона 2

Согласно третьему варианту развития планируется строительство новых участков тепловых сетей в зоне 2. Строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 2 с разбивкой по диаметрам представлено в таблице 6.7.2.1.

Капитальные вложения в строительство и реконструкцию магистральных и квартальных тепловых сетей представлены в приложении к Главе 8 «Приложение 3. Капитальные вложения в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей (Вариант3)».

Таблица 6.7.2.1 - Строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 2 с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс. руб.
1	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,5 м	1 301,3	22 023,7
2	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,4 м	1 571,5	23 179,1
3	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,25 м	772,3	9 171,6
4	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,2 м	7 347,1	79 348,9
5	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,16 м	1 698,1	16 870,4
6	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,15 м	4 636,8	45 092,9
7	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,125 м	1 206,1	10 433,1
8	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,1 м	1 768,3	13 350,3
9	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,09 м	2 751,6	19 295,4
10	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,08 м	12 351,1	79 973,3
11	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,065 м	845,1	4 563,5
12	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,05 м	964,9	4 510,7
Всего		37 214,1	327 813,0

Из таблицы 6.7.2.1 можно сделать вывод, что капитальные затраты на строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 2 составят 327 813,0 тыс. руб.

На рисунке 6.7.2.1 представлены капитальные вложения в строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 2 с разбивкой по диаметрам.

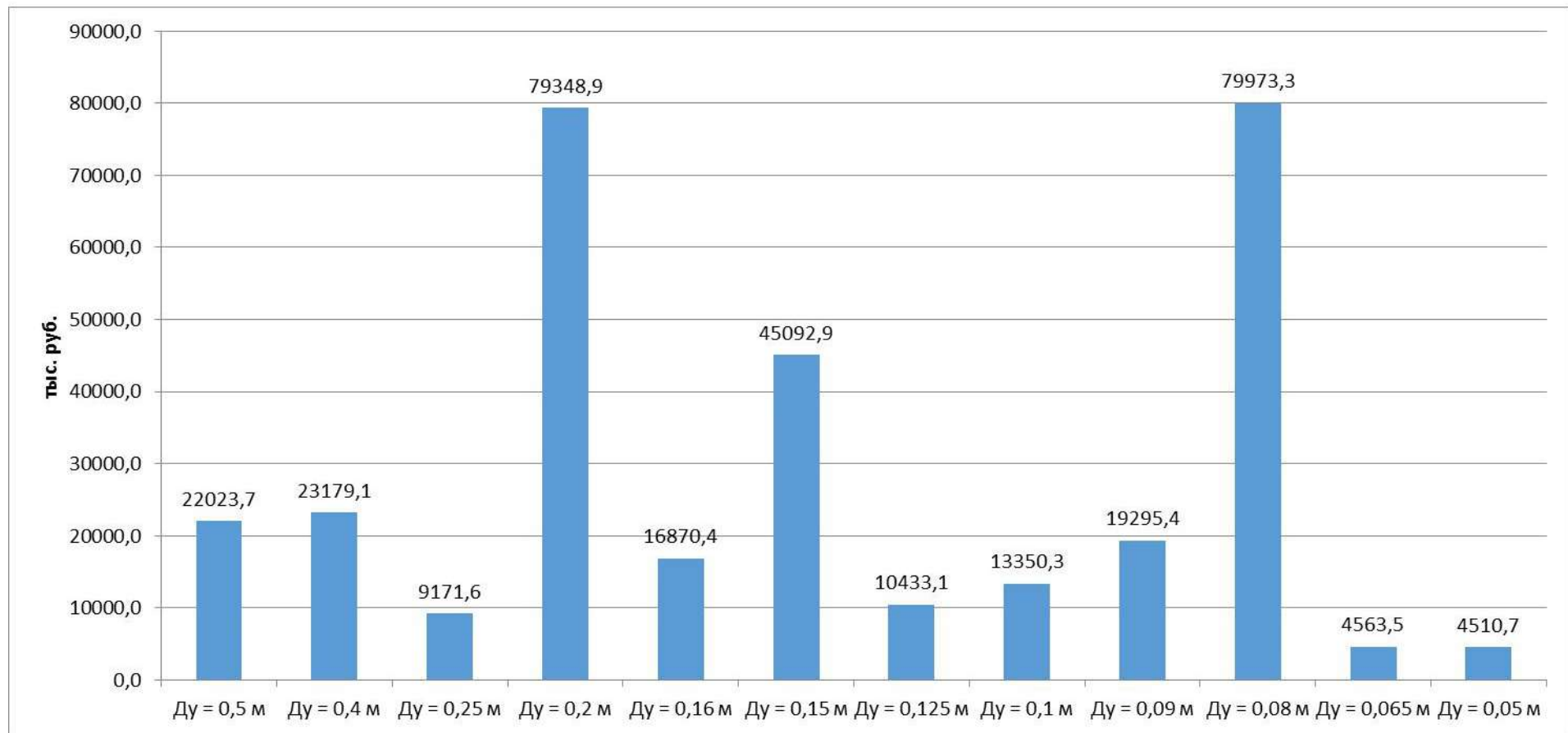


Рисунок 6.7.2.1 - Капитальные вложения в строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 2 с разбивкой по диаметрам

Строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам представлено в таблице 6.7.2.2.

Таблица 6.7.2.2 - Строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс. руб.
1	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,05$ м	2,0	1,2
2	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,08$ м	650,4	5 268,2
3	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,1$ м	402,0	3 798,9
4	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,15$ м	472,8	5 744,5
5	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,2$ м	204,0	2 754,0
Всего		1 731,2	17 566,8

Из таблицы 6.7.2.2 можно сделать вывод, что капитальные затраты на строительство новых квартальных тепловых сетей составят 17 566,8 тыс. руб.

На рисунке 6.7.2.2 представлены капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам.

Реконструкция квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам представлена в таблице 6.7.2.3.

Таблица 6.7.2.3 - Реконструкция квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс. руб.
1	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,08$ м	385,2	1 906,7
2	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,1$ м	501,2	2 894,4
3	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,125$ м	897,4	5 922,8
4	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,15$ м	1 475,7	10 956,9
5	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,2$ м	42,0	346,5
6	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,25$ м	1 368,0	12 414,6
Всего		4 669,5	34 442,0

Из таблицы 6.7.2.3 можно сделать вывод, что капитальные затраты на реконструкцию квартальных тепловых сетей составят 34 442,0 тыс. руб.

На рисунке 6.7.2.3 представлены капитальные вложения в реконструкцию квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам.

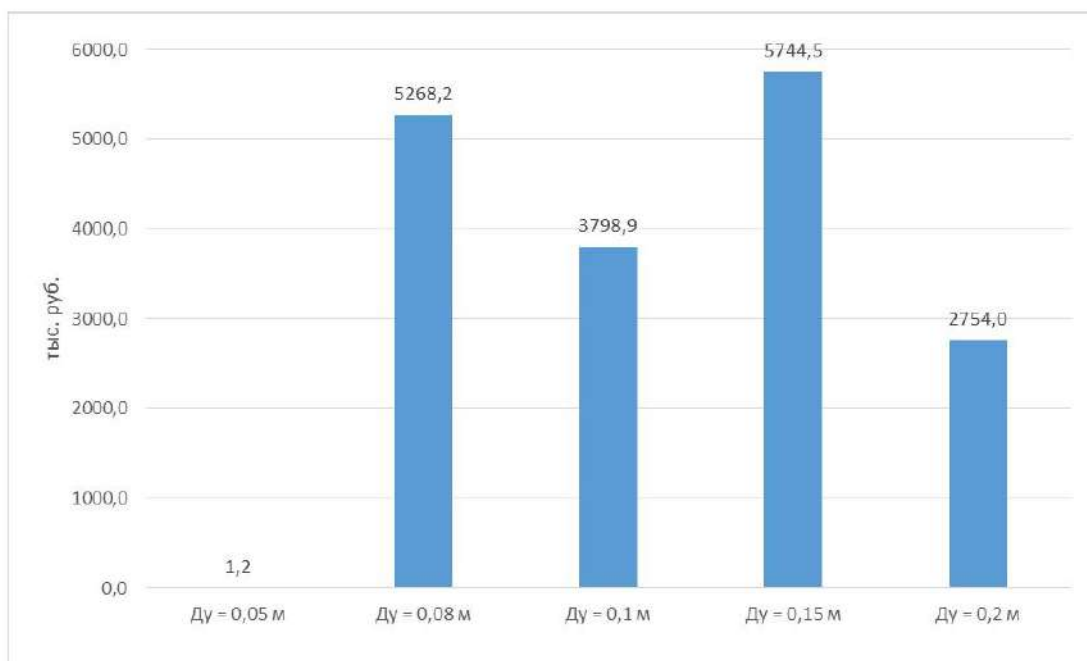


Рисунок 6.7.2.2 - Капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

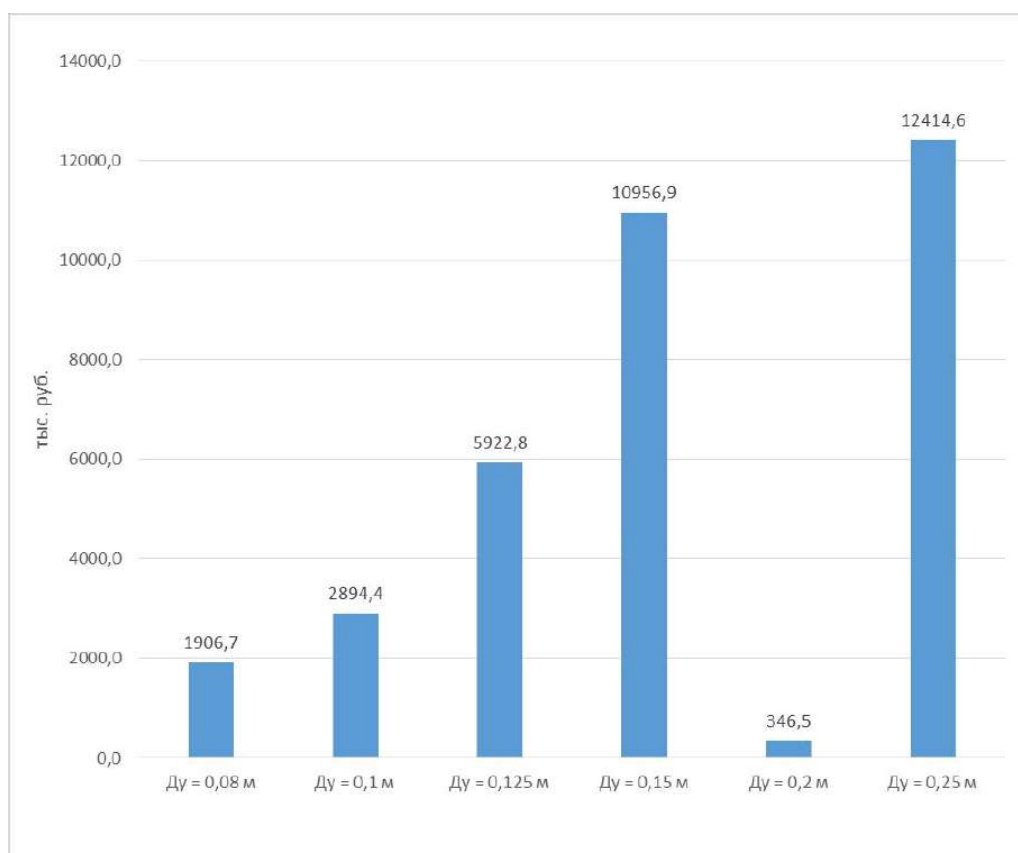


Рисунок 6.7.2.3 - Капитальные вложения в реконструкцию квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

6.7.3. Зона 3

Согласно третьему варианту развития планируется строительство новых участков тепловых сетей в зоне 3. Строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 3 с разбивкой по диаметрам представлено в таблице 6.7.3.1.

Капитальные вложения в строительство и реконструкцию магистральных и квартальных тепловых сетей представлены в приложении к Главе 8 «Приложение 3. Капитальные вложения в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей (Вариант 3)».

Таблица 6.7.3.1 - Строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 3 с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс. руб.
1	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,6 м	172,0	3 220,7
2	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,5 м	1 318,6	22 316,6
3	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,4 м	4 686,4	69 124,2
4	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,3 м	2 246,4	28 775,9
5	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,25 м	11 302,6	134 218,7
6	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,225 м	5 781,2	65 544,4
7	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,2 м	2 338,5	25 255,3
8	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,15 м	3 027,5	29 442,2
9	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,125 м	2 676,0	23 147,3
10	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,1 м	1 636,5	12 355,7
11	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,09 м	2 432,5	17 057,8
12	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,08 м	2 749,6	17 803,9
13	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,065 м	5 094,2	27 508,8
14	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,05 м	550,7	2 574,4
15	Строительство новых магистральных сетей СО Ду = 0,04 м	386,4	1 391,0
Всего		46 399,0	479 736,9

Из таблицы 6.7.3.1 можно сделать вывод, что капитальные затраты на строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 3 составят 479 736,9 тыс. руб.

На рисунке 6.7.3.1 представлены капитальные вложения в строительство новых магистральных сетей СО от ТЭЦ 3 с разбивкой по диаметрам.

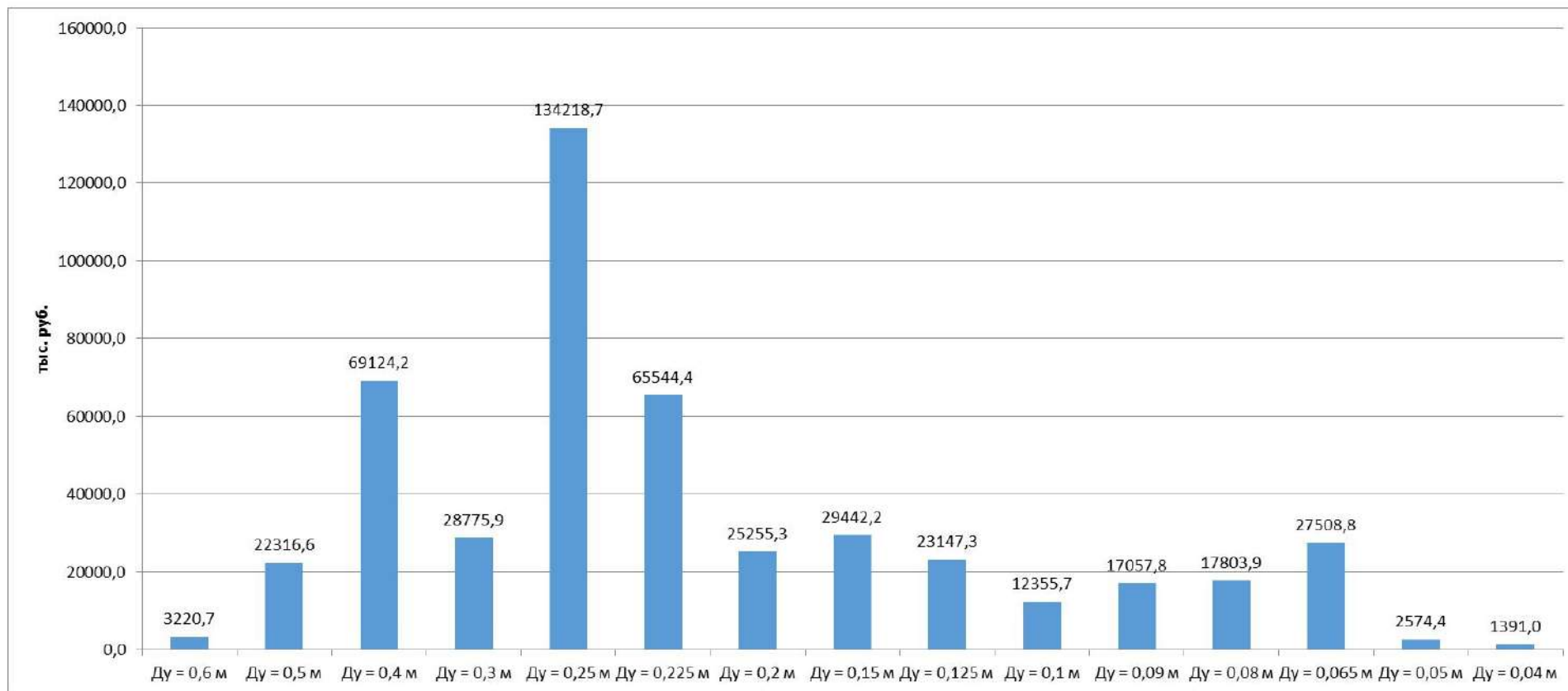


Рисунок 6.7.3.1 - Капитальные вложения в строительство новых магистральных сетей СО от ТЭС 3 с разбивкой по диаметрам

Строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам представлено в таблице 6.7.3.2.

Таблица 6.7.3.2 - Строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс. руб.
1	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,05$ м	446,2	2 610,3
2	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,065$ м	50,0	337,5
3	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,08$ м	540,0	4 374,0
4	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,1$ м	869,2	8 213,9
5	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,125$ м	337,6	3 646,5
6	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,15$ м	801,0	9 732,2
7	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,2$ м	367,6	4 962,6
8	Строительство новых квартальных тепловых сетей $Dy = 0,25$ м	409,8	6 085,5
Всего		3 821,4	39 962,5

Из таблицы 6.7.3.2 можно сделать вывод, что капитальные затраты на строительство новых квартальных тепловых сетей составят 39 962,5 тыс. руб.

На рисунке 6.7.3.2 представлены капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам.

Реконструкция квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам представлена в таблице 6.7.3.3.

Таблица 6.7.3.3 - Реконструкция квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

№ п/п	Наименование работ	Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Капитальные вложения, тыс. руб.
1	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,065$ м	30,0	123,8
2	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,08$ м	26,0	128,7
3	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,1$ м	496,7	3 066,6
4	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,125$ м	1 115,0	7 260,0
5	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,15$ м	2 421,8	17 981,9
6	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,2$ м	3 761,6	31 033,2
7	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,225$ м	262,0	2 377,7
8	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,25$ м	4 937,6	44 808,7
9	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,3$ м	3 021,6	29 581,5
10	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,35$ м	1 028,0	10 742,6
11	Реконструкция квартальных тепловых сетей $Dy = 0,4$ м	1 000,0	11 275,0
Всего		18 100,3	158 379,5

Из таблицы 6.7.3.3 можно сделать вывод, что капитальные затраты на реконструкцию квартальных тепловых сетей составят 158 379,5 тыс. руб.

На рисунке 6.7.3.3 представлены капитальные вложения в реконструкцию квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам.

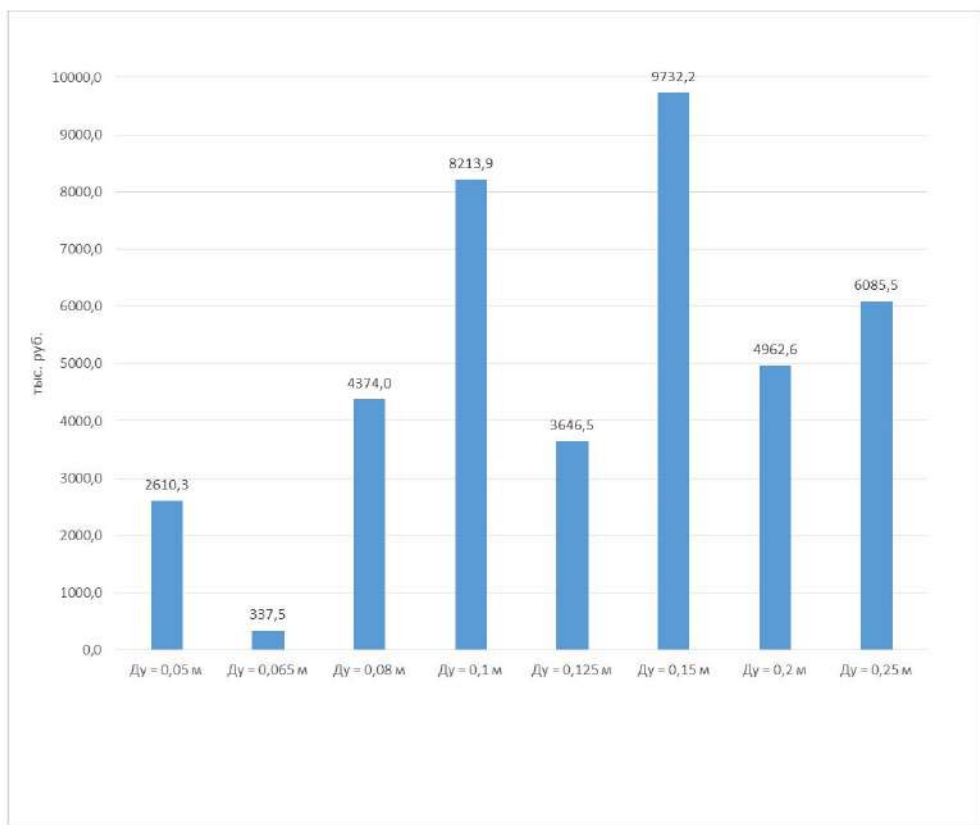


Рисунок 6.7.3.2 - Капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

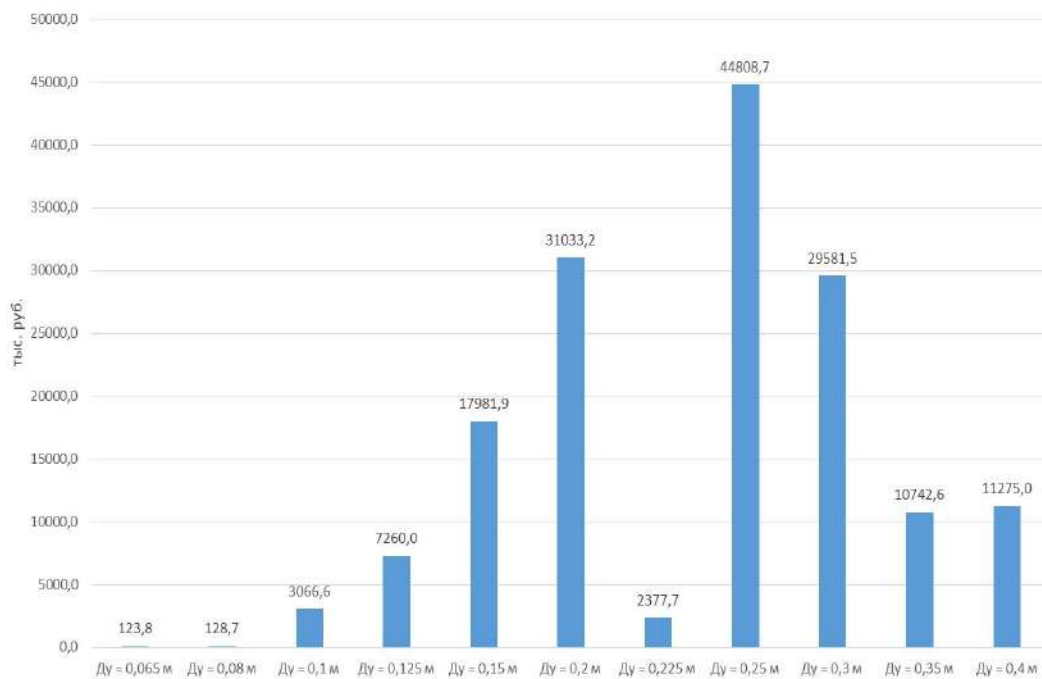


Рисунок 6.7.3.3 - Капитальные вложения в реконструкцию квартальных тепловых сетей с разбивкой по диаметрам

6.7.4. Оценка необходимых финансовых потребностей в реализацию варианта 3 (сводная).

В таблице 6.5.1 и на рисунке 6.5.1 представлены суммарные капитальные вложения в строительство новых магистральных тепловых сетей для 3-го варианта развития муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам.

Из данных таблицы 6.5.1 и рисунка 6.5.1 можно сделать вывод, что суммарные капитальные вложения в строительство новых магистральных тепловых сетей для 3-го варианта развития муниципального образования «Город Таганрог» составят 1 149 255,0 тыс. руб.

Суммарные капитальные вложения в строительство новых магистральных сетей ГВС для 3-го варианта развития муниципального образования «Город Таганрог» составят 160 201,20 тыс. руб. (строительство новых магистральных сетей ГВС планируется только от ТЭЦ 1, поэтому данные мероприятия были описаны в пункте 6.4.1 настоящей главы в таблице 6.4.1.2).

В таблице 6.5.2 и на рисунке 6.5.2 представлены суммарные капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей для 3-го варианта развития муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам.

Из данных таблицы 6.5.2 и рисунка 6.5.2 можно сделать вывод, что суммарные капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей для 3-го варианта развития муниципального образования «Город Таганрог» составят 68 691,7 тыс. руб.

В таблице 6.5.3 и на рисунке 6.5.3 представлены суммарные капитальные вложения в реконструкцию тепловых сетей для 3-го варианта развития муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам.

Из данных таблицы 6.5.3 и рисунка 6.5.3 можно сделать вывод, что суммарные капитальные вложения в реконструкцию тепловых сетей для 3-го варианта развития муниципального образования «Город Таганрог» составят 236 269,9 тыс. руб.

Основная доля реконструкции тепловой сети наблюдается для АО ТЭПТС «Теплоэнерго». Основная доля строительства тепловых сетей наблюдается для районов с новыми источниками теплоснабжения.

Это, прежде всего, объясняется:

значительной долей перспективной застройки, а, следовательно, и приростом тепловой нагрузки;

обеспечение нормативной надежности теплоснабжения, т.к. средний срок

службы тепловой сети превышает 30 лет.

Таблица 6.5.1 - Суммарные капитальные вложения в строительство новых магистральных тепловых сетей для 3-го варианта развития энергоисточников муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам

№ п/п	Наименование работ Строительство новых магистральных сетей СО	Капитальные вложения, тыс. руб.			Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Суммарные капитальные вложения по всем зонам, тыс. руб.
		Зона 1	Зона 2	Зона 3		
1	Dy = 0,6 м	-	-	3 220,70	172,00	3 220,70
2	Dy = 0,5 м	-	22 023,70	22 316,60	2 619,90	44 340,30
3	Dy = 0,4 м	26 217,40	23 179,10	69 124,20	8 035,40	118 520,70
4	Dy = 0,3 м	139 620,30	-	28 775,90	13 145,70	168 396,20
5	Dy = 0,25 м	-	9 171,60	134 218,70	12 074,90	143 390,30
6	Dy = 0,225 м	-	-	65 544,40	5 781,20	65 544,40
7	Dy = 0,2 м	66 589,20	79 348,90	25 255,30	15 851,30	171 193,40
8	Dy = 0,16 м	7 531,50	16 870,40	-	2 456,20	24 401,90
9	Dy = 0,15 м	-	45 092,90	29 442,20	7 664,30	74 535,10
10	Dy = 0,125 м	4 874,10	10 433,10	23 147,30	4 445,60	38 454,50
11	Dy = 0,1 м	3 155,20	13 350,30	12 355,70	3 822,70	28 861,20
12	Dy = 0,09 м	-	19 295,40	17 057,80	5 184,10	36 353,20
13	Dy = 0,08 м	38 235,20	79 973,30	17 803,90	21 005,80	136 012,40
14	Dy = 0,065 м	29 603,90	4 563,50	27 508,80	11 421,50	61 676,20
15	Dy = 0,05 м	14 056,30	4 510,70	2 574,40	4 522,30	21 141,40
16	Dy = 0,04 м	11 822,30	-	1 391,00	3 670,40	13 213,30
Всего		341 705,40	327 813,00	479 736,90	121 873,30	1 149 255,30

Таблица 6.5.2 - Суммарные капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей для 3-го варианта развития энергоисточников муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам

№ п/п	Наименование работ - Строительство новых квартальных тепловых сетей	Капитальные вложения, тыс. руб.			Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Суммарные капитальные вложения по всем зонам, тыс. руб.
		Зона 1	Зона 2	Зона 3		
1	Dy = 0,05 м	-	1,2	2 610,3	448,2	2 611,4
2	Dy = 0,065 м	-	-	337,5	50,0	337,5
3	Dy = 0,08 м	1 848,4	5 268,2	4 374,0	1 418,6	11 490,7
4	Dy = 0,1 м	1,9	3 798,9	8 213,9	1 273,2	12 014,7
5	Dy = 0,125 м	-	-	3 646,5	337,6	3 646,5
6	Dy = 0,15 м	4 886,7	5 744,5	9 732,2	1 676,0	20 363,4
7	Dy = 0,2 м	-	2 754,0	4 962,6	571,6	7 716,6
8	Dy = 0,25 м	4 425,3	-	6 085,5	707,8	10 510,8
Всего		11 162,3	17 566,8	39 962,5	6 483,0	68 691,7

Таблица 6.5.3 - Суммарные капитальные вложения в реконструкцию квартальных тепловых сетей для 3-го варианта развития энергоисточников муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам

№ п/п	Наименование работ Реконструкция квартальных тепловых сетей	Капитальные вложения, тыс. руб.			Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Суммарные капитальные вложения по всем зонам, тыс. руб.
		Зона 1	Зона 2	Зона 3		
1	Dy = 0,065 м	-	-	123,8	30,0	123,8
2	Dy = 0,08 м	-	1 906,7	128,7	411,2	2 035,4
3	Dy = 0,1 м	-	2 894,4	3 066,6	997,9	5 961,0
4	Dy = 0,125 м	227,0	5 922,8	7 260,0	2 046,8	13 409,9
5	Dy = 0,15 м	1 517,7	10 956,9	17 981,9	4 101,9	30 456,5
6	Dy = 0,2 м	7 179,2	346,5	31 033,2	4 673,8	38 558,9
7	Dy = 0,225 м	4 132,8	-	2 377,7	717,4	6 510,4
8	Dy = 0,25 м	10 116,8	12 414,6	44 808,7	7 420,4	67 340,1

9	Dy = 0,3 м	9 478,7	-	29 581,5	3 989,8	39 060,1
10	Dy = 0,35 м	10 119,8	-	10 742,6	1 996,4	20 862,4
11	Dy = 0,4 м	676,5	-	11 275,0	1 060,0	11 951,5
Всего		43 448,4	34 442,0	158 379,5	27 445,6	236 269,9

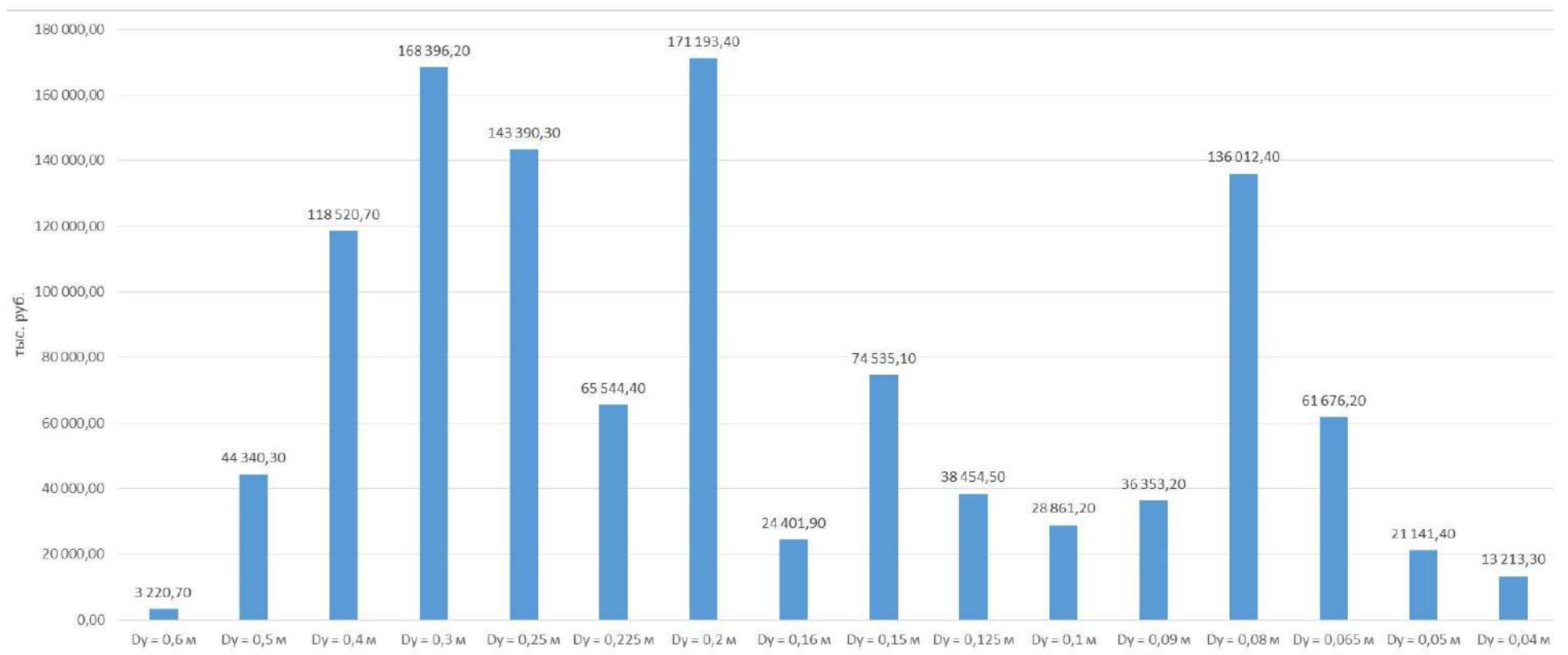


Рисунок 6.5.1 - Суммарные капитальные вложения в строительство новых магистральных тепловых сетей для 3-го варианта развития энергоисточников муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам

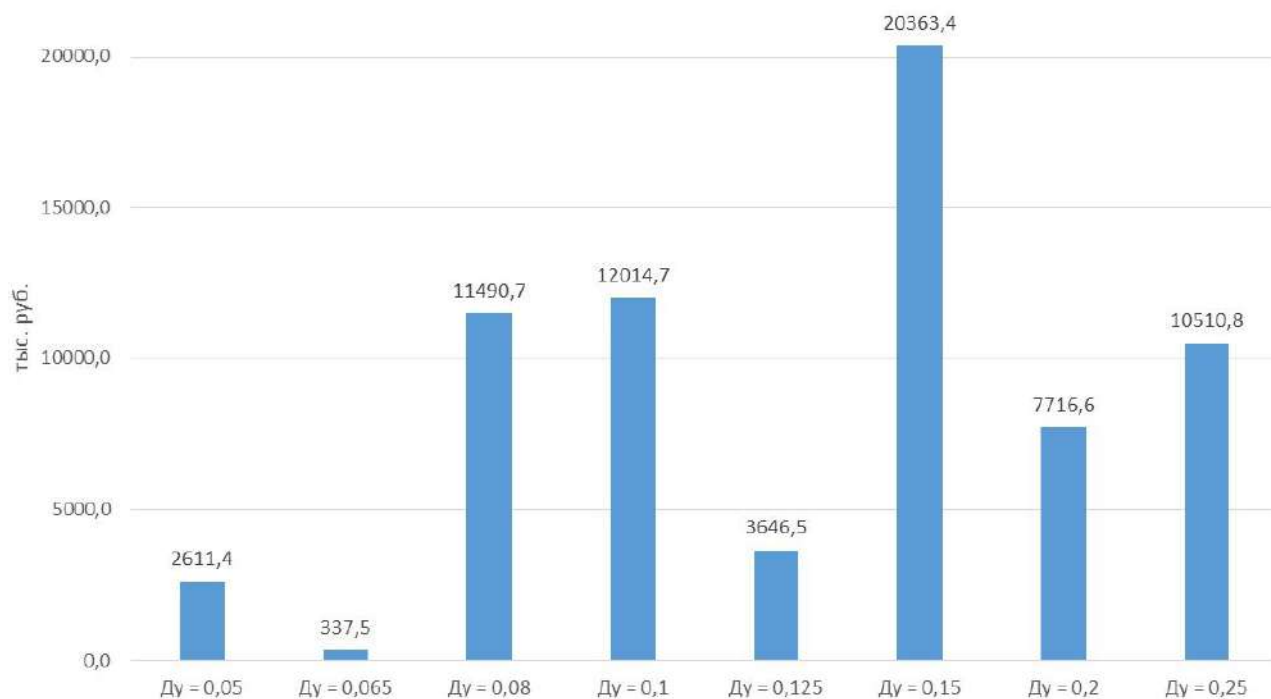


Рисунок 6.5.2 - Суммарные капитальные вложения в строительство новых квартальных тепловых сетей для 3-го варианта развития энергоисточников муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам

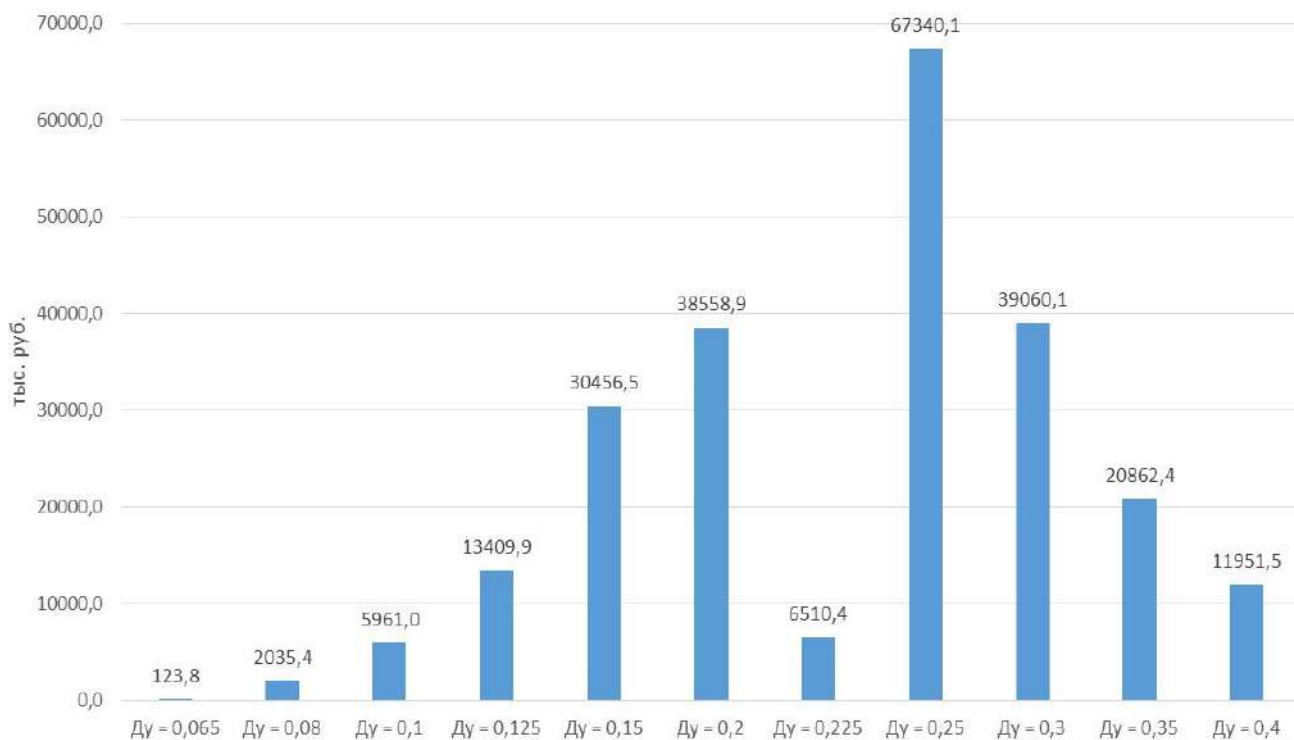


Рисунок 6.5.3 - Суммарные капитальные вложения в реконструкцию тепловых сетей для 3-го варианта развития энергоисточников муниципального образования «Город Таганрог» с разбивкой по зонам

Сравнение вариантов развития энергоисточников муниципального образования «Город Таганрог»

Сравнение вариантов развития энергоисточников муниципального образования «Город Таганрог» представлено в таблице 6.6.1.

Таблица 6.6.1 - Сравнение вариантов развития энергоисточников муниципального образования «Город Таганрог»

№ п/п	Наименование	Капитальные вложения, тыс. руб.			Протяженность в 2-х трубном исчислении, м	Суммарные капитальные вложения по всем зонам, тыс. руб.
		Зона 1	Зона 2	Зона 3		
1	Вариант 1	54 610,7	64 206,11	314 563,27	33 264,1	433 380,08
2	Вариант 2	500 014,1	476 883,8	1 039 270,0	191 705,6	2 016 168,0
3	Вариант 3	556 517,3	379 821,8	678 078,9	146 681,9	1 614 418,0

Как видно из данных таблицы 6.6.1, самым дорогим вариантом развития муниципального образования «Город Таганрог» является вариант 2.

,

РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.

В муниципальном образовании «Город Таганрог» открытые систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) отсутствуют.

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.

8.1. Перспективные топливные балансы для источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения построенных и реконструированных источников тепловой энергии введено не было, в связи с чем изменений в перспективных топливных балансах и в показателях надежности теплоснабжения не произошло.

Перспективное топливопотребление было рассчитано для всех вариантов развития системы теплоснабжения.

В разделе рассмотрены топливные балансы для 2-х вариантов развития системы теплоснабжения из 3-х, предложенных к рассмотрению в Мастер-

плане:

Вариант 1 (Генплан) и Вариант 2. Это связано с тем, что распределение тепловой нагрузки между источниками теплоснабжения в варианте №2 и варианте №3 идентичны.

8.1.1 Вариант 1.

Топливный баланс рассматривается до конца расчетного периода до 2029 г. В рамках разработки первого варианта рассматривалось 28 различных источников теплоснабжения (см. таблицу 8.1.1.1).

Таблица 8.1.1.1 - Обозначение котельных для Варианта 1

№п/п	Обозначение источника теплоснабжения	Характеристика источника (принадлежность к организации или местоположение)
1	ул. Лизы Чайкиной, 23	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
2	ул. Северная, 57	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
3	ул. Заводская, 1	МУП «Городское хозяйство»
4	ул. Шаумяна, 15	МУП «Городское хозяйство»
5	ул. Ленина, 220	МУП «Городское хозяйство»
6	ул. Свободы, 24/4 (РК-1)	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
7	ул. Инструментальная, 25/2	МУП «Городское хозяйство»
8	ул. Химическая, 11	ООО «Топливо-Энергетическая Компания»
9	ул. Театральная, 17-1	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
10	ул. Чучева, 3-а	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
11	пер. Некрасовский, 21-1	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
12	ул. Октябрьская, 9-к	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
13	пер. Лермонтовский, 26	МУП «Городское хозяйство»
14	ул. Чехова, 746	МУП «Городское хозяйство»
15	ул. Петровская, 107-к	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
16	ул. Розы Люксембург, 52-а	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
17	ул. Александровская, 68	МУП «Городское хозяйство»
18	Новая котельная	Для отопления жилых домов по ул. Щаденко
19	Новая котельная	Для отопления жилых домов по ул. Чехова- Добролюбовский
20	Б. Проспект, 48	МУП «Городское хозяйство»
21	ул. Кольцовская, 112	МУП «Городское хозяйство»
22	ул. Бабушкина, 43	МУП «Городское хозяйство»
23	ул. Дзержинского, 31	МУП «Городское хозяйство»
24	пер. Смирновский, 137-4	МУП «Городское хозяйство»
25	ул. Октябрьская, 44/5	МУП «Городское хозяйство»
26	Чехова 154 А	МУП «Городское хозяйство»

При прогнозировании необходимого количества топлива для источников теплоснабжения города Таганрога рассматривался вариант обеспечения тепловой нагрузки согласно принятым решениям в Генеральном плане развития г. Таганрог до 2029 г.

Результаты расчетов перспективной выработки тепловой энергии приведены в таблице 8.1.1.2

Таблица 8.1.1.2 - Топливный баланс для Варианта 1

Расчетный годовой расход топлива																	
Наименование	Ед. изм	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Суммарный расход топлива на комбинированной выработке																	
ПГУ ТЭЦ1 ЗОНА 1	т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПГУ ТЭЦ2 ЗОНА 2	т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПГУ ТЭЦ3 ЗОНА 3	т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО	т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарный расход топлива на индивидуальную и усадебную застройку																	
Зона 1	т.у.т	72372,08	77494,10	78702,78	81868,13	85033,48	88198,83	91364,18	94529,53	97694,88	100860,23	104025,58	107190,93	110356,28	113521,63	116686,98	116686,98
Зона 2	т.у.т	67117,87	68474,93	69832,00	71189,06	72546,12	73903,19	75260,25	76617,31	77974,37	79331,44	80688,50	82045,56	83402,63	84759,69	86116,75	86116,75
Зона 3	т.у.т	117668,51	117182,60	116696,69	116210,78	115724,87	115238,96	114753,05	114267,14	113781,24	113295,33	112809,42	112323,51	111837,60	111351,69	110865,78	110865,78
ИТОГО	т.у.т	257158,46	263151,63	265231,47	269267,97	273304,48	277340,98	281377,48	285413,99	289450,49	293487,00	297523,50	301560,00	305596,51	309633,01	313669,52	313669,52
Суммарный расход топлива на котельных																	
Зона 1	т.у.т	23351,57	24636,46	28589,53	31208,52	33827,50	36446,48	39065,47	41684,45	44303,43	46922,42	49541,40	52160,38	54779,37	57398,35	60017,33	60017,33
Зона 2	т.у.т	79208,24	77084,43	74960,62	72836,82	70713,01	68589,20	66465,39	64341,59	62217,78	60093,97	57970,16	55846,36	53722,55	51598,74	49474,93	49474,93
Зона 3	т.у.т	115583,79	115062,49	114541,19	114019,88	113498,58	112977,28	112455,98	111934,68	111413,37	110892,07	110370,77	109849,47	109328,17	108806,86	108285,56	108285,56
ИТОГО	т.у.т	218143,59	216783,38	218091,34	218065,21	218039,09	218012,96	217986,84	217960,71	217934,58	217908,46	217882,33	217856,21	217830,08	217803,95	217777,83	217777,83

На рисунке 8.1.1.3 и 8.1.1.4 показана динамика потребности в топливе для отпуска тепловой энергии по годам для Варианта 1.

Перспективная годовая выработка тепловой энергии источниками согласно
Варианту 1

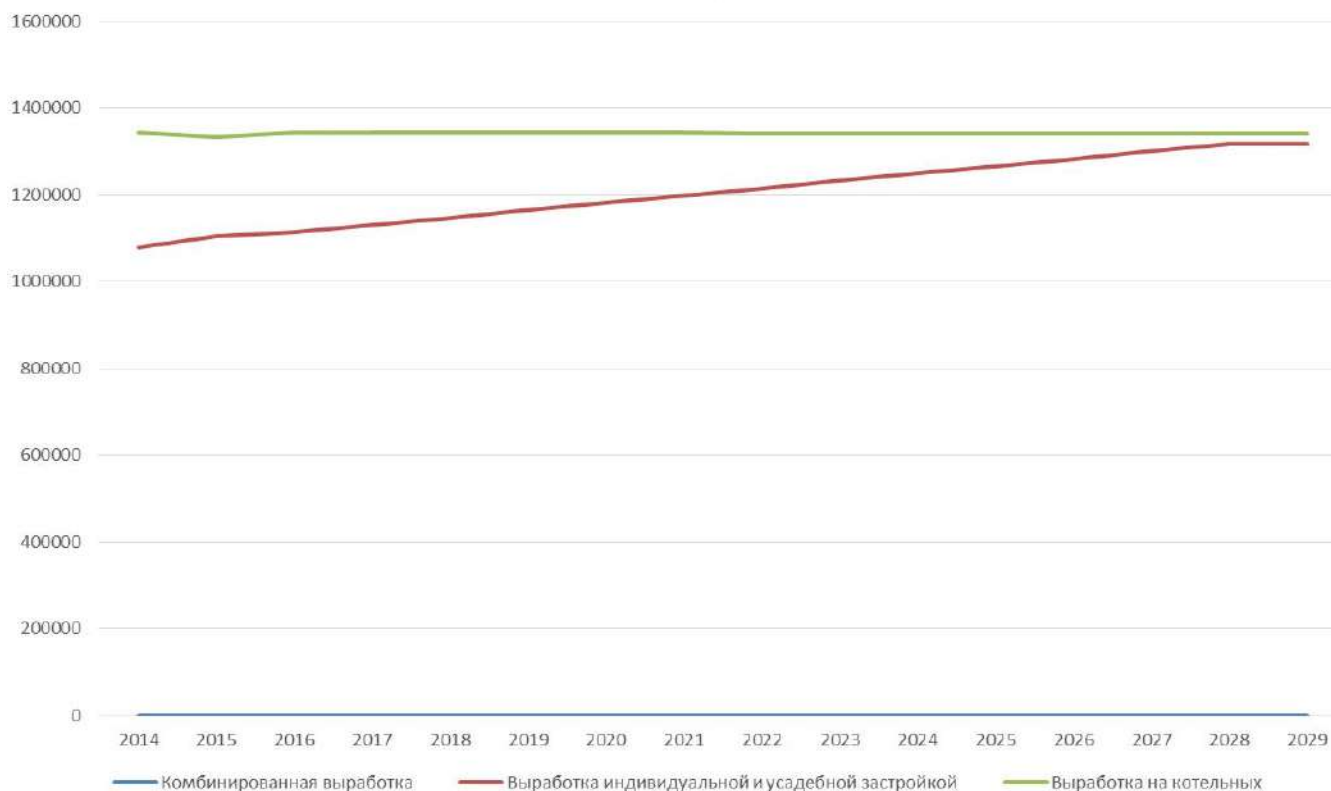


Рисунок 8.1.1.3- Перспективная годовая выработка тепловой энергии источниками согласно Варианту 1 (Гкал)

Перспективный расход топлива в системе согласно Варианту 1

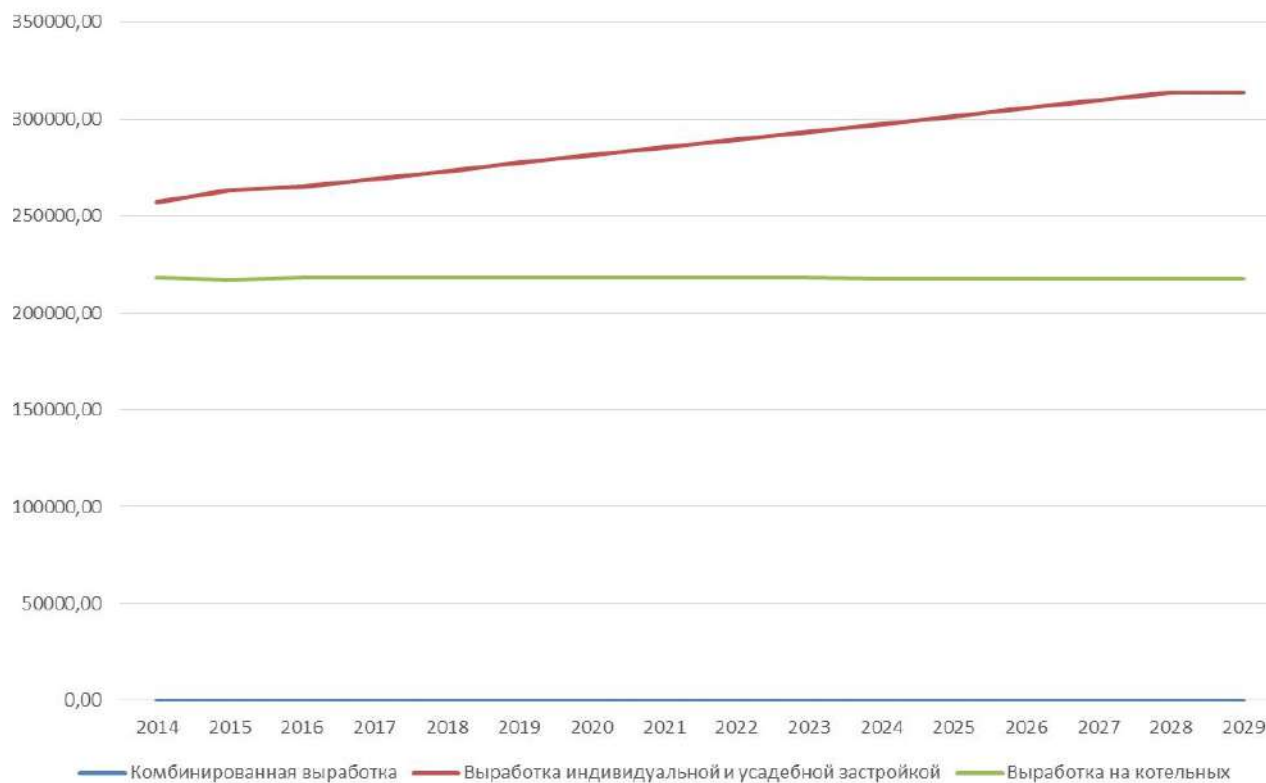


Рисунок 8.1.1.4- Перспективный расход топлива в системе согласно Варианту 1(т.у.т.)

Из рисунков 8.1.1.3 и 8.1.1.4 видно, что динамика расхода топлива на выработку тепловой энергии в течение расчетного периода соответствует росту присоединенной нагрузки.

8.1.2 Вариант 2.

Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки будет рассматриваться до конца расчетного периода до 2029 г. В рамках разработки этих вариантов, рассматривались 20 различных источников теплоснабжения (см. таблицу 8.1.2.1).

Таблица 8.1.2.1 - Обозначение источников теплоснабжения для Варианта 2

№п/п	Обозначение источника теплоснабжения	Характеристика источника (принадлежность к организации или местоположение)
1	ул. Очистная	Вблизи МУП Водоканал, О.С. «Донвод»
2	ул. Заводская, 1	МУП «Городское хозяйство»
3	ул. Чучева, 3-а	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
4	ул. Северная, 57	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
5	ул. Лизы Чайкиной, 23	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
6	пер. 1 Новый, 18а	ООО «Приазовский ТеплоЦентр»
7	ул. Инициативная, 54	ТГПИ
8	ул. Бабушкина, 43	МУП «Городское хозяйство»
9	ул. Щаденко, 19а	МУП «Городское хозяйство»
10	ул. Шаумяна, 15	МУП «Городское хозяйство»
11	ул. Дзержинского, 171 к.2	МУП «Городское хозяйство»
12	пр. Большой 16-2	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
13	ул. Театральная, 17-1	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
14	ул. Калинина, 92-а	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
15	ул. Свободы, 24/4 (РК-1)	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
16	ул. Инструментальная, 15/8	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
17	ул. Кольцовская 112	МУП «Городское хозяйство»
18	пер. Смирновский, 52	МУП «Городское хозяйство»
19	ул. Энгельса, 7	ЮФУ - Таганрог
20	ул. Ленина, 220	МУП «Городское хозяйство»

Результаты расчетов перспективной выработки тепловой и электрической энергии и загрузки, при которых рассчитывался перспективный баланс топлива, для варианта 2 приведены в таблице 8.1.2.2. Динамика потребности в топливе для отпуска тепловой и электрической энергии по годам для Варианта №2 представлена на рисунках 8.1.21 и 8.1.2.2.

Таблица 8.1.2.2 - Топливный баланс для Варианта 1

Расчетный годовой расход топлива																	
Наименование	Ед.изм	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Суммарный расход топлива на комбинированной выработке																	
ПГУ ТЭЦ1 ЗОНА 1	т.у.т	0,00	0,00	0,00	44147,59	46570,97	48994,35	102835,44	107682,20	191810,71	200072,22	208333,73	242586,67	239847,20	276633,67	286437,33	286437,33
ПГУ ТЭЦ2 ЗОНА 2	т.у.т	0,00	0,00	0,00	61571,27	60963,27	120710,55	119494,56	147848,21	146328,22	210630,15	231866,42	229406,80	226947,17	224487,55	222027,93	222027,93
ПГУ ТЭЦ3 ЗОНА 3	т.у.т	0,00	0,00	0,00	44561,16	97602,04	194339,06	241842,55	240761,28	366056,73	364405,33	384346,42	382596,72	380847,01	379097,31	377347,61	377347,61
ИТОГО	т.у.т	0,00	0,00	0,00	150280,02	205136,29	364043,96	464172,56	496291,68	704195,66	775107,69	824546,56	854590,18	847641,39	880218,53	885812,86	885812,86
Суммарный расход топлива на индивидуальную и усадьбную застройку																	
Зона 1	т.у.т	72372,08	77494,10	78702,78	76665,17	78806,84	80986,62	60900,37	67653,76	29585,87	30988,32	32384,76	19932,02	26105,95	13427,57	14153,77	14153,77
Зона 2	т.у.т	67117,87	68474,93	69832,00	63084,19	64374,12	54772,27	55962,24	47364,82	47371,40	21059,69	9826,67	9848,00	9872,32	9899,83	9930,77	9930,77
Зона 3	т.у.т	117668,51	117182,60	116696,69	113098,51	106336,45	83561,65	66928,50	70240,11	22018,81	21836,53	12280,56	12130,03	11978,45	11825,78	11671,99	11671,99
ИТОГО	т.у.т	257158,46	263151,63	265231,47	252847,87	249517,41	219320,54	183791,11	185258,69	98976,07	73884,54	54491,99	41910,05	47956,71	35153,18	35756,54	35756,54
Суммарный расход топлива на котельных																	
Зона 1	т.у.т	23351,57	24636,46	28589,53	15609,90	17875,87	20115,85	15238,19	13308,82	7556,21	7794,29	8036,46	6449,20	8204,95	5672,78	5703,13	5703,13
Зона 2	т.у.т	79208,24	77084,43	74960,62	51660,41	49846,05	29282,80	27800,28	20167,10	19623,28	8477,83	5728,36	5581,97	5433,55	5282,95	5130,02	5130,02
Зона 3	т.у.т	115583,79	115062,49	114541,19	96816,43	77571,36	50293,76	40180,44	37538,86	15225,82	15213,68	12228,38	12237,23	12246,80	12257,10	12268,17	12268,17
ИТОГО	т.у.т	218143,59	216783,38	218091,34	164086,74	145293,27	99692,41	83218,91	71014,78	42405,30	31485,81	25993,20	24268,40	25885,29	23212,84	23101,32	23101,32

Из графиков на рисунках 8.1.2.1. и 8.1.2.2. видно, что динамика расхода топлива на выработку тепловой и электрической энергии в течение расчетного периода соответствует росту присоединенной нагрузки. Увеличение расхода топлива с 2016 связано с вводом первого блока ПГУ и началом отпуска электрической энергии в сеть.

Перспективный расход топлива в системе согласно Варианту 2

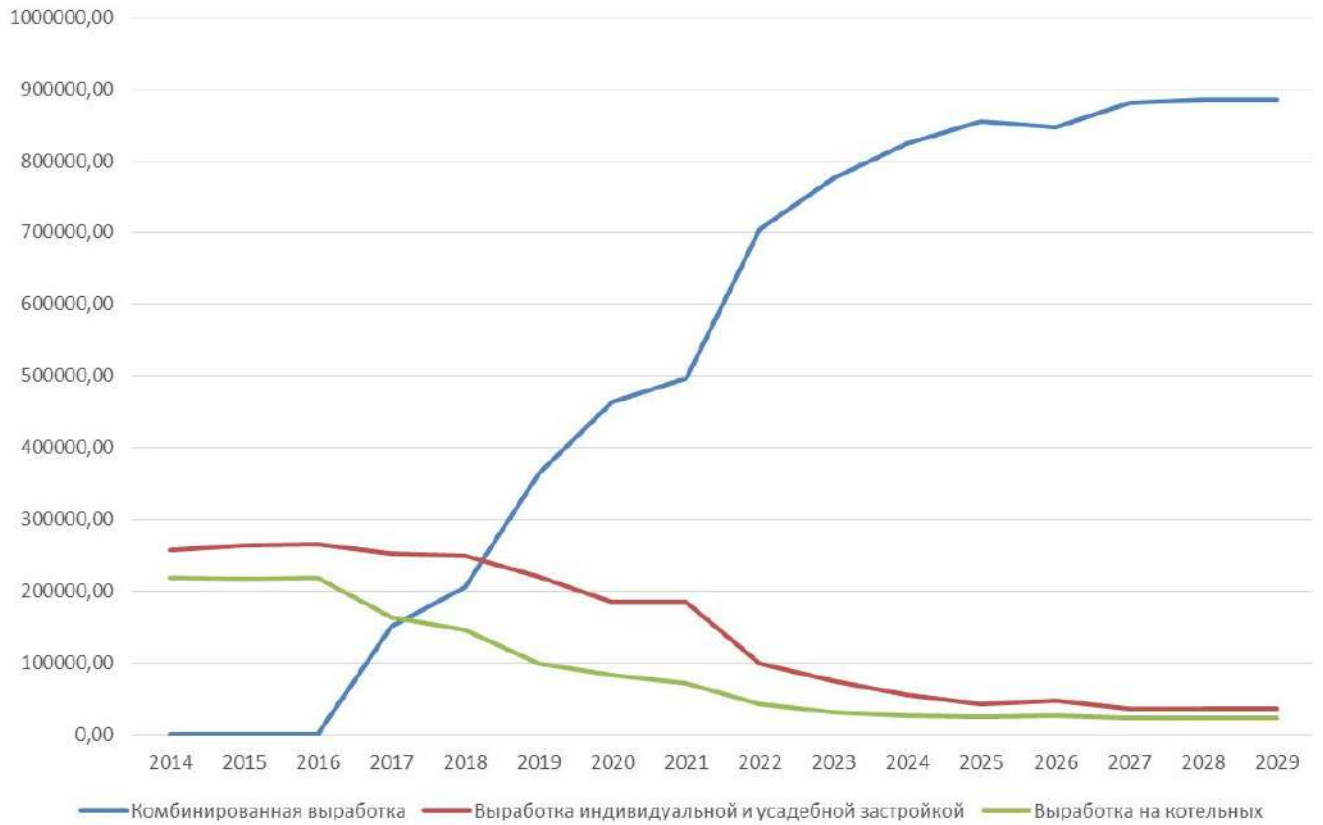


Рисунок 8.1.2.1 - Перспективный расход топлива в системе согласно Варианту 2 (т.у.т.)

Перспективная годовая выработка тепловой энергии источниками согласно Варианту 2

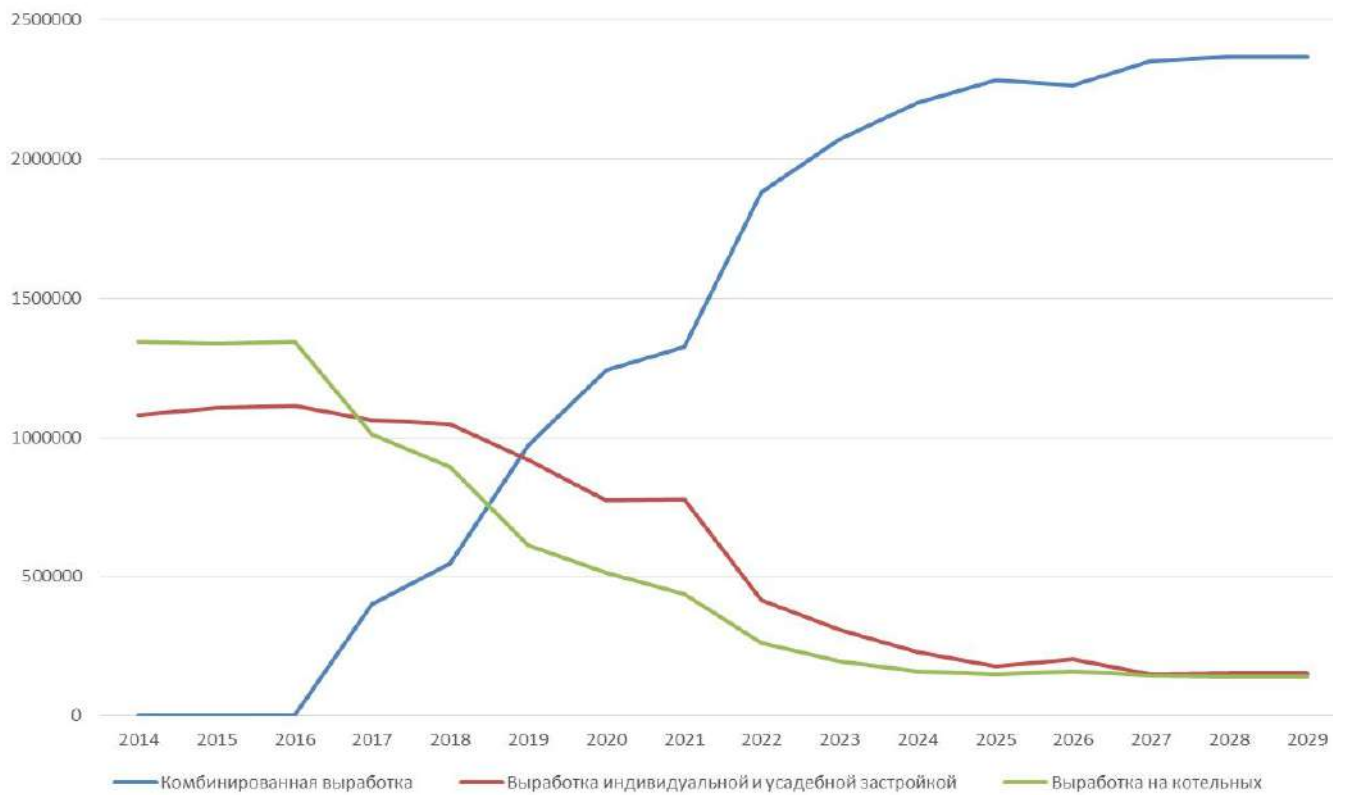


Рисунок 8.1.2.2 - Перспективная годовая выработка тепловой энергии источниками согласно Варианту 2 (Гкал)

8.1.3. Вариант 3.

Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки будет рассматриваться до конца расчетного периода до 2029 года В рамках разработки этих вариантов, рассматривались 20 различных источников теплоснабжения (см. таблицу 8.1.3.1).

Таблица 8.1.3.1 - Обозначение источников теплоснабжения для Варианта 3

№п/п	Обозначение источника теплоснабжения	Характеристика источника (принадлежность к организации или местоположение)
1	ул. Очистная	Вблизи МУП Водоканал, О.С. «Донвод»
2	ул. Заводская, 1	МУП «Городское хозяйство»
3	ул. Чучева, 3-а	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
4	ул. Северная, 57	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
5	ул. Лизы Чайкиной, 23	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
6	пер. 1 Новый, 18-а	ООО «Приазовский ТеплоЦентр»
7	ул. Инициативная, 54	ТГПИ
8	ул. Бабушкина, 43	МУП «Городское хозяйство»
9	ул. Щаденко, 19а	МУП «Городское хозяйство»
10	ул. Шаумяна, 15	МУП «Городское хозяйство»
11	ул. Дзержинского, 115-к	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
12	пр. Большой 16-2	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
13	ул. Театральная, 17-1	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
14	ул. Калинина, 92-а	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
15	ул. Свободы, 24/4 (РК-1)	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
16	ул. Инструментальная, 15/8	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
17	ул. Кольцовская 112	МУП «Городское хозяйство»
18	пер. Смирновский, 52	МУП ТТУ
19	ул. Энгельса, 7	ЮФУ г. Таганрог
20	ул. Ленина, 220	ИП Кононенко Ю.Е.

Результаты расчетов перспективной выработки тепловой и электрической энергии и загрузки, при которых рассчитывался перспективный баланс топлива, для Варианта 3 приведены в таблице 8.1.3.2. Динамика потребности в топливе для отпуска тепловой и электрической энергии по годам для Варианта 3 представлена на рисунках 8.1.3.1 и 8.1.3.2

Таблица 8.1.3.2 - Топливный баланс для Варианта 3

Расчетный годовой расход топлива																	
Наименование	Ед.изм	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Суммарный расход топлива на комбинированной выработке																	
ПГУ ТЭЦ1 ЗОНА 1	т.у.т	0,00	0,00	0,00	291183,56	294861,44	294797,72	304349,04	331535,21	341623,12	351711,03	361798,94	371886,85	381974,76	392062,67	402150,58	402150,58
ПГУ ТЭЦ2 ЗОНА 2	т.у.т	0,00	0,00	57306,47	53173,54	143586,74	142154,73	140722,72	206614,54	204490,39	202366,23	200242,08	198117,93	195993,77	193869,62	191745,47	191745,47
ПГУ ТЭЦ3 ЗОНА 3	т.у.т	0,00	0,00	44757,76	38508,77	230033,29	286267,41	284993,20	336679,88	335167,83	333655,77	332143,72	330631,66	329119,61	327607,56	326095,50	326095,50
ИТОГО	т.у.т	0,00	0,00	102064,23	382865,88	668481,47	723219,85	730064,95	874829,63	881281,33	887733,04	894184,74	900636,44	907088,15	913539,85	919991,55	919991,55
Суммарный расход топлива на индивидуальную и усадьбную застройку																	
Зона 1	т.у.т	72372,08	77494,10	78702,78	8325,16	11436,37	15693,55	15699,32	9303,65	8540,88	8930,44	9306,53	9671,98	10028,90	9135,02	9556,13	9556,13
Зона 2	т.у.т	67117,87	68474,93	62514,77	54878,90	30739,15	30922,28	31109,35	8259,00	8293,76	8330,49	8369,30	8410,32	8453,69	8499,53	8548,01	8548,01
Зона 3	т.у.т	117668,51	117182,60	113530,84	89841,05	47731,71	25453,14	25260,44	11555,35	11452,46	11349,20	11245,55	11141,52	11037,08	10932,23	10826,96	10826,96
ИТОГО	т.у.т	257158,46	263151,63	254748,39	153045,10	89907,23	72068,97	72069,11	29118,00	28287,10	28610,12	28921,38	29223,82	29519,67	28566,78	28931,11	28931,11
Суммарный расход топлива на котельных																	
Зона 1	т.у.т	23351,57	24636,46	28589,53	2113,57	2948,73	4570,72	5061,56	2525,92	3315,86	3320,13	3333,58	3354,28	3380,79	4260,14	4242,89	4242,89
Зона 2	т.у.т	79208,24	67206,59	45491,06	44342,53	20555,64	20016,76	19475,18	5443,68	5306,13	5167,23	5026,91	4885,08	4741,66	4596,54	4449,63	4449,63
Зона 3	т.у.т	115583,79	115062,49	97289,01	89050,40	33963,45	24028,76	23975,94	10167,85	10156,95	10146,31	10135,93	10125,82	10115,98	10106,42	10097,14	10097,14
ИТОГО	т.у.т	218143,59	206905,53	171369,61	135506,50	57467,82	48616,24	48512,68	18137,45	18778,94	18633,67	18496,42	18365,17	18238,43	18963,10	18789,66	18789,66

Динамика расхода топлива на выработку тепловой и электрической энергии, согласно графикам на рисунках 8.1.3.1 и 8.1.3.2, в течение расчетного периода соответствует росту присоединенной нагрузки. Увеличение расхода топлива с 2016 г. связано с вводом первого блока ПГУ и началом отпуска электрической энергии в сеть.

Перспективный расход топлива в системе согласно Варианту 3

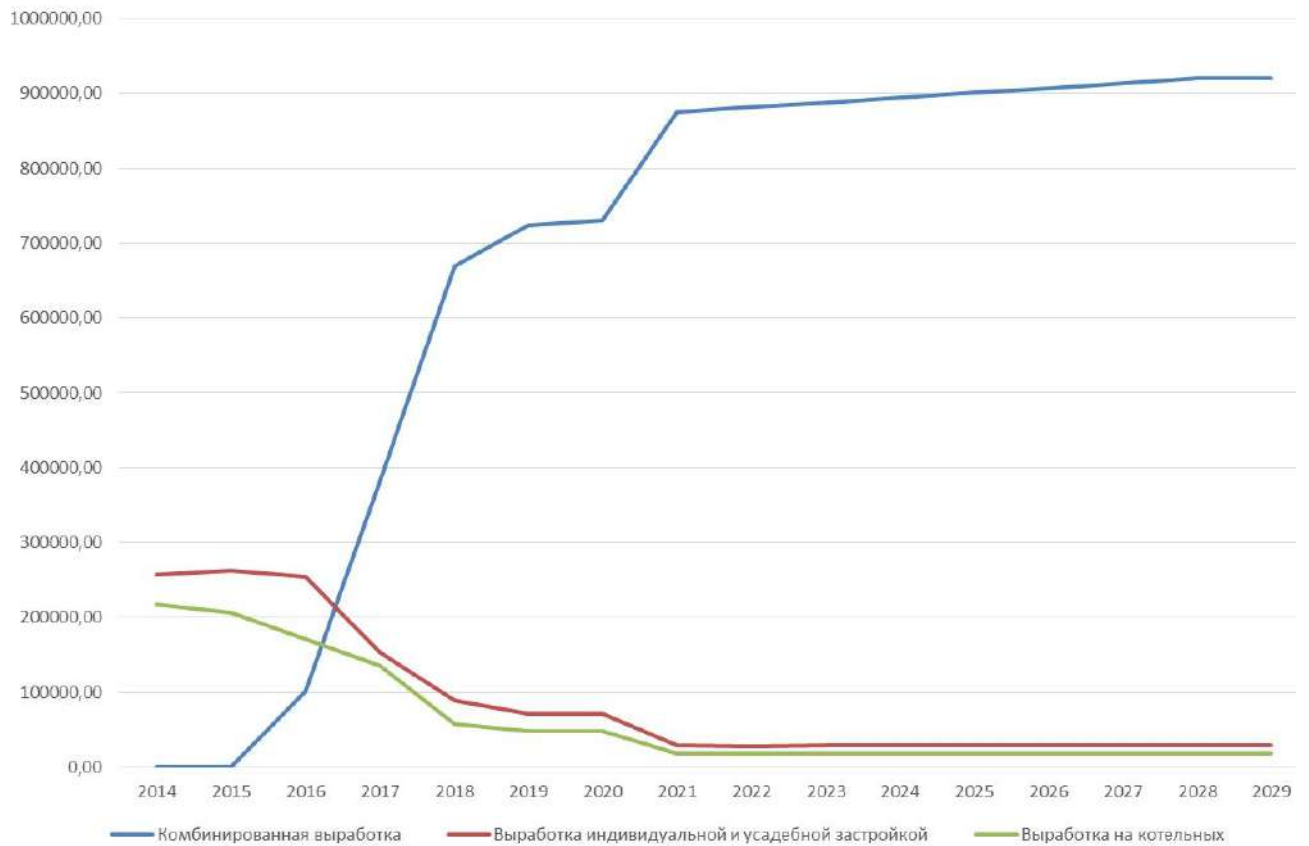


Рисунок 8.1.3.1 - Перспективный расход топлива в системе согласно Варианту 3(т.у.т.)

Перспективная годовая выработка тепловой энергии источниками согласно Варианту 3

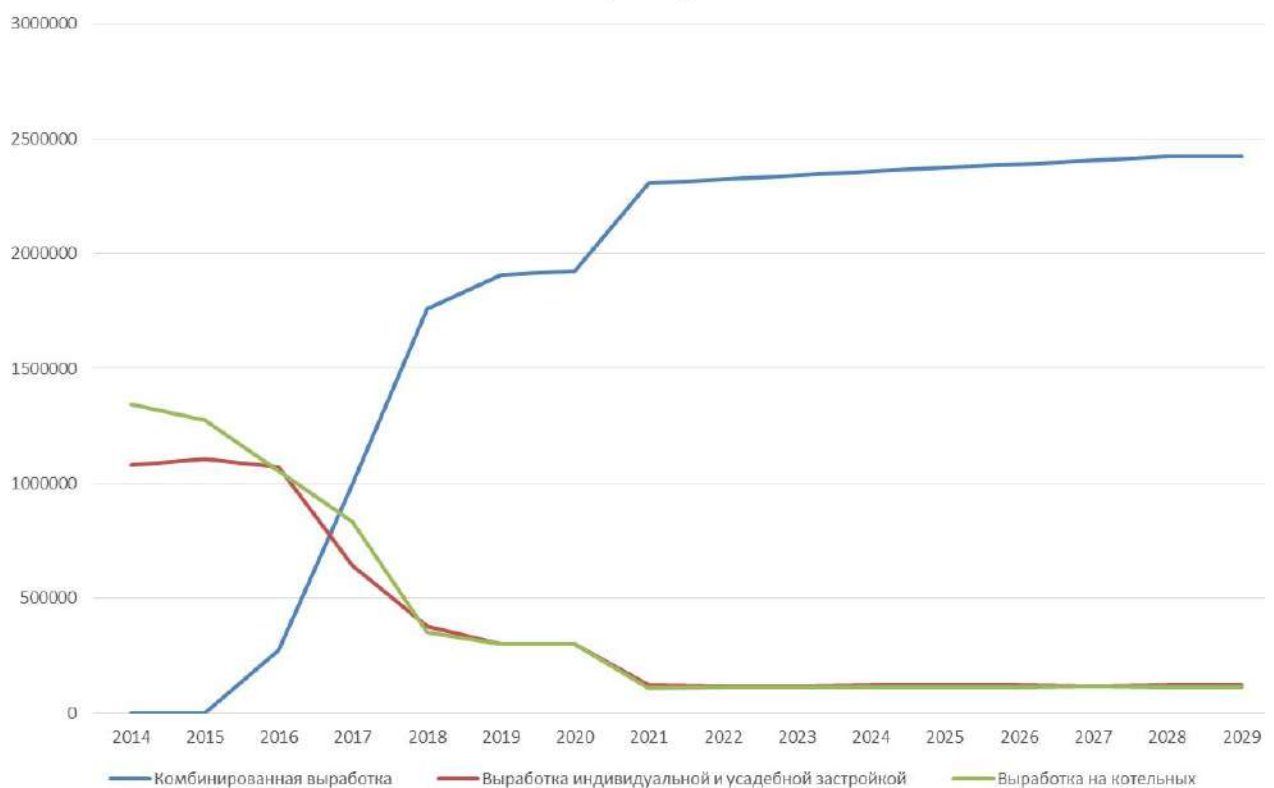


Рисунок 8.1.3.2 - Перспективная годовая выработка тепловой энергии источниками согласно Варианту 3 (Гкал)

8.1.4 Сравнительный анализ Вариантов.

В связи с тем, что выработка тепловой энергии в рассмотренных вариантах ведется на разном оборудовании, годовой отпуск тепла во всех вариантах постоянный, а объем выработки электрической энергии разный.

Исходя из вышесказанного для корректного сравнения вариантов между собой будет принято, что разница выработки электроэнергии между вариантами будет вырабатываться на ГРЭС с КПД 38%.

Годовые расходы топливных ресурсов по рассмотренным вариантам сведены в таблице 8.1.3.1.

8.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.

Основным и преобладающим видом топлива для всех теплоисточников в городе Таганроге является природный газ. Суммарная доля потребления природного газа на теплоисточниках города за отопительный период 2020 - 2021 составила – 97835,554 тыс.м³.

Местные виды топлива на источниках тепловой энергии в муниципальном образовании «Город Таганрог» не используются. Используемые виды топлива на источниках транспортируются из других регионов страны.

8.3 Приоритетное направление развития топливного баланса города.

В перспективе до 2029 года в г. Таганроге, приоритетным направлением развития топливного баланса будет дальнейшее использование в качестве основного вида топлива – природного газа.

Вариант	Ед. изм.	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Вариант 1	т.у.т	475302,1	479935,0	629597,7	1047463,6	1460952,5	1543409,5	1557604,6	1770152,9	1783805,3	1797457,7	1811110,1	1824762,5	1838414,9	1852067,3	1865719,6	1865719,6
Вариант 2	т.у.т	475302,1	479935,0	629597,7	911969,0	1275561,7	1209377,4	1124187,0	1308075,5	1112768,7	1055683,1	1019024,8	1001346,2	1021661,7	1001716,5	1009427,1	1009427,1
Вариант 3	т.у.т	475302,1	470057,2	528182,2	671417,5	815856,5	843905,1	850646,7	922085,1	928347,4	934976,8	941602,5	948225,4	954846,2	961069,7	967712,3	967712,3

Расход топлива на систему по Вариантам

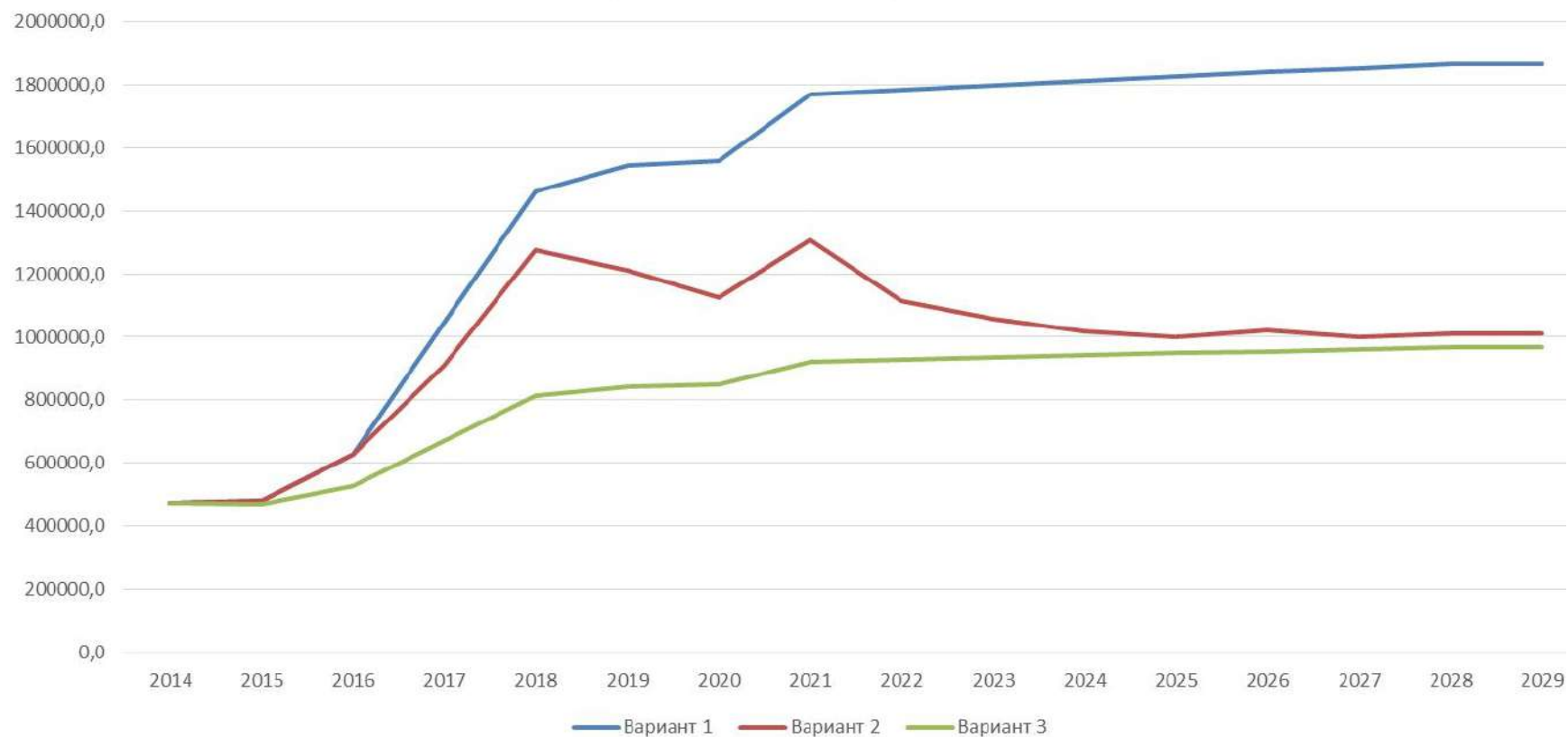


Рисунок 8.1.3.1 - Расход топлива на систему по вариантам

На рисунке 8.1.3.1 изображен график расхода топлива в зависимости от Варианта. Проанализировав график можно сделать следующие выводы:

Экономия топлива в Варианте 3 относительно Варианта 1 составит 48% или 898 007,32 т.у.т.

Расход топлива для Варианта 2 и Варианта 3 находятся практически на одном уровне 1 009 427,1 т.у.т (Вариант 2) и 967 712,3 т.у.т (Вариант 3) разница в 4%.

Наиболее подробно Вариант 3 рассмотрен в Главе 4 «Мастер-План разработки схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Таганрог».

Анализируя расход топлива можно рекомендовать для развития Вариант 3.

РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ.

9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сформированы на основе представленных предложений МУП «Городское хозяйство», а также на основании решения Городской Думы города Таганрога от 30.11.2021 № 216 «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Таганрога на период 2022 - 2028 гг.».

Программа комплексного развития включает в себя мероприятия по модернизации и реконструкции существующих муниципальных систем теплоснабжения.

Также МУП «Городское хозяйство» разработана Инвестиционная программа с целью повышения надежности и качества предоставления услуг по отоплению и горячему водоснабжению в объемах необходимых для нужд потребителей, а также снижения затрат на производство и передачу тепловой энергии.

МУП «Городское хозяйство» 1-я по объему поставки тепловой энергии потребителям теплоснабжающая организация в городе Таганроге. В составе предприятия 42 котельные (из них в аренде котельная по адресу: ул. Ленина, 220) производительностью от 0,07 до 200 Гкал/час, в которых установлено 139 котлов общей мощностью (производительностью) 520,36 Гкал/час.

Также, учитывая интенсивное развитие Северного района необходимо предусмотреть строительство новой модульной котельной. Новый источник теплоснабжения сможет обеспечить нагрузку горячего водоснабжения в летний период и теплоснабжения в зимний период. Для приобретения новой современной модульной котельной, определен земельный участок МУП «Городское хозяйство». Ориентировочная стоимость модульной котельной – 20,1 млн.руб.

Принимая во внимание, что в 2024 году собственником котельной ИП Кононенко Ю.Е. (Ленина, 220) рассматривается вопрос о продаже данного теплового комплекса (письмо от 15.04.2024 №60-вх/3826) необходимо предусмотреть мероприятия по переключению потребителей тепловой энергии

на другие источники теплоснабжения. В силу данного обстоятельства предлагается рассмотреть вопрос строительства четырех модульных котельных по отдельным направлениям застройки районов города, а именно:

- район улиц Московская и П. Тольятти, мощностью 16,2 МВт;
- район улиц Московская и Москатова, мощностью 12, 13 МВт;
- район улиц Ленина и пер. Каркасный и пер. Казачий, мощностью 20 МВт;
- район Л. Чайкиной и пер. 10-й Новый, мощностью 9 МВт.

Общая стоимость работ по укрупнённым расценкам на 2024 год составит – 346,4 млн.рублей.

При переключении потребителей тепловой энергии в зоне теплоснабжения 05 также необходимо предусмотреть:

1) прокладку новых сетей теплоснабжения. Ориентировочная стоимость работ по укрупнённым расценкам на 2024 год составит – 639,9 млн.рублей.

2) строительство четырех ЦТП (3 в замен существующих и 1 переключение нагрузки ГВС от котельной АО ТЭПТС «Теплоэнерго», пер. 17-й Новый,5). Ориентировочная стоимость работ по укрупнённым расценкам на 2024 год составит – 31,9 млн.рублей.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов.

Данные предложения разработаны и рассмотрены в Варианте 2 и 3 и обоснованы в:

Главе 5 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» (313.ОМ-СТ.005.000);

Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» (313.ОМ-СТ.007.000);

Главе 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» (313.ОМ-СТ.008.000).

С момента начала хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения с 2017 года по 2024 год в хозяйственное ведение МУП «Городское хозяйство» переданы объекты городского имущества, которые по предписаниям Ростехнадзора и степени износа требуют замены или выполнения работ по капитальному ремонту.

1. Мероприятия по строительству новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей:

- 9 подвальных котельных МУП «Городское хозяйство» по следующим

адресам: ул. Щаденко, 19-а, ул. Чехова, 74; ул. Фрунзе, 62/3, ул. Александровская, 68/пер. Лермонтовский, 21, пер. Лермонтовский, 26, Транспортная, 113, ул. Шаумяна, 15; 16; 27. Данные котельные встроены в подвалы многоквартирных жилых домов и, согласно действующего законодательства - п. 7.1 СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» и п. 1.8 СНиП П-35-76 «Котельные установки», должны быть вынесены из подвальных помещений.

- 8 модульных котельных МУП «Городское хозяйство» с истекшим сроком эксплуатации бытовых котлов (до 12 лет), установленных в котельных, и отсутствием запасных частей к данным котла, а также отсутствием возможности закупки котлов с соответствующими габаритными размерами и давлением теплоносителя, т.к. заводы изготовители прекратили производство. Адреса модульных котельных: ул. Александровская, 109; Р. Люксембург, 153-1; 38; Социалистическая, 7/2; Петровская, 90; 104; Фрунзе, 35; 79/4.

2. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:

2.1. Мероприятия по предписаниям Ростехнадзора, которые требуют значительных финансовых средств:

- Замена трубопровода тепловой сети ул. П. Тольятти от ТК 3 до ТК-48 от котельной по ул. Ленина, 220.
- Замена трубопровода тепловой сети ЦО по ул. Ленина, 212/4, ул. Ленина, 212-б от котельной по ул. Ленина, 220.
- Замена трубопровода тепловой сети ЦО от Николаевского шоссе, 6-а до ул. Комарова, 4/2 от котельной по ул. Химическая, 11.
- Замена трубопровода тепловой сети ЦО ул. Дзержинского от ТК-7 до ТК-11 от котельной по ул. Заводская, 1.
- Замена трубопровода тепловой сети ЦО ул. Москатова, 1 от ТК-45 до ЦТП по ул. Шаумяна, 20/1 от котельной по ул. Заводская, 1.
- Замена автоматики на котельной ул. Кольцовская, 112-1.
- Замена автоматики на котельной ул. Комарова, 7.
- Установка УУТЭ на котельных.
- Техническое диагностирование тепловых сетей, отработавших расчетный ресурс.

2.2. Внедрение высоковольтных частотных приводов на насосное

оборудование котельной по адресу: город Таганрог, ул. Заводская, 1. В целях экономии электрической энергии.

Помимо мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой, необходима реализация следующих мероприятий:

Ликвидация подвальных котельных:

Монтаж новой котельной Шаумяна, 15.

Монтаж новой котельной Шаумяна, 16.

Монтаж новой котельной Шаумяна, 27.

Реконструкция трубопроводов тепловых сетей в целях снижения уровня износа существующих объектов:

- Реконструкция тепловых сетей от котельных МУП «Городское хозяйство» по адресам: ул. Чехова, 154, ул. Транспортная, 113, пер. Контрольный, 6, ул. Дзержинского, 31, ул. Октябрьская, 44, ул. Фрунзе 146-а.

- Реконструкция тепловых сетей от котельных МУП «Городское хозяйство» по адресам: Б. Проспект, 48-а, ул. Комарова, 7, ул. Циолковского, 40, ул. Кольцовская, 112-1, ул. Попова, 6-2.

- Реконструкция тепловых сетей от котельных МУП «Городское хозяйство» по адресам: ул. Бабушкина, 43, ул. Щаденко, 19-а, ул. Чехова, 74, ул. Шаумяна, 15, ул. Шаумяна, 16, ул. Шаумяна, 27, ул. Александровская 68

- Реконструкция тепловых сетей от котельных МУП «Городское хозяйство» по адресам: ул. Лермонтовский, 26, ул. Александровская, 109, ул. Инструментальная, 23-7, пер. Комсомольский сп., 2-к, ул. Мариупольское ш., 54, ул. Петровская, 104, ул. Петровская, 90

- Реконструкция тепловых сетей от котельных МУП «Городское хозяйство» по адресам: ул. Р. Люксембург, 153-1; ул. Р. Люксембург, 38; пер. Смирновский, 137-4; пер. Социалистическая, 7-2; ул. Фрунзе, 35; ул. Фрунзе, 62/3; ул. Фрунзе, 79-4.

- Реконструкция тепловых сетей от котельных сторонних организаций ТСО по адресам: пер. 7-й Новый, 89; ул. Инициативная, 46; ул. Инициативная, 54; пер. Полуротный, 18; ул. Энгельса, 7; ул. Седова 10-1; Тепловые сети от котельных АО ТЭПТС «Теплоэнерго».

9.2. Мероприятия, направленные на достижение плановых значений надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:

- Монтаж линий резервного электрического питания к котельным.

- Ремонт дымовой трубы котельной по адресу: ул. Химическая, 11 (Зона

теплоснабжение №12, собственник МУП «Городское хозяйство»).

- Монтаж новых блочно-модульных котельных в зоне теплоснабжения 05 взамен котельной ИП КОНОНЕНКО Ю.Е. (Ленина, 220) по направлениям: ул. Московская и П. Тольятти; ул. Московская и Москатова; ул. Ленина и пер. Каркасный и пер. Казачий; ул. Л. Чайкиной и пер. 10-й Новый.

- Приобретение в муниципальную собственность котельной ИП КОНОНЕНКО Ю.Е. (Ленина, 220). Установка УУТЭ на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по тепловым сетям в зоне теплоснабжения 05 от котельной по ул. Ленина, 220 (ИП КОНОНЕНКО Ю.Е.) по направлениям: 1) Московская – П. Тольятти; 2) Московская – С.Лазо, 1/3, 1/4, С.Лазо; 3) 1-я Котельная; 4) Каркасный, жил. массив 7-е Медобъединение.

Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов:

- Модернизация (реконструкция) котельной Циолковского, 40
- Модернизация (реконструкция) котельной Б. Проспект, 48-а
- Модернизация (реконструкция) котельной Бабушкина, 43
- Модернизация (реконструкция) котельной Дзержинского, 31
- Модернизация (реконструкция) котельной Инструментальная, 23-7,
- Модернизация (реконструкция) котельной Кольцовская, 112-1
- Модернизация (реконструкция) котельной Комарова, 7
- Модернизация (реконструкция) котельной Мариупольское шоссе, 54
- Модернизация (реконструкция) котельной Октябрьская, 44
- Модернизация (реконструкция) котельной Попова, 6-2
- Модернизация (реконструкция) котельной Редутный, 4-1
- Модернизация (реконструкция) котельной Смирновский, 137-4
- Модернизация котельной Заводская, 1, замена 4 котлов ПТВМ-50 и установка 16 насосов с частотным приводом.
- Модернизация котельной Химическая, 11, замена 2 котлов ПТВМ-30 и установка 5 насосов с частотным приводом.
- Модернизация котельной Ленина, 220, замена 3 котлов ПТВМ-50 и установка 8 насосов с частотным приводом.

Строительство котельных и тепловых сетей в целях подключения потребителей:

- Строительство модульной котельной для отопления МКД по адресу: Смирновский, 52 мощностью 0,3 МВт
- Строительство модульной котельной на 4 МВт по адресу: Маршала

Жукова,1-г для отопления МКД ул.М.Жукова,1-е, 1-и, 1-к с учетом перспективной застройки микрорайона.

- Строительство четырех котельных и тепловых сетей взамен котельной ИП КОНОНЕНКО Ю.Е. (Ленина, 220).

9.3 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов.

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и тепловых пунктов МУП «Городское хозяйство» представлены в таблице 9.3.1

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.

Система теплоснабжения в муниципальном образовании «Город Таганрог» – «закрытая», в связи с чем инвестиции для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения не требуются.

9.5 Оценка эффективности по отдельным предложениям.

9.5.1. Оценка необходимых финансовых потребностей в реализацию проектов по варианту 1.

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сформированы на основе мероприятий, прописанных в Обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения: Глава 4 «Мастер-план разработки схемы теплоснабжения г. Таганрог до 2029 г.» и Глава 7 «Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».

Капитальные вложения в развитие и реконструкцию представлены в таблице 9.5.1.1 и на рисунке 9.5.1.1.

В целях повышения устойчивости и надежности функционирования системы теплоснабжения, ранее предложенные мероприятия ОАО ТКЗ «Красный Котельщик» (аренда МУП «Городское хозяйство»)

остаются актуальными:

- Реконструкция магистральной сети на ул. С. Лазо
- Реконструкция трубопроводов на 7-е Медобъединение:
- Модернизация котельной, установка автоматизированной системы для умягчения ХВО на котельной по ул. Ленина, 220.
- Модернизация котельной, установка автоматизированной системы управления процессом горения на котельной по ул. Ленина, 220.

Таблица 9.3.1 - Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию теплового комплекса МУП «Городское хозяйство».

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Здания, сооружения, линейный объект	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, прогяженность подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), тыс. руб. Без НДС	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
Раздел 1. Ликвидация подвальных котельных.							
1.1	Монтаж котельной Р. Люксембург, 127/пер. Гоголевский, 43	Сооружение	0,745 Гкал/ч, 1975 г.- Кап.Рем.-1995 г. , 65%.	0,17 Гкал/час	5 371,15	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
1.2	Монтаж котельной Чехова, 154	Сооружение	1,12 Гкал/ч, 1970 г., 65%.	0,86 Гкал/час	6 530,19	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Здания, сооружения, линейный объект	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, протяженность подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), тыс. руб. Без НДС	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
1.3	Монтаж котельной Чехова, 49	Сооружение	0,78 Гкал/ч, 1971г., 65%	0,52 Гкал/час	7 946,63	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
1.4	Монтаж котельной Фрунзе, 62/3	Сооружение	1,28 Гкал/ч, 1989 г., 65%.	1,12 Гкал/час	13 292,88	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
1.5	Монтаж котельной Чехова, 74	Сооружение	1,416 Гкал/ч, 1974 г., 65%.	1,03 Гкал/час	11 504,88	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
1.6	Монтаж котельной Щаденко, 19 а	Сооружение	1,0 Гкал/ч, 1969г., 65%	0,69 Гкал/час	7 835,75	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
1.7	Монтаж котельной Александровская,68/пер. Лермонтовский,21	Сооружение	1,674 Гкал/ч, 1990	1,72	18 917,14	МУП «Городское	Мероприятие включено в

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Здания, сооружения, линейный объект	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, протяженность подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), тыс. руб. Без НДС	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
			г., 65%.	Гкал/час		хозяйство»	инвестиционную программу на 2022-2026 годы
1.8	Монтаж котельной Лермонтовский, 26	Сооружение	0,54 Гкал/ч, 1978 г., 65%.	0,34 Гкал/час	4 221,56	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
1.9	Монтаж котельной Транспортная, 113	Сооружение	0,94 Гкал/ч, 1964 г., 65%	1,29 Гкал/час	15 009,34	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
1.10	Монтаж котельной Шаумяна, 15	Сооружение	1,96 Гкал/ч, 2007 г., 62%	1,72 Гкал/час	18 917,14	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
1.11	Монтаж котельной Шаумяна, 16	Сооружение	1,96 Гкал/ч, 2007 г., 62%	1,72 Гкал/час	17 516,36	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Здания, сооружения, линейный объект	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, протяженность подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), тыс. руб. Без НДС	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
							2022-2026 годы
1.12	Монтаж котельной Шаумяна, 27	Сооружение	1,96 Гкал/ч, 2007 г., 62%	1,72 Гкал/час	18 917,14	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
	Итого:				145 980,18		
Раздел 2. Реконструкция трубопроводов тепловых сетей в целях снижения уровня износа существующих объектов							
2.1	Реконструкция тепловых сетей от котельных МУП «Городское хозяйство» по адресам: ул.Чехова, 154, ул.Транспортная, 113, пер.Контрольный, 6, ул.Дзержинского, 31, ул. Октябрьская, 44, ул.Фрунзе 146-а.	Линейный объект	Диаметр от 50 до 250 мм, износ 64%	12,51	437 818,16	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития
2.2	Замена трубопровода тепловой сети ул. П.Тольятти от ТК-3 до ТК-48 от котельной ул. Ленина, 220.	Линейный объект	Диаметр 426, 325, 273, 219 мм, износ	1,07	38 265,73	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Здания, сооружения, линейный объект	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, протяженность подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), тыс. руб. Без НДС	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
			62%				
2.3	Замена трубопровода тепловой сети ЦО ул. Ленина, 212/4 - 212-6 от котельной ул. Ленина, 220.	Линейный объект	Диаметр 325 мм, износ 60%	0,2	5 996,61	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития
2.4	Замена трубопровода тепловой сети ЦО от Николаевского шоссе, 6-а до Коморова, 4/2 от котельной по ул. Химическая, 11.	Линейный объект	Диаметр 273, 219 мм, износ 63%	0,6	15 652,28	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития
2.5	Замена трубопровода тепловой сети ЦО ул. Дзержинского от ТК-7 до ТК-11 от котельной Заводская, 1.	Линейный объект	Диаметр 273 мм, износ 63%	0,31	16 483,23	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития
2.6	Замена трубопровода тепловой сети ЦО ул. Москатова, 1 от ТК-45 до ЦТП по ул. Шаумяна, 20/1 от котельной Заводская, 1.	Линейный объект	Диаметр 219 мм, износ 63%	0,4	16 277,24	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Здания, сооружения, линейный объект	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, протяженность подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), тыс. руб. Без НДС	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
2.7	Реконструкция тепловых сетей от котельных МУП «Городское хозяйство» по адресам:Б.Проспект, 48-а, ул.Комарова, 7, ул.Циолковского, 40, ул.Кольцовская, 112-1, ул.Попова, 6-2.	Линейный объект	Диаметр от 50 до 250 мм, износ 65%	16,44	576 392,57	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития
2.8	Реконструкция тепловых сетей от котельных МУП «Городское хозяйство» по адресам:ул.Бабушкина, 43, ул.Щаденко, 19-а, ул.Чехова, 74, ул.Шаумяна, 15, ул.Шаумяна, 16, ул.Шаумяна, 27, ул.Александровская 68	Линейный объект	Диаметр от 50 до 250 мм, износ 64%	13,42	471 152,61	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Здания, сооружения, линейный объект	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, протяженность подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), тыс. руб. Без НДС	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
2.9	Реконструкция тепловых сетей от котельных МУП «Городское хозяйство» по адресам: ул.Лермонтовский,26, ул. Александровская, 109,ул. Инструментальная, 23-7, пер. Комсомольский сп., 2-к, ул. Мариупольское ш., 54, ул. Петровская, 104, ул. Петровская, 90	Линейный объект	Диаметр от 50 до 250 мм, износ 64%	11,97	421 216,62	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития
2.10	Реконструкция тепловых сетей от котельных МУП «Городское хозяйство» по адресам: ул. Р. Люксембург 153-1 , ул. Р. Люксембург 38, пер. Смирновский, 137-4, пер. Социалистическая, 7-2, ул. Фрунзе 35, ул. Фрунзе, 62/3, ул. Фрунзе, 79-4	Линейный объект	Диаметр от 50 до 250 мм, износ 64%	30,81	1 066 627,29	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития
2.11	Реконструкция тепловых сетей от котельных сторонних организаций ТСО по адресам: пер. 7-й Новый, 89, ул. Инициативная, 46, ул. Инициативная, 54, пер. Полуротный, 18, ул. Энгельса, 7, ул.	Линейный объект	Диаметр от 50 до 250 мм, износ 65%	18,77	656 732,47	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Здания, сооружения, линейный объект	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, протяженность подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), тыс. руб. Без НДС	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
	Седова 10-1, Тепловая сеть от котельных АО ТЭПТС "Теплоэнерго".						
	Итого:				3 722 614,81		
Раздел 3. Мероприятия, направленные на достижение плановых значений надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения							
3.1	Монтаж линий резервного электрического питания к котельным	Линейный объект	-	23 линии	3 000,00	«Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития
3.2	Ремонт дымовой трубы котельной по адресу: ул.Химическая,11 (Зона теплоснабжение №12, собственник МУП «Городское хозяйство»)	сооружение	Кирпич 80 м, 1964 г., 65-70 %	-	11 261,00	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития
3.3	Приобретение в муниципальную собственность котельной ИП КОНОНЕНКО Ю.Е.	-	150 Гкал/ч, год	-	50 000,00	Администрация города Таганрога,	Мероприятие включено в программу комплексного развития

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Здания, сооружения, линейный объект	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, протяженность подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), тыс. руб. Без НДС	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
						МУП «Городское хозяйство»	
3.4	Замена автоматики на котельной ул. Кольцовская, 112-1	газовое оборудование	-	1 котельная	1 186,75	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития
3.5	Замена автоматики на котельной ул. Комарова, 7	газовое оборудование	-	1 котельная	4 063,13	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития
3.6	Установка УУТЭ на котельных МУП «Городское хозяйство» по следующим адресам: Дзержинского, 31; Комарова, 7; Кольцовская, 112.	оборудование	-	3 еденицы	2 916,67	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития
3.7	Установка УУТЭ на котельных МУП «Городское хозяйство» по следующим адресам: Бабушкина, 43; Фрунзе, 62/3; попова, 6/2.	оборудование	-	3 еденицы	2 916,67	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Здания, сооружения, линейный объект	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, протяженность подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), тыс. руб. Без НДС	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
3.8	Установка УУТЭ на котельных МУП «Городское хозяйство» по следующим адресам: Смирновский, 137/4; Мариупольское шоссе, 54; Р. Люксембург, 153-1.	оборудование	-	3 еденицы	2 916,67	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития
3.9	Установка УУТЭ на котельных МУП «Городское хозяйство» по следующим адресам: Заводская, 1; Циолковского, 40.	оборудование	-	2 еденицы	2 083,33	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Здания, сооружения, линейный объект	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, протяженность подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), тыс. руб. Без НДС	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
3.10	Установка УУТЭ на границах балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по тепловым сетям в зоне теплоснабжения №5 от котельной по ул.Ленина,220 (ИП КОНОНЕНКО Ю.Е.) по направлениям: 1) Московская– П. Тольятти; 2) Московская – С.Лазо, 1/3, 1/4, С.Лазо; 3) 1-я Котельная; 4) Каркасный, жил. массив 7-е Медобъединение	оборудование	-	6 единиц	3 600,00	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития
	Итого:				113 944,22		
Раздел 4. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов							

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Здания, сооружения, линейный объект	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, протяженность подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), тыс. руб. Без НДС	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
4.1	Реконструкция и модернизация котельной Циолковского, 40 (перевод на водяной режим и снижение параметров работы котельного оборудования, замена котлов).	Существующая котельная	21,6 Гкал/ч, 1969 г., 65-70 %	15 Гкал/ч	82 734,46	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
4.2	Реконструкция и модернизация котельной Б. Проспкт, 48-а (установка насосов с частотным приводом, замена котлов вспомогательного оборудования)..	Существующая котельная	2,8 Гкал/ч, 1976 г., 62%	3,1 Гкал/ч	29 371,78	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
4.3	Реконструкция и модернизация котельной Бабушкина, 43 (установка насосов с частотным приводом, замена котельного оборудования).	Существующая котельная	3,63 Гкал/ч, до 1988 г., 62%	3,63 Гкал/ч,	31 538,84	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Здания, сооружения, линейный объект	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, протяженность подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), тыс. руб. Без НДС	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
4.4	Реконструкция и модернизация котельной Инструментальная, 23-7 (установка насосов с частотным приводом, замена котлов и вспомогательного оборудования).	Существующая котельная	4,3 Гкал/ч, 1999 г., 62%	4,3 Гкал/ч	30 751,39	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
4.5	Реконструкция и модернизация котельной Октябрьская, 44 (установка насосов с частотным приводом, замена котлов и вспомогательного оборудования).	Существующая котельная	4,3 Гкал/ч, 1968 г., 62%	2,6 Гкал/ч	26 595,77	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
4.6	Реконструкция и модернизация котельной Смирновский, 137-4 (снижение параметров работы котельного оборудования, замена котлов и вспомогательного оборудования).	Существующая котельная	22,5 Гкал/ч, 1988 г., 62%	8,6 Гкал/ч	72 642,54	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Здания, сооружения, линейный объект	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, протяженность подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), тыс. руб. Без НДС	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
4.7	Реконструкция и модернизация котельной по ул. Заводская, 1 (замена котлов ПТВМ-50 и установка насосов с частотным приводом, снижение параметров работы котельного оборудования, замена котлов и вспомогательного оборудования).	Существующая котельная	200 Гкал/ч, 1994 г., 62%	150 Гкал/ч	212 085,80	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
4.8	Реконструкция и модернизация котельной по ул. Маршала Жукова, 1-в для отопления МКД ул.М.Жукова, 1-е, 1-и, 1-к (с учетом перспективной застройки микрорайона, замена котлов, установка дополнительного котла для ГВС и замена вспомогательного оборудования).	Существующая котельная	4,3 Гкал/ч,		33 597,75	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
4.9	Замена котельной Александровская, 109	Существующая котельная	0,258 Гкал/ч, 2007 год, 60%	0,26 Гкал/ч	22 403,00	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
4.10	Замена котельной Р.Люксембург, 153-1	Существующая	0,09 Гкал/ч, 2006	0,12	12 197,19	МУП «Городское	Мероприятие включено в

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Здания, сооружения, линейный объект	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, протяженность подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), тыс. руб. Без НДС	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
		котельная	год, 61%	Гкал/ч		хозяйство»	инвестиционную программу на 2022-2026 годы
4.11	Замена котельной Социалистическая, 7-2	Существующая котельная	0,14 Гкал/ч, 2006 год, 60%	0,14 Гкал/ч	22 403,00	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
4.12	Замена котельной Петровская, 90	Существующая котельная	0,430 Гкал/ч, 2004 год, 63%	0,43 Гкал/ч	26 883,60	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
4.13	Замена котельной Фрунзе, 35	Существующая котельная	0,129 Гкал/ч, 2006 год, 60%	0,7 Гкал/ч	17 922,40	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
4.14	Замена котельной Петровская, 104	Существующая котельная	0,215 Гкал/ч, 2004 год, 63%	0,43 Гкал/ч	26 883,60	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Здания, сооружения, линейный объект	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, протяженность подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), тыс. руб. Без НДС	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
							2022-2026 годы
4.15	Замена котельной Р.Люксембург, 38	Существующая котельная	0,258 Гкал/ч, 2006 год, 60%	0,34 Гкал/ч	24 195,24	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
4.16	Замена котельной Фрунзе, 79-4	Существующая котельная	0,086 Гкал/ч, 2002 год, 65%	0,09 Гкал/ч	10 367,61	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в инвестиционную программу на 2022-2026 годы
4.17	Реконструкция и модернизация котельной Дзержинского, 31	Существующая котельная	1,95 Гкал/ч, 1988 г., 62%	2 МВт	19 130,68	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития
4.18	Модернизация (реконструкция) котельной Кольцовская, 112-1	Существующая котельная	0,94 Гкал/ч, 1994 г., 62%	0,5 МВт	5 343,44	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития
4.19	Модернизация (реконструкция) котельной Комарова, 7	Существующая	7,12 Гкал/ч, 1966 г.,	7 МВт	44 435,00	МУП «Городское	Мероприятие включено в

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Здания, сооружения, линейный объект	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, протяженность подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), тыс. руб. Без НДС	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
		котельная	62%			хозяйство»	программу комплексного развития
4.20	Модернизация (реконструкция) котельной Мариупольское шоссе, 54	Существующая котельная	0,156 Гкал/ч, 1970 г., 62%	0,15 Мвт	1 603,04	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития
4.21	Модернизация (реконструкция) котельной Попова, 6-2	Существующая котельная	0,78 Гкал/ч, 1977 г., 62%	1,2 Мвт	12 555,11	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития
4.22	Модернизация (реконструкция) котельной Редутный, 4-1	Существующая котельная	0,168 Гкал/ч, 2001 г., 62%	0,2 Мвт	2 137,38	МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития
4.23	Модернизация котельной Химическая, 11, замена 2 котлов ПТВМ-30 и установка 5 насосов с частотным приводом.	оборудование	70 Гкал/ч, 1982 г., 62%	70 Мвт	780 000,00	Администрация города Таганрога, МУП «Городское хозяйство»	Мероприятие включено в программу комплексного развития
4.24	Модернизация котельной Ленина, 220, замена 3 котлов ПТВМ-50 и установка 8 насосов с частотным приводом.	оборудование	150 Гкал/ч, 1964 г., 62%	150	100 000,00	Администрация города Таганрога,	Мероприятие включено в программу комплексного развития

№ п/п	Наименование мероприятия (даётся по титулу ПСД)	Здания, сооружения, линейный объект	Фактическая мощность объекта, год ввода в эксплуатацию, износ объекта %	Мощность, протяженность подлежащая вводу	Стоимость реализации мероприятия (укрупнённая), тыс. руб. Без НДС	Ответственные за реализацию + эксплуатирующая организация	Примечание.
						МУП «Городское хозяйство»	
	Итого:				2 291 563,75		
Раздел 5. Строительство котельных и тепловых сетей в целях подключения потребителей.							
5.1	Строительство модульной котельной для отопления МКД по адресу: Смирновский, 52 мощностью 0,3 МВт	сооружение	-	0,3 МВт	3020,66	Администрация города Таганрога	Мероприятие включено в программу комплексного развития
	Итого:				3020,66		
5 550	Всего:				6 277 123,62		

Таблица 9.5.1.1 Финансовые потребности в реализацию проектов по развитию системы теплоснабжения в части энергоисточников (млн. руб. с учетом НДС).

Мероприятие	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Выборочная модернизация оборудования и тепловых сетей							8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58
Индивидуальные источники					7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43
Итого	0	0	0	0	7,43	7,43	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01	16,01
Зона 1																
Капитальные вложения в строительство новых ТС	11,16 2															
Капитальные вложения в реконструкцию ТС		10,86	10,86	10,86	10,86											
Зона 2																
Строительство новой БМК "ул. Дзержинского"		5,73	5,73	5,73												
Модернизация котельной "Дзержинского, 31"			3,9	3,9	3,9	3,9										
Вынос подвальных котельных Шаумяна, 15,16,27		4	4	4												
Реконструкция кот. "ул. Бабушкина, 43" с увел. Мощн.			8	8	8	8										
Капитальные вложения в строительство новых ТС	10,27	10,27														
Капитальные вложения в реконструкцию ТС			8,73	8,73	8,73	8,73										
Зона 3																
Модернизация котельной "Б.Проспект, 48"	11,2	11,2														
Модернизация котельной "Кольцовская, 112"	3,76	3,76														

Модернизация котельной "Октябрьская, 44/5"											6,88	6,88	6,88	6,88		6,88
Модернизация котельной "ул. Комарова, 7"			10,68	10,68	10,68	10,68										
Модернизация котельной "Попова, 6"		6,24														
Модернизация котельной "Циолковского, 40"			18	18	18	18	18	18								
Стр-во новой котельной "ул. Чехова-Добролюбовской"		6,24														
Стр-во новой котельной "ул. Щаденко"		8														
Стр-во новой котельной "Чехова, 154-а"		8,96														
Реконструкция котельной "Фрунзе 62/3"			5,12	5,12												
Реконструкция кот. "ул. Инструментальная, 25/2" с увел. Мощн		17,2	17,2													
Реконструкция кот. "ул. Театральная 17 к1"							14,7	14,7	14,7	14,7	14,7					
Реконструкция кот. "ул. Чехова, 74б" с увел. Мощн		0,9														
Реконструкция кот. "ул. Александровская, 68" с увел. Мощн		1,7	1,7													
Реконструкция кот. "ул. Петровская, 68б"		1,56														
Реконструкция кот. "пер. Смирновский, 137-4"(уменьш.мощ)							22,5	22,5	22,5	22,5	22,5					
Реконструкция кот. "ул. Социалистическая, 7/2"																
Капитальные вложения в строительство новых ТС	10,36	10,36	10,36	10,36												
Капитальные вложения в реконструкцию ТС					22,76	22,76	22,76	22,76	22,76	22,76	22,76	22,76	22,76	22,76	22,76	22,76
Итого	46,75 2	106,9 8	104,28	85,38	82,93	72,07	86,69	77,96	59,96	59,96	59,96	29,64	29,64	29,64	29,64	29,64
Всего (Вариант1)	46,8	107	104,3	85,4	90,4	79,5	102,7	94	76	76	76	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7

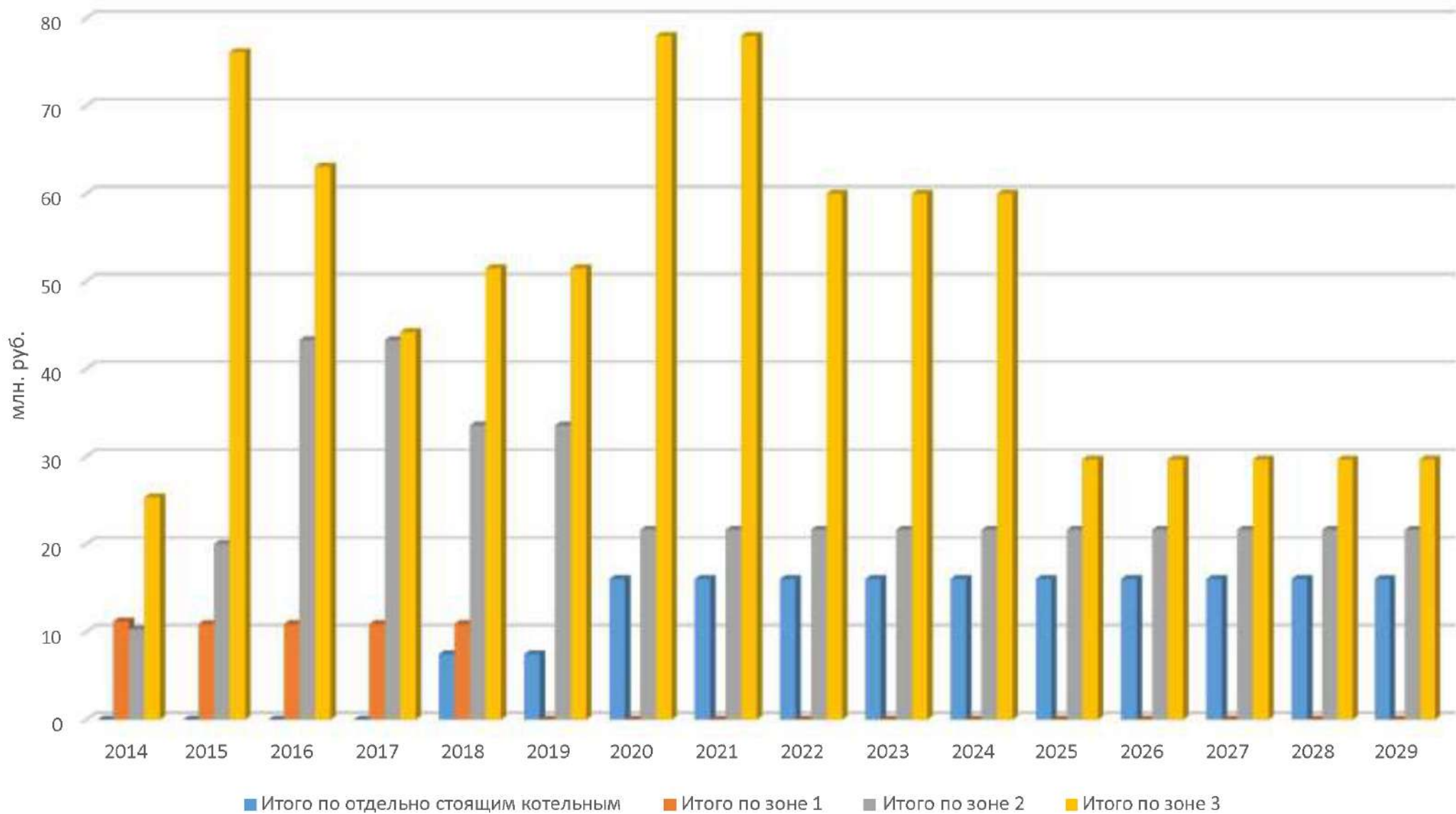


Рисунок.9.5.1.1 - Финансовые потребности в реализацию проектов по развитию системы теплоснабжения г. Таганрог согласно варианту 1 (млн. руб. с учетом НДС)

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей сформированы на основе мероприятий, прописанных в Обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения: Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них».

Оценка стоимости капитальных вложений в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей осуществлялась по укрупненным показателям базисных стоимостей по видам строительства (УПР), укрупненным показателям сметной стоимости (УСС), укрупненным показателям базисной стоимости материалов, видов оборудования, услуг и видов работ, установленных в соответствии с Методическими рекомендациями по формированию укрупненных показателей базовой стоимости на виды работ и порядку их применения для составления инвесторских смет и предложений подрядчика (УПБС ВР), Сборником укрупненных показателей базисной стоимости на виды работ и государственными элементными сметными нормами на строительные работы в части сборников: №2 (ГЭСН 2001 – 01 «Земляные работы»); №24 (ГЭСН 2001-24 «Теплоснабжение и газопроводы – наружные сети»), № 26 (ГЭСН 2001-26 «Теплоизоляционные работы»; ГЭСНр; ГЭСНм; ГЭСНп, а также на основе анализа проектов-аналогов.

Все затраты в последующие периоды Инвестиционного плана были рассчитаны в постоянных ценах и ценах соответствующих лет с использованием прогнозных индексов удорожания материалов, работ и оборудования в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2012 год и плановый период 2013-2014 годов в части раздела 3 «Параметры инфляции. Цены производителей. Цены и тарифы на продукцию (услуги) субъектов естественных монополий».

Капитальные вложения в реализацию проектов по строительству, реконструкции и перевооружению тепловых сетей и сооружений на них также представлены в таблице 9.5.1.2.

Таблица 9.5.1.2. Финансовые потребности в реализацию проектов по развитию системы теплоснабжения в части тепловых сетей (тыс. руб. без учета НДС)

№ П/П	Наименование зоны	Инвестиции в реконструкцию ТС, млн. руб.	Инвестиции в новое строит-во ТС, млн.руб.	Суммарные инвестиции в ТС, согласно первому варианту, тыс. руб.
1	Зона 1	43,44	11,16	54,6
2	Зона 2	43,65	20,54	64,19
3	Зона 3	273,12	41,44	314,56
	ИТОГО	360,21	73,14	433,35

Суммарные капитальные вложения в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей, согласно первому варианту, представлены на рисунке 8.1.2.

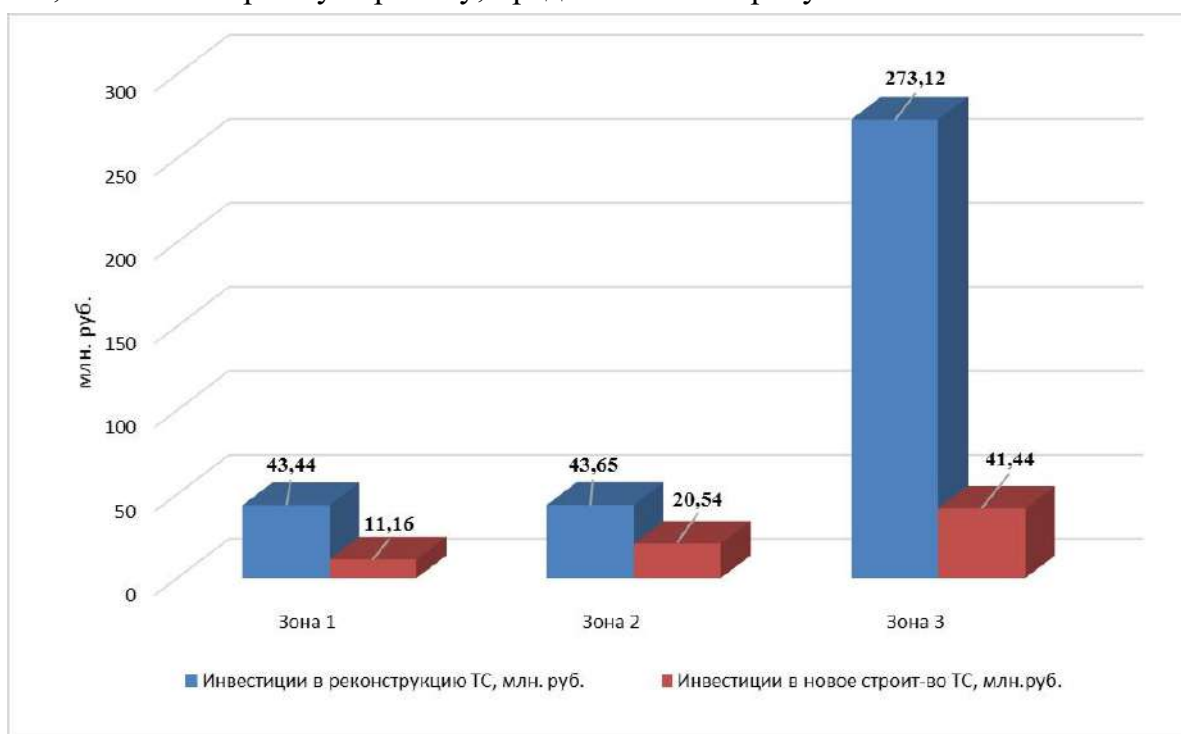


Рисунок 8.1.2 Суммарные капитальные вложения в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей, согласно первому варианту.

Исходя из данных, представленных в таблице 9.5.1.2. и на рисунках 9.5.1.2 и 9.5.1.3 можно сделать вывод, что капитальные вложения в реконструкцию тепловых сетей, согласно первому варианту составляют 73,14 млн. руб., капитальные вложения в новое строительство тепловых сетей составляет 360,21 млн. руб., суммарные капитальные вложения в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей, согласно первому варианту составляют 433,35 млн. руб.

9.5.2. Оценка необходимых финансовых потребностей в реализацию проектов по варианту 2

Капитальные вложения в развитие и реконструкцию источников тепловой энергии представлены в таблице 9.5.2.1.

Таблица 9.5.2.1 - Финансовые потребности в реализацию проектов по развитию системы теплоснабжения в части энергоисточников (млн. руб. с учетом НДС).

Мероприятие	Год инвестирования															
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Зона 1																
Строительство ПГУ-ТЭЦ №1				1398					1398			1398	1398			
Перевод кот. "ул. Северная, 57" в пиковый режим				0,742						0,742					0,742	
Перевод кот. "ул. Лизы Чайкиной, 23" в пиковый режим				1,269						1,269					1,269	
Перевод кот. "пер. Новый 18а" в пиковый режим				0,288						0,288					0,288	
Перевод кот. "ул. Инициативная, 54" в пиковый режим				0,303						0,303					0,303	
Установка подогревателей в индивидуальных домах	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Капитальные вложения в строительство новых ТС	91,3	91,3	91,3		91,3	91,3										
Капитальные вложения в реконструкцию ТС							10,9	10,9	10,9		10,9					
Зона 2																
Строительство ПГУ-ТЭЦ №2				1398		1398		1398			1398					
Перевод кот. "ул. Бабушкина, 43" в пиковый режим				0,165		0,165			0,165							
Перевод кот. "ул. Щаденко, 19а" в пиковый режим				0,067		0,067			0,067							
Перевод кот. "ул. Шаумяна, 15" в пиковый режим				0,131		0,131			0,131							
перевод кот. "ул. Дзержинского, 171 к2" в пиковый режим				0,126		0,126			0,126							
Установка подогревателей в индивидуальных домах	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Капитальные вложения в строительство новых ТС	88,5	88,5	88,5		88,5		88,5									
Капитальные вложения в реконструкцию ТС								11,5		11,5	11,5					
Зона 3																
Строительство ПГУ-ТЭЦ №3				1398	1398	1398	1398	1398	1398		1398					
Перевод кот. "пр. Большой ,16-2" в пиковый режим				0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59					
Перевод кот. "ул. Театральная, 17-1" в пиковый режим				0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416					
Перевод кот. "ул. Калинина, 92-а" в пиковый режим				0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161					
Перевод кот. "Свободы, 24/4 (РК-1) " в пиковый режим				0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552					
Перевод кот. "Инструментальная, 15/2" в пиковый режим				0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108					
Перевод кот. "ул. Кольцовская, 112" в пиковый режим				0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024					
Перевод кот. "пер. Смирновский, 52" в пиковый режим				0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048					
Перевод кот. "ул. Энгельса, 7" в пиковый режим				0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108					
Установка подогревателей в индивидуальных домах	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6
Капитальные вложения в строительство новых ТС	293,6	293,6	293,6													
Капитальные вложения в реконструкцию ТС												52,8	52,8	52,8		
Всего (вариант 2)	515,6	515,6	515,6	4241,3	1622,0	2932,0	1541,6	2862,6	2851,6	58,3	2862,6	1493,0	1493,0	95,0	44,8	42,2

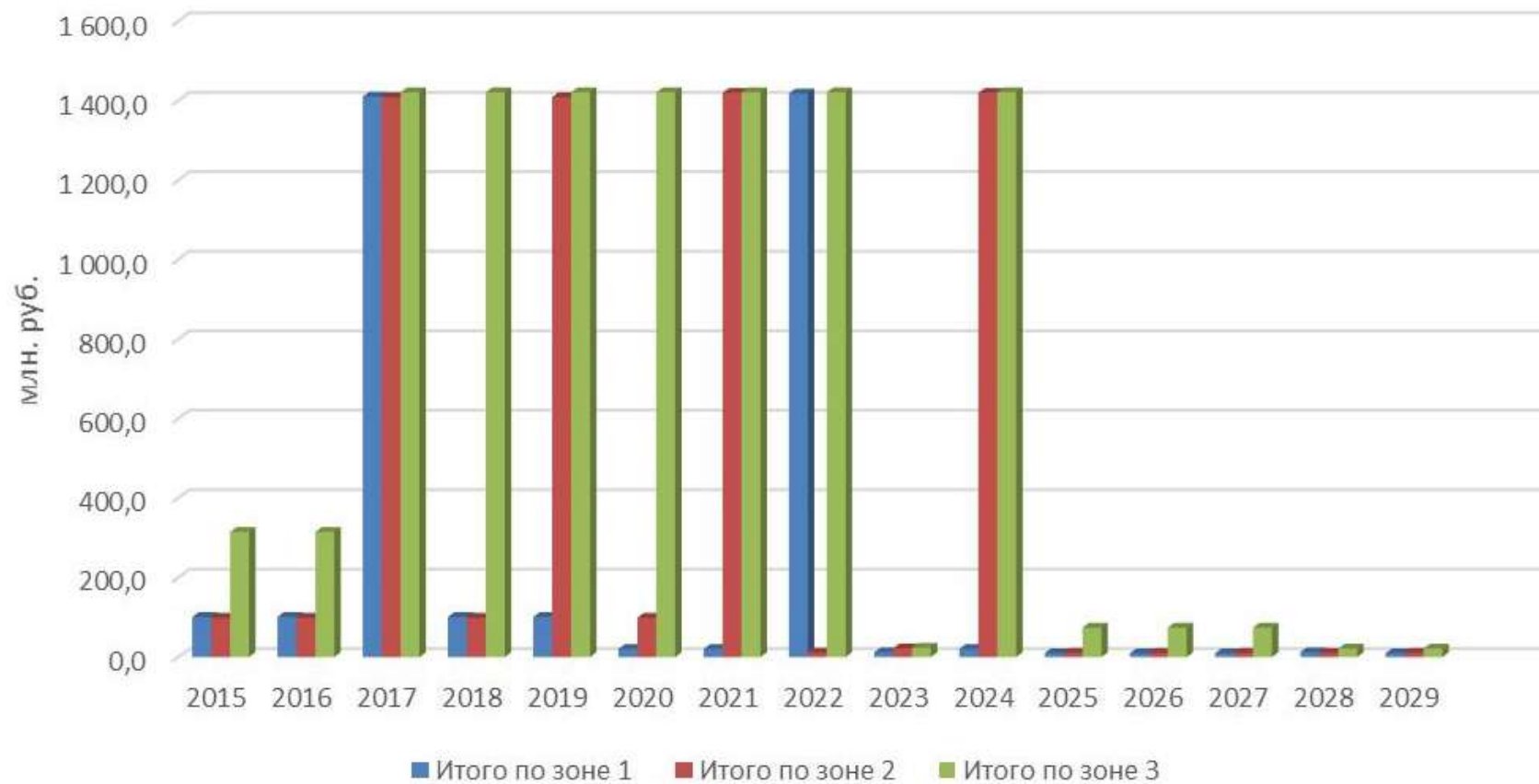


Рисунок 9.5.2.1 - Финансовые потребности в реализацию проектов по развитию системы теплоснабжения г. Таганрог согласно варианту 2 (млн. руб. с учетом НДС)

9.5.3. Оценка необходимых финансовых потребностей в реализацию проектов по варианту 3

Капитальные вложения в развитие и реконструкцию источников тепловой энергии представлены в таблице 9.5.3.1.

Таблица 9.5.3.1 Финансовые потребности в реализацию проектов по развитию системы теплоснабжения в части энергоисточников (млн. руб. с учетом НДС).

Мероприятие	Год инвестирования															
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Зона 1																
Строительство ПГУ-ТЭЦ №1 (СО+ГВС)				6950				1390	1390					1390		
Перевод кот. "ул. Северная, 57" в пиковый режим				1,114				0,557						0,557		
Перевод кот. "ул. Лизы Чайкиной, 23" в пиковый режим				1,904				0,952						0,952		
Перевод кот. "пер. Новый, 18-а" в пиковый режим				0,432				0,216						0,216		
Перевод кот. "ул. Инициативная, 54" в пиковый режим				0,454				0,227						0,227		
Установка подогревателей в индивидуальных домах	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Капитальные вложения в строительство новых ТС	100,4	100,4	100,4	11,2	100,4	100,4										
Капитальные вложения в реконструкцию ТС							43,5									
Зона 2																
Строительство ПГУ-ТЭЦ №2			1390	1390				1390								
Перевод кот. "ул. Бабушкина, 43" в пиковый режим				0,165	0,165			0,165								
Перевод кот. "ул. Щаденко, 19а" в пиковый режим				0,067	0,067			0,067								
Перевод кот. "ул. Шаумяна, 15" в пиковый режим				0,131	0,131			0,131								
Установка подогревателей в индивидуальных домах	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
Капитальные вложения в строительство новых ТС	109,3	109,3	109,3	17,6												
Капитальные вложения в реконструкцию ТС						34,4										
Зона 3																
Строительство ПГУ-ТЭЦ №3			1390	2780	1390			1390								
Перевод кот. "пр. Большой, 16-2" в пиковый режим			0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674							
Перевод кот. "ул. Театральная, 17-1" в пиковый режим			0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476							
Перевод кот. "ул. Калинин, 92-а" в пиковый режим			0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183							
Перевод кот. "Свободы, 24/4 (РК-1)" в пиковый режим			0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631							
Перевод кот. "Инструментальная, 15/8" в пиковый режим			0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123							
Перевод кот. "ул. Кольцовская, 112" в пиковый режим			0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027							
Перевод кот. "пер. Смирновский, 52" в пиковый режим			0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054							
Перевод кот. "ул. Энгельса, 7" в пиковый режим			0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123							
Установка подогревателей в индивидуальных домах	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
Капитальные вложения в строительство новых ТС	239,9	239,9	40,0													
Капитальные вложения в реконструкцию ТС						52,8	52,8		52,8							
Всего (вариант 3)	486,2	486,2	3068,6	11192,1	1529,9	226,6	135,2	4211,5	1481,8	36,7	36,7	36,7	36,7	1428,7	36,7	36,7

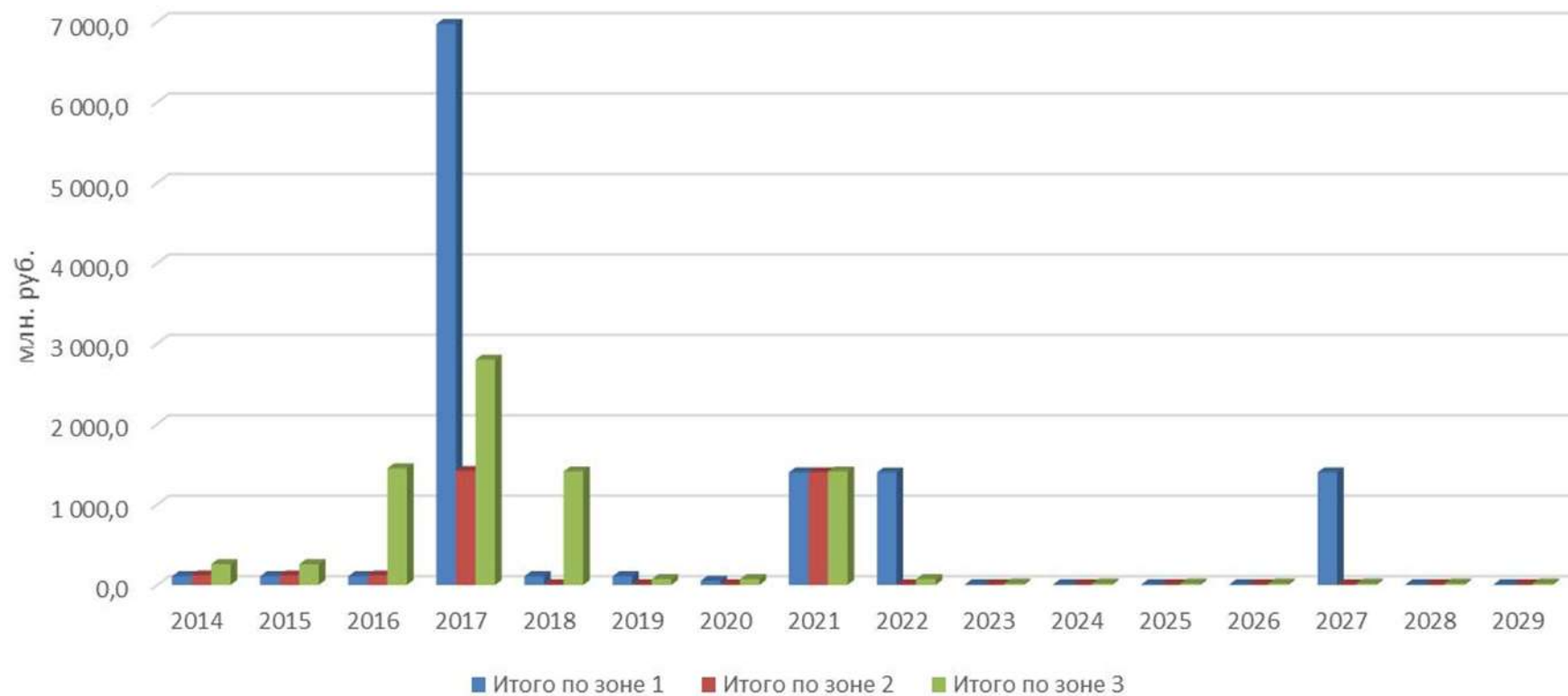


Рисунок.9.5.3.1 - Финансовые потребности в реализацию проектов по развитию системы теплоснабжения г. Таганрог согласно варианту 3 (млн. руб. с учетом НДС)

9.5.4 Оценка необходимых финансовых потребностей в реализацию проектов по вариантам (сводная таблица)

В таблице 9.5.4.1 и на рисунке 9.5.4.1 представлены необходимые финансовые потребности в реализацию проектов по всем предложенным вариантам.

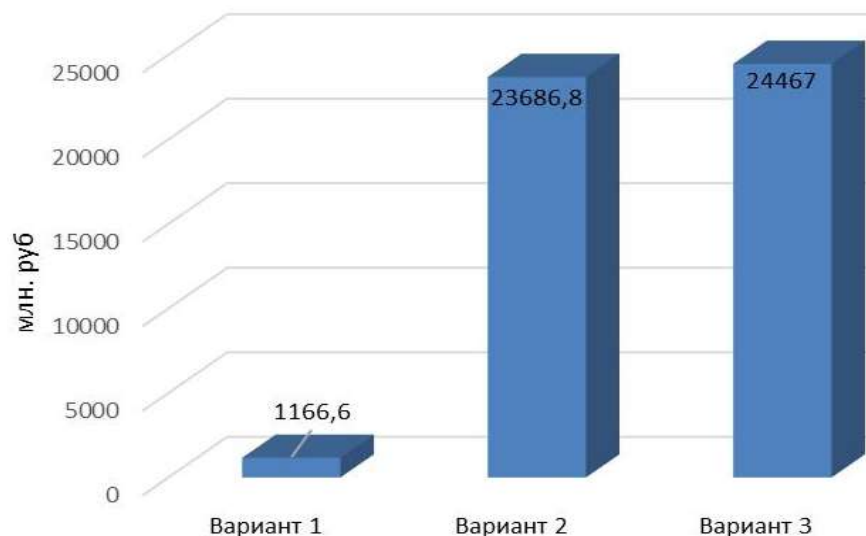


Рисунок 9.5.4.1 - Финансовые потребности в реализацию проектов по развитию системы теплоснабжения г. Таганрог по вариантам (млн. руб. с учетом НДС).

Таблица 9.5.4.1 Финансовые потребности в реализацию проектов по развитию системы теплоснабжения по всем вариантам (млн. руб. без учета НДС)

Вариант	Год инвестирования																ИТОГО, млн. руб
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
Вариант 1	46,8	107,0	104,3	85,4	90,4	79,5	102,7	94,0	76,0	76,0	76,0	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	11 66,1
Вариант 2	515,6	515,6	515,6	4241,3	1622,0	2932,0	1541,6	2862,6	2851,6	58,3	2862,6	1493	1493	95,0	44,8	42,2	23 687,0
Вариант 3	486,2	486,2	3068,6	11192,1	1529,9	226,6	135,2	4211,5	1481,8	36,7	36,7	36,7	36,7	1428,7	36,7	36,7	24 467,2

По данным таблицы и рисунка видно, что менее затратным является первый вариант: на реконструкцию и строительство новых источников и тепловых сетей необходимо 1,17 млрд. руб. Для реализации мероприятий по вариантам два и три необходимо более 23,6 и 24,4 млрд. руб. в ценах 2014 года.

9.5.5. Сравнение эффективности вариантов реконструкции системы теплоснабжения города Таганрога.

Для сравнения вариантов реконструкции системы теплоснабжения г. Таганрога были проведены расчеты себестоимости и тарифа на тепловую и электрическую энергии. Результаты проведенных расчетов сведены в таблицу 9.5.5.1.

Таблица 9.5.5.1 Сравнение технико-экономических показателей рассматриваемых вариантов реконструкции системы теплоснабжения г. Таганрог

№ п/п	Параметр сравнения	ед. изм.	вар 1	вар 2	вар 3
1	Данные на 2029 год				
1.1.	Суммарная установленная тепловая мощность источников г. Таганрог	Гкал/час	912,0	948,0	948,0
	Комбинированные источники		0,0	448,0	448,0
	Котельные		912,0	500,0	500,0
1.2.	Суммарная установленная электрическая мощность источников г. Таганрог	МВт	0,0	639,3	659,5
1.3.	Отпуск тепловой энергии от источников г. Таганрог	тыс. Гкал/год	2 658,9	2 658,9	2 658,9
1.4.	Годовой отпуск электрической энергии от источников г. Таганрог	млн кВт*ч/год	0,0	3 376,9	3 549,2
1.5.	Годовая покупка эл/эн из сети	млн кВт*ч/год	3 549,2	172,3	0,0
1.6.	Суммарный годовой расход топлива	тыс. т у.т./год	1865,7196	1009,4271	967,7123
2	Суммарные показатели за период (2014-2029 г.г.)				
2.1.	Общие капитальные вложения в источники в ценах 2014 г.	млн. руб.	646,9	21 670,9	22 852,8
2.2.	Капвложения в источники в текущих ценах	млн. руб.	870,4	30 329,8	29 682,1
2.3.	Капитальные вложения в сети в ценах 2014 г.	млн. руб.	519,2	2 016,1	1 614,4
2.4.	Капвложения в сети в текущих ценах	млн. руб.	730,8	2 387,2	1 879,7
3	Уровень тарифов в рамках проектов на 2029 год				
3.1.	Тариф на тепловую энергии	руб/Гкал	3 035,87	1 785,27	1 830,19
3.2.	Тариф на электрическую энергии	руб/кВт*час	7,27	1,10	1,18
3.3.	Тариф на тепловую энергию в соответствии с прогнозом МЭР	руб/Гкал		3 663,31	
4	Финансовые показатели по вариантам с привлечением кредитных средств				
4.1.	Простой срок окупаемости	лет	не окупается за расчетный срок	не окупается за расчетный срок	8,5
4.2.	Внутренняя норма доходности	%	-	-	21%
4.3.	Дисконтированный срок окупаемости	лет	не окупается за расчетный срок	не окупается за расчетный срок	14,3

На основе данных, представленных в таблице, можно сделать следующие выводы:

1. Третий вариант предполагает покрытие части потребности в электрической энергии г. Таганрог за счет собственной выработки комбинированным способом.

Суммарный расход топлива на выработку электрической энергии для покрытия потребности г. Таганрог наиболее высокий в первом варианте, что объясняется используемым в варианте отдельным режимом выработки тепловой и электрической энергии.

Наибольшие капитальные вложения требуются при реализации мероприятий варианта № 3, однако с учетом меньшего периода инвестирования капитальные вложения, приведенные к текущим ценам, в

варианте 3 меньше, чем в варианте 2.

9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.

Сведения по осуществлению инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации не представлены.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ) (ЕТО).

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» решение о присвоении организации статуса ЕТО относится к полномочиям органа местного самоуправления.

В течение 2019-2021 годов в зонах действия ЕТО произошел ряд изменений. Перечень теплоснабжающих организаций, которым присвоен статус ЕТО отражен в таблице 10.1.1

Ряд котельных был выведен из эксплуатации, зоны теплоснабжения переключены на другие источники теплоснабжения.

Таблице 10.1.1 – Реестр Теплоснабжающих (теплосетевых организаций), которым присвоен статус ЕТО

Коды зоны деятельности	Существующие теплоснабжающие (теплосетевые организации) в зоне деятельности	Теплоснабжающая (теплосетевая организация), которой присвоен статус ЕТО
01	МУП «Управление «Водоканал»	МУП «Городское хозяйство»
02	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
03	МУП «Городское хозяйство» (Заводская, 1)	МУП «Городское хозяйство»
04	МУП «Городское хозяйство»	МУП «Городское хозяйство»
05	ИП Кононенко Ю.Е.	МУП «Городское хозяйство»
06	ООО «Приазовский Теплоцентр»	ООО «Приазовский Теплоцентр»
07	ТСЖ «Каштан»	-
08	ТТИ А. П. Чехова (филиала) ФГБОУ ВО «РГЭУ» РИНХ)	МУП «Городское хозяйство»
09	ФГАУ ВО РО «Южный федеральный университет»	МУП «Городское хозяйство»
10	АО «Таганрогский завод «Прибой»	МУП «Городское хозяйство»
11	ТТИ А. П. Чехова (филиала) ФГБОУ ВО «РГЭУ» РИНХ)	МУП «Городское хозяйство»
12	МУП «Городское хозяйство» (Химическая, 11)	МУП «Городское хозяйство»

Статус единой теплоснабжающей организации МУП «Городское хозяйство» присвоен в следующих зонах:

– Код зоны № 01. МУП «Управление «Водоканал»». Теплоснабжение от котельной МУП «Управление «Водоканал»,

расположенной по адресу: пер. 7-й Новый, 95 б.

– **Код зоны № 03.** Котельная МУП «Городское хозяйство» расположенная по адресу: ул. Заводская, 1.

– **Код зоны № 04.** Котельные МУП «Городское хозяйство», расположенные по адресам: ул. Александровская, 68, ул. Александровская, 109, Большой Проспект, 48, ул. Бабушкина, 43, ул. Дзержинского, 31, ул. Инструментальная, 23-7, ул. Кольцовская, 112-1, ул. Комарова, 7, пер. Комсомольский спуск, 2к, пер. Контрольный, 6, ул. Розы Люксембург, 153, Мариупольское Шоссе, 54, ул. Петровская, 104, ул. Петровская, 90, пер. Редутный, 4-1, ул. Попова, 6-2, ул. Розы Люксембург, 38, ул. Октябрьская, 44, пер. Смирновский, 118а, пер. Смирновский, 137-4, ул. Фрунзе, 146-а, ул. Фрунзе, 35, ул. Фрунзе, 62/3, ул. Фрунзе, 79/4, ул. Циолковского, 40, ул. Чехова, 154, ул. Щаденко, 19 а, ул. Шаумяна, 27 ул. Шаумяна, 16, ул. Шаумяна, 15, ул. Чехова, 49, ул. Социалистическая, 7/2; пер. Лермонтовский, 26, ул. Чехова, 74б, пер. Гоголевский, 43, ул. Галицкого, 49-б, ул. М. Жукова, 1-в, пер.Смирновский, 52, Транспортная, 113.

Согласно приказу КУИ г. Таганрога № 931 от 15.10.2020 на баланс МУП «Городское хозяйство» передана новая котельная и тепловые сети от нее по адресу ул. Галицкого, 49-б (для обеспечения потребности в тепловой энергии МАОУ СОШ №39).

Согласно приказу КУИ г. Таганрога № 1052 от 12.10.2021 на баланс МУП «Городское хозяйство» передана котельная по адресу: ул. Маршала Жукова 1-в.

Согласно приказу КУИ г. Таганрога № 1187 от 29.12.2022 на баланс МУП «Городское хозяйство» передана котельная по адресу: ул. Смирновский, 52.

Оборудование котельной по адресу: ул. Транспортная, 113, закреплено на праве хозяйственного ведения за МУП «Городское хозяйство» приказом КУИ г. Таганрога № 331 от 27.03.2020.

– **Код зоны № 05.** Котельная ИП КОНОНЕНКО Ю.Е. (договор аренды), расположенная по адресу ул. Ленина, 220.

– **Код зон № 08, 11.** ФГБОУ ВО «РГЭУ (РИНХ)» им А.П. Чехова», постоянные котельные по ул. Инициативная, 46 и ул. Инициативная, 54. Сезонная котельная ГБПОУ РО «ТАВИАК» по пер. Тургеневский, 32.

– **Код зоны № 09.** ФГАОУ ВО «ЮФУ», сезонные котельные по пер. Полуротный, 18, ул. Энгельса, 7, ул. Петровская, 81 (теплоснабжающая организация ФГАОУ ВПО ЮФУ (в т. ч. НКБ «Миус);

– **Код зоны № 10.** ОАО «Таганрогский завод «Прибой», постоянная котельная по ул. Большая Бульварная, 13 (теплоснабжающая организация ОАО «Завод «Прибой»);

– **Код зоны № 12.** МУП «Городское хозяйство» сезонная котельная по ул. Химическая, 11. Статус единой теплоснабжающей организации МУП «Городское хозяйство» присвоен в зоне: Код зоны №12 сезонная котельная по ул. Химическая, 11.

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).

Реестр зон деятельности теплоснабжающих организаций в существующих зонах действия энергоисточников приведен в таблице 10.2.1.

Таблице 10.2.1 – Реестр зон деятельности для определения единых теплоснабжающих организаций.

Коды зоны деятельности	Существующие теплоснабжающие (теплосетевые организации) в зоне деятельности
01	МУП «Управление «Водоканал»
02	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»
03	МУП «Городское хозяйство» (ул. Заводская, 1)
04	МУП «Городское хозяйство»
05	МУП «Городское хозяйство» (ул. Ленина, 220)
06	ООО «Приазовский Теплоцентр»
07	ТСЖ «Каштан»
08	ТТИ А. П. Чехова (филиала) ФГБОУ ВО «РГЭУ» РИНХ)
09	ФГАУ ВО РО «Южный федеральный университет»
10	АО «Таганрогский завод «Прибой»
11	ТТИ А. П. Чехова (филиала) ФГБОУ ВО «РГЭУ» РИНХ) ГБПОУ РО «ТАВИАК»
12	МУП «Городское хозяйство»(ул. Химическая, 11)

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.

Решение и предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат

внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации. Исходя из принципов, описанных во введении, был выполнен анализ возможных функциональных и институциональных изменений зон деятельности ЕТО (и технологически изолированных зон действия – систем теплоснабжения) с учетом изменений, произошедших в период после утверждения схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Таганрог».

Изменения в зонах действия ЕТО обусловлены изменениями в структуре систем теплоснабжения (ликвидация источника, смена юридического лица).

10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявок на присвоение на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» заявки на присвоение статуса ЕТО в 2023 поданы от ООО Приазовский Теплоцентр» в зоне теплоснабжения № 06 и МУП «Городское хозяйство» в зоне теплоснабжения № 04, № 12.

В 2024 году заявки от теплоснабжающих организаций на присвоение статуса ЕТО не поступали.

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города Таганрога.

Разрабатывается на основании определения существующих изолированных зон действия энергоисточников в системе теплоснабжения муниципального образования «Город Таганрог»

В схеме теплоснабжения муниципального образования «Город Таганрог» действуют следующие зоны действия изолированных систем теплоснабжения, расположенных в установленных границах города Таганрога.

В каждой зоне теплоснабжения, теплоснабжающим организациям обеспечить, не реже 1 раза в 6 месяцев, проведение противоаварийных тренировок в целях отработки действий, необходимых для возобновления подачи тепловой энергии после полного прекращения подачи тепловой энергии потребителям.

Код зоны деятельности 01. Зона действия МУП «Управление «Водоканал».

Установленная и располагаемая тепловая мощность источников тепловой

энергии в рассматриваемой зоне действия распределена следующим образом (таблица 10.5.1).

Таблица 10.5.1 – Характеристика источников тепловой энергии, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности №01

Наименование теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Выработка на котельной, Гкал/ч	Ведомственная принадлежность
МУП Управление «Водоканал»	2,8	-	Муниципальная собственность
ул. Прохладная, 2	1,9	-	МУП Управление «Водоканал»
пер.7-й Новый, 95 б	1,9	-	МУП Управление «Водоканал»

Муниципальная котельная по адресу: пер. 7-1 Новый, 95б находится в хозяйственном ведении МУП «Управление «Водоканал» и помимо подачи тепловой энергии в МКД обеспечивает технологические нужды очистных сооружений Донвод.

Перечень объектов, получающих тепловую энергию от котельных МУП «Управление «Водоканал» приведен в таблице 10.5.2.

Таблице 10.5.2 – Перечень объектов, получающих тепловую энергию от котельных МУП «Управление «Водоканал».

№ п/п	Адрес объекта	Адрес котельной
1	ул. Прохладная,2; ИП Михайленко Е.В. (баня)	Прохладная, 2
2	пер. 7 Новый, 89 (МКД)	7-й Новый, 95 б

Код зоны деятельности 02. Зона действия АО ТЭПТС «Теплоэнерго».

Границы рассматриваемой зоны действия показаны на рисунке 10.5.3. Установленная и располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии в рассматриваемой зоне действия распределены следующим образом (таблица 10.5.3).

Таблица 10.5.3 – Характеристика источников тепловой энергии, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности №02.

Наименование теплоисточника	Установленная тепловая мощность котельных, Гкал/час	Величина тепловой энергии, отпускаемая потребителям, тыс.Гкал/год	Выработка на котельных, Гкал/час	Ведомственная принадлежность
АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	226,24	337,7	-	АО ТЭПТС «Теплоэнерго»

Среднее потребление тепловой энергии за 3 года с 2018-2020 гг. составило 348,1 тыс. Гкал.

Тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат АО ТЭПТС «Теплоэнерго» и МУП «Городское хозяйство».

Перечень котельных АО ТЭПТС «Теплоэнерго» приведен в таблице 10.5.4.

Перечень объектов, получающих тепловую энергию от котельных АО ТЭПТС «Теплоэнерго» приведен в таблице 10.5.5.

В соответствии с протоколами внеочередных общих собраний собственниками помещений в многоквартирных домах, расположенных по адресам: г. Таганрог, ул. Л. Чайкиной, 65 (от 01.03.2022 № б/н), пер. 17-й Новый, 3 (от 23.09.2022 №1) принято решение об отказе от услуг централизованного горячего водоснабжения и отключения от наружной сети ГВС. Учитывая данное решение, потребители исключены из списка потребителей, получающих тепловую энергию от котельной АО ТЭПТС «Теплоэнерго», расположенной по адресу: г. Таганрог, пер. 17-й Новый, 5-1.

Таблица 10.5.4 – Перечень котельных АО ТЭПТС «Теплоэнерго».

№ п/п	Адрес котельной	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Объем тепловых сетей АО ТЭПТС «Теплоэнерго», м ³
1	ул. Инструментальная, 15-8	2,2	9,57
2	ул. Ломакина, 9-е	0,3	–
3	пер. Некрасовский, 21-1	16,70	247,78
4	ул. Р. Люксембург, 52-а	1,2	7,82
5	ул. Свободы, 24-4	16,1	146,19
6	пер.17-й Новый, 5-1	0,1	1,01
7	Большой проспект, 16-2	12,1	278,91
8	ул. Котлостроительная, 23-10	6,2	69,58
9	ул. Л. Чайкиной, 23	14,0	280,43
10	ул. Маршала СССР Г.К. Жукова, 192-а	0,4	0,86
11	пл. Мира, 6-к	0,50	2,29
12	ул. Северная, 57	7,50	138,43
13	ул. Театральная, 17-1	8,70	145,83
14	ул. Чучева, 3-а	68,40	1849,18
15	пер. А. Глушко, 12-1	1,30	6,81
16	ул. Греческая, 104-2	0,20	0,39
17	ул. Дзержинского, 115-к	0,10	0,38
18	ул. Калинина, 92-а	3,30	46,98
19	ул. Котлостроительная, 7-2	0,30	1,45
20	пер. Красный, 22-а	1,50	9,56
21	пер. Мечниковский, 2-1	0,20	0,93
22	ул. Октябрьская, 84-а	1,40	6,01
23	ул. Октябрьская, 9-к	2,80	54,44
24	ул. Петровская, 107-к	1,40	4,00

25	ул. С. Шило, 162-к	3,00	79,26
26	ул. Свободы, 100-д	0,80	24,14
27	пер. Смирновский, 30-б	0,10	4,43
28	пер. Таманский, 1-к	0,30	–
Итого:		171,10	3407,09

Таблица 10.5.5 – Перечень объектов, получающих тепловую энергию от котельных АО ТЭПТС «Теплоэнерго».

№ п/п	Адрес объекта	Наименование объекта (Потребитель)
1. Котельная пер. Некрасовский, 21-1		
1	Комсомольский бульвар, 29	МКД
2	Комсомольский бульвар, 31	МКД
3	Комсомольский бульвар, 39	МКД
4	Комсомольский бульвар, 45	МКД
5	Октябрьская пл., 1	МКД
6	Октябрьская пл., 2	МКД
7	Октябрьская пл., 4	МКД
8	пер.1- Крепостной, 34	МКД
9	пер. А.Глушко, 1	МКД
10	пер. А.Глушко, 2а	МКД
11	пер. Добролюбовский, 3	МКД
12	пер.Итальянский,3	МКД
13	пер.Лермонтовский,5	МКД
14	пер.Некрасовский, 11а	МКД
15	пер.Некрасовский,20	МКД
16	пер.Некрасовский,4	МКД
17	пер.Редутный,4	МКД
18	пер.Тургеневский,19/23	МКД
19	пер.Тургеневский,21-1	МКД
20	пер.Украинский,10	МКД
21	пер.Украинский,21	МКД
22	пер.Украинский,2-4а	МКД
23	пер.Украинский,25	МКД
24	пер.Украинский,34	МКД
25	ул. Азовская, 3	МКД
26	ул.Александровская,11	МКД
27	ул.Александровская,34	МКД
28	ул.Александровская,38	МКД
29	ул. Гарибальди, 2	МКД
30	ул. Гарибальди, 6	МКД
31	ул. Гарибальди, 27	МКД
32	ул. Гарибальди, 32-34	МКД
33	ул. Гарибальди, 33	МКД
34	ул. Гарибальди, 35	МКД
35	ул. Гарибальди, 36-38	МКД
36	ул. Греческая, 37	МКД
37	ул. Греческая, 48	МКД
38	ул. Греческая, 54	МКД
39	ул. Греческая, 62а	МКД
40	ул. Петровская, 9-11	МКД
41	ул. Петровская, 15	МКД

42	ул. Петровская, 27	МКД
43	ул. Петровская, 29-1	МКД
44	ул. Петровская, 29-3	МКД
45	ул. Петровская, 33	МКД
46	ул.Петровская,42 / Добролюбовский,10 (ввод 1) (ввод 2)	МКД
47	ул. Петровская, 48	МКД
48	ул. Петровская, 52б	МКД
49	ул. Петровская, 70	МКД
50	ул. Петровская, 78	МКД
51	ул. Фрунзе, 3	МКД
52	ул. Фрунзе,13	МКД
53	ул. Чехова, 6	МКД
54	ул. Чехова, 25	МКД
55	ул. Чехова, 56а	МКД
56	ул. Чехова, 56б	МКД
57	ул. Шмидта, 5	МКД
58	ул. Шмидта, 13	МКД
59	ул. Шмидта, 19	МКД
Объекты социальной сферы и другие потребители от котельной пер. Некрасовский, 21-1.		
1	Комсомольский бульвар, 31а	ИП Срыбный Е.В.
2	Октябрьская пл.,3	ГБПОУ РО "Таганрогский музыкальный колледж"
3	Октябрьская пл.,5 (общежитие №1)	Южный федеральный университет
4	пер. Добролюбовский, 15 (общежитие №2)	Южный федеральный университет
5	пер.Итальянский,4	Следственное управление Следственного комитета РФ по РО
6	пер.Итальянский,6	УКС г. Таганрога, УМВД г.Таганрога, Трансп. Прокуратура
7	пер.Итальянский,6	ФКУ "ЦОКР"
8	пер.Лермонтовский,2	ТМОЛ №4
9	пер.Некрасовский,19 (общежитие №5)	Южный федеральный университет
10	пер.Некрасовский,21 (комбинат питания)	Южный федеральный университет
11	пер.Некрасовский,9	ООО "Южный сервис"
12	пер.Редутный,3	МБДОУ Детский сад № 29
13	пер.Украинский, 8	МБУДО ТДМШ им.П.И. Чайковского
14	ул.Александровская,30 (общежитие №3)	Южный федеральный университет
15	ул. Гарибальди, 6 (встроено- пристроенное)	ТП ФГБУЗ ЮОМЦ ФМБА России
16	ул.Греческая,40 (основное здание)	МБУЗ Детский санаторий "Березка"
17	ул.Греческая,40 (прачечная)	МБУЗ Детский санаторий "Березка"
18	ул.Греческая,56	ГУ УПФР в г. Таганроге
19	ул.Греческая,56-б	МБУК ЦБС
20	ул.Греческая,58	Комитет по физической культуре и спорту
21	ул.Греческая,58	КУИ г.Таганрога
22	ул.Греческая,83	ГБУСОН РО "Таганрогский ПНИ №1"
23	ул.Петровская,17 (общежитие №6)	Южный федеральный университет
24	ул.Петровская,36	МАДОУ Детский сад № 68
25	ул.Петровская,61	ФКУ "ЦОКР"
26	ул.Петровская,68 (учебный корпус)	Таганрогский институт имени А.П. Чехова ФГБОУ ВО "РГЭУ (РИНХ)"
27	ул.Петровская,72-74	МБУ ДО ЦВР, ГКУ РО "ГАРО", Горздрав, Административная инспекция
28	ул.Петровская,76	ГУ УПФР в г. Таганроге
29	ул. Чехова,22 (корпус Б)	Южный федеральный университет

30	ул. Чехова,22 (общежитие №5)	Южный федеральный университет
31	ул. Чехова,22 (спортзал)	Южный федеральный университет
32	ул. Чехова,22 (корпус А)	Южный федеральный университет
33	ул. Чехова,22 а (мастерские / гараж)	Южный федеральный университет
34	ул.Шмидта,10 (детский сад)	Южный федеральный университет
2. Котельная ул. Р. Люксембург, 52-а		
1	ул.Р.Люксембург,46-1	МКД
2	ул.Р.Люксембург,48-1	МКД
3	ул.Р.Люксембург,52-1	МКД
4	ул.Р.Люксембург,63-1	МКД
3. Котельная пл. Мира, 6-к		
1	пл.Мира,6 (учебный корпус)	МОБУ СОШ №16
2	пл.Мира,6 (гараж)	МАОУ СОШ №27
3	пл.Мира,6 (учебный корпус)	МАОУ СОШ №27
4	пл.Мира,6 (столовая)	МАОУ СОШ №27
4. Котельная ул. Свободы, 24-4		
1	10-й Переулок, 112-1	МКД
2	10-й Переулок, 112-9	МКД
3	10-й Переулок, 114	МКД
4	10-й Переулок, 116	МКД
5	10-й Переулок, 117	МКД
6	10-й Переулок, 117а	МКД
7	10-й Переулок, 118	МКД
8	10-й Переулок, 119	МКД
9	10-й Переулок, 121	МКД
10	10-й Переулок, 125	МКД
11	пер.Колхозный,2	МКД
12	пер.Колхозный,4	МКД
13	пер.Красногвардейский,13	МКД
14	ул.Водопроводная,11	МКД
15	ул.Водопроводная,13	МКД
16	ул.Водопроводная,15	МКД
17	ул.Водопроводная,15-1	МКД
18	ул.Водопроводная,17-1	МКД
19	ул.Водопроводная,19	МКД
20	ул.Ленинградская,46	МКД
21	ул. Прохладная, 3	МКД
22	ул. Прохладная, 3-1	МКД
23	ул. Прохладная, 5	МКД
24	ул. Прохладная, 5-1	МКД
25	ул. Прохладная, 5-2	МКД
26	ул. Прохладная, 7	МКД
27	ул. Прохладная, 7-1	МКД
28	ул. Прохладная, 7-2	МКД
29	ул. Прохладная, 9	МКД
30	ул. Прохладная,11	МКД
31	ул. Свободы, 7	МКД
32	ул. Свободы, 3-1	МКД
33	ул. Свободы,11	МКД
34	ул. Свободы,11-1	МКД
35	ул. Свободы,12	МКД

36	ул. Свободы,14	МКД
37	ул. Свободы,14-1	МКД
38	ул. Свободы,14-2	МКД
39	ул. Свободы,15	МКД
40	ул. Свободы,15-1	МКД
41	ул. Свободы,17-1	МКД
42	ул. Свободы,17-2	МКД
43	ул. Свободы,18	МКД
44	ул. Свободы,19-1	МКД
45	ул. Свободы,21б	МКД
46	ул. Свободы,22	МКД
47	ул. Свободы,24	МКД
48	ул. Свободы,24-1	МКД
49	ул. Свободы,24-2	МКД
50	ул. Свободы,24-3	МКД
51	ул. Свободы,25-9	МКД
52	ул. Свободы,26	МКД
53	ул. Свободы,26-1	МКД
54	ул. Свободы,27	МКД
55	ул. Свободы,27-1	МКД
56	ул. Свободы,27-2	МКД
57	ул. Свободы,28	МКД
58	ул. Свободы,28-1	МКД
59	ул. Свободы,28-2	МКД
60	ул. Свободы,29	МКД
61	ул. Свободы,29-2	МКД
62	ул. Свободы,29-7	МКД
63	ул. Свободы,29-8	МКД
64	ул. Свободы, 30-3	МКД
65	ул. Свободы, 32	МКД
66	ул. Свободы, 32-3	МКД
67	ул. Свободы, 35	МКД
68	ул. Свободы, 36	МКД
69	ул. Свободы, 36-1	МКД
70	ул. Свободы, 36-2	МКД
71	ул. Свободы, 36-3	МКД
72	ул. Свободы, 42	МКД
73	ул. Трудовые резервы, 2-1	МКД
74	ул. Трудовые резервы, 2	МКД
75	ул. Трудовые резервы, 3	МКД
76	ул. Трудовые резервы, 5	МКД
77	ул. Трудовые резервы, 7	МКД

Объекты социальной сферы и другие потребители от котельной ул. Свободы, 24-4

1	пер. Красногвардейский, 9	МАОУ Лицей №28
2	пер. Красногвардейский, 7-1	ГБУ РО Наркологический диспансер
3	ул. Инструментальная, 40	МБУ СШ № 2
4	ул. Свободы, 10	МБУК "СКЦ "Приморский"
5	ул. Свободы, 16	МБУ ДО "Таганрогская школа искусств"
6	ул. Свободы, 17	ООО "ИНТЭК-Девелопмент"
7	ул. Свободы, 17-3	ГКОУ РО Детский дом № 5 г.Таганрога
8	ул. Свободы, 18-1 (основное здание)	МБДОУ Детский сад № 48
9	ул. Свободы, 18-1 (прачечная)	МБДОУ Детский сад № 48

10	ул. Свободы, 20	ООО "ЮГСТРОЙМОНТАЖ", МКУ "Благоустройство"
11	ул. Свободы, 21 (мастерские)	ГБПОУ РО "Таганрогский механический колледж"
12	ул. Свободы, 21 (общезитие)	ГБПОУ РО "Таганрогский механический колледж"
13	ул. Свободы, 25-9 (пристроенное)	ИП Коннов Р.В.
14	ул. Свободы, 32	ООО "Дары Приазовья"
15	ул. Свободы, 32	ИП Халецкий В.В.
16	ул. Свободы, 34 (мастерские)	ТТТП и Т
17	ул. Свободы, 34 (учебный корпус)	ТТТП и Т
18	ул. Спортивная, 2а (гостиница)	МАУ "Стадион Торпедо"
19	ул. Спортивная, 2а (восточная трибуна)	МАУ "Стадион Торпедо"
20	ул. Трудовые резервы, 10	ЗАО "КОМЭК"

5. Котельная пер. 17-Новый, 5-1

1	пер. 17-Новый, 1	МКД
2	пер. 17-Новый, 5	МКД

6. Котельная Б. Проспект, 16-2

1	27 Переулок, 27	МКД
2	Б.Проспект, 40	МКД
3	Б.Проспект, 42	МКД
4	ул. Ватутина, 51-А	МКД
5	ул. Ватутина, 53-Б	МКД
6	ул. Виноградная, 16б	МКД
7	ул. Виноградная, 21б	МКД
8	ул. Ждановская, 52	МКД
9	ул. Ждановская, 54/ Юлиуса Фучика, 16	МКД
10	ул. Ждановская, 54-А	МКД
11	ул. Кузнечная, 142	МКД
12	ул. Кузнечная, 142-2	МКД
13	ул. Ломоносова, 24	МКД
14	ул. Р.Люксембург, 240-4	МКД
15	ул. Р.Люксембург, 240-5	МКД
16	ул. Р.Люксембург, 240-6	МКД
17	ул. Р.Люксембург, 303	МКД
18	ул. Р.Люксембург, 305	МКД
19	ул. Транспортная, 1а	МКД
20	ул. Транспортная, 2а	МКД
21	ул. Транспортная, 3а	МКД
22	ул. Транспортная, 4а	МКД
23	ул. Транспортная, 5а	МКД
24	ул. Транспортная, 6а	МКД
25	ул. Транспортная, 7а	МКД
26	ул. Транспортная, 93	МКД
27	ул. Транспортная, 95	МКД
28	ул. Транспортная, 97	МКД
29	ул. Транспортная, 99	МКД
30	ул. Транспортная, 9а	МКД
31	ул. Транспортная, 101	МКД
32	ул. Транспортная, 103	МКД
33	ул. Транспортная, 10а	МКД
34	ул. Транспортная, 11а	МКД
35	ул. Транспортная, 12а	МКД
36	ул. Транспортная, 13а	МКД
37	ул. Транспортная, 14а	МКД

38	ул. Транспортная,15а	МКД
39	ул. Транспортная,16а	МКД
40	ул. Транспортная,17а	МКД
41	ул. Транспортная,18а	МКД
42	ул. Транспортная,19а	МКД
43	ул. Транспортная,20а	МКД
44	ул. Транспортная,21а	МКД
45	ул. Транспортная,23а	МКД
46	ул. Транспортная,24а	МКД
47	ул. Транспортная,25а	МКД
48	ул. Транспортная,26а	МКД
49	ул. Транспортная,27а	МКД
50	ул. Транспортная,57	МКД
51	ул. Транспортная,59	МКД
52	ул. Транспортная,61	МКД
53	ул. Транспортная,63	МКД
54	ул. Транспортная,65	МКД
55	ул. Транспортная,67	МКД
56	ул. Чехова,267-1	МКД
57	ул. Чехова,267-2	МКД
58	ул. Чехова,269	МКД
59	ул. Чехова,271	МКД
60	ул. Чехова,271-А	МКД
61	ул. Чехова,271-Б	МКД
62	ул. Чехова,271-В	МКД
63	ул. Чехова,271-Г	МКД
64	ул. Чехова,299	МКД
65	ул. Чехова,301	МКД
66	ул. Чехова,303	МКД
67	ул. Чехова,303-1	МКД
68	ул. Чехова,305	МКД
69	ул. Чехова,307	МКД
70	ул. Чехова,309	МКД
71	ул. Юлиуса Фучика,13	МКД
72	ул. Юлиуса Фучика,14	МКД
73	ул. Юлиуса Фучика,15	МКД

Объекты социальной сферы и другие потребители от котельной Б. Проспект, 16-2

1	Б.Проспект,16 (скорая)	МБУЗ "ГБСМП"
2	Б.Проспект,16 (АХЧ)	МБУЗ "ГБСМП"
3	Б.Проспект,16 (гаражи)	МБУЗ "ГБСМП"
4	Б.Проспект,16 (инфекционное отдел.)	МБУЗ "ГБСМП"
5	Б.Проспект,16 (прачка)	МБУЗ "ГБСМП"
6	Б.Проспект,16 (травма)	МБУЗ "ГБСМП"
7	Б.Проспект,16 Админ.-лечеб.(лит."АА1)	МБУЗ "ГБСМП"
8	Б.Проспект,16 -лечебный корпус (литер АА)	МБУЗ "ГБСМП"
9	Б.Проспект,16 надземн. переход (лит."АА2")	МБУЗ "ГБСМП"
10	Б.Проспект,16 надземн. переход (лит."АА3","АА4")	МБУЗ "ГБСМП"
11	Б.Проспект,16 пищеблок ,пристройка (лит."АБ" "аб")	МБУЗ "ГБСМП"
12	Б.Проспект,16/1 (админ.корпус)	ГБПОУ РО "ТМК"
13	Б.Проспект,16/1 (столовая, гараж)	ГБПОУ РО "ТМК"

14	Б.Проспект,16/1 (трасса после УУТЭ)	ГБПОУ РО "ТМК"
15	Б.Проспект,16-а (Админ. корпус "Г")	Филиал ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в РО"
16	Б.Проспект,16-а (лабораторный "Ю")	Филиал ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в РО"
17	Б.Проспект,16-а (лечеб санит станц."Х")	Филиал ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в РО"
18	ул.Б.Проспект,16а (литер А гараж)	Управление Роспотребнадзора по Ростовской области
19	ул.Б.Проспект,16а (литер Б)	Управление Роспотребнадзора по Ростовской области
20	ул.Кузнечная,142-3 (основное здание)	МБУЗ "ПАБ"
21	ул.Кузнечная,142-3 (гараж)	МБУЗ "ПАБ"
22	ул.Р.Люксембург,240-6 (встроено-пристроенное)	МБУЗ "ГП №1"
23	ул. Чехова,267	МАУ ДО ДДТ
24	ул. Чехова,271 (встроено-пристроенное)	МБУЗ "ГП №1"
25	ул. Чехова,299-1	МБДОУ Детский сад № 62
26	ул. Чехова,301-1	МБДОУ Детский сад № 37

7. Котельная ул. Котлостроительная, 23-10

1	ул. Б.Бульварная,10-2	МКД
2	ул. Б.Бульварная,10-2а	МКД
3	ул. Б.Бульварная,10-3	МКД
4	ул. Котлостроительная, 9	МКД
5	ул. Котлостроительная, 9-1	МКД
6	ул. Котлостроительная,11	МКД
7	ул. Котлостроительная,13	МКД
8	ул. Котлостроительная,13-1	МКД
9	ул. Котлостроительная,15	МКД
10	ул. Котлостроительная,17	МКД
11	ул. Котлостроительная,17-1	МКД
12	ул. Котлостроительная,17-2	МКД
13	ул. Котлостроительная,17-3	МКД
14	ул. Котлостроительная,19	МКД
15	ул. Котлостроительная,21	МКД
16	ул. Котлостроительная,21-1	МКД
17	ул. Котлостроительная,23	МКД
18	ул. Котлостроительная,23-1	МКД
19	ул. Котлостроительная,25	МКД
20	ул. Котлостроительная,25-1	МКД
21	ул. Котлостроительная,25-2	МКД
22	ул. Котлостроительная,27	МКД
23	ул. Котлостроительная,27-1	МКД
24	ул. Котлостроительная,27/2	МКД
25	ул. Котлостроительная,29	МКД
26	ул. Котлостроительная,31 (ввод 1) (ввод 2)	МКД
27	ул. Котлостроительная,31/1 (ввод 1) (ввод 2)	МКД
28	ул. Котлостроительная,33 (ввод 1) (ввод 2)	МКД
29	ул.Ремесленная,12-1	МКД

Объекты социальной сферы и другие потребители от котельной ул. Котлостроительная, 23-10

1	ул. Котлостроительная,21-1 (пристроенное)	ИП Ступак Н.М.
2	ул. Котлостроительная,21-1 (пристроенное)	ИП Павлов О.В.
3	ул. Котлостроительная,21-2	МБДОУ Детский сад № 51

4	ул. Котлостроительная,31 (пристроенное)	ИП Анин А.В.
8. Котельная ул. Л. Чайкиной, 23		
1	7-я Садовая пл.,12	МКД
2	пер.1-й Новый, 2	МКД
3	пер.1-й Новый, 4	МКД
4	пер.1-й Новый, 6	МКД
5	пер.1-й Новый, 6-1	МКД
6	пер.1-й Новый,12	МКД
7	пер.1-й Новый,14	МКД
8	пер.1-й Новый,14-1	МКД
9	пер.1-й Новый,14-1	МКД
10	пер.1-й Новый,16	МКД
11	пер.1-й Новый,16-3	МКД
12	ул.Инициативная,30	МКД
13	ул.Инициативная,30	МКД
14	ул.Инициативная,36	МКД
15	ул.Л.Чайкиной,38	МКД
16	ул.Л.Чайкиной,39	МКД
17	ул.Л.Чайкиной,40	МКД
18	ул.Л.Чайкиной,42	МКД
19	ул.Л.Чайкиной,60	МКД
20	ул.Л.Чайкиной,62	МКД
21	ул.Л.Чайкиной,64	МКД
22	ул.Л.Чайкиной,64-1	МКД
23	ул.Л.Чайкиной,64-2	МКД
24	ул.Л.Чайкиной,64-3	МКД
25	ул.Л.Чайкиной,64-4	МКД
26	ул.Л.Чайкиной,64-5	МКД
27	ул.М.Жукова,26	МКД
28	ул.Маршала Жукова,2а-1	МКД
29	ул.Маршала Жукова,2а-2	МКД
30	ул.Маршала Жукова,2а-3	МКД
31	ул.Маршала Жукова,2а-4	МКД
32	ул.Маршала Жукова,2а-4	МКД
33	ул.Маршала Жукова,2а-5	МКД
34	ул.Маршала Жукова,2а-6	МКД
35	ул.Н.Линия,21	МКД
36	ул.Н.Линия,25	МКД
37	ул.Н.Линия,27	МКД
38	ул.Н.Линия,31	МКД
Объекты социальной сферы и другие потребители от котельной ул. Л. Чайкиной, 23		
1	пер.1-й Новый, 6а	ИП Проноза А.В.
2	пер.1-й Новый, 8 (гостиница)	ТОТШ РОСТО
3	пер.1-й Новый, 8 (учебный корпус)	ТОТШ РОСТО
4	пер.1-й Новый,16-д	МАДОУ Детский сад №1
5	ул.Инициативная,18 (учебный корпус)	ГБОУ НПО РО ПУ № 23
6	ул.Инициативная,18 (мастерские)	ГБОУ НПО РО ПУ № 23
7	ул.Инициативная,22 (общезитие + жители)	ГБОУ НПО РО ПУ № 23
8	ул.Л.Чайкиной,39 (встроено-пристроенное)	МБУЗ "ГП №2"
9	ул.МаршалаЖукова,2е	ИП Ярызько А.П.

10	ул.Маршала Жукова,2-ж	МБУ СШ № 3
11	ул.Маршала Жукова,2а	ОАО "ИНПРОМ ЭСТЕЙТ"
12	ул.Н.Линия,23	МБДОУ детский сад № 97
9. Котельная ул. М. Жукова, 192 а		
1	ул. М.Жукова,207	МКД
Объекты социальной сферы и другие потребители от котельной ул. М. Жукова, 192 а		
1	ул. М. Жукова, 192 (мастерские)	МОБУ СОШ №20
2	ул.М. Жукова, 192 (учебный корпус)	МОБУ СОШ №20
10. Котельная ул. Северная, 57		
1	22 Садовая пл.3а	МКД
2	22-Садовая пл.1а	МКД
3	22-Садовая пл.2а	МКД
4	5-Линейный проезд,72-5	МКД
5	5-Линейный,72-4	МКД
6	6-Линейный,73а	МКД
7	6-й Линейный,162	МКД
8	пер.10-й Новый,35-1	МКД
9	пер.7-й Новый,100	МКД
10	пер.7-й Новый,100-1	МКД
11	пер.7-й Новый,100-2	МКД
12	пер.7-й Новый,100-3	МКД
13	пер.8-й Новый,68	МКД
14	пер.8-й Новый,70	МКД
15	ул. Дачная, 75	МКД
16	ул. Дачная, 75-1	МКД
17	ул. Дачная, 77	МКД
18	ул. Дачная, 113	МКД
19	ул.Литейная,99	МКД
20	ул.М.Жукова,145-1	МКД
21	ул.Мартеновская, 98-1	МКД
22	ул.Мартеновская,113	МКД
23	ул. Металлургическая, 58	МКД
24	ул. Металлургическая, 60	МКД
25	ул. Металлургическая,113	МКД
26	ул. Металлургическая,115	МКД
Объекты социальной сферы и другие потребители от котельной ул. Северная, 57		
1	1 Линия,146-б	ИП Снимщикова О.В.
2	4-й Линейный проезд,146 (основное здание)	ГКОУ РО детский дом № 3 г.Таганрога
3	4-й Линейный проезд,146 (прачечная)	ГКОУ РО детский дом № 3 г.Таганрога
4	5-Линейный проезд,132-1	МБУ ДО "Центр технического творчества"
5	пер.7-й Новый,75	МБДОУ Детский сад № 55
6	ул.1-я Линия.146а (начальная школа)	МОБУ СОШ №33
7	ул.М.Жукова,146-а (мастерские)	МОБУ СОШ №33
8	ул.М.Жукова,146-а (начальная школа)	МОБУ СОШ №33
9	ул.М.Жукова,146-а (основная и средняя школа)	МОБУ СОШ №33
10	ул.Поселковая,58	МБДОУ Детский сад № 92
11. Котельная ул. Театральная, 17-1		
1	ул.Вагутина, 58	МКД

2	ул.Вишневая,13	МКД
3	ул.Вишневая,17	МКД
4	ул.Вишневая,19	МКД
5	ул.Вишневая,54	МКД
6	ул.Вишневая,54-1	МКД
7	ул.Вишневая,56	МКД
8	ул.Ломоносова,94в	МКД
9	ул.Мичурина, 3	МКД
10	ул.Мичурина, 5	МКД
11	ул.Мичурина, 7	МКД
12	ул.Мичурина,20	МКД
13	ул.Мичурина,34-36	МКД
14	ул.Панфилова,109-1	МКД
15	ул.Театральная, 6	МКД
16	ул.Театральная,17	МКД
17	ул.Театральная,17-2	МКД
18	ул.Театральная,18	МКД
19	ул.Театральная,19	МКД
20	ул.Театральная,19-2	МКД
21	ул.Театральная,19-3	МКД
22	ул.Театральная,21	МКД
23	ул.Театральная,30	МКД
24	ул.Театральная,32	МКД
25	ул.Театральная,34	МКД
26	ул.Театральная,34-1	МКД
27	ул.Театральная,36	МКД
28	ул.Циолковского,41	МКД
29	ул.Циолковского,41-1	МКД
30	ул.Щорса,8	МКД
31	ул.Щорса,8-1	МКД

Объекты социальной сферы и другие потребители от котельной ул. Театральная, 17-1

1	ул.Ватутина,87 (основное здание)	ГБУСОН РО "СП г.Таганрога"
2	ул.Ватутина,87 (прачечная)	ГБУСОН РО "СП г.Таганрога"
3	ул.Вишневая,21 (основное здание)	МОБУ СОШ №30
4	ул.Вишневая,21 (тир)	МОБУ СОШ №30
5	ул.Вишневая,54-4 (присроенное)	ИП Глебова Т.В., АО "Тандер"
6	ул.Вишневая,54-5	ООО "Ленмедснаб-Доктор W"
7	ул.Вишневая,56-1	ИП Хачунц Р.А.
8	ул.Ломоносова,95 (пищеблок)	ГКОУ РО Ростовская-на-Дону санаторная школа-интернат №74
9	ул.Ломоносова,95 (прачечная / гараж)	ГКОУ РО Ростовская-на-Дону санаторная школа-интернат №74
10	ул.Ломоносова,95 (спальный корпус)	ГКОУ РО Ростовская-на-Дону санаторная школа-интернат №74
11	ул.Ломоносова,95 (мастерская)	ГКОУ РО Ростовская-на-Дону санаторная школа-интернат №74
12	ул.Ломоносова,95 (учебный корпус)	ГКОУ РО Ростовская-на-Дону санаторная школа-интернат №74
13	ул.Театральная,20	МБДОУ Детский сад №39

12. Котельная ул. Чучева, 3а

1	Безымянный проезд,3	МКД
2	Безымянный проезд,5	МКД
3	Безымянный проезд,5-1	МКД

4	Безымянный проезд,7	МКД
5	Безымянный проезд,7-1	МКД
6	Мариупольское шоссе, 5	МКД
7	Мариупольское шоссе, 7	МКД
8	Мариупольское шоссе, 9	МКД
9	Мариупольское шоссе,11а	МКД
10	Мариупольское шоссе,13	МКД
11	Мариупольское шоссе,17	МКД
12	Мариупольское шоссе,19	МКД
13	Мариупольское шоссе,27	МКД
14	Мариупольское шоссе,27-1	МКД
15	ул.Ломоносова,53	МКД
16	ул.Ломоносова,55	МКД
17	ул.Ломоносова,57	МКД
18	ул.Ломоносова,57-1	МКД
19	ул.Ломоносова,59-1	МКД
20	ул.Ново-Ватутина,15	МКД
21	ул.Ново-Ватутина,17	МКД
22	ул. Пархоменко, 3	МКД
23	ул. Пархоменко, 3-2	МКД
24	ул.Пархоменко,15	МКД
25	ул.Пархоменко,17	МКД
26	ул.Пархоменко,19	МКД
27	ул.Пархоменко,58-1 ИТП-1; ИТП-2	МКД
28	ул.Пархоменко,60	МКД
29	ул.Пархоменко,62	МКД
30	ул.С.Шилов,186	МКД
31	ул.С.Шилов,186-1	МКД
32	ул.С.Шилов,186-2	МКД
33	ул.С.Шилов,188 (ввод №1); (ввод №2)	МКД
34	ул.С.Шилов,192 (ввод №1) (ввод №2)	МКД
35	ул.С.Шилов,194-1	МКД
36	ул.С.Шилов,196	МКД
37	ул.С.Шилов,200	МКД
38	ул.С.Шилов,200-1	МКД
39	ул.С.Шилов,200-2	МКД
40	ул.С.Шилов,200-3	МКД
41	ул.С.Шилов,200-4	МКД
42	ул.С.Шилов,202	МКД
43	ул.С.Шилов,202-1	МКД
44	ул.С.Шилов,202-в	МКД
45	ул.С.Шилов,204-1	МКД
46	ул.С.Шилов,237	МКД
47	ул.С.Шилов,239	МКД
48	ул.С.Шилов,239а	МКД
49	ул.С.Шилов,241	МКД
50	ул.С.Шилов,245	МКД
51	ул.С.Шилов,247	МКД
52	ул.С.Шилов,247а	МКД
53	ул.С.Шилов,257	МКД
54	ул.С.Шилов,257-1	МКД
55	ул.С.Шилов,259	МКД
56	ул.С.Шилов,265-а	МКД

57	ул.С.Шило,265-г	МКД
58	ул. Сызранова, 4	МКД
59	ул. Сызранова, 6	МКД
60	ул. Сызранова, 8	МКД
61	ул. Сызранова, 8-1	МКД
62	ул. Сызранова, 8-2	МКД
63	ул.Сызранова,10	МКД
64	ул.Сызранова,10-2	МКД
65	ул.Сызранова,10-3	МКД
66	ул.Сызранова,12	МКД
67	ул.Сызранова,24	МКД
68	ул.Сызранова,24-1	МКД
69	ул.Сызранова,26	МКД
70	ул.Сызранова,28-1	МКД
71	ул. Транспортная,1	МКД
72	ул. Транспортная,1-2	МКД
73	ул. Транспортная,1-3	МКД
74	ул. Транспортная,1-4	МКД
75	ул. Транспортная,3	МКД
76	ул.Фадеева,47	МКД
77	ул. Чехова,318	МКД
78	ул. Чехова,318-1	МКД
79	ул. Чехова,318-2	МКД
80	ул. Чехова,322	МКД
81	ул. Чехова,322а	МКД
82	ул. Чехова,324	МКД
83	ул. Чехова,324б	МКД
84	ул. Чехова,326	МКД
85	ул. Чехова,326а	МКД
86	ул. Чехова,331	МКД
87	ул. Чехова,333	МКД
88	ул. Чехова,335	МКД
89	ул. Чехова,335-2	МКД
90	ул. Чехова,335-3	МКД
91	ул. Чехова,335-4	МКД
92	ул. Чехова,336	МКД
93	ул. Чехова,336-1	МКД
94	ул. Чехова,337	МКД
95	ул. Чехова,337-2	МКД
96	ул. Чехова,339	МКД
97	ул. Чехова,339-2	МКД
98	ул. Чехова,339-6	МКД
99	ул. Чехова,340	МКД
100	ул. Чехова,340-1	МКД
101	ул. Чехова,341-5	МКД
102	ул. Чехова,346	МКД
103	ул. Чехова,346-2	МКД
104	ул. Чехова,353	МКД
105	ул. Чехова,353 к.1	МКД
106	ул. Чехова,353-5	МКД
107	ул. Чехова,353/3	МКД
108	ул. Чехова,355	МКД
109	ул. Чехова,357	МКД

110	ул. Чехова,357-2	МКД
111	ул. Чехова,359	МКД
112	ул. Чехова,361	МКД
113	ул. Чехова,361-1	МКД
114	ул. Чехова,363	МКД
115	ул. Чехова,365	МКД
116	ул. Чехова,365-1	МКД
117	ул.Чучева,22	МКД
118	ул.Чучева,26	МКД
119	ул.Чучева,26-1	МКД
120	ул.Чучева,30	МКД
121	ул.Чучева,44-1	МКД
122	ул.Чучева,44-2	МКД
123	ул.Чучева,46	МКД
124	ул.Чучева,46-1 (ввод №1) (ввод №2)	МКД

Объекты социальной сферы и другие потребители от котельной ул. Чучева, 3а

1	Поляковское шоссе,10	ООО "Мегалист-Таганрог"
2	Поляковское шоссе,2	ООО "РАССВЕТ"
3	ул.Ломоносова,55	АО "Тандер", ИП Березович Т.Н., ИП Павленко Т.В.
4	ул.Ломоносова,55-1	МБДОУ Детский сад №102
5	ул.Пархоменко, 5	МОБУ СОШ №35
6	ул.Пархоменко,15а	МБУЗ "ГП №1"
7	ул.Пархоменко,19 (пристроенное)	МБУК ЦБС, ООО "АГРО-ТЕХ", ИП Гусенко Д.Е.
8	ул.Пархоменко,23	МОБУ СОШ № 36
9	ул.С.Шило,182	МОБУ СОШ №38
10	ул.С.Шило,188 (пристроенное)	ЗАО "Торговый дом" Перекресток"
11	ул.С.Шило,190	МБДОУ Детский сад № 100
12	ул.С.Шило,196 (пристроенное)	ООО "РЭДИ", МБУ ДО "ЦТТ", ИП Колпаков П.И., ИП Колпакова О.А.
13	ул.С.Шило,198 (пристроенное)	МУПЗ "ХСП"
14	ул.С.Шило,202-а	ГКУ РО "Центр занятости населения города Таганрога"
15	ул.С.Шило,204-3	ИП Догадкина А.С.
16	ул.С.Шило,206	ИП Сарибекян А.В.
17	ул.С.Шило,237 (нежилое)	парикмахерская (ЖСК-36)
18	ул.С.Шило,239 (встроено-пристроенное)	ООО "Ленмедснаб-Доктор W", ИП Динчари З.В.
19	ул.С.Шило,239 (пристроенное)	ГБУ РО НД
20	ул.С.Шило,243	ПАО "Ростелеком"
21	ул.С.Шило,247-1	ИП Красноруцкий С.И.
22	ул.С.Шило,247а (пристроенное)	ИП Песецкий С.М.
23	ул.С.Шило,259-1	МБДОУ Детский сад №2
24	ул.С.Шило,259-2	МБДОУ Детский сад №3
25	ул. Сызранова, 4 (пристроенное)	ООО "КФ"Маркитант"
26	ул. Сызранова, 6 (пристроенное)	УФПС РО филиала ФГУП "Почта России"
27	ул. Сызранова, 8 (пристроенное)	РФ АО "Тандер"
28	ул.Сызранова,20-2	ИП Бурый Л.Б.
29	ул. Транспортная,1 (пристроенное)	ИП Магдиев Э.Т.
30	ул.Фадева,21 (общежитие)	ГБПОУ РО "ТТСиТ"
31	ул.Фадеева,21 (учебный корпус)	ГБПОУ РО "ТТСиТ"
32	ул. Чехова,320	МУП Городской рынок "Русское поле"
33	ул. Чехова,320-г	ИП Девятко Н.А.
34	ул. Чехова,322-2	ИП Калина Н.В.
35	ул. Чехова,324 в	ИП Панченко А.С.

36	ул. Чехова,326 (пристроенное)	ИП Краснокутская И.А.
37	ул. Чехова,326-1	ИП Белкина Н.П.
38	ул. Чехова,332-334	ООО "КордАН"
39	ул. Чехова,337 (встроено-пристроенное)	Администрация г.Таганрога, ИП Троценко Д.Н.
40	ул. Чехова,339 (встроено-пристроенное)	АО "Тандер"
41	ул. Чехова,339-3	МБДОУ Детский сад № 95
42	ул. Чехова,353-5	МБДОУ Детский сад № 2
43	ул. Чехова,355-б (пристроенное)	ИП Юшенко Т.А.
44	ул. Чехова,357-3	МБДОУ Детский сад № 101
45	ул. Чехова,363-1 (прстроенное)	ИП Борисова С.Е.
46	ул.Чучева,24	МБДОУ Детский сад № 99
47	ул.Чучева,26 (встроено-пристроенное)	МБУЗ "ДГП №1"
48	ул.Чучева,30 (встроено-пристроенное)	МБУЗ "ГП №1"
49	ул.Чучева,44-2 (пристроенное)	МБУ "ЦСО", ИП Бердник А.А., ИП Завадько А.Д.
50	ул.Чучева,48	МАДОУ Детский сад №4
51	ул.Чучева,48а	МБДОУ Детский сад № 5
13. Котельная пер. А. Глушко, 12-1		
1	пер.А.Глушко,12	МКД
2	пер.Мечниковский,9	МКД
3	ул.Фрунзе,43	МКД
4	ул.Фрунзе,45	МКД
5	ул.Фрунзе,45-1	МКД
Объекты социальной сферы и другие потребители от котельной пер. А. Глушко, 12-1		
1	пер.А.Глушко,12 (встроено-пристроенное)	МБУЗ "ДГП № 2"
2	пер.Мечниковский,10	УФПС РО филиала ФГУП "Почта России", ИП Мацюк С.А.
3	ул.Фрунзе,40	МАОУ СОШ №10
14. Котельная ул. Греческая, 104-2		
1	Греческая,104-2	МБУЗ "ГП №2"
15. Котельная ул. Дзержинского, 115-к		
1	ул.Дзержинского,115	МАОУ СОШ №25/11
16. Котельная ул. Калинина, 92-а		
1	ул. Б. Хмельницкого, 4	МКД
2	ул. Б. Хмельницкого, 8	МКД
3	ул. Б. Хмельницкого,10	МКД
4	ул. Б. Хмельницкого,12	МКД
5	ул. Калинина, 92	МКД
6	ул. Калинина, 94	МКД
7	ул. Калинина, 96	МКД
8	ул. Калинина, 97	МКД
9	ул. Калинина, 98	МКД
10	ул. Калинина, 99	МКД
11	ул. Калинина,100	МКД
12	ул. Калинина,102	МКД
13	ул. Калинина,103	МКД
14	ул. Калинина,104	МКД
15	ул. Калинина,106	МКД
16	ул. Калинина,108	МКД

17	ул.Менделеева,1	МКД
18	ул.Менделеева,4	МКД
19	ул.Менделеева,8	МКД
20	ул.Менделеева,8-1	МКД
21	ул.Менделеева,8-2	МКД
22	ул. Транспортная,123	МКД
23	ул. Транспортная,125	МКД
24	ул. Транспортная,125а	МКД
25	ул. Транспортная,127	МКД
26	ул. Транспортная,131	МКД
27	ул. Транспортная,131а	МКД
28	ул. Транспортная,133	МКД
29	ул. Транспортная,135	МКД
30	ул. Транспортная,135а	МКД
31	ул. Транспортная,137	МКД
Объекты социальной сферы и другие потребители от котельной ул. Калинина, 92-а		
1	ул. Б. Хмельницкого, 8-2	МБДОУ Детский сад № 80
2	ул. Б. Хмельницкого,12-1	МБДОУ Детский сад № 36
3	ул. Б. Хмельницкого,12-1 (прачечная)	МБДОУ Детский сад № 36
17. Котельная ул. Котлостроительная, 7-2		
1	ул. Котлостроительная,1	МКД
2	ул. Котлостроительная,3	МКД
3	ул. Котлостроительная,5	МКД
4	ул. Котлостроительная,7	МКД
18. Котельная ул. Ломакина, 9		
1	ул.Ломакина,9	МКД
2	ул.Шевченко,184	МКД
3	ул.Шевченко,184 М	МКД
Объекты социальной сферы и другие от котельной ул. Ломакина, 9		
1	ул.Ломакина,2а (основное здание)	МАОУ гимназия имени А.П. Чехова
2	ул.Ломакина,2а (мастерские)	МАОУ гимназия имени А.П. Чехова
3	ул.Ломакина,2а	МАДОУ Детский сад №7
19. Котельная пер. Мечниковский, 2-1		
1	пер.Мечниковский,2	МКД
2	ул.Греческая,90	МКД
3	ул.Петровская,86	МКД
Объекты социальной сферы и другие от котельной пер. Мечниковский, 2-1		
1	пер.Мечниковский,2	УСЗН г.Таганрога, ООО "Типография на Мечниковском"
2	пер.Мечниковский,2/ул.Греческая,103	ИП Шумейко О.Е.
3	ул.Греческая 90	МУП "Редакция газеты "Таганрогская правда"
4	ул.Петровская,86/ул.Греческая,103	ИП Сальникова И.Н.
5	ул.Петровская,88	ИП Акименко В.В.
20. Котельная ул. Октябрьская, 84а		
1	Северная пл, 3/2	МКД
2	Северная пл., 3-1	МКД
3	ул.Восточная,41	МКД
4	ул.Октябрьская,84	МКД

Объекты социальной сферы и другие потребители от котельной ул. Октябрьская, 84а		
1	Северная пл.3-7	МБУ СШ № 3
21. Котельная ул. Петровская, 107-к		
1	ул.Петровская,109 (Литер А)	МКД
2	ул.Петровская,109 (Литер Б)	МКД
3	ул.Фрунзе,82	МКД
Объекты социальной сферы и другие потребители от котельной ул. Петровская, 107-к		
1	пер.Гоголевский,2-1 (Макдональдс)	ИП Егиазарян А.Г.
2	пер.Гоголевский,2-1,2-2 (Торговый центр)	ИП Егиазарян А.Г.
3	ул.Петровская,107	МБУК "Дворец Молодежи"
22. Котельная ул. С. Шило, 162-к		
1	ул.Виноградная,67	МКД
2	ул.Панфилова,66	МКД
3	ул.С.Шило,164	МКД
4	ул.С.Шило,164-1	МКД
5	ул.С.Шило,167-3	МКД
6	ул.С.Шило,167-4	МКД
7	ул.С.Шило,167-5	МКД
8	ул.С.Шило,167-6	МКД
9	ул.С.Шило,167-7	МКД
1	ул.С.Шило,162	МОБУ СОШ № 5
2	ул.С.Шило,162 (мастерские)	МОБУ СОШ № 5
3	ул. Чехова,278	МБДОУ Детский сад № 13/38
4	ул. Чехова,286	МБДОУ Детский сад № 13/38
23. Котельная ул. Свободы, 100-д		
1	ул. Свободы,100 (Победа)	МКД
2	ул. Свободы,100а	МКД
3	ул. Свободы,100б	МКД
24. Котельная ул. Смирновский, 30-б		
1	пер.Смирновский,30-а	МБДОУ Детский сад № 64
25. Котельная ул. Таманский, 1-к		
1	пер.Таманский ,9	УФС ВНГ РФ по Ростовской области
26. Котельная пер. Красный, 22-а		
1	пер. Красный,21	МКД
2	пер.А.Глушко,28-1	МКД
3	пер.Красный,19-21	МКД
4	ул.Александровская,65	МКД
Объекты социальной сферы и другие потребители от котельной пер. Красный, 22-а		
1	пер.А.Глушко,28-1 (пристройка)	ИП Устинов Г.С.
2	пер.Красный,22 (литер А)	МОБУ СОШ № 9
3	пер.Красный,22 (литер Д)	МОБУ СОШ № 9
4	ул.Александровская,65	КУИ г.Таганрога (встроенно-пристроенное)
5	ул. Чехова, 104	МАОУ гимназия "Мариинская"
27. Котельная ул. Октябрьская, 9-к		
1	пер.Спартакровский,16	МКД
2	ул.Октябрьская,11	МКД
3	ул.Октябрьская,11а	МКД
4	ул.Октябрьская,14	МКД
5	ул.Октябрьская,18-1	МКД

6	ул.Петровская,103	МКД
7	ул.Фрунзе,55 корпус 1	МКД
8	ул.Фрунзе,55	МКД
9	ул.Фрунзе,55а	МКД
10	ул.Фрунзе,61	МКД

Объекты социальной сферы и другие потребители от котельной ул. Октябрьская, 9-к

1	пер.Красный,14 (литер А)	МБУЗ "Городская больница №3"
2	пер.Красный,14 (литер Б)	МБУЗ "Городская больница №3"
3	пер.Красный,14 (литер Г)	МБУЗ "Городская больница №3"
4	пер.Красный,14 (литер Ж)	МБУЗ "Городская больница №3"
5	ул.Октябрьская,9	ГБУК РО "ТГ литературный и историко-архитектурный музей-заповедник"
6	ул.Октябрьская,9а	Управление образования г.Таганрога (гаражи)
7	ул.Фрунзе,61 (встроено-пристроенное)	МБУЗ "ГП №2"
8	ул.Фрунзе,63-65	МКД
9	ул.Фрунзе,66 (эндокринология)	МБУЗ "ГП №1"
10	ул.Фрунзе,68 ГВС	ИП Едина Л.И.
11	ул.Фрунзе,70	Таганрогский филиал ГБУ РО "КВД"

28. Котельная ул. Инструментальная, 15-8

1	ул. Инструментальная, 19-4	МКД
2	ул. Инструментальная, 19-3	МКД
3	ул. Инструментальная, 19-2	МКД
4	ул. Инструментальная, 15-4	МКД
5	ул. Инструментальная, 15-2	МКД
6	ул. Инструментальная, 15-1	МКД
7	ул. Инструментальная, 15	МКД

Объекты социальной сферы и другие потребители от котельной ул. Инструментальная, 15-8

	ул. Инструментальная, 13	ООО «Гемодиализный центр Ростов»
	ул. Инструментальная, 13 (главный корпус)	МБУЗ «первая городская больница»
	ул. Инструментальная, 13 (лаборатория)	МБУЗ «первая городская больница»
	ул. Инструментальная, 15 (встроенно-пристроенное)	МБУЗ «ГП № 1»
	ул. Инструментальная, 19-2 (встроенно-пристроенное)	МБУЗ «ГП № 2»

Код зон деятельности 03 - 04. Зона действия МУП «Городское хозяйство».

МУП «Городское хозяйство» 1-я по объему поставки тепловой энергии потребителям теплоснабжающая организация в городе Таганроге. В составе предприятия 42 котельных производительностью от 0,07 до 200 Гкал/час, в которых установлено 139 котлов общей мощностью (производительностью) 178,6 Гкал/час, из них одна котельная взята в аренду в рамках договоров (ул. Ленина, 220). Границы зоны действия показаны на рисунке 10.1.1.

Основным направлением деятельности МУП «Городское хозяйство» является производство и передача тепловой энергии для нужд населения (муниципальный жилой фонд, ЖСК, ТСЖ), учреждений образования, культуры и здравоохранения, промышленных предприятий и прочих абонентов – для центрального отопления и горячего водоснабжения.

Все системы теплоснабжения закрытые, без непосредственного отбора теплоносителя. Горячее водоснабжение осуществляется подачей теплоносителя от котельной на теплообменники, расположенные в домах у потребителя и от Централных тепловых пунктов ЦТП и ТП, расположенных в котельных или в отдельных зданиях, по отдельному трубопроводу ГВС (пер. Смирновский, 137-4, ул. Ломакина 106, Циолковского, 40, Октябрьская, 44, Кольцовская, 112-1, Фрунзе, 146-а, Контрольный, 6), ул. С.Лазо, 5; ул. Ленина, 157, ул. 1-я котельная, 71; Держинского, 144, Шаумяна, 20/1, П. Тольятти, 20/6, Заводская, 10/2, Морозова, 27. Все центральные тепловые пункты и их оборудование (теплообменники) принадлежат МУП «Городское хозяйство» на праве собственности - хозяйственного ведения.

Суммарная протяженность тепловых сетей на балансе МУП «Городское хозяйство» 110,37 км в двухтрубном исчислении, средний диаметр 157,16 мм.

Котельная, расположенная в зоне теплоснабжения 03 находится по адресу: г. Таганрог, ул. Заводская, 1 на территории завода ПАО «Тагмет». Тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности теплоснабжения принадлежат МУП «Городское хозяйство».

Между МУП «Городское хозяйство» и ООО «Тепловая генерация» заключен договор купли-продажи имущества должника естественной монополии №1 от 04.03.2021. МУП «Городское хозяйство» приобрело имущество в зоне действия 03. Тепловые сети в данной зоне теплоснабжения также находятся в хозяйственном ведении МУП «Городское хозяйство» на основании приказа КУИ г. Таганрога № 753 от 06.10.17.

Установленная и располагаемая тепловая мощность источников тепловой

энергии в рассматриваемой зоне действия распределены следующим образом (таблица 10.5.6).

Таблица 10.5.6 – Характеристика источников тепловой энергии, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности №03-04

Наименование теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Величина тепловой энергии, отпускаемая потребителям, тыс. Гкал/год	Выработка на котельных, Гкал/час	Ведомственная принадлежность
Котельные МУП «Городское хозяйство»	300,02	236,654	115,378	МУП «Городское хозяйство»

Тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат МУП «Городское хозяйство». Протяженность сетей МУП «Городское хозяйство» составляет - 6,427 км в двухтрубном измерении. Потери в тепловых сетях МУП «Городское хозяйство» - 7662,712 Гкал. Протяженность собственных тепловых сетей - 17,588 км, потери-12 927,44 Гкал.

Согласно приказу КУИ г. Таганрога от 15.10.2020 № 931 на баланс МУП «Городское хозяйство» передана новая котельная и тепловые сети от нее по адресу: ул. Галицкого, 49-б (для обеспечения потребности в тепловой энергии МАОУ СОШ №39), которая добавлена в Код зоны деятельности 04.

Перспективная зона деятельности энергоисточников сохраняется до 2029 года в основном в границах с учетом предлагаемого в соответствии со схемой теплоснабжения ввода в эксплуатацию блоков ПГУ в рассматриваемой зоне деятельности. Вывод тепловой мощности от ПГУ-ТЭЦ запланирован в существующие сети рассматриваемой зоны деятельности.

Перечень котельных МУП «Городское хозяйство» приведен в таблице 10.5.7.

Перечень объектов, получающих тепловую энергию от котельной в зоне теплоснабжения 03, МУП «Городское хозяйство» - ул. Заводская, 1, приведен в таблице 10.5.8.

Перечень объектов, получающих тепловую энергию от котельных в зоне теплоснабжения 04 МУП «Городское хозяйство» приведен в таблице 10.5.9.

Плановые показатели по котельным МУП «Городское хозяйство» на 2022 – 2026 годы приведены в таблице 10.5.10.

Плановые показатели по тепловым сетям МУП «Городское хозяйство» от котельных сторонних организаций на 2022 – 2026 годы приведены в таблице 10.5.11.

Таблица 10.5.7- Перечень котельных МУП «Городское хозяйство».

№ п/п	Адрес котельной	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей,	Емкость тепловых сетей, м ³
-------	-----------------	--	--

		Гкал/ч	
1	Александровская, 109	-	2,38
2	Александровская, 68	-	8,31
3	Б. Проспект, 48а	-	23,60
4	Бабушкина, 43	-	37,76
5	Галицкого, 49-б	-	15,76
6	Гоголевский, 43	-	-
7	Дзержинского, 31	-	4,54
8	Заводская, 1	-	2299,05
9	Инструментальная, 27-3	-	65,25
10	Кольцовская, 112-1	-	0,35
11	Комарова, 7	-	46,49
12	Комсомольский спуск, 2-к	-	1,81
13	Контрольный, 6	-	0,07
14	Лермонтовский, 26	-	0,51
15	Мариупольское шоссе, 54	-	0,48
16	Маршала Жукова, 1-в	-	-
17	Октябрьская, 44	-	25,13
18	Петровская, 104-1	-	0,15
19	Петровская, 90	-	0,20
20	Попова, 6-2	-	2,99
21	Розы Люксембург, 153-1	-	0,30
22	Розы Люксембург, 38	-	0,06
23	Редутный, 4-1	-	0,04
24	Смирновский, 118-а	-	-
25	Смирновский, 137-4	-	127,20
26	Социалистическая, 7-2	-	0,77
27	Транспортная, 113	-	4,56
28	Фрунзе, 146-а	-	-
29	Фрунзе, 35	-	0,18
30	Фрунзе, 62/3	-	4,31
31	Фрунзе, 79-4	-	0,25
32	Циолковского, 40	-	201,44
33	Чехова, 154	-	1,34
34	Чехова, 49	-	-
35	Чехова, 74	-	3,13

36	Шаумяна, 15	-	7,74
37	Шаумяна, 16	-	7,22
38	Шаумяна, 27	-	9,33
39	Щаденко 19-а	-	2,50
40	Ленина, 220 (аренда у ИП Кононенко Ю.Е.)	-	2467,34
41	Химическая, 11	-	301,58
42	Смирновский, 52	-	
	Итого:	-	5674,12

Таблица 10.5.8 - Перечень объектов, получающих тепловую энергию от котельной, МУП «Городское хозяйство» ул. Заводская, 1, зона теплоснабжения 03.

№ п/п	Адрес объекта	Наименование объекта (Потребитель)
1	Бабушкина 2 В (Литер А,п/А)	МКД
2	Воскова 102	МКД
3	Дзержинского 111-1	МКД
4	Дзержинского 111-10	МКД
5	Дзержинского 111-11	МКД
6	Дзержинского 111-12	МКД
7	Дзержинского 111-13	МКД
8	Дзержинского 111-14	МКД
9	Дзержинского 111-15	МКД
10	Дзержинского 111-16	МКД
11	Дзержинского 111-17	МКД
12	Дзержинского 111-18	МКД
13	Дзержинского 111-19	МКД
14	Дзержинского 111-20	МКД
15	Дзержинского 111-21	МКД
16	Дзержинского 111-22	МКД
17	Дзержинского 111-23	МКД
18	Дзержинского 111-24	МКД
19	Дзержинского 111-25	МКД
20	Дзержинского 111-3	МКД
21	Дзержинского 111-5	МКД
22	Дзержинского 111-6	МКД
23	Дзержинского 111-7	МКД
24	Дзержинского 111-8	МКД
25	Дзержинского 140	МКД
26	Дзержинского 144	МКД
27	Дзержинского 144/3	МКД
28	Дзержинского 144А	МКД
29	Дзержинского 144Б	МКД
30	Дзержинского 152	МКД
31	Дзержинского 152/1	МКД
32	Дзержинского 152/2	МКД
33	Дзержинского 152/3	МКД
34	Дзержинского 152/4	МКД
35	Дзержинского 154/1	МКД
36	Дзержинского 158/толбухина 14	МКД

37	Дзержинского 160 (Литер А,п/А)	МКД
38	Дзержинского 160А	МКД
39	Дзержинского 162	МКД
40	Дзержинского 162А	МКД
41	Дзержинского 163	МКД
42	Дзержинского 164	МКД
43	Дзержинского 166	МКД
44	Дзержинского 167	МКД
45	Дзержинского 168	МКД
46	Дзержинского 169	МКД
47	Дзержинского 170	МКД
48	Дзержинского 171	МКД
49	Дзержинского 171-2	МКД
50	Дзержинского 171-3	МКД
51	Дзержинского 171-4	МКД
52	Дзержинского 171-5	МКД
53	Дзержинского 171-6	МКД
54	Дзержинского 173	МКД
55	Дзержинского 174 (Литер А)	МКД
56	Дзержинского 174А	МКД
57	Дзержинского 175	МКД
58	Дзержинского 176	МКД
59	Дзержинского 177	МКД
60	Дзержинского 178 (Литер Б, п/Б)	МКД
61	Дзержинского 178А (Литер А)	МКД
62	Дзержинского 179	МКД
63	Дзержинского 180	МКД
64	Дзержинского 183	МКД
65	Дзержинского 185	МКД
66	Дзержинского 186/1	МКД
67	Дзержинского 187	МКД
68	Дзержинского 188/1	МКД
69	Дзержинского 191	МКД
70	Дзержинского 192	МКД
71	Дзержинского 193	МКД
72	Желябова 1 (Литер А)	МКД
73	Желябова 10 А (Литер А, А1, А2, А3, а1, а3)	МКД
74	Желябова 11 (Литер А)	Жилой дом блокированной застройки
75	Желябова 12 (кв 1; 2А; 2В 2Г)	Жилой дом блокированной застройки
76	Желябова 15 (Литер А)	Жилой дом блокированной застройки
77	Желябова 16 кв.1 (Литер А)	Жилой дом блокированной застройки
78	Желябова 5 (Литер А, А1, А2)	МКД
79	З. Космодемьянской 16	МКД
80	З. Космодемьянской 18	МКД
81	З. Космодемьянской 1ж (Литер А)	МКД
82	З. Космодемьянской 2	МКД
83	З. Космодемьянской 2/1	МКД
84	З. Космодемьянской 20	МКД
85	З. Космодемьянской 22	МКД
86	З. Космодемьянской 24	МКД
87	З. Космодемьянской 26	МКД
88	Заводская, 10/2	МКД
89	Заводская, 12	МКД

90	Заводская 3	МКД
91	Заводская 4	МКД
92	Заводская 6	МКД
93	Заводская 8	МКД
94	Заводская 8/1	МКД
95	Заводская 8/2	МКД
96	Морозова 1	МКД
97	Морозова 11	МКД
98	Морозова 21	МКД
99	Морозова 22	МКД
100	Морозова 25	МКД
101	Морозова 27	МКД
102	Морозова 35	МКД
103	Морозова 4	МКД
104	Морозова 4/1	МКД
105	Морозова 4/2	МКД
106	Морозова 4/3	МКД
107	Морозова 5	МКД
108	Морозова 5/1	МКД
109	Морозова 7	МКД
110	Морозова 9	МКД
111	Москатова 1	МКД
112	Москатова 11	МКД
113	Москатова 13	МКД
114	Москатова 13 /1	МКД
115	Москатова 21	МКД
116	Москатова 3	МКД
117	Москатова 5	МКД
118	Москатова 7	МКД
119	Москатова 9	МКД
120	П. Осипенко 51	МКД
121	П. Осипенко 51/1	МКД
122	П. Осипенко 53	МКД
123	П. Тольятти 22/3	МКД
124	П.Тольятти 1	МКД
125	П.Тольятти 20/6	МКД
126	П.Тольятти 24/6	МКД
127	П.Тольятти 5	МКД
128	П.Тольятти 8	МКД
129	П.Тольятти 8/1	МКД
130	П.Тольятти 8/2	МКД
131	Парковый 10	МКД
132	Парковый 6	МКД
133	Парковый 8	МКД
134	Социалистическая 160	МКД
135	Социалистическая 162	МКД
136	Толбухина 1	МКД
137	Толбухина 12 (Литер В)	МКД
138	Толбухина 8	МКД
139	Толбухина 1/2	МКД
140	Толбухина 1/3	МКД
141	Турубаровых 72	МКД
142	Шаумяна 20/1	МКД

143	Шаумяна 22	МКД
144	Щаденко 84	МКД
145	Щаденко 85	МКД
146	Щаденко 87	МКД
147	Щаденко 88	МКД
148	Щаденко 89	МКД
149	Щаденко 90	МКД
Другие потребители		
1	Желябова 13 (кв. 1, кв. 2, Литер А, а, а1)	Объект индивидуального жилищного строительства
2	Желябова 14 (кв.1, кв.2 (Литер А, А1, А2, а1)	Объект индивидуального жилищного строительства МКД
3	Кибальчича 10А (Литер А,А1,А2,А3,а1,а3)	Объект индивидуального жилищного строительства
4	Кибальчича 12 кв.1 (Литер А,А1,А2)	Объект индивидуального жилищного строительства
5	Кибальчича 17 (Литер А,а)	Объект индивидуального жилищного строительства
6	Кибальчича 18 (Литер А)	Объект индивидуального жилищного строительства МКД
7	Кибальчича 2	Объект индивидуального жилищного строительства
8	Кибальчича 23"а"(Литер А)	Объект индивидуального жилищного строительства
9	Кибальчича 27	Объект индивидуального жилищного строительства
10	Кибальчича 31(Литер А,А1)	Объект индивидуального жилищного строительства
11	Кибальчича 4 (Литер А,А1,А2)(Литер а,а2,а4)	Объект индивидуального жилищного строительства
12	Кибальчича 6 (Литер А,А2,а,а1,а3,а4,а5)	Объект индивидуального жилищного строительства
13	Кибальчича 8(Литер А)	Объект индивидуального жилищного строительства
14	Социалистическая 160-1 (Литер О,о,о2,о3,о4,п/О)	Объект индивидуального жилищного строительства
15	Кирова, 2	МАОУ СОШ № 22
16	Дзержинского, 149	МАОУ СОШ № 24
17	П.Тольятти, 3а	МБДОУ "Детский сад №24"
18	П.Тольятти, 20/5	МБДОУ "Детский сад №45" Ромашка"
19	Дзержинского, 144/4	МБДОУ "Детский сад №73"
20	П.Тольятти, 10	МБДОУ "Детский сад №76"
21	Дзержинского, 142-а	МБДОУ ЦРР «Улыбка»
22	Дзержинского 111/4	МБДОУ д/с №9
23	Дзержинского 171/1	МБДОУ д/с №93
24	И.Голубца, 1	МБДОУ Детский сад №31
25	Дзержинского, 142	МБДОУ ЦРР «Улыбка»
26	Дзержинского, 111/4	МБДОУ ЦРР «Улыбка»
27	Воскова, 110	МБДОУ Детский сад №83
28	Дзержинского, 193/1	МБДОУ Детский сад №84
29	Москатова, 1	МБУ "ЦМППС"
30	П.Тольятти, 10/1	МБУ ДО ЦГТ (Ст.юных техников СЮТ № 2)
31	Толбухина, 3	МБУДО "ДМШ им. А.Г.Абузарова"
32	Толбухина, 5/4	МБУЗ "ГП №2" поликлиника 2
33	Дзержинского, 156	МБУЗ "КДЦ"
34	Дзержинского, 177	МБУЗ "Стоматологическая поликлиника №1"
35	Дзержинского, 160а	МБУК ЦБС
36	Дзержинского, 156/1	ГБУ РО "ОКЦФП" (туб.дисп.)

37	Толбухина, 5/3	ГБУ РО Онкодиспансер
38	Черняховского, 4/1	ГКОУ РО ТСШ №19
39	Черняховского, 7	ГКОУ РО ТСШ №19
40	Социалистическая, 59	ГКОУЗ РО Дом ребенка
41	Заводская, 7	ГУСО РО Таганрогский центр помощи детям № 7
42	А.Крюйса, 31	ООО "Стройкомплекс "Брик"
43	А.Крюйса, 33	ООО "Металлургремонт"
44	Бабушкина, 2В	Техникум Тагмет
45	Бабушкина, 2д	ООО «Приазовье»
46	Дзержинского, 113	Гончаров С.И.
47	Дзержинского 111-2	ООО Кордан
48	Дзержинского 111-20	Богомазова Д.П.
49	Дзержинского 111-20	Пропастина Т.А.
50	Дзержинского 111-21	Бросалина Л.В.
51	Дзержинского 111-21	ООО Гамма-7
52	Дзержинского 111-21	ООО "Морский зерновой терминал"
53	Дзержинского 111-22	ООО ЧОП "ДОН"
54	Дзержинского 111-23	Астахова М.Н.
55	Дзержинского 140	ООО «ПК ПРОВЭЛ»
56	Дзержинского 152/2	Куликов С.В.
57	Дзержинского 152/2	Бондарева Н.И.
58	Дзержинского 152/2	Юндин С.С.
59	Дзержинского 152/3	АО ТД Таганрог
60	Дзержинского 154-1	Бондаренко А.В.
61	Дзержинского 158/Толбухина 14	Шалько В.М.
62	Дзержинского 160	Бондаренко А.В.
63	Дзержинского 160	Ли А.О.
64	Дзержинского 160	Судаков Ю.А.
65	Дзержинского 162	ИП Шамильян П.П.
66	Дзержинского 169	АО Тандер
67	Дзержинского 171	Топчаева А.В.
68	Дзержинского 178	Железнякова И.П.
69	Дзержинского 180	Яковлева А.А.
70	Дзержинского 180	Нагорных Л.Н.
71	Дзержинского 180	Яковлева А.А.
72	Дзержинского 183	АО Тандер
73	Дзержинского, 144	ПАО "Россети-Юг»
74	Дзержинского, 144-к	Минаева В.П. (Кафе Браво)
75	Дзержинского, 144Л	ООО "5 Звезд"
76	Дзержинского, 169	АО Тандер
77	Дзержинского, 154/4	ООО «Шинсервис»
78	Дзержинского, 163	Греченко И.А.
79	Дзержинского, 163	Кочмала Г.Г. (Глазная клиника "Ирис")
80	Дзержинского, 163	ООО "Форвад+"
81	Дзержинского, 165-7, 165-8	ИП Цурелин В.С.
82	Дзержинского, 165-а	ООО "Эко Рекордс"
83	Дзержинского, 165-б	ООО "Кадр"
84	Дзержинского, 169	ИП Мурашев В.В.
85	Дзержинского, 169-а	Дубровщенко В.А.
86	Дзержинского, 171	АО Тандер
87	Дзержинского, 179	Абидина О.А.
88	Дзержинского, 179	Березовский А.Б.

89	Дзержинского, 179	Ковалева Т.В.
90	Дзержинского, 179	Лексин Д.М.
91	Дзержинского, 179	Захарян А.С.
92	Дзержинского, 180	ООО УО Топэнерго
93	Дзержинского, 183	Ляпусов Б.А.
94	Дзержинского, 183	Шеменева Г.Н.(ООО Циркон)
95	Дзержинского, 183	Слепцов А.В.
96	Дзержинского, 185	Бочарова Е.П.
97	Дзержинского, 185	Горбачев Н.Н.
98	Дзержинского, 185	Крнчоян В.К.
99	Дзержинского, 185	Матиева Л.А.
100	Дзержинского, 185	Шевченко Л.К.
101	Дзержинского, 191	Федорцова М.А.
102	Дзержинского, 191	Алексеева С.В.
103	Дзержинского, 191	Ефремов И.Г.
104	Дзержинского, 191	Редько О.Н.
105	Дзержинского, 191	Клименко Л.И.
106	Дзержинского, 191	Степанов С.А.(Нюхарева В.А.)
107	Дзержинского, 191	Тюменцева Ю.Н.
108	Дзержинского, 193	АО ТРЦ Вега
109	Дзержинского, 193	Доценко Л.В.
110	Дзержинского, 193	Иванов В.В.(мясные лавки)
111	Дзержинского, 193	Мамедов Ю.А.
112	Дзержинского 111/2	КУИ г. Таганрога
113	Дзержинского 171/2	АНО «Луч Надежды»
114	З.Космодемьянской, 2	Свечкарева О.С.
115	Заводская, 1	АО "ТАГМЕТ"
116	Заводская, 20	РСОО "Клуб "Металлург" (БАССЕЙН)
117	Заводская, 4	ИП Красноставская И.М.
118	Заводская, 3	Шпенев А.Т.
119	Заводская, 3	ПАО Синара Банк
120	Морозова 1	ИП Борисова С.Е.
121	Морозова 1	Черкасов П.В.
122	Морозова 11	ООО "ЭВЕРЕСТ"
123	Морозова 11	ООО Вита
124	Морозова 11	Зурначан С.С.
125	Морозова, 11	Андриенко О.В.
126	Морозова, 20	АО Тандер
127	Морозова, 25	Ларина И.А.
128	Морозова, 25	Пономарев Ю.А.
129	Морозова, 35	МЧС России
130	Морозова, 37	ООО "Авто-Цех"
131	Морозова, 8	Управление защиты от ЧС
132	Морозова,30	АНО «СК «ТАГМЕТ»
133	Москатова, 1	УЖКХ г. Таганрога
134	Москатова, 13	Беззаботная И.В.
135	Москатова, 13	Бурцев А.В.
136	Москатова, 15	Кваскова О.С.
137	Москатова, 2-1	ИП Михайлова Л.В.
138	Москатова, 4	ООО Форвард +
139	Москатова, 4, Морозова, 11, Дзержинского, 179	ФГУП Почта России
140	Москатова, 4-а	Ружицкий Л.А.
141	Москатова, 7	Кравченко

142	Москатова, 9	Бабкина М.А.
143	Москатова, 9	Еременко С.Л.
144	Москатова, 9	ИП Еременко С.Л.
145	Москатова, 15	ПАО "Сбербанк"
146	Москатова, 15	АО Тандер
147	Осипенко 51/1	Волкова М.В.
148	Осипенко 51/1	АО Тандер
149	Осипенко 53	Цыбина Т.И.
150	Осипенко 53	ООО Манхеттен Люкс
151	Осипенко 53	ИП Антипова В.А.
152	Осипенко, 51	ППК «Роскадастр»
153	Осипенко, 64	МВД Управление России
154	Осипенко, 66	Кузенко С.В.
155	П. Тольятти 5	Акименко Г.Ф.
156	П. Тольятти 5	Гуськова Н.А.
157	П. Тольятти 5	Смирнова О.Н.
158	П. Тольятти 5	Кучеренко М.А.
159	П. Тольятти 5	Левченко Н.А.
160	П. Тольятти 5	Подгорнова
161	П. Тольятти 5	Сахаритова И.В.
162	П. Тольятти 5	Смирнова В.А.
163	П. Тольятти 5	Царева Н.В.
164	П. Тольятти 8	Пономарев Ю.А.
165	П.Тольятти, 1	ЦСО
166	П.Тольятти, 1	УСЗН г. Таганрога
167	Парковый 8	ООО КФ "Маркитант"
168	Парковый 8	Беловол М.К.
169	Парковый 8	Дроговейко А.А.
170	Парковый 10	УЖКХ г. Таганрога
171	Парковый 10	Ляшок Е.В.
172	Парковый 10	Черкесская Г.И.
173	Социалистическая, 170	ООО «Приазовье»
174	Социалистическая, 155	ООО "КриоГаз"
175	Толбухина 1-3	КУИ г. Таганрога
176	Толбухина, 7	ИП Лаптев В.Н.
177	Турубаровых, 72	Духов А.В.
178	Турубаровых, 72	Львов С.Б.
179	Турубаровых, 7-2	Давдян С.С.
180	Щаденко 88	Голубова О.В.
181	Щаденко 88	Чиженко М.А.
182	Щаденко 88	Маренчев А.М.
183	Щаденко 88	КУИ г. Таганрога
184	Щаденко, 90	Фролов О.С.

Таблица 10.5.8 - Перечень объектов, получающих тепловую энергию от котельных, МУП «Городское хозяйство», зона теплоснабжения 04.

№ п/п	Адрес объекта	Наименование
2. Котельная по адресу: ул. Александровская, 109		
1	Александровская 107	МКД
Другие потребители.		

1	Александровская 111	МАДОУ д/с №7 Александровская 111
---	---------------------	----------------------------------

3. Котельная по адресу: ул. Александровская, 68

1	Лермонтовский 19	МКД
2	Лермонтовский 19-1	МКД
3	Лермонтовский 20	МКД
4	Александровская 51	МКД
5	Александровская 68 литер А	МКД
Другие потребители.		
1	Александровская 47	ГБПОУ РО "ДСК"
2	Александровская 70	ГБУК РО Таганрогский художественный музей
3	Лермонтовский, 19	Давыдов К.В.
4	Александровская, 68	ООО «ЮТА»

4. Котельная по адресу: Б. Проспект, 48а

1	Б. Проспект, 44	МКД
2	Б. Проспект, 46	МКД
3	Б. Проспект, 48	МКД
4	Чехова, 265	МКД
5	Чехова, 265/1	МКД
6	Энергетическая, 97	МКД
7	19 пер., 124а	МКД
8	Р. Люксембург, 240	МКД
Другие потребители.		
1	Р. Люксембург, 240/2	МАОУ СОШ №12
2	Б. Проспект, 48/1	МБДОУ №67
3	Р. Люксембург, 240/1	МБДОУ №78
4	Чехова, 265	ЗАО "Торговый Дом Таганрог"
5	Б. Проспект, 44	ПАО "Ростелеком"
6	Б. Проспект, 44	РРОО ПЛСЕ "Легион"
7	Б. Проспект, 44	КУИ г. Таганрога
8	Б. Проспект, 46	УЖКХ г. Таганрога
9	Б. Проспект, 48	Хисамутдинов М.В.
10	Б. Проспект 48	Потик Е.А.

5. Котельная по адресу: ул. Бабушкина, 43

1	Бабушкина, 52	МКД
2	Бабушкина, 60	МКД
3	Бабушкина, 58	МКД
4	Бабушкина, 48	МКД
5	Бабушкина, 50	МКД
6	Бабушкина, 57	МКД
7	Бабушкина, 55	МКД
8	Бабушкина, 49	МКД
9	Бабушкина, 53	МКД
10	Бабушкина, 54б	МКД
11	Бабушкина, 54в	МКД
12	Бабушкина, 54г	МКД
13	Бабушкина, 54а	МКД
14	Бабушкина, 51	МКД
15	Бабушкина, 54	МКД
16	Бабушкина, 56	МКД
17	Бабушкина, 47	МКД
18	Бабушкина, 45	МКД

Другие потребители.		
1	Бабушкина, 43	МОБУ СОШ №31
2	Бабушкина 54 Аё	ИП Лысов Б.П.
3	Бабушкина 54В	ООО "ЮГ- 2000"
4	Бабушкина 52 кв. 16	Попов Г.А.

6. Котельная по адресу: ул. Галицкого, 49-б

1	Галицкого, 49-б	МАОУ СОШ №39
---	-----------------	--------------

7. Котельная по адресу: пер. Гоголевский, 43

1	Гоголевский 43/43А	МКД
---	--------------------	-----

8. Котельная по адресу: ул. Дзержинского, 31

1	Дзержинского 37	МКД
2	Дзержинского 37-1	МКД

Другие потребители.

1	Дзержинского 67а	МОБУ СОШ №21
2	Дзержинского 37н	МУП "Управление "Водоканал"
3	Дзержинского 37/1	ООО «Промкомплекс «Волна»

9. Котельная по адресу: ул. Инструментальная, 23-7

1	Инструментальная 21	МКД
2	Инструментальная 23/1	МКД
3	Инструментальная 35	МКД
4	Инструментальная 37	МКД
5	Инструментальная 41	МКД

Другие потребители.

1	Инструментальная 35-1	МБДОУ д/с №17
2	Инструментальная 25-2	Администрация г. Таганрога
3	Инструментальная 41-1	ГКОУ РО школа I II видов г. Таганрога
4	Инструментальная 25-2	Городской совет ветеранов
5	Инструментальная 23-1	КУИ г. Таганрога
6	Инструментальная 25/2	МУП "Тепловые сети"
7	Инструментальная 35	Грущенко С.Я.
8	Инструментальная 41	Пономарев А.В.
9	Инструментальная 41	ИП Илианд Н.В.
10		

10. Котельная по адресу: ул. Кольцовская, 112-1

1	Кольцовская 112-1	МБДОУ д/с "Здоровый ребенок"
2	Смирновский 101-а	МБДОУ д/с №43

11. Котельная по адресу: ул. Комарова, 7

1	Жуковского 5	МКД
2	Жуковского 7	МКД
3	Жуковского 9	МКД
4	Комарова 4-2	МКД
5	Комарова 8	МКД
6	Менделеева 12	МКД
7	Менделеева 14	МКД
8	Менделеева 18	МКД
9	Менделеева 20	МКД
10	Циолковского 6	МКД
11	Менделеева 16	МКД
12	Менделеева 10	МКД

13	Попова 29	МКД
14	Яблочкина 41	МКД
15	Яблочкина 8-1	МКД
Другие потребители.		
1	Жуковского 3	МБДОУ д/с 63
2	Жуковского 9	МБУЗ ГП №1
3	Яблочкина 8-1	Администрация города Таганрога
4	Менделеева 14	Администрация города Таганрога
5	Менделеева 14	Анисимов Н.К.
6	Менделеева 16	МАУ ИнфоРадио
7	Менделеева 16	ИП Ващенко В.А.
8	Комарова 8	Веретельников Д.А.
9	Комарова 4-2	КУИ г. Таганрога
10	Яблочкина 8-1	ИП Коровина Е.Ю.
11	Яблочкина 8-1	МУП «ПРУ»
12	Яблочкина 41	Перегуда М.А.

12. Котельная по адресу: Комсомольский спуск, 2-к

1	Портовая 1А	МКД
2	Комсомольский спуск 2а	МКД
3	Комсомольский спуск 4	МКД
4	Комсомольский спуск 6	МКД
Другие потребители.		
1	Комсомольский спуск 6	ООО "Дорадо"
2	Комсомольский спуск 2а	ООО "Причал"
3	Портовая 1А	КУИ г. Таганрога

13. Котельная по адресу: пер. Контрольный, 6

1	Контрольный 6	МКД
---	---------------	-----

14. Котельная по адресу: пер. Лермонтовский, 26

1	А.Глушко 25	МКД
2	А.Глушко 27	МКД
3	Лермонтовский 26	МКД

15. Котельная по адресу: Мариупольское шоссе, 54

1	Мариупольское шоссе 54 г	МКД
---	--------------------------	-----

16. Котельная по адресу: ул. Октябрьская, 44

1	ст. Таганрог ж/д 59	МКД
2	ст. Таганрог ж/д 60	МКД
3	ст. Таганрог ж/д 91а	МКД
4	ст. Таганрог ж/д 118	МКД
5	ст. Таганрог ж/д 119	МКД
6	ст. Таганрог ж/д 101	МКД
7	Октябрьская 44/1	МКД
8	Октябрьская 44/2	МКД
9	Октябрьская 44/3	МКД
10	Октябрьская 44/5	МКД
11	Октябрьская 44Б	МКД
12	Октябрьская 44В	МКД
13	18-й Переулок 1А	МКД
Другие потребители.		
1	ст. Таганрог 2 -/12 кв.1	Амирян Н.В.
2	Октябрьская 44/1	Бирюков Г.Н.

3	Октябрьская 44/1	ТГОО СЗО Витязь
4	пл. Восстания ст. Таганрог-2	ОАО "РЖД"
5	Октябрьская 44/3	Пашков С.А.
6	ст. Таганрог 2 -/12а кв.1	Сенчук М.А.

17. Котельная по адресу: ул. Петровская, 104-1

1	Петровская 104-1	МАУ "ГДК"
---	------------------	-----------

18. Котельная по адресу: ул. Петровская, 90

1	Петровская 90	МБУК "Таганрогский театр им А.П. Чехова"
---	---------------	--

19. Котельная по адресу: ул. Попова, 6-2

1	Попова 6	МКД
2	Попова 6-1	МКД
3	Попова 4	МКД
4	Калинина 127	МКД
5	Калинина 129	МКД

20. Котельная по адресу: ул. Розы Люксембург, 153-1

1	Р.Люксембург 153-1	МАУ ДО "ТДХШ им. С.И. Блонской"
2	Р.Люксембург 153-1	ООО "АТМ "Архиград"

21. Котельная по адресу: ул. Розы Люксембург, 38

1	Р.Люксембург 38	МКД
Другие потребители.		
1	Р.Люксембург 38	ООО "Компания "Клондайк"
2	Р.Люксембург 38	Нотариус Арсеньева И.Н.
3	Р.Люксембург 38	Салий С.В.
4	Р.Люксембург 38	Айрапетян А.Л.
5	Р.Люксембург 38	Дудченко В.С.

22. Котельная по адресу: пер. Редутный, 4-1

1	Редутный 4/1	МБДОУ д/с 94
---	--------------	--------------

23. Котельная по адресу: пер. Смирновский, 118-а

1	Смирновский 118-а	МКД
Другие потребители.		
1	Смирновский 118-а	КУИ г. Таганрога
2	Смирновский 118-а	Кареньких А.П.

24. Котельная по адресу: пер. Смирновский, 52

1	Смирновский 52	МКД
---	----------------	-----

25. Котельная по адресу: пер. Смирновский, 137-4

1	Ломакина 108	МКД
2	Ломакина 106	МКД
3	Ломакина 110	МКД
4	Смирновский 137	МКД
5	Смирновский 137-1	МКД
6	Смирновский 137-2	МКД
7	Смирновский 137-3	МКД
8	Смирновский 139	МКД
9	Смирновский 139-1	МКД
10	Смирновский 139-2	МКД
11	Карантинная 50	МКД
Другие потребители		

1	Ломакина 108	МКУ ЦХОУК
2	Ломакина 57	МБУЗ "ДГБ"
3	К.Либкнехта 185	МОБУ СОШ №32
4	Ломакина 110	АО "Тандер"
5	Ломакина 108	Городской совет ветеранов
6	Ломакина 106	МУП "Управление "Водоканал"
7	Смирновский 137	ООО "РСП "Меридиан"
8	Смирновский 139	ООО "Форвард+"
9	Смирновский 137-1	ПАО "Ростелеком"
10	Ломакина 108	ТГО РОООО «ВОИ»

26. Котельная по адресу: ул. Социалистическая, 7-2

1	Социалистическая 7-2	МКД
Другие потребители		
1	Социалистическая 7-2	ООО КФ «Маркитант»

27. Котельная по адресу: ул. Транспортная, 113

1	Транспортная, 109	МКД
2	Транспортная, 111	МКД
3	Транспортная, 113	МКД
4	Транспортная, 115	МКД
5	Транспортная, 117	МКД
6	Транспортная, 119	МКД
7	Транспортная, 121	МКД

28. Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 146-а

1	Фрунзе 146-а	МБУЗ "Родильный дом"
---	--------------	----------------------

29. Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 35

1	Фрунзе 35	МКД
Другие потребители		
1	Фрунзе 35	Данченко О.О.
2	Фрунзе 35	ЗАО "Приазовский Центр Смет и Оценки"

30. Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 62/3

1	Фрунзе 59 /Спартакровский 5	МКД
2	Фрунзе 62	МКД
3	Фрунзе 62-1	МКД
Другие потребители		
1	Петровская, 89	МБУК Молодежный центр
2	Фрунзе 59 /Спартакровский 5	Администрация города Таганрога
3	Фрунзе 62-1	Администрация города Таганрога
4	Фрунзе 62-1	ГЖИ РО
5	Фрунзе 62	ИП Сайко Ю.А.
6	Фрунзе 62	Кинаш Г.В.
7	Фрунзе 59 /Спартакровский 5	Кравченко Л.И.
8	Фрунзе 56	МБДОУ д/с №12
9	Фрунзе 58А	МБУК ЦБС
10	Фрунзе 62-1	Морозова Е.П.
11	Фрунзе 59 /Спартакровский 5	ОАО "Темп-Инвест"
12	Фрунзе 62	Истомина И.Б.
13	Фрунзе 62-3	ООО КФ «Маркитант»
14	Фрунзе 59 /Спартакровский 5	РРО ВПП "Единая Россия"
15	Фрунзе 59 /Спартакровский 5	Спасибенко А.А.
16	Фрунзе 62	Чернов И.В.

17	Фрунзе 59 /Спартаковский 5	Яковенко С.Е.
----	----------------------------	---------------

31. Котельная по адресу: ул. Фрунзе, 79-4

1	Фрунзе 79-4	МКД
---	-------------	-----

32. Котельная по адресу: ул. Циолковского, 40

1	Вишневая 9	МКД
2	Вишневая 11	МКД
3	Вишневая 15	МКД
4	Вишневая 15-1	МКД
5	Вишневая 15-2	МКД
6	Вишневая 15-3	МКД
7	Вишневая 15-4	МКД
8	Вишневая 15-5	МКД
9	Вишневая 15-8	МКД
10	Вишневая 19-2	МКД
11	Калужский проезд 3	МКД
12	Калужский проезд 3-11	МКД
13	Калужский проезд 5	МКД
14	Калужский проезд 7	МКД
15	Калужский проезд 7-1	МКД
16	Калужский проезд 9	МКД
17	Калужский проезд 9-1	МКД
18	Калужский проезд 11	МКД
19	Калужский проезд 11-1	МКД
20	Циолковского 30	МКД
21	Циолковского 30-1	МКД
22	Циолковского 30-2	МКД
23	Циолковского 30-3	МКД
24	Циолковского 30-4	МКД
25	Циолковского 32	МКД
26	Циолковского 32-1	МКД
27	Циолковского 32-2	МКД
28	Циолковского 32-3	МКД
29	Циолковского 34	МКД
30	Циолковского 24	МКД

Другие потребители

1	Вишневая 17-1 павильон 11 (рынок Забота)	А.И. Демин
2	Вишневая 17-1 павильон 14 (рынок Забота)	В.В. Калугин
3	Вишневая 17-1 павильон 12 (рынок Забота)	В.О. Шевелева
4	Вишневая 17-1 павильон 17,18,19,20 (рынок Забота)	Е.Ю. Коханюк
5	Вишневая 17-1 павильон 5,6 (рынок Забота)	О.В. Вторыгина
6	Вишневая 15-1	Баряян Г.Р.
7	Вишневая 15-1	Коробейникова О.В.
8	Вишневая 15-2	ОАО "325 АРЗ"
9	Циолковского 42	ОАО "325 АРЗ"
10	Вишневая 19-2	ООО "Форвард+"
11	Циолковского 30-4	ПАО "Ростелеком"
12	Вишневая 17-1 павильон 7 (рынок Забота)	С.Н. Максудова
13	Калужский 11-1	УЖКХ г. Таганрога
14	Калужский проезд 11-1	Управление МВД РФ г. Таганрога
15	Театральная 31	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России
16	Театральная 66	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России

17	Циолковского 30-4	ФГУП "Почта России" Циолковского 30-4
----	-------------------	---------------------------------------

33. Котельная по адресу: ул. Чехова, 154

1	Чехова 154	МКД
2	Чехова 154А	МКД
3	Чехова 154Б	МКД
Другие потребители		
1	Чехова 154	Почта России

34. Котельная по адресу: ул. Чехова, 49

1	Добролюбовский 27	МКД
2	Чехова 49	МКД
Другие потребители		
1	Чехова 49	Кривобоков Ю.А.
2	Чехова 49	Кабицкий А.Л.
3	Чехова 49	Мацюк О.В.
4	Чехова 49	ООО "Эврика-Гарант"
5	Чехова 49	Черевко В.А.

35. Котельная по адресу: ул. Чехова, 74

1	Чехова 74-А	МКД
2	Чехова 74-Б	МКД
3	Тургеневский 34А	МКД
4	Итальянский 37	МКД
Другие потребители		
1	Александровская 37	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России
2	Итальянский 37	МБУЗ "ГП №2"
3	Итальянский 37	КУИ г. Таганрога
4	Итальянский 39	Объект индивидуального жилищного строительства
5	Чехова 74-А	УСЗН г. Таганрога
6	Чехова 74-а	Сорокин Д.А.
7	Чехова 74-б	Ткаченко П.В.
8	Чехова 74-б	Юрова Т.В.

36. Котельная по адресу: ул. Шаумяна, 15

1	Урицкого 10	МКД
2	Урицкого 12	МКД
3	Урицкого 8	МКД
4	Шаумяна 11	МКД
5	Шаумяна 13	МКД
6	Шаумяна 15	МКД
7	Шаумяна 5	МКД
8	Шаумяна 7	МКД
9	Шаумяна 8	МКД
10	Шаумяна 9	МКД
Другие потребители		
1	Шаумяна 13-1	Лаксенкова Т.А.
2	Шаумяна 5	Романчиков Д.Г.

37. Котельная по адресу: ул. Шаумяна, 16

1	Шаумяна 12	МКД
2	Шаумяна 12-1	МКД
3	Шаумяна 16	МКД

4	Шаумяна 17	МКД
5	Шаумяна 18	МКД
6	Шаумяна 19	МКД
7	Шаумяна 20	МКД
8	Урицкого 14	МКД
Другие потребители		
1	Шаумяна 16	Ипатова Н.М.
2	Шаумяна 20	Гец И.В.
3	Шаумяна 20	Кузьмина Т.А.
4	Шаумяна 14	МБДОУ д/с 71
5	Шаумяна 19	ООО "Комплексные программные решения"
6	Шаумяна 12	УЖКХ г. Таганрога
7	Шаумяна 12	КУИ г. Таганрога
8	Шаумяна 16	Маланина К.С.
9	Шаумяна 8	ООО «Левран»
10	Шаумяна 8	ООО «ЭДЕМ»
11	Урицкого 14	ИП Праченко Ю.В.

38. Котельная по адресу: ул. Шаумяна, 27

1	Урицкого 16	МКД
2	Урицкого 18	МКД
3	Урицкого 20	МКД
4	Урицкого 22	МКД
5	Шаумяна 21	МКД
6	Шаумяна 23	МКД
7	Шаумяна 25	МКД
8	Шаумяна 27	МКД
9	Шаумяна 29	МКД
10	Шаумяна 31	МКД
Другие потребители		
1	Урицкого 14	АО "Тандер"
2	Урицкого 16	ИП Брянцева И.А.
4	Шаумяна 31	Стукало Д.В.

39. Котельная по адресу: ул. Щаденко 19-а

1	Щаденко 19А	МКД
2	Щаденко 19Б	МКД
3	Щаденко 20А	МКД
4	Щаденко 20Б	МКД
Другие потребители		
1	Щаденко 19А	ООО «ЮТА»
2	Щаденко 19Б	Мамченко А.Н.
3	Щаденко 19Б	ФГУП "Почта России"
4	Щаденко 20А	МБУК ЦБС
5	Щаденко 20Б	Грунтовский В.Н.

40. Котельная по адресу: ул. Маршала Жукова, 1-в

1	Маршала Жукова, 1-е	МКД
2	Маршала Жукова, 1-е, 1-и, 1-к	МКД
Другие потребители		
1	Маршала Жукова, 1-е	Колесников А.В.

2	Маршала Жукова, 2-в	ГИБДД
3	1-й Новый, 8	ПОУ ТОТШ РО ДОСААФ России РО Учебный корпус
4	1-й Новый, 8	ПОУ ТОТШ РО ДОСААФ России РО Общежитие «Юность»
5	1-й Новый, 5	ОТШ РО ДОСААФ России РО

Таблица 10.5.10 - Плановые показатели МУП «Городское хозяйство» на 2022 – 2026 годы.

	ГОД
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	353752,69
Нормативные потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям МУП "Городское хозяйство", Гкал	59093,440
Отпуск с коллекторов тепловой энергии, Гкал	412846,13
Собственные нужды тепловой энергии котельных, Гкал	9381,944
Производство тепловой энергии, Гкал	422228,08

Таблица 10.5.11 - Плановые показатели по тепловым сетям МУП «Городское хозяйство» от сторонних организаций на 2022 – 2026 годы.

Нормативные потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям МУП "Городское хозяйство" от котельных сторонних организаций, Гкал		
АО Таганрогский завод "Прибой"		105,620
ФГАОУ ВО "ЮФУ"		142,984
ТИ им.А.П.Чехова ФГАОУ ВПО "РГЭУ (РИНХ)"		126,530
МУП "Управление "Водоканал"		18,056
Планируемая покупка тепловой энергии от котельных сторонних организаций на 2022-2026 год, Гкал		
АО Таганрогский завод "Прибой"		320,695
ФГАОУ ВО "ЮФУ"		1191,101
ТИ им.А.П.Чехова ФГАОУ ВПО "РГЭУ (РИНХ)"		2884,932
МУП "Управление "Водоканал"		197,634
Планируемая продажа (полезный отпуск) тепловой энергии от котельных сторонних организаций на 2022-2026 год, Гкал		
АО Таганрогский завод "Прибой"		215,075
ФГАОУ ВО "ЮФУ"		1048,117
ТИ им.А.П.Чехова ФГАОУ ВПО "РГЭУ (РИНХ)"		3011,462
МУП "Управление "Водоканал"		179,578
Нормативные потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям МУП "Городское хозяйство" от котельных сторонних организаций, Гкал, от котельных АО ТЭПТС "Теплоэнерго", Гкал		14225,52

Код зоны деятельности 05. Зона действия ИП Кононенко Ю.Е.

С 2024 года собственником котельной, расположенной по адресу: Ленина, 220 является ИП Кононенко Ю.Е.

Котельная по адресу ул. Ленина, 220 и тепловые сети от нее, проходящие по территории завода ПАО ТКЗ «Красный котельщик» принадлежат ИП Кононенко Ю.Е. Муниципальные тепловые сети, проходящие по городской территории в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат МУП «Городское хозяйство».

По договору аренды котельная по адресу ул. Ленина, 220 и тепловые сети, проходящие по территории завода ПАО ТКЗ «Красный котельщик» эксплуатируются МУП «Городское хозяйство» с 2020 года. Между МУП «Городское хозяйство» и ИП Кононенко Ю.В. в апреле 2024 года перезаключен договор аренды на данный тепловой комплекс.

Установленная и располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии в рассматриваемой зоне действия на 01.01.2014 год распределена следующим образом (таблица 10.5.9).

Таблица 10.5.9 - Характеристика источников тепловой энергии, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности №05

Наименование теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Выработка на котельной, Гкал/ч	Объем трубопроводов тепловых сетей, м ³	Ведомственная принадлежность
Котельная ИП Кононенко Ю.В.	150	61,6	2467,34	МУП «Городское хозяйство» (аренда)

Перспективная зона деятельности энергоисточников изменится до 2029 года в связи с вводом новых жилых площадей, строительством ПГУ-ТЭЦ в рассматриваемой зоне деятельности. Вывод тепловой мощности от ПГУ запланирован в существующие сети рассматриваемой зоны деятельности.

Перечень объектов, получающих тепловую энергию от котельной, расположенной по адресу: ул. Ленина, 220, зона деятельности 05 представлены в таблице 10.5.10.

Таблица 10.5.10 - Перечень объектов, получающих тепловую энергию от котельной по ул. Ленина, 220, зона деятельности 05.

№ п/п	Адрес объекта	Наименование
1	1 Котельная, 71 (Литер А)	МКД
2	1 Котельная, 71 (Литер А1)	МКД
3	1 Котельная, 71 (Литер А2)	МКД

№ п/п	Адрес объекта	Наименование
4	1 Котельная, 71/12	МКД
5	1 Котельная, 77/1	МКД
6	1 Котельная, 77/2	МКД
7	1 Котельная, 77/3	МКД
8	1 Котельная, 77/4	МКД
9	17 Новый,1	МКД
10	17 Новый,3	МКД
11	17 Новый, 5	МКД
12	Дзержинского, 154	МКД
13	Инициативная, 62	МКД
14	Инициативная, 64	МКД
15	Инициативная, 66	МКД
16	Инициативная, 68	МКД
17	Инициативная, 70	МКД
18	Инициативная, 74	МКД
19	Инициативная, 76	МКД
20	Инициативная, 78	МКД
21	Инициативная, 80	МКД
22	Инициативная, 84	МКД
23	Инициативная, 86	МКД
24	Инициативная, 88	МКД
25	Каркасный, 2	МКД
26	Каркасный, 2/1	МКД
27	Каркасный, 5	МКД
28	Каркасный, 7	МКД
29	Казачий, 8	МКД
30	Каркасный, 9	МКД
31	Каркасный, 11	МКД
32	Каркасный, 13	МКД
33	Ленина, 147	МКД
34	Ленина, 149/151	МКД
35	Ленина, 157	МКД
36	Ленина, 159	МКД
37	Ленина, 175	МКД
38	Ленина, 222а	МКД
39	Ленина, 222б	МКД
40	Ленина, 222в	МКД
41	Ленина, 224/1	МКД
42	Ленина, 226/5 (секция 1,2,3,4)	МКД
43	Л.Чайкиной, 51	МКД
44	Л.Чайкиной, 53/1	МКД
45	Л.Чайкиной, 55/1	МКД
46	Л.Чайкиной, 57	МКД
47	Л.Чайкиной, 61	МКД
48	Л.Чайкиной, 63	МКД
49	Л.Чайкиной, 65	МКД
50	Л.Чайкиной, 328	МКД
51	Москатова, 25	МКД
52	Москатова, 27 (1 корп, 2 корп)	МКД
53	Московская, 70	МКД
54	С.Лазо, 1	МКД
55	С.Лазо, 1/2	МКД
56	С.Лазо, 1/3	МКД
57	С.Лазо, 1/4	МКД
58	С.Лазо, 3	МКД
59	С.Лазо, 5	МКД
60	С.Лазо, 5/1	МКД

№ п/п	Адрес объекта	Наименование
61	С.Лазо, 5/2	МКД
62	С.Лазо, 5/3	МКД
63	С.Лазо, 7	МКД
64	С.Лазо, 7/1	МКД
65	С.Лазо, 9	МКД
66	П. Тольятти, 12	МКД
67	П. Тольятти, 12/1	МКД
68	П. Тольятти, 12/2	МКД
69	П. Тольятти, 14	МКД
70	П. Тольятти, 14/1	МКД
71	П. Тольятти, 18	МКД
72	П. Тольятти, 18/1	МКД
73	П. Тольятти, 20	МКД
74	П. Тольятти, 20/1	МКД
75	П. Тольятти, 20/2	МКД
76	П. Тольятти, 20/3	МКД
77	П. Тольятти, 20/4	МКД
78	П. Тольятти, 22/1	МКД
79	П. Тольятти, 22/2	МКД
80	П. Тольятти, 24	МКД
81	П. Тольятти, 24/1	МКД
82	П. Тольятти, 24/2	МКД
83	П. Тольятти, 24/3	МКД
84	П. Тольятти, 24/4	МКД
85	П. Тольятти, 26	МКД
86	П. Тольятти, 26/1	МКД
87	П. Тольятти, 26/2	МКД
88	П. Тольятти, 26/3	МКД
89	П. Тольятти, 28	МКД
90	П. Тольятти, 28/1	МКД
91	П. Тольятти, 28/2	МКД
92	П. Тольятти, 28/3	МКД
93	П. Тольятти, 30	МКД
94	П. Тольятти, 30/1	МКД
95	П. Тольятти, 30/2	МКД
96	П. Тольятти, 30/3	МКД
97	П. Тольятти, 30/4	МКД
98	П. Тольятти, 32/1	МКД
99	П. Тольятти, 34	МКД
100	П. Тольятти, 34/1	МКД
101	П. Тольятти, 34/2	МКД
102	П. Тольятти, 34/3	МКД
103	П. Тольятти, 34/4	МКД
104	П. Тольятти, 36	МКД
105	П. Тольятти, 36/1	МКД
106	П. Тольятти, 36/2	МКД
107	П. Тольятти, 36/3	МКД
108	П. Тольятти, 38	МКД
109	П. Тольятти, 38/1	МКД
110	П. Тольятти, 40	МКД
111	П. Тольятти, 42	МКД
112	П. Тольятти, 42/1	МКД
113	П. Тольятти, 42/2	МКД
114	П. Тольятти, 42/3	МКД
115	П. Тольятти, 42/4	МКД
116	П. Тольятти, 64	МКД

№ п/п	Адрес объекта	Наименование
117	П. Тольятти, 70	МКД
118	Фрунзе, 152	МКД
119	Фрунзе, 148	МКД
120	Фрунзе, 150	МКД
Другие потребители.		
1	Артиллерийский, 21	МАОУ СОШ 25/11
2	Л. Чайкиной, 59	МБДОУ д/с № 41
3	Ленина 153	МБУЗ Родильный дом
4	Ленина 212	ГБУ РО СШОР № 13
5	Ленина 218	МБУЗ ДГБ
6	Ленина, 214	МБДОУ д/с № 32
7	Ленина, 216	МБУЗ Городская больница 7
8	Ленина 216, П. Тольятти 14, П. Тольятти 24-4	МБУЗ ГП № 2
9	П. Тольятти 18, Каркасный 2	МБУЗ ДГП № 2
10	П. Тольятти 20/5, 24/5	МБДОУ ЦРР Ромашка
11	П. Тольятти, 30-4	МБДОУ д/с № 46
12	П. Тольятти, 30-5	МБДОУ д/с № 44
13	П. Тольятти, 32-2	МАОУ СОШ 34
14	П. Тольятти, 34-5	МБДОУ д/с № 10
15	С.Лазо, 1-1	МБДОУ д/с № 52
16	С.Лазо, 9-1	МБДОУ д/с № 59
17	17-й Новый 1	УМВД России по г. Таганрогу
18	17-й Новый 5	ИП Мамедова Л.Е
19	1-я Котельная 71/12	Иваненко Е.С.
20	1-я Котельная 71/12	Кудашева Е.А.
21	1-я Котельная 71/12	Кваша Е.В.
22	1-я Котельная 71/12	Концвенко П.П.
23	1-я Котельная 71/12	Лопатк Д.М.
24	1-я Котельная 71/12	Халилова Т.Т.
25	Инициативная 62	КУИ г.Таганрога
26	Инициативная 66	Алексеева Т.Г.
27	Инициативная 66	Алексеев Е.В.
28	Инициативная 70	КУИ г.Таганрога
29	Инициативная 78	ИП Титовский Р.В
30	Инициативная 78	Ефимченко Л.В.
31	Инициативная 78	Захаров З.С.
32	Инициативная 86	Буханцев К.В.
33	Инициативная 86	Малярова Л.А.
34	Инициативная 86	Атаян Р.С.
35	Инициативная 86	Барышев Д.А
36	Каркасный 13	ООО "Агроторг"
37	Каркасный 13	ООО "Красная линия"
38	Каркасный 2	ИП Львов
39	Каркасный 5	ГБУ РО СПК
40	Каркасный 9	Шилина Н.И.
41	Л. Чайкиной 51	Хоштария Р.Г.
42	Л. Чайкиной 53/1	АО «Почта России
43	Л.Чайкиной 328	ООО "ЮниГрэйн Плюс"
44	Л.Чайкиной 328	Штода С.В.
45	Ленина 152	Таганрогский Дом науки и техники
46	Ленина 157	ООО Офелия
47	Ленина 157	ООО ПКФ Котлостроитель
48	Ленина 159	ИП Калякин В.В.
49	Ленина 159	ИП Кочмала О.Б.
50	Ленина 159	Литвинов А. В.
51	Ленина 159	Кудряшов В.П.
52	Ленина 159	ИП Пропастина В.В.

№ п/п	Адрес объекта	Наименование
53	Ленина 159	ИП Башук И.И.
54	Ленина 159	Филиал № 2351 Банка ВТБ
55	Ленина 159	ИП Хараманов А.Э.
56	Ленина 175	ФКУ СИЗО-2 ГУФСИН России по РО
57	Ленина 220	ООО Завод "ТагМаш"
58	Ленина 220	ООО "БРИГ"
59	Ленина 220-1	ИП Сазоненко Е.В.
60	Ленина 222а	Оридниченко Е.В.
61	Ленина 222а	ИП Клинов В.С.
62	Ленина 222а	ООО Кова
63	Ленина 222в	ИП Тагилова О.В.
64	Ленина 222в	Филин А.Н.
65	Ленина 224/1	АО «Почта России
66	Ленина 224/1	Боровик И.А.
67	Ленина 226/5	Авакян О.Т.
68	Ленина 226/5	Бурдюг А.В.
69	Ленина 226/5	Кочегарова А.А.
70	Ленина 226/5	Дронова Н.Г.
71	Ленина 226/5	Макеева М.В.
72	Ленина 226/5	Пономаренко П.А.
73	Ленина 226/5	ООО МП "Континент"
74	Ленина 226/5	ИП Доронина Т.В.
75	Ленина 226/5	Никифорова Н.С.
76	Ленина, 212	МБУК ДК Фестивальный
77	Ленина, 212 В	ООО "Лидер-Строй"
78	Ленина, 153-а	МАУ МФЦ г. Таганрога
79	Москатова 25	Грушин О.П.
80	Москатова 25	Сверчкова Ю.А.
81	Москатова 25	УЖКХ г. Таганрога
82	Москатова 27	ПЖСК-54
83	Москатова 31, 31/14, 31/10,31/3	ИП Павлов О.В. (АБК+Рынок)
84	Московская 17	ГБУ РО Онкодиспансер
85	Московская 19	в/ч 98349
86	Московская 70	ИП Клевец А.О.
87	Московская 72	Ростовский институт ВГУЮ
88	П. Тольтти, 12	Косоков В.Б.
89	П. Тольтти, 14-1	Бурнин С.С.
90	П. Тольтти, 14-1	Ковалева А.Э.
91	П. Тольтти, 28	Демиденко О.Н.
92	П. Тольятти 28/3	Смоньян З.Э.
93	П. Тольятти 28/3	УЖКХ г. Таганрога
94	П. Тольятти 28/3	Городской совет ветеранов
95	П. Тольятти 28-3	ГБУСОН РО Кризисный центр
96	П. Тольятти 28-3	КУИ г. Таганрога
97	П. Тольятти 28-3	УМВД России по г. Таганрогу
98	П. Тольятти 28-3	Дзюбенко А.Ю.
99	П. Тольятти, 24-2	БФ "Центр помощи детям"
100	П. Тольятти, 28	Андреева Т.Н.
101	П. Тольятти, 28	МАУ Инфо Радио
102	П.Тольятти 12	Кадыров Ю.В.
103	П.Тольятти 12	Петросян Р.Г.
104	П.Тольятти 14/1	гр. Довгаль А.А.
105	П.Тольятти 14/1	Надолинская Т.А.
106	П.Тольятти 14/1	Куруа Н.О.
107	П.Тольятти 20	Греченко Е.Е
108	П.Тольятти 20	ООО «ЮТА»
109	П.Тольятти 24	ООО КАФЕ «Космос»

№ п/п	Адрес объекта	Наименование
110	П.Тольятти 24/3	Шурыгин П.А.
111	П.Тольятти 26	ООО "Адам"
112	П.Тольятти 26	ООО "Авиценна"
113	П.Тольятти 26	ИП Качарава А.Н.
114	П.Тольятти 28/3	Бабицкая М.О.
115	П.Тольятти 28/3	АО "ТНИИС"
116	П.Тольятти 28/3	Кареньких А.П.
117	П.Тольятти 28/3	ОО ТГНКАА
118	П.Тольятти 30	ООО «Олис»
119	П.Тольятти 30/3	ИП Гуков А.В.
120	П.Тольятти 30/3	Четверикова О.В.
121	П.Тольятти 32/1	Абрамичева Г.Л.
122	С. Лазо 1/2	АО «Тандер»
123	С. Лазо 1/2	ИП Троцеко Ю.П.
124	С. Лазо 5/2	ИП Кравцов В.А.
125	С. Лазо 7/1	ПАО «Ростелеком»
126	С. Лазо 7/1	ООО «Форвард +»
127	С. Лазо 7/1	Сычева А.О.
128	С. Лазо 7/1	Управление МВД России по г. Таганрогу
129	С. Лазо 9	ИП Богочарова Е.П.
130	С. Лазо 9	АО «Тандер»
131	С.Лазо 1/4	ИП Акименко В.В.
132	С.Лазо 1/4	Васютина М.Т.
133	С.Лазо 7/1	Адм. г. Таганрога
134	С.Лазо 7/1; Л. Чайкиной 328	Штода С.В.
135	С.Лазо 9	ООО ПК "ТОТ"
136	С.Лазо, 1/3	ООО "Промкомплекс" Волна"
137	Тольятти 14/1	Лутковская (бывш.Песоцкая)
138	Тольятти 24/2	Файзулина В.М.
139	Тольятти 26	ООО "Ева"
140	Фрунзе 148	ИП Михайлова С.Н.
141	Фрунзе 148	АО «Тандер»
142	Фрунзе 148	КУИ г. Таганрога
143	Фрунзе 148	ООО РОД
144	Фрунзе 148	Миколаенко Н.М.
145	Фрунзе 148	Перекрестов Э.В.
146	Фрунзе 148	Перекрестова О.А.
147	Фрунзе 148	УЖКХ г. Таганрога
148	Фрунзе 152	ПКФ Причал-13

Код зоны деятельности 06. Зона действия ООО «Приазовский Теплоцентр»

Котельная и тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат ООО «Приазовский Теплоцентр».

Среднее потребление тепловой энергии за период 2020 по 2022 годов составило 7 тыс.Гкал.

Установленная и располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии в рассматриваемой зоне (таблица 10.5.11).

В соответствии с выданным заключением экспертизы промышленной безопасности № III-038 от 20.08.2019 ООО «Приазовский Теплоцентр» необходимо выполнить ремонт дымовой трубы котельной, расположенной по адресу: пер. 1-й Новый, 18а.

Таблица 10.5.11 – Характеристика источников тепловой энергии, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности №06

Наименование теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Выработка на котельной, Гкал/ч	Ведомственная принадлежность
ООО «Приазовский Теплоцентр»	4,3	4,242	ООО «Приазовский Теплоцентр»

Перечень объектов, получающих тепловую энергию от котельной, расположенной по адресу: 1-Новый 18 а, зона деятельности 06 приведен в таблице № 10.5.12.

Таблица 10.5.12 - Перечень объектов, получающих тепловую энергию в, зоне деятельности 06.

Ко.№ п/п	Адрес объекта	Наименование
1	1-й Новый 14-3	МКД
2	1-й Новый 16-1	МКД
3	1-й Новый 16-2	МКД
4	1-й Новый 16-6	МКД
5	1-й Новый 18	МКД
6	1-й Новый 14-В	МКД

Код зоны деятельности 07. Зона действия ТСЖ «Каштан»

Котельная и тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат ТСЖ «Каштан»

Установленная и располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии в рассматриваемой зоне действия, распределены следующим образом (таблица 10.5.13).

Таблица 10.5.13 – Характеристика источников тепловой энергии, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности №07

Наименование теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Выработка на котельной, Гкал/ч	Ведомственная принадлежность
Б.Бульварная, 10-к	2,651	-	ТСЖ «Каштан»

Перечень объектов, получающих тепловую энергию от котельной в зоне деятельности 07 приведен в таблице № 10.5.14.

Таблица 10.5.14- Перечень объектов, получающих тепловую энергию в, зоне деятельности 07.

Котельная по адресу: Большая Бульварная, 10-к

№ п/п	Адрес объекта	Наименование
1	Большая Бульварная, 10-21.	МКД
2	Большая Бульварная, 10-21А	МКД
3	Большая Бульварная, 10-21Б	МКД

Код зон деятельности 08; 11. Зона действия ТТИ А. П. Чехова (филиала) ФГБОУ ВО «РГЭУ» РИНХ).

Тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат Таганрогскому институту имени А.П.Чехова (филиала) ФГБОУ ВО «РГЭУ» (РИНХ) и МУП «Городское хозяйство».

Таблица 10.5.15 – Характеристика источников тепловой энергии, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности №08; 11

Наименование теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Выработка на котельной, Гкал/ч	Ведомственная принадлежность
Таганрогский институт имени А.П.Чехова (филиала) ФГБОУ ВО «РГЭУ» (РИНХ)	7,89	-	
ул. Инициативная,54	4,53	-	ФГБОУ ВО «РГЭУ» (РИНХ)
ул. Инициативная,46	3,36	-	ФГБОУ ВО «РГЭУ» (РИНХ)

Перечень МКД, получающих тепловую энергию от котельных ФГБОУ ВО «ТТИ им. А.П.Чехова» филиал РГЭУ (РИНХ) приведен в таблице 10.5.16.

Таблица 10.5.16- Перечень объектов, получающих тепловую энергию в, зонах деятельности 09; 11.

1. Котельная по адресу: ул. Инициативная,46

№ п/п	Адрес объекта	Наименование
1	Инициативная 44	МКД
2	Инициативная 43	МКД
3	Инициативная 45	МКД

2. Котельная по адресу: ул. Инициативная, 54

№ п/п	Адрес объекта	Наименование
1	Инициативная 60	МКД

Код зоны деятельности 09. Зона действия ФГАУ ВО РО «Южный федеральный университет».

Тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат и ФГАУ ВО РО «Южный федеральный университет» и МУП «Городское хозяйство».

Перечень МКД, получающих тепловую энергию от котельных ФГАУ ВО РО «Южный федеральный университет» приведен в таблице 10.5.18.

Таблица 10.5.17 – Характеристика источников тепловой энергии, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности №8

Наименование теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Выработка на котельной, Гкал/ч	Ведомственная принадлежность
ФГАУ ВО РО «Южный федеральный университет»	7,5	-	Федеральная
ул. Энгельса,7	4,3	-	ФГАУ ВО РО «Южный федеральный университет»
пер. Полуротный,18	3,44	-	ФГАУ ВО РО «Южный федеральный университет»

Таблица 10.5.18- Перечень объектов, получающих тепловую энергию в, зоне деятельности 09.

1. Котельная по адресу: ул. Энгельса, 7

№ п/п	Адрес объекта	Наименование
1	ул. Энгельса, 3	МКД
2	пер. Добролюбовский, 44	МКД
Другие потребители		
1	ТРГУ корпус «Г»	
2	ТРГУ корпус «Д»	
3	ТРГУ корпус «Д1»	

2. Котельная по адресу: пер. Полуротный, 18

№ п/п	Адрес объекта	Наименование
1	пер. Полуротный, 7/1	МКД
2	ул. Гарибальди, 51	МКД
3	пер. 1-й Крепостной, 48	МКД
4	пер. 1-й Крепостной, 58	МКД

Код зоны деятельности 10. Зона действия АО «Таганрогский завод «Прибой»

Таблица 10.5.19 – Характеристика источников тепловой энергии, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности №10

Наименование теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Выработка на котельной, Гкал/ч	Ведомственная принадлежность
АО «Таганрогский завод «Прибой»	3,0	-	АО «Таганрогский завод «Прибой»

Тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат

АО «Таганрогский завод «Прибой» и МУП «Городское хозяйство»

Перечень объектов, получающих тепловую энергию от котельной АО «Таганрогский завод «Прибой» приведены в таблице 10.5.20

Таблица 10.5.20- Перечень объектов, получающих тепловую энергию в, зоне деятельности 10.

1. Котельная по адресу: ул. Большая Бульварная, 13

№ п/п	Адрес объекта	Наименование
1	ул. Седова, 10/1 (только ГВС)	МКД

Код зоны деятельности 12. Зона действия МУП «Городское хозяйство» (Химическая, 11).

Тепловые сети и сезонная котельная в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат МУП «Городское хозяйство».

Таблица 10.5.21 – Характеристика источников тепловой энергии, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности №12

Наименование теплоисточника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Выработка на котельной, Гкал/ч	Объем трубопроводов тепловых сетей, м	Ведомственная принадлежность
Химическая, 11	70,0	-	301,58	МУП «Городское хозяйство»

Перечень объектов, получающих тепловую энергию от котельной МУП «Городское хозяйство» приведен в таблице 10.5.22.

Таблица 10.5.22- Перечень объектов, получающих тепловую энергию в, зоне деятельности 12.

1. Котельная по адресу: ул. Химическая, 11

№ п/п	Адрес объекта	Наименование
1.	Б.Бульварная 1	МКД
2.	Б.Бульварная 3	МКД
3.	Б.Бульварная 3/1	МКД
4.	Б.Бульварная 5	МКД
5.	Б.Бульварная 5/1	МКД
6.	Б.Бульварная 5/3	МКД
7.	Б.Бульварная 6	МКД
8.	Б.Бульварная 7/1	МКД
9.	Б.Бульварная 7/3	МКД
10.	Б.Бульварная 7/4	МКД
11.	Б.Бульварная 8	МКД
12.	Б.Бульварная 8/1	МКД
13.	Б.Бульварная 8/2	МКД
14.	Б.Бульварная 9	МКД

№ п/п	Адрес объекта	Наименование
15.	Б.Бульварная 9/1	МКД
16.	Б.Бульварная 9/2	МКД
17.	Б.Бульварная 9/3	МКД
18.	Б.Бульварная 9/4	МКД
19.	Б.Бульварная 10	МКД
20.	Б.Бульварная 10/1	МКД
21.	Жуковского 4	МКД
22.	Жуковского 6	МКД
23.	Жуковского 8	МКД
24.	Жуковского 10	МКД
25.	Калинина 105	МКД
26.	Калинина 107	МКД
27.	Калинина 111	МКД
28.	Калинина 113	МКД
29.	Калинина 117	МКД
30.	Калинина 117/1	МКД
31.	Калинина 119	МКД
32.	Калинина 121	МКД
33.	Комарова 4	МКД
34.	Комарова 4/2 зима, летом переключение на ГВС	МКД
35.	Комарова 6/2	МКД
36.	Комарова, 7	МКД
37.	Комарова 8 зима, летом переключение на ГВС	МКД
38.	Ремесленная 14	МКД
39.	Ремесленная 16	МКД
40.	Ремесленная 18	МКД
41.	Седова 5	МКД
42.	Седова 7	МКД
43.	Седова 9	МКД
44.	Седова 10	МКД
45.	Седова 10/1	МКД
46.	Седова 12	МКД
47.	Транспортная 52	МКД
48.	Транспортная 54	МКД
49.	Транспортная 56	МКД
50.	Транспортная 58	МКД
51.	Транспортная 60	МКД
52.	Транспортная 145	МКД
53.	Транспортная 145 а	МКД
54.	Транспортная 147	МКД
55.	Яблочкина 3	МКД
56.	Яблочкина 5	МКД
57.	Яблочкина 7	МКД
58.	Яблочкина 8	МКД
59.	Яблочкина 15	МКД
Другие потребители		
1	Б. Бульварная, 5/2	МАДОУ д/с №15
2	Б. Бульварная, 5/2	МБДОУ д/с № 15
3	Циолковского, 4	МБДОУ д/с № 65
4	Калинина 109	МОБУ СОШ № 3 им. Гагарина
5	Седова 12	МБУК ЦБС г. Таганрога

№ п/п	Адрес объекта	Наименование
6	Б. Бульварная, 2	МОБУ лицей № 7
7	Б.Бульварная 12/1	МАУ ДО ДДТ
8	Комарова, 4-2А	КУИ г Таганрога
9	Яблочкина 8	МБУЗ ДГП №1
10	Б. Бульварная 8	Репина К.А.
11	Б. Бульварная, 6	ЗАО «ТАНДЕР»
12	Б.Бульварная 6	Москалев А.В.
13	Калинина 113	ПАО Сбербанк
14	Калинина, 113	ЗАО «ТАНДЕР»
15	Калинина, 119	Чернышев А.А.
16	Калинини 111 Н	Водоканал МУП
17	Комарова 4/2 А	КУИ г. Таганрога
18	Комарова 4/2 А	гр. Скорняковой Т.А.
19	Комарова 4/2а	Кириченко Н.В.
20	Комарова 6/2	ООО Ультрастом
21	Комарова, 10	Заманков В.В.ИП
22	Николаевскре шоссе ба	ИП Мартыненко А.С.
23	Николаевскре шоссе, 6 а	Буланов А.В.
24	Николаевскре шоссе, 6 б	Буланов А.В.
25	Николаевскре шоссе, 6 в	Буланов А.В.
26	Седова 10/1 Б	Ростелеком ОАО
27	Седова 10-1б	ООО МНПП Старт
28	Седова 12	Почта-России
29	Седова, 12	гр. Терещенко С.Н.
30	Седова, 12	гр. Ропай А.П.
31	Седова, 12	гр. Ропай А.А.
32	Седова, 12	Арсеньев С.А.
33	Седова, 12	Седых А.Р.
34	Седова, 7	Греченко Е.Е.
35	Седова, 7	Греченко Е.Е.
36	Седова,10	гр. Дэвид И.А.
37	Седова,10	ООО ВИТА
38	Седова,10/1 Б	РМОО "Молодежный клуб"
39	Транспртная 149/1	Свирин А.А.
40	Химическая, 9	АО «ЕВРАЗМеталл Импром»
41	Яблочкина 1/1	ООО Николаевский рынок
42	Яблочкина 3Б	Арутюнов Р.Р.
43	Яблочкина,7/Николаевское Шоссе	Литвинова С.А.

Зоны действия теплоснабжающих организаций

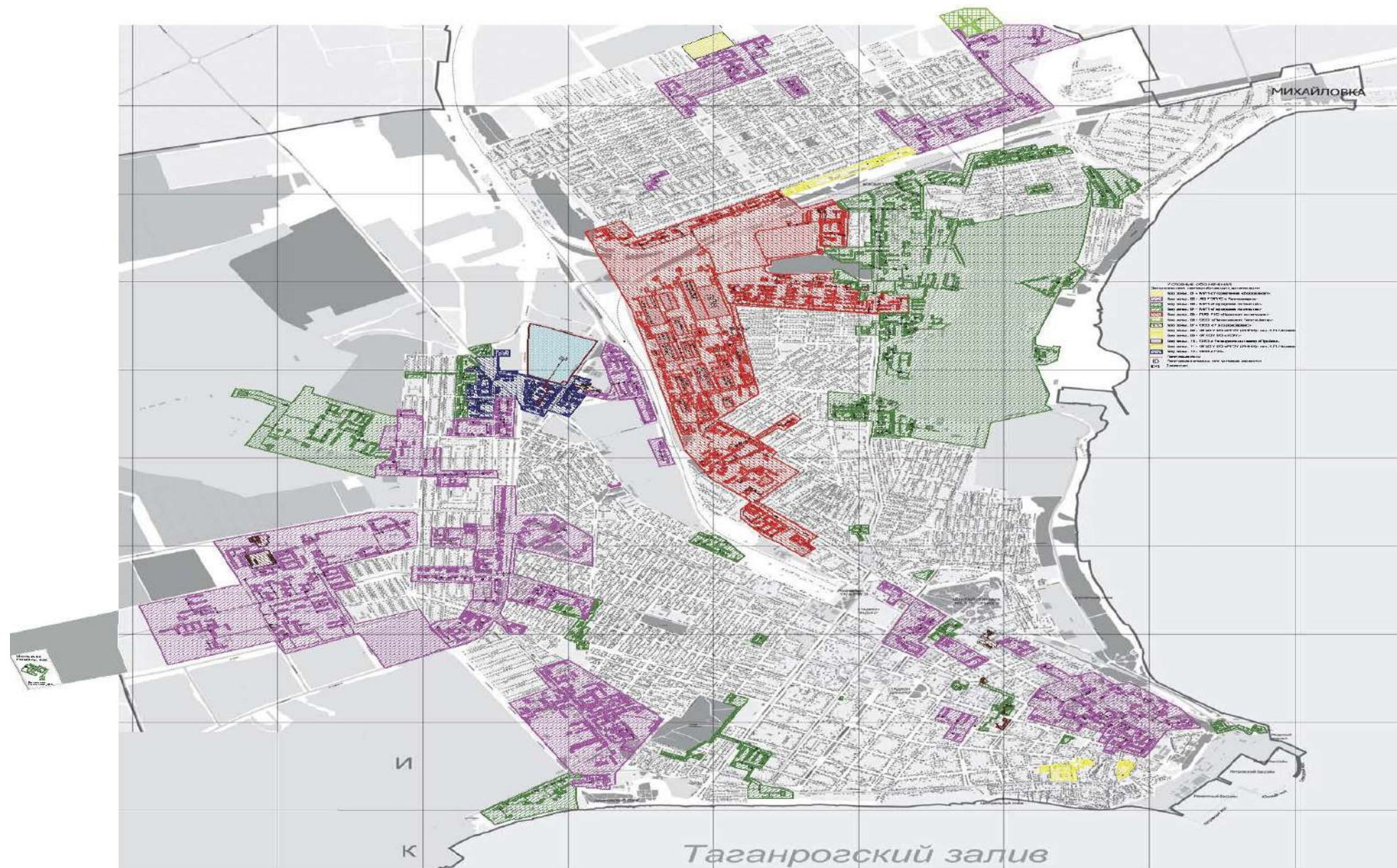


Рисунок 9.1.1 Зоны действия теплоснабжающих организаций

РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.

На рисунке 10.1 представлена диаграмма, которая отражает распределение тепловой нагрузки между источниками теплоснабжения города Таганрога для рекомендованного варианта развития 3 на 2029 год.

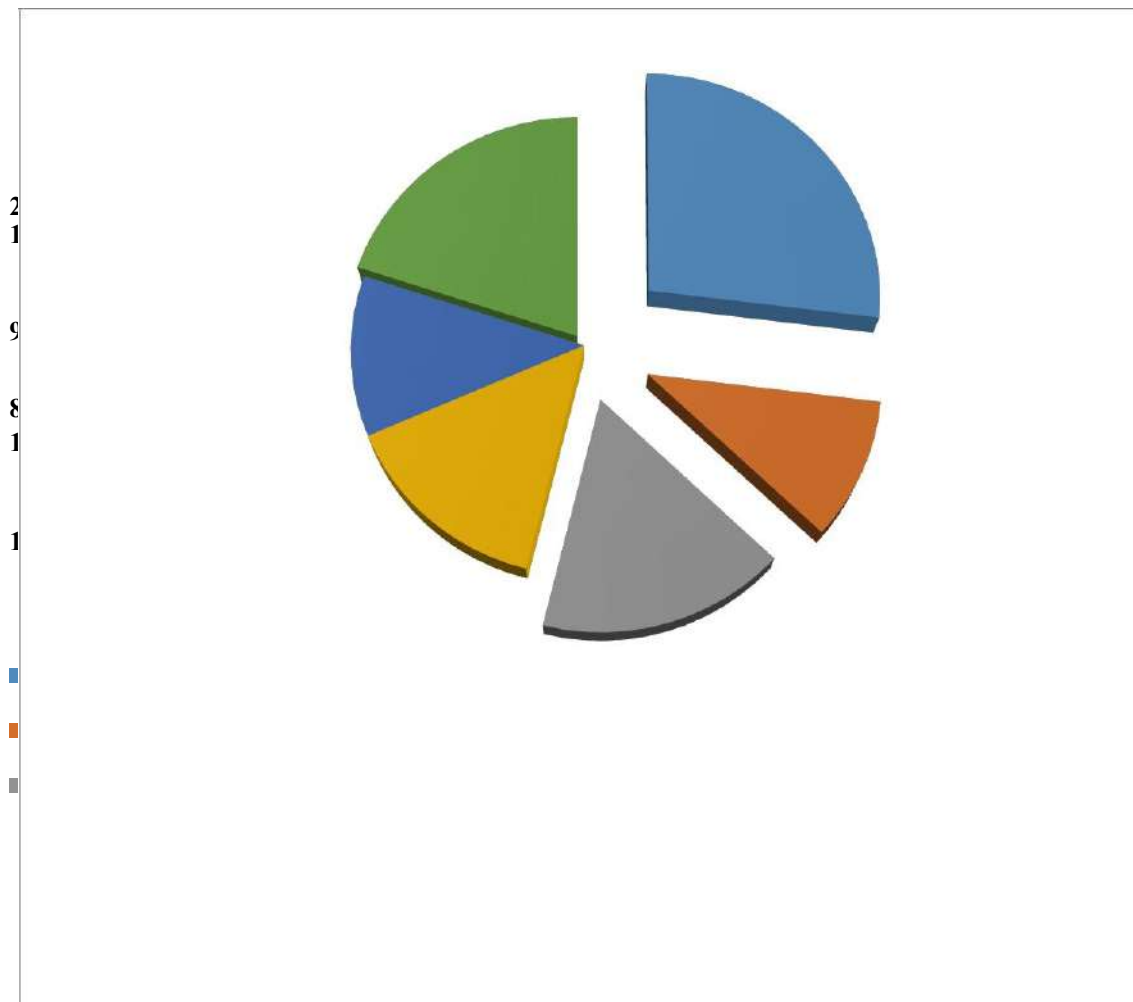


Рисунок 10.1 – Распределение тепловой нагрузки между источниками теплоснабжения (Гкал/ч)

Базовым источником тепловой энергии является ПГУ-42. Централизованное горячее водоснабжение для каждой зоны будет осуществляться для варианта 2 от соответствующей ПГУ-ТЭЦ, а для варианта 3 от ПГУ-ТЭЦ в зоне № 1. Коэффициент теплофикации при работе ПГУ-ТЭЦ совместно с пиковой котельной принимается равным 0,5, что обеспечивает годовую выработку тепла на ТЭЦ (базовый источник) 85%, а на котельной (пиковый источник) 15%.

Пиковая нагрузка потребителей обеспечивается от существующих или вновь построенных котельных, расположенных вблизи потребителей, что позволяет: обеспечить резерв до 50% мощности по месту, в случае аварии на тепломагистрали или ТЭЦ, а также повысить качество регулирования теплоснабжения.

Распределение базовой нагрузки от ПГУ-ТЭЦ и пиковой нагрузки от пиковых котельных представлено на графике Россандера - рисунок 10.2.

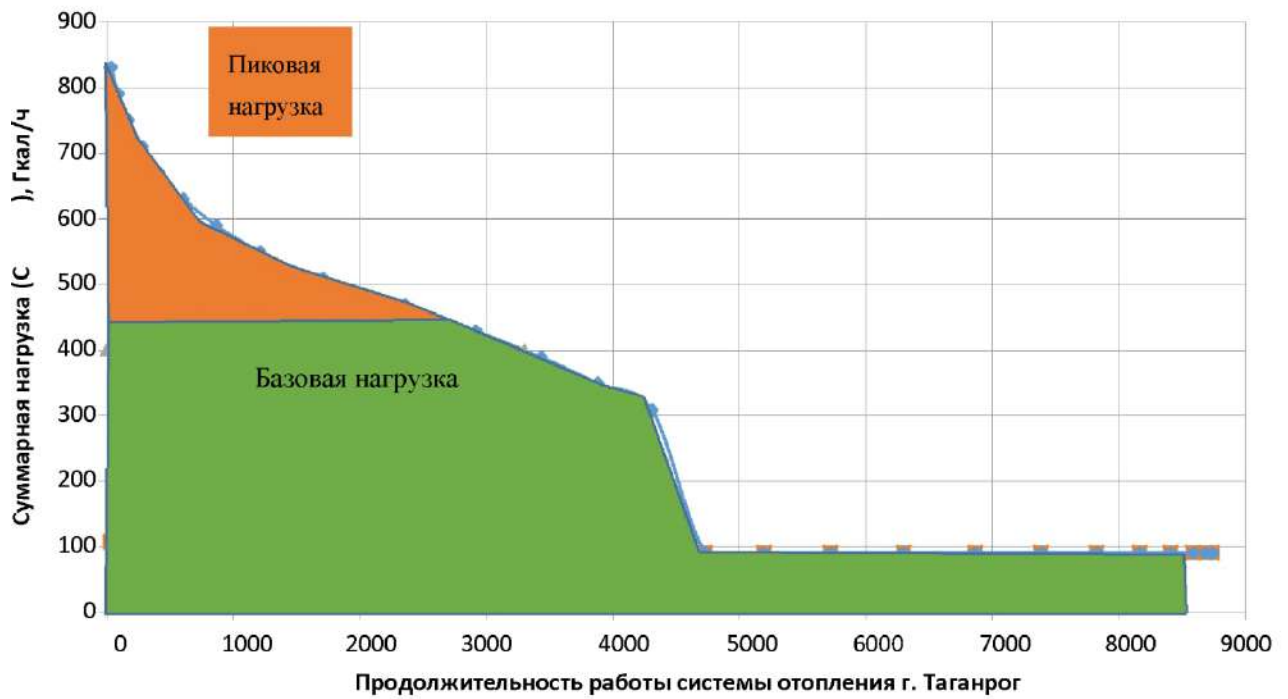


Рисунок 10.2 – График Россандера. Распределение тепловой нагрузки между базовым и пиковым источниками теплоснабжения.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ.

На момент разработки настоящей схемы теплоснабжения в границах муниципального образования «Город Таганрог» выявлены участки бесхозных тепловых сетей. Данные представлены в Приложении 7 (шифр 313.ОМ-СТ.001.007) Главы 1 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения: «Тепловые сети, не закрепленные в договоре хозяйственного ведения».

Данные тепловые сети обслуживало МУП «ЖЭУ» до банкротства, но на балансе они не числились. Следует отметить, что все представленные участки тепловых сетей соединены с множеством тепловых сетей, находящихся на балансе теплоснабжающих организаций города.

Для определения права собственности на тепловые сети, представленные в приложении 7 Главе 1 необходимо руководствоваться Статьей 15, пункта 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Статья 15, пункт 6. Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА.

13.1 Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии;

Решения о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии находятся в утверждённой региональной программы газификации.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.

С учетом перспективной застройки микрорайона «Северный» рассматривается вопрос об установке блочно-модульной котельной по адресу г. Таганрог, ул. Маршала Жукова, 1-г. В адрес ПАО «Газпром газораспределение «Ростов-на-Дону» направлено письмо от 22.06.2020 №1734 о рассмотрении технической возможности подключения блочно-модульной котельной к сети газораспределения, на что получен ответ «в настоящее время техническая возможность подключения блочно-модульной котельной расположенной на земельном участке по адресу: Ростовская область, г. Таганрог, ул. Маршала Жукова, 1-г к сети газораспределения отсутствует, в связи с дефицитом пропускной способности существующих сетей».

13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.

В соответствии с Правилами подключения, необходимо обратиться в орган исполнительной власти Ростовской области, в компетенцию которого входит утверждение региональной программы газификации, с предложением о включении в программу необходимых мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к сети газораспределения данного квартала жилой застройки для о рассмотрении технической возможности подключения блочно-модульной котельной к сети газораспределения, с

техническая возможностью подключения блочно-модульной котельной расположенной на земельном участке по адресу: Ростовская область, г. Таганрог, ул. Маршала Жукова, 1-г к сети газораспределения, и покрытия дефицитом пропускной способности существующих сетей.

13.4 Описание решений о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.

Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии представлены в схеме как третий вариант развития системы теплоснабжения - наиболее затратный вариант развития схемы теплоснабжения.

Вариант 3 развития схемы теплоснабжения, базируется на комбинированной выработке тепловой и электрической энергии.

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации представлены в п. 5.4 раздела 5.

Результаты расчетов перспективной выработки тепловой и электрической энергии и загрузки, при которых рассчитывался перспективный баланс топлива, для Варианта 3 приведены в таблице 7.4.2. Динамика потребности в топливе для отпуска тепловой и электрической энергии по годам для Варианта 3 представлена на рисунках 7.4.1 и 7.4.2

13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения рассмотрены в схеме

как третий вариант развития системы теплоснабжения.

Вариант 3 развития схемы теплоснабжения, базируется на комбинированной выработке тепловой и электрической энергии и рассматривается в разделе 5, 6, 7 и 8.

13.6 Описание решений вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Мероприятия о развитии систем водоснабжения в схеме водоснабжения г. Таганрога относящейся к системам теплоснабжения не предусмотрены.

13.7 Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения, для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.

В соответствии с изменениями и дополнениями, внесенными в Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается», в период 2019-2022 гг. рекомендуется осуществить перевод открытых систем потребления теплоносителя на нужды ГВС, в зонах теплоснабжения источников в закрытые.

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД ТАГАНРОГ».

14.1 Существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения

Индикаторы развития системы теплоснабжения разработаны и представлены в данной главе в соответствии с требованиями п. 79 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и методическим рекомендациям Минэнерго РФ.

Индикаторы развития системы теплоснабжения г. Таганрог представлены в таблицах ниже.

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок службы тепловых сетей представлен на Рис. 14.1.



Рисунок 14.1 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, уменьшается, что говорит об увеличении нагрузки на тепловые сети.

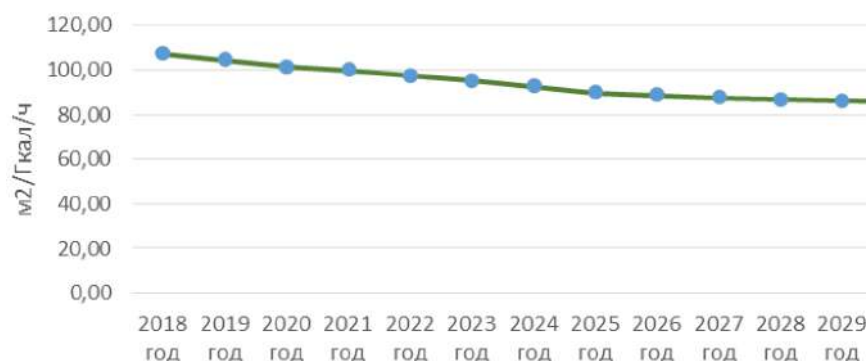


Рисунок 14.2. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме будет сохраняться примерно на одном уровне с периодическим увлечением по

мере подключения новых нагрузок ТЭЦ. В результате доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, составит 43% к 2029 году.

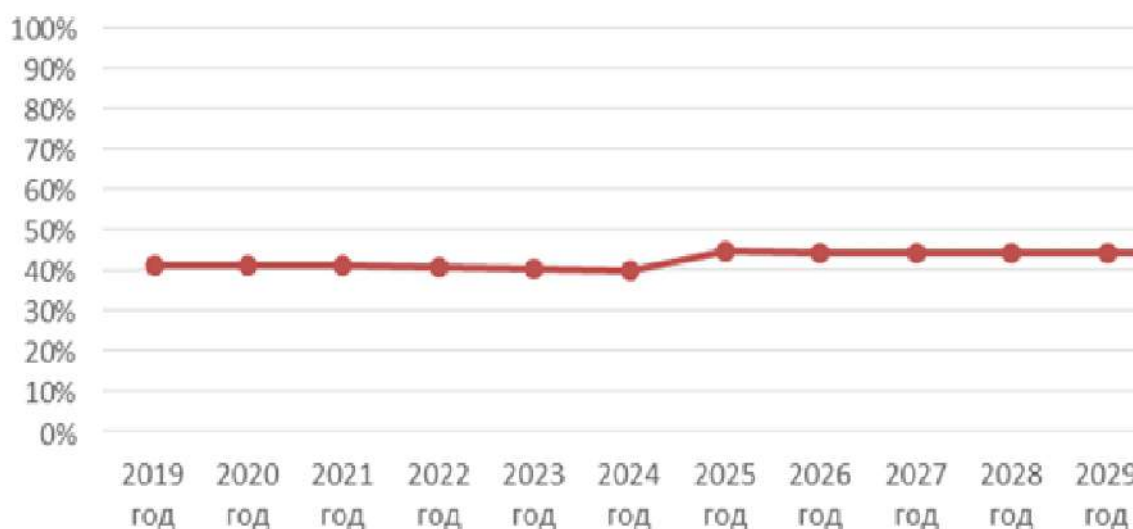


Рисунок 14.3. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

Результат внедрения целевой модели рынка тепловой энергии и результаты их достижения, а также существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории муниципального образования определены в Разделе 9 Схемы теплоснабжения - Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

РАЗДЕЛ 15 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.

15.1 Динамика тарифных изменений по вариантам. Сравнение с прогнозом Министерства экономики и развития.

Для наглядного анализа тарифных последствий реализации вариантов реконструкции системы теплоснабжения города Таганрога построены диаграммы, представленные на рисунке 8.6.1 (электрическая энергия) и 8.6.2 (тепловая энергия).

Черным цветом обозначена динамика изменения тарифа в соответствии с прогнозом Министерства экономического развития.

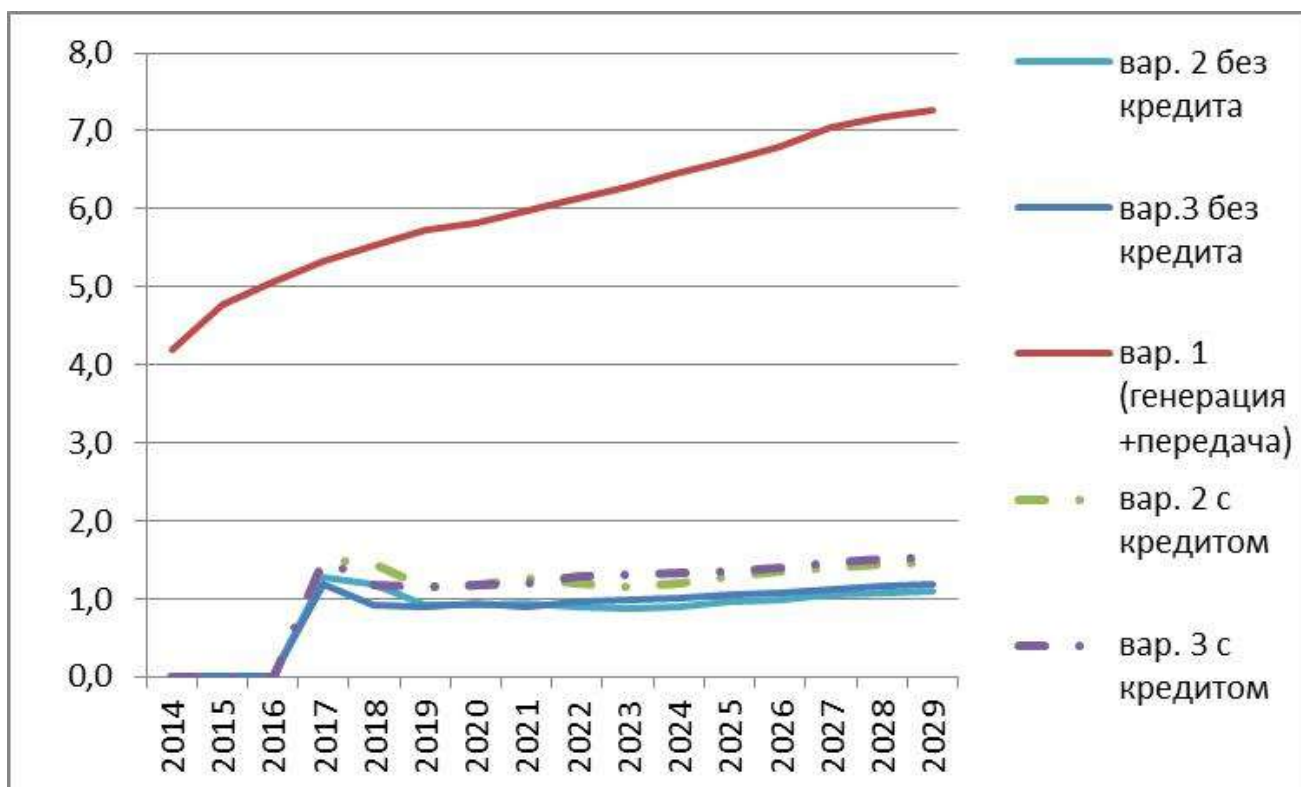


Рисунок 8.6.1 Динамика тарифных последствий. Электрическая энергия.

На рисунке 8.6.1 видно, что тарифы на электрическую энергию, необходимые для установления при реализации вариантов 2 и 3 на протяжении всего анализируемого периода находятся ниже прогноза тарифа на электрическую энергию в соответствии с первым вариантом (прогнозом МЭР).

Следует отметить, что текущий действующий тариф на электрическую энергию (вариант 1) включает в себя затраты на производство и передачу в отличие от вариантов 2 и 3, где выполнен расчет только тарифа на генерацию.

При привлечении кредитных средств на выполнение проектов, тариф на электрическую энергию в вариантах 2 и 3 ниже, чем прогнозы МЭР.

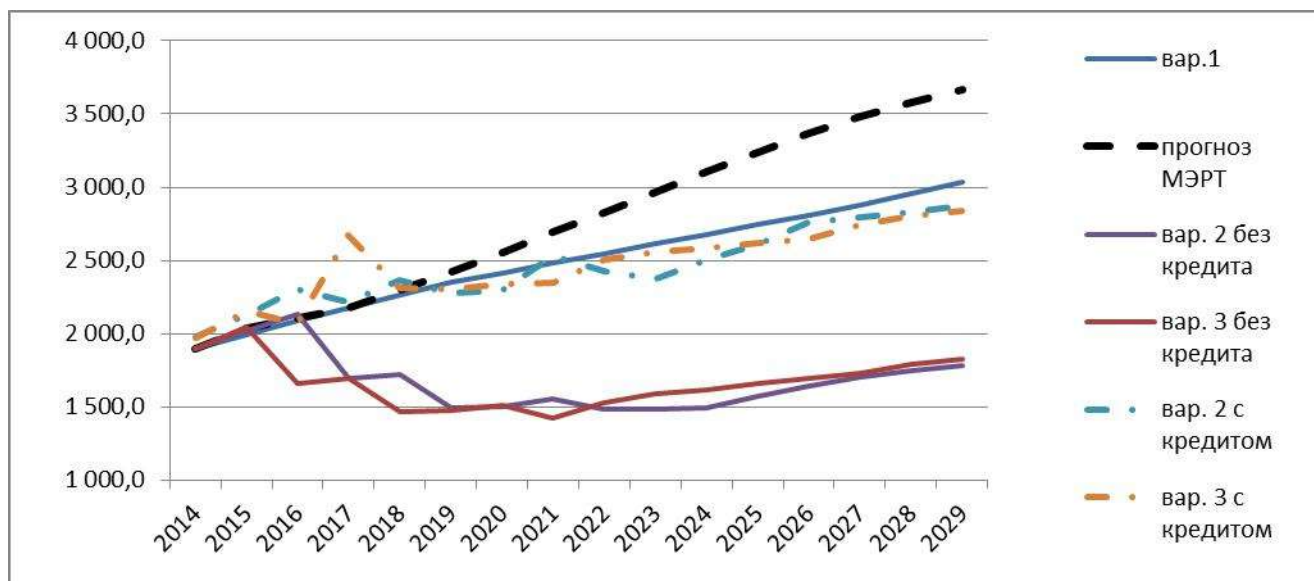


Рисунок 8.6.2. Динамика тарифных последствий. Тепловая энергия.

Так же, как и динамика тарифа на электрическую энергию, прогноз тарифа на тепловую энергию во всех вариантах без использования кредитных средств почти на всем протяжении анализируемого периода ниже требований МЭР.

Однако, при использовании кредитных средств под 12 % годовых, при условии использования физического метода деления затрат при производстве тепловой и электрической энергии, тариф на тепловую энергию в вариантах 2 и 3 выше, чем прогноз МЭР³.

Ниже в таблице 8.6.1 представлены данные, на основе которых построены диаграммы, изображенные на рисунках 8.6.1 и 8.6.2.

³ В расчетах использован физический метод деления затрат между тепловой и электрической энергией, в результате чего основная доля затрат распределена на тепловую энергию (около 70 %). В дальнейшем, при более детальной проработке проектов целесообразно выполнить расчеты по методике ОРГРЭС, при которой доля затрат на тепловую энергию будет ниже, чем при использовании физического метода.

Таблица 15.1.1 Динамика тарифа на тепловую и электрическую энергию

Тариф на тепло	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
вар.1	1 893,1	1 994,4	2 087,1	2 179,6	2 265,7	2 350,2	2 410,6	2 480,8	2 548,3	2 614,0	2 677,5	2 746,7	2 809,6	2 880,3	2 955,4	3 035,9
прогноз МЭР	1 893,1	2 033,2	2 108,4	2 180,1	2 300,0	2 424,2	2 557,5	2 693,1	2 825,0	2 963,4	3 102,7	3 239,2	3 365,6	3 480,0	3 577,5	3 663,3
вар. 2 без кредита	1 893,0	2 023,0	2 135,8	1 693,9	1 722,1	1 490,0	1 501,8	1 557,4	1 481,8	1 481,7	1 496,7	1 572,6	1 641,3	1 706,5	1 748,6	1 785,3
вар. 2 с кредитом	1 975,3	2 132,5	2 303,8	2 213,0	2 362,3	2 280,3	2 298,0	2 531,1	2 425,0	2 374,5	2 502,3	2 608,1	2 763,3	2 794,4	2 832,5	2 871,6
вар. 3 без кредита	1 893,0	2 043,1	1 659,4	1 696,9	1 466,7	1 476,7	1 512,2	1 426,6	1 532,0	1 586,2	1 619,8	1 656,2	1 690,5	1 731,3	1 792,7	1 830,2
вар. 3 с кредитом	1 974,3	2 153,7	2 067,9	2 668,9	2 311,6	2 303,0	2 339,2	2 346,1	2 507,1	2 556,8	2 586,0	2 618,1	2 648,1	2 743,9	2 801,0	2 840,4
электроэнергия																
вар. 2 без кредита	0,0	0,0	0,0	1,3	1,2	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1
вар. 2 с кредитом	0,0	0,0	0,0	1,5	1,5	1,1	1,2	1,3	1,2	1,1	1,2	1,3	1,4	1,4	1,4	1,5
вар.3 без кредита	0,0	0,0	0,0	1,2	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2
вар. 3 с кредитом	0,0	0,0	0,0	1,5	1,2	1,1	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5
вар. 1 (генерац.+передача)	4,2	4,8	5,1	5,3	5,5	5,7	5,8	6,0	6,1	6,3	6,5	6,6	6,8	7,0	7,2	7,3

15.2 Расчет тарифа на подключение

Для своевременной реализации проектов по присоединению потребителей к источникам тепловой энергии целесообразно использование тарифа на подключение.

Расчет тарифа на подключение выполнен на основе данных о капитальных вложениях в тепловые сети и изменении присоединенной нагрузки потребителей.

Таблица 15.2.1 Оценка стоимости подключения новых потребителей

№ п/п	Вариант	Инвестиции в тепловые сети в текущих ценах, млн. руб.	Нагрузка новых потребителей, Гкал/час	Тариф на присоединение, тыс. руб/Гкал/час
1	Вариант 1	433,380	137,7	3 025,81
2	Вариант 2	2 387,2	385,4	6 193,85
	Вариант 3	1 879,7	385,4	4 877,14

Как видно по данным таблицы 8.7.1. уровень тарифа на подключение по первому варианту значительно ниже, чем по второму и третьему вариантам. Это объясняется тем, что в варианте 1 более низкие капитальные вложения в тепловые сети, чем в вариантах два и три.

На основании выполненных расчетов можно сделать вывод о том, что мероприятия, проводимые в вариантах 2 и 3, являются более затратными по инвестициям, но с точки зрения тарифных последствий и суммарного потребления топлива для выработки тепловой и электрической энергии более эффективные, чем первый вариант.

При сравнении вариантов 2 и 3 между собой следует обратить внимание на то, что в варианте 3 общая протяженность реконструируемых и строящихся вновь тепловых сетей меньше, чем в варианте 2, поэтому величина инвестиций в тепловые сети в варианте 3 меньше, чем в варианте 2. При этом суммарные инвестиции в варианте 3 выше, чем во втором варианте, но, поскольку период инвестирования в варианте 3 меньше, чем в варианте 2, размер капитальных вложений в текущих ценах варианта 3 ниже, чем в варианте 2, что является экономически более выгодным вложением средств.

Таким образом, в качестве рекомендованного варианта в схеме теплоснабжения города Таганрога предлагается принять для реализации вариант со строительством новых энергоисточников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии – Вариант 3.

Также, хотелось бы обратить внимание на Вариант 3, который имеет ряд преимуществ, которые не отражены на тарифе и инвестиционных последствиях схемы теплоснабжения г. Таганрог:

Вариантом предусмотрена подача ГВС потребителям от комбинированного источника, что позволяет:

- Разгрузить существующую систему водоснабжения за счет изъятия объема воды на нужды ГВС из сети хозяйственно-питьевого водоснабжения.
- Сократить металло затраты на реконструкцию существующих сетей водоснабжения (которые находятся в неудовлетворительном состоянии).

При развитии системы теплоснабжения по данному варианту обеспечивается комплексное решение проблемы энергообеспечения города.

Вариант 3 выбран на основании расчетов, приведенных в Главах:

- Глава 5 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» (313.ОМ-СТ.005.000);
- Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» (313.ОМ-СТ.007.000);
- Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» (313.ОМ-СТ.008.000);
- Глава 9 «Перспективные топливные балансы» (313.ОМ-СТ.009.000).

15.3 Установленные тарифы для теплоснабжающих организаций.

Тарифы на коммунальные услуги устанавливаются и контролируются государством. Уполномоченный государственный орган исполнительной власти Ростовской области в области установления тарифов на коммунальные услуги является Региональная служба по тарифам Ростовской области.

Тарифы на тепловую энергию поставляемую потребителям г. Таганрога на период 2022 - 2023 годов приведены в таблице 15.3.1.

Таблица 15.3.1 Действующие тарифы на тепловую энергию.

Теплоснабжающая организация	Ед.изм.	Экономически обоснованный тариф	Тариф для населения декабрь 2024 год	Тариф для населения 2 полугодие 2024 год	Нормативно-правовой акт
АО ТЭПТС «Теплоэнерго»	руб./ Гкал	2 501,23	2 501,23	2 738,84	Постановление РСТ РО от 15.11.2023 №554
ООО «Приазовский ТеплоЦентр»	руб./ Гкал	2 305,58	2 305,58	2 524,61	Постановление РСТ РО от 31.10.2023 № 321
ФГБОУ ВПО «РГЭУ» (РИНХ) (им. А.П. Чехова)	руб./ Гкал	1 914,66	1 843,29	2 018,40	Постановление РСТ РО от 31.10.2023 № 339 Постановления Администрации г. Таганрога от 29.01.2024 №134, №135
МУП «Городское хозяйство»:					
для бывших потребителей МУП «Таганрогэнерго»	руб./ Гкал	3 163,33	3 163,33	3 463,84	Постановление РСТ РО от 15.11.2023 №546, Постановления

для бывших потребителей МУП «Тепловые сети»	руб./ Гкал	3 163,33	3 086,20	3 379,38	Администрации г. Таганрога от 29.01.2024 № 134, № 135
для бывших потребителей МУП «Управление «Водоканал»	руб./ Гкал	3 163,33	2 763,72	3 026,27	
для бывших потребителей ООО «Тепловая генерация»	руб./ Гкал	3 163,33	2 498,46	2 735,81	
для бывших потребителей ООО «ТЭК» (от котельной, расположенной по ул. Химическая, 11)	руб./ Гкал	3 163,33	3 091,17	3 091,17	
для бывших потребителей ООО «ТЭК» (от котельной, расположенной по ул. Транспортная, 113)	руб./ Гкал	3 163,33	2 194,11	2 402,55	
для бывших потребителей потребителей ООО «ТГК» (от котельной, расположенной по ул. Ленина, 220)	руб./ Гкал	3 163,33	2 606,19	2 8053,77	
для бывших потребителей потребителей ФГАОУ ВПО «ЮФУ»	руб./ Гкал	3 163,33	2 531,41	2 295,36	
Для бывших потребителей МУП «ТТУ»	руб./ Гкал	3 163,33	2 531,41	2 771,89	Постановление РСТ РО от 25.11.2022 № 67/27 Постановление Администрация г. Таганрога от 26.12.2022 № 2582, № 2583

Начальник общего отдела
Администрации города Таганрога

И.В. Адова