



Город Кострома

**Схема теплоснабжения
города Костромы до 2035 года**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ
(ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА)**

**ТОМ 1
(РАЗДЕЛЫ 1-5)**

Кострома,
2024 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	4
Перечень рисунков	5
РАЗДЕЛ 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа.....	6
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды.....	6
1.1.1. Существующие отапливаемые площади строительных фондов.....	6
1.1.2. Приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.....	6
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	14
1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	14
1.2.2. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	15
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	24
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу	24
РАЗДЕЛ 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	27
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	27
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	63
2.3. 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.....	65
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения	84
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно.....	84
РАЗДЕЛ 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	85
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	85

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	156
РАЗДЕЛ 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	163
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	163
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	163
РАЗДЕЛ 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	165
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	165
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	165
5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	165
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	171
5.5. 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	171
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	171
5.7. 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	171
5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения	171
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	173
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	173

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 - Изменение численности населения муниципального образования за последние 10 лет	6
Таблица 2.2 - Сведения о движении строительных фондов в городском округе	6
Таблица 2.4 - Показатели прироста строительных фондов, в разрезе источников тепловой энергии и ЕТО .8	
Таблица 1.1 - Расчетные тепловые нагрузки абонентов, подключенных к системе централизованного теплоснабжения, по состоянию на 01.01.2024 г.....	14
Таблица 1.2 - Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в городском округе, за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения.....	15
Таблица 4.1 - Приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников теплоснабжения	16
Таблица 4.2 - Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей в зоне действия источников тепловой энергии	19
Таблица 1.13 - Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии.....	25
Таблица 5.1 - Прогноз приростов потребления тепловой мощности объектами индивидуального теплоснабжения.....	64
Таблица 5.2 - Прогноз приростов потребления тепловой энергии объектами индивидуального теплоснабжения.....	64
- Таблица 12.1 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Гкал/ч	66
- Таблица 12.2 – Баланс тепловой мощности котельных, Гкал/ч	67
Таблица 5.1 – Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации ТЭЦ.....	166
Таблица 5.2 – Мероприятия по модернизации и техническому перевооружению котельных	170
Таблица 2.37 – Утвержденные на котельных температурные графики.....	172

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Модели годовых приростов строительных фондов	7
Рисунок 1.2 - Прирост строительных фондов накопительным итогом	7
Рисунок 2.1 – Зона действия Костромской ТЭЦ-1	27
Рисунок 2.2 – Зона действия Костромской ТЭЦ-2	28
Рисунок 2.3 – Зона действия Районной котельной КТЭЦ-2	29
Рисунок 2.4 – Зона действия котельной улица Беленогова Юрия, дом 18/1	30
Рисунок 2.5 – Зона действия котельной улица Береговая, 45	31
Рисунок 2.6 – Зона действия котельной улица Боровая, 4	32
Рисунок 2.7 – Зона действия котельной улица Водяная, 95а	33
Рисунок 2.8 – Зона действия котельной городок Военный 1-й, 10	34
Рисунок 2.9 – Зона действия котельной поселок Волжский	35
Рисунок 2.10 – Зона действия котельной улица Голубкова, 9а	36
Рисунок 2.11 – Зона действия котельной улица 2-я Загородная, 40а	37
Рисунок 2.12 – Зона действия котельной шоссе Кинешемское, 72	38
Рисунок 2.13 – Зона действия котельной шоссе Кинешемское, 86	39
Рисунок 2.14 – Зона действия котельной улица Костромская, 48а	40
Рисунок 2.15 – Зона действия котельной улица Машиностроителей, 5 строение 1	41
Рисунок 2.16 – Зона действия котельной улица Машиностроителей, 6	42
Рисунок 2.17 – Зона действия котельной поселок Новый, 15	43
Рисунок 2.18 – Зона действия котельной улица Партизанская, 37 строение 1	44
Рисунок 2.19 – Зона действия котельной улица Пастуховская, 37	44
Рисунок 2.20 – Зона действия котельной улица Почтовая, 9	45
Рисунок 2.21 – Зона действия котельной улица Просвещения, 22 строение 1	45
Рисунок 2.22 – Зона действия котельной улица Советская, 22а	46
Рисунок 2.23 – Зона действия котельной улица Солоница, 5	47
Рисунок 2.24 – Зона действия котельной улица Сплавициков, 4	48
Рисунок 2.25 – Зона действия котельной улица Сутырина, 8	49
Рисунок 2.26 – Зона действия котельной поселок Учхоза «Костромской»	50
Рисунок 2.27 – Зона действия котельной улица Шагова, 205 строение 1	51
Рисунок 2.28 – Зона действия котельной улица Московская, 105	51
Рисунок 2.29 – Зона действия котельной улица Советская, 122а	52
Рисунок 2.30 – Зона действия котельной Санаторий «Костромской»	53
Рисунок 2.31 – Зона действия котельной улица Вокзальная, 56	54
Рисунок 2.32 – Зона действия котельной БМК-0,35 МВт для ж.д.1, 3	54
Рисунок 2.33 – Зона действия котельной БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б	55
Рисунок 2.34 – Зона действия котельной улица Лесная, 27 строение 1	56
Рисунок 2.35 – Зона действия Центрального теплового пункта улица Запрудня, 19	57
Рисунок 2.36 – Зона действия Центрального теплового пункта проезд Строительный, 3б	58
Рисунок 2.37 – Зона действия котельной улица Никитская, 47в	59
Рисунок 2.38 – Зона действия котельной улица Костромская, 99	60
Рисунок 2.39 – Зона действия котельной улица Вокзальная, 1 строение 1	61
Рисунок 2.40 – Зона действия котельной улица Линейная, 5	61
Рисунок 2.41 – Зона действия котельной проспект Речной, 72	62
Рисунок 2.42 – Зона действия котельной улица Ленина, 154	63

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

1.1.1. Существующие отапливаемые площади строительных фондов

Динамика численности населения за последние 10 лет, представленная в таблице 1.1, принята по данным Федеральной службы государственной статистики (<http://www.gks.ru/>).

Таблица 1.1 - Изменение численности населения муниципального образования за последние 10 лет

Наименование	Численность населения (к окончанию года), тыс. чел.									
	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Фактическая численность населения	276,1	276,7	277,6	277,3	276,1	276,9	267,5	266,7	266,0	265,8
ИТОГО прирост (+)/убыль (-) по сравнению с предыдущим годом, %	-	0,22%	0,35%	-0,13%	-0,44%	0,31%	-3,41%	-0,28%	-0,29%	-0,07%
ИТОГО прирост (+)/убыль (-) с 2014, %	-	0,22%	0,56%	0,43%	-0,01%	0,30%	-3,12%	-3,39%	-3,67%	-3,74%

За последние 10 лет численность населения города снизилась на 10,3 тыс. чел (-3,74%).

Сведения о движении площадей строительных фондов за 2023 год приведены в таблице 1.2.

Таблица 1.2 - Сведения о движении строительных фондов в городском округе

Параметр	Значение на конец 2023 г., тыс. м ²
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	-
Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	203,1
новое строительство, в т.ч.:	203,1
многоквартирные жилые здания	133,1
общественно-деловая застройка	1,2
индивидуальная жилищная застройка	68,9
Выбыло общей отапливаемой площади	0,0
Общая отапливаемая площадь на конец года	-

1.1.2. Приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

Прогноз прироста площадей строительных фондов, потребления тепловой

мощности и энергии составлен на основании реестра перспективных потребителей, приведенного в таблице 2.3 Главы 2.

Целевые показатели по площадям строительных фондов представлены на рисунках 1.1 и 1.2.

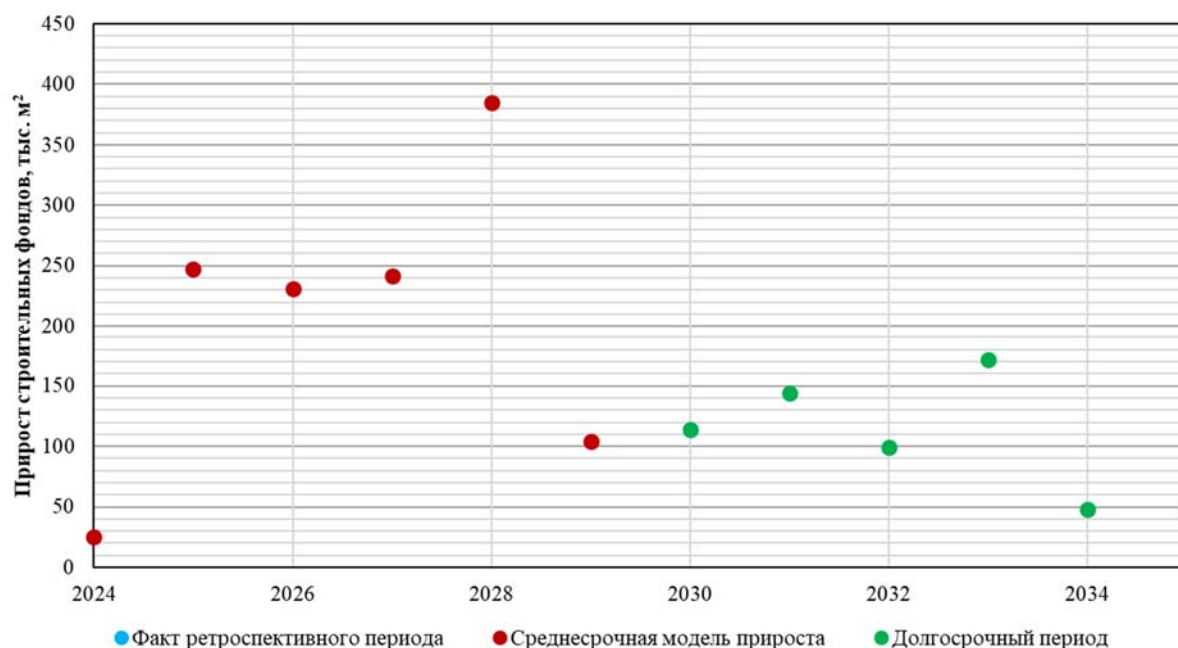
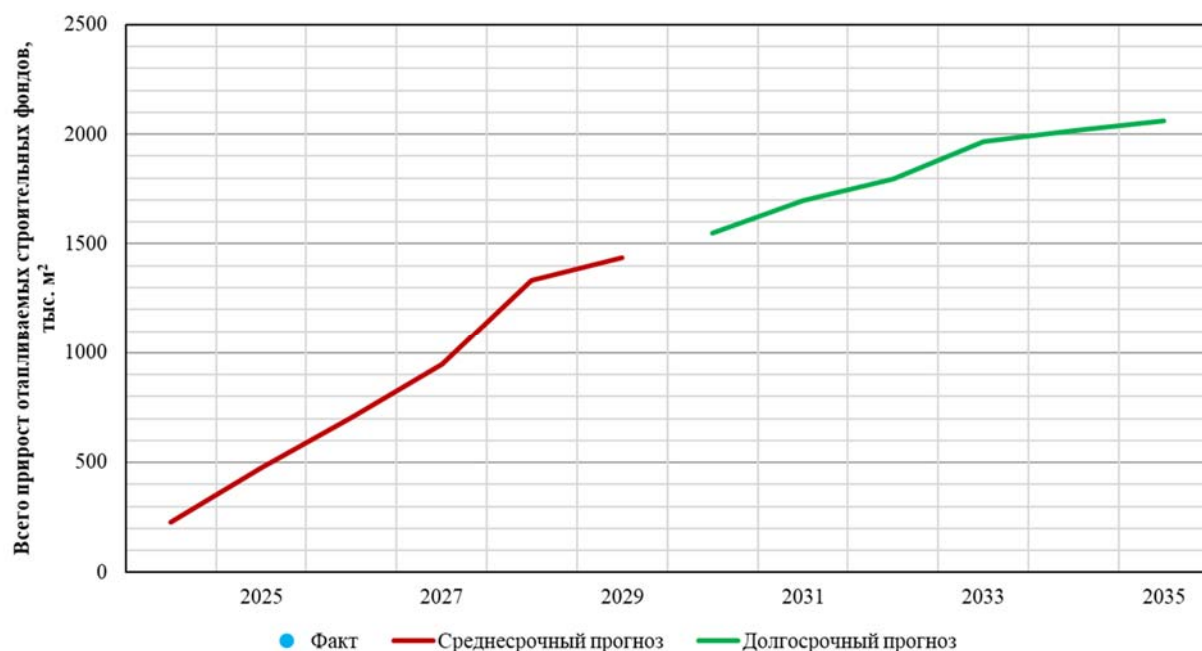


Рисунок 1.1 – Модели годовых приростов строительных фондов



Сводные показатели прироста новых строительных фондов в разрезе источников тепловой энергии и ЕТО приведены в таблице 1.3.

Таблица 1.3 - Показатели прироста строительных фондов, в разрезе источников тепловой энергии и ЕТО

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²									Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2035
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																		
ЕТО №1: ПАО «ТГК-2»																		
1	Костромская ТЭЦ-1	0,0	8500,0	49510,3	28070,0	59380,0	35780,0	181240,3	62960,0	0,0	0,0	8500,0	58010,3	86080,3	145460,3	181240,3	244200,3	244200,3
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	15216,0	59380,0	0,0	74596,0	4760,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15216,0	74596,0	74596,0	79356,0	79356,0
	1а-многоквартирные дома	0,0	0,0	0,0	15216,0	59380,0	0,0	74596,0	4760,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15216,0	74596,0	74596,0	79356,0	79356,0
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	0,0	8500,0	44787,5	12854,0	0,0	10000,0	76141,4	58200,0	0,0	0,0	8500,0	53287,5	66141,4	66141,4	76141,4	134341,4	134341,4
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	0,0	4722,8	0,0	0,0	25780,0	30502,8	0,0	0,0	0,0	0,0	4722,8	4722,8	30502,8	30502,8	30502,8	30502,8
2	Костромская ТЭЦ-2	0,0	45677,1	65428,8	75396,7	39520,0	0,0	226022,6	50395,0	15200,0	0,0	45677,1	111105,9	186502,6	226022,6	226022,6	276417,6	291617,6
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	25677,1	0,0	30816,0	21780,0	0,0	78273,1	14995,0	0,0	0,0	25677,1	25677,1	56493,1	78273,1	78273,1	93268,1	93268,1
	1а-многоквартирные дома	0,0	25677,1	0,0	30816,0	21780,0	0,0	78273,1	14995,0	0,0	0,0	25677,1	25677,1	56493,1	78273,1	78273,1	93268,1	93268,1
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	0,0	10000,0	65428,8	44580,7	17740,0	0,0	137749,5	28600,0	15200,0	0,0	10000,0	75428,8	120009,5	137749,5	137749,5	166349,5	181549,5
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	10000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10000,0	6800,0	0,0	0,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	16800,0	16800,0
	ИТОГО по ЕТО №1	0,0	54177,1	114939,1	103466,7	98900,0	35780,0	407262,8	113355,0	15200,0	0,0	54177,1	169116,2	272582,8	371482,8	407262,8	520617,8	535817,8
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	25677,1	0,0	46032,0	81160,0	0,0	152869,1	19755,0	0,0	0,0	25677,1	25677,1	71709,1	152869,1	152869,1	172624,1	172624,1
	1а-многоквартирные дома	0,0	25677,1	0,0	46032,0	81160,0	0,0	152869,1	19755,0	0,0	0,0	25677,1	25677,1	71709,1	152869,1	152869,1	172624,1	172624,1
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	0,0	18500,0	110216,2	57434,7	17740,0	10000,0	213890,9	86800,0	15200,0	0,0	18500,0	128716,2	186150,9	203890,9	213890,9	300690,9	315890,9
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	10000,0	4722,8	0,0	0,0	25780,0	40502,8	6800,0	0,0	0,0	10000,0	14722,8	14722,8	14722,8	40502,8	47302,8	47302,8
	ИТОГО по ТЭЦ	0,0	54177,1	114939,1	103466,7	98900,0	35780,0	407262,8	113355,0	15200,0	0,0	54177,1	169116,2	272582,8	371482,8	407262,8	520617,8	535817,8
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	25677,1	0,0	46032,0	81160,0	0,0	152869,1	19755,0	0,0	0,0	25677,1	25677,1	71709,1	152869,1	152869,1	172624,1	172624,1
	1а-многоквартирные дома	0,0	25677,1	0,0	46032,0	81160,0	0,0	152869,1	19755,0	0,0	0,0	25677,1	25677,1	71709,1	152869,1	152869,1	172624,1	172624,1
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	0,0	18500,0	110216,2	57434,7	17740,0	10000,0	213890,9	86800,0	15200,0	0,0	18500,0	128716,2	186150,9	203890,9	213890,9	300690,9	315890,9
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	10000,0	4722,8	0,0	0,0	25780,0	40502,8	6800,0	0,0	0,0	10000,0	14722,8	14722,8	14722,8	40502,8	47302,8	47302,8
Котельные																		
ЕТО №1: ПАО «ТГК-2»																		
3	Районная котельная КТЭЦ-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5000,0	5000,0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1а-многоквартирные дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5000,0	5000,0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №2: "МУП г. Костромы ""Городские сети"""																		
4	Котельная улица Береговая, 45	0,0	0,0	0,0	0,0	53520,5	4000,0	57520,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53520,5	57520,5	57520,5	57520,5
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	53520,5	0,0	53520,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53520,5	53520,5	53520,5	53520,5
	1а-многоквартирные дома	0,0	0,0	0,0	0,0	53520,5	0,0	53520,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53520,5	53520,5	53520,5	53520,5
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4000,0	4000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4000,0	4000,0	4000,0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Котельная улица Боровая, 4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1а-многоквартирные дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Котельная улица Водяная, 95а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36720,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36720,0	36720,0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36720,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36720,0	36720,0
	1а-многоквартирные дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36720,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36720,0	36720,0
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	БМК городок Военный 1-й, 12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1а-многоквартирные дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0									

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²									Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2035
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	АИТ проспект Речной, 145	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1а-многоквартирные дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1а-многоквартирные дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	АИТ улица Шарьинская, 45	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1а-многоквартирные дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	АИТ улица Кितिцынская, 15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1а-многоквартирные дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42	АИТ проспект Речной, 143	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1а-многоквартирные дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46	Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова	23360,3	0,0	9170,0	123,1	0,0	0,0	32653,5	0,0	0,0	23360,3	23360,3	32530,3	32653,5	32653,5	32653,5	32653,5	32653,5
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1а-многоквартирные дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	23360,3	0,0	9170,0	123,1	0,0	0,0	32653,5	0,0	0,0	23360,3	23360,3	32530,3	32653,5	32653,5	32653,5	32653,5	32653,5
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по ЕТО №2	23360,3	139005,1	9970,0	10123,1	97820,5	21200,0	301479,1	90420,0	0,0	23360,3	162365,4	172335,4	182458,6	280279,1	301479,1	391899,1	391899,1
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	118355,1	0,0	0,0	65120,5	0,0	183475,6	36720,0	0,0	0,0	118355,1	118355,1	118355,1	183475,6	183475,6	220195,6	220195,6
	1а-многоквартирные дома	0,0	118355,1	0,0	0,0	65120,5	0,0	183475,6	36720,0	0,0	0,0	118355,1	118355,1	118355,1	183475,6	183475,6	220195,6	220195,6
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	23360,3	20650,0	9970,0	10123,1	32700,0	21200,0	118003,5	53700,0	0,0	23360,3	44010,3	53980,3	64103,5	96803,5	118003,5	171703,5	171703,5
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ЕТО №3: "ООО ""КостромаТеплоРемонт""""																	
43	Котельная улица Костромская, 99	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1а-многоквартирные дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ЕТО №4: Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»																	
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1а-многоквартирные дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ЕТО №6: ИП СеклюцкийСергей Анатольевич																	
45	Котельная Санаторий «Костромской»	0,0	0,0	0,0	2250,0	0,0	0,0	2250,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2250,0	2250,0	2250,0	2250,0	2250,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей за указанный период, м²									Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, м²							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2035
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1а-многоквартирные дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	0,0	0,0	0,0	2250,0	0,0	0,0	2250,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2250,0	2250,0	2250,0	2250,0	2250,0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО XXX: Неопределенная ЕТО																		
47	Новая БМК пос. Рыбное	0,0	0,0	0,0	0,0	1900,0	0,0	1900,0	31000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1900,0	1900,0	32900,0	32900,0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1а-многоквартирные дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	0,0	0,0	0,0	0,0	1900,0	0,0	1900,0	31000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1900,0	1900,0	32900,0	32900,0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по котельным	23360,3	139005,1	9970,0	12373,1	99720,5	21200,0	305629,1	126420,0	0,0	23360,3	162365,4	172335,4	184708,6	284429,1	305629,1	432049,1	432049,1
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	118355,1	0,0	0,0	65120,5	0,0	183475,6	36720,0	0,0	0,0	118355,1	118355,1	118355,1	183475,6	183475,6	220195,6	220195,6
	1а-многоквартирные дома	0,0	118355,1	0,0	0,0	65120,5	0,0	183475,6	36720,0	0,0	0,0	118355,1	118355,1	118355,1	183475,6	183475,6	220195,6	220195,6
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	23360,3	20650,0	9970,0	12373,1	34600,0	21200,0	122153,5	89700,0	0,0	23360,3	44010,3	53980,3	66353,5	100953,5	122153,5	211853,5	211853,5
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по муниципальному образованию	23360,3	193182,2	124909,1	115839,8	198620,5	56980,0	712891,9	239775,0	15200,0	23360,3	216542,5	341451,6	457291,4	655911,9	712891,9	952666,9	967866,9
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	144032,2	0,0	46032,0	146280,5	0,0	336344,7	56475,0	0,0	0,0	144032,2	144032,2	190064,2	336344,7	336344,7	392819,7	392819,7
	1а-многоквартирные дома	0,0	144032,2	0,0	46032,0	146280,5	0,0	336344,7	56475,0	0,0	0,0	144032,2	144032,2	190064,2	336344,7	336344,7	392819,7	392819,7
	1б-индивидуальные жилые дома	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2-общественные здания	23360,3	39150,0	120186,2	69807,8	52340,0	31200,0	336044,4	176500,0	15200,0	23360,3	62510,3	182696,6	252504,4	304844,4	336044,4	512544,4	527744,4
	3-производственные здания промышленных предприятий	0,0	10000,0	4722,8	0,0	0,0	25780,0	40502,8	6800,0	0,0	0,0	10000,0	14722,8	14722,8	14722,8	40502,8	47302,8	47302,8

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

1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Данные базового уровня (тепловая нагрузка и потребление тепловой энергии в ретроспективном периоде) приведены в таблицах 1.4 и 1.5.

Таблица 1.4 - Расчетные тепловые нагрузки абонентов, подключенных к системе централизованного теплоснабжения, по состоянию на 01.01.2024 г.

№ п/п	Наименование теплоснабжателя	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч					
		Отопление	Вентиляция	ГВС _{ср}	ГВС _{макс}	технология в паре	СУММА с учетом ГВС _{ср}
1	Костромская ТЭЦ-1	118,919	13,841	43,698	104,874	41,132	217,589
2	Костромская ТЭЦ-2	236,642	14,846	90,556	217,334	0,212	342,256
3	Районная котельная КТЭЦ-2	21,447	6,156	13,133	31,519	0,000	40,736
4	Котельная улица Береговая, 45	6,611	0,000	1,516	3,639	0,000	8,128
5	Котельная улица Боровая, 4	4,622	0,197	2,863	6,872	0,260	7,942
6	Котельная улица Водяная, 95а	1,533	0,000	0,000	0,000	0,000	1,533
7	БМК городок Военный 1-й, 12	0,484	0,000	0,000	0,000	0,000	0,484
8	Котельная поселок Волжский	1,933	0,000	0,488	1,172	0,000	2,422
9	Котельная улица Голубкова, 9а	5,053	0,000	0,528	1,268	0,000	5,582
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	1,844	0,000	0,000	0,000	0,000	1,844
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	0,642	0,000	0,184	0,441	0,000	0,825
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	0,476	0,000	0,305	0,733	0,000	0,781
13	КНР улица Костромская, 48а	0,061	0,000	0,000	0,000	0,000	0,061
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	3,420	0,000	0,873	2,095	0,000	4,293
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	1,282	0,000	0,264	0,634	0,000	1,546
16	Котельная поселок Новый, 15	2,135	0,000	2,333	5,599	0,000	4,468
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	0,233	0,000	0,000	0,000	0,000	0,233
18	Котельная улица Пастуховская, 37	12,763	1,111	2,291	5,498	0,000	16,165
19	Котельная улица Почтовая, 9	6,059	0,000	0,000	0,000	0,000	6,059
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	1,086	0,000	0,000	0,000	0,000	1,086
21	Котельная улица Советская, 22а	1,230	0,000	0,000	0,000	0,000	1,230
22	Котельная улица Солоница, 5	1,004	0,000	0,000	0,000	0,000	1,004
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	0,303	0,000	0,162	0,390	0,000	0,465
24	Котельная улица Сутырина, 8	6,068	0,000	1,061	2,547	0,000	7,130
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	0,658	0,000	0,021	0,050	0,000	0,679
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	4,061	0,442	1,360	3,264	0,000	5,863
27	Котельная улица Московская, 105	24,056	0,481	12,371	29,691	0,000	36,908
28	Котельная улица Советская, 122а	3,578	0,088	0,000	0,000	0,000	3,666
29	Котельная улица Вокзальная, 56	0,151	0,000	0,048	0,115	0,000	0,199
30	БМК-0,35 МВт для ж.д. 1,3 по ул. Красная Байдарка	0,090	0,000	0,047	0,113	0,000	0,137
31	БМК-0,25 МВт для ж.д. 7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	0,107	0,000	0,000	0,000	0,000	0,107
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	1,882	0,990	0,293	0,702	0,000	3,164
33	Котельная улица Никитская, 47в	11,361	0,000	4,569	10,966	0,000	15,930
34	Котельная улица Вокзальная, 1	0,417	0,000	0,093	0,223	0,091	0,601
35	АИТ улица Бульварная, 6	0,100	0,059	0,025	0,060	0,000	0,184
36	АИТ улица Линейная, 5	0,079	0,000	0,028	0,068	0,000	0,107
37	АИТ проспект Речной, 72	0,066	0,000	0,000	0,000	0,000	0,066
38	АИТ проспект Речной, 145	0,054	0,003	0,006	0,014	0,000	0,062
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	0,088	0,031	0,087	0,209	0,000	0,206
40	АИТ улица Шарьинская, 45	0,514	0,000	0,184	0,442	0,000	0,698
41	АИТ улица Китицынская, 15	0,514	0,000	0,184	0,442	0,000	0,698
42	АИТ проспект Речной, 143	0,565	0,000	0,203	0,487	0,000	0,768
43	Котельная улица Костромская, 99	4,434	0,000	2,095	5,028	0,000	6,529
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	8,387	0,000	0,290	0,696	0,000	8,677
45	Котельная Санаторий «Костромской»	1,099	0,000	0,229	0,550	0,000	1,328

Таблица 1.5 - Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в городском округе, за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование	Реализация тепловой энергии потребителям, Гкал		
		2023		
		Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС
1	Костромская ТЭЦ-1	406095,4	326213,2	79882,2
2	Костромская ТЭЦ-2	697774,7	538029,6	159745,1
3	Районная котельная КТЭЦ-2	98681,0	70571,6	28109,4
4	Котельная улица Береговая, 45	19966,9	19300,1	666,8
5	Котельная улица Боровая, 4	21878,6	21878,6	0,0
6	Котельная улица Водяная, 95а	3289,1	3289,1	0,0
7	БМК городок Военный 1-й, 12	1118,4	1118,4	0,0
8	Котельная поселок Волжский	5570,5	5550,4	20,1
9	Котельная улица Голубкова, 9а	11890,9	10898,0	992,9
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	3995,4	3995,4	0,0
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	2297,8	1923,3	374,4
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	2321,1	1952,3	368,8
13	КНР улица Костромская, 48а	159,2	159,2	0,0
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	9533,6	8018,2	1515,4
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	3782,2	3206,6	575,7
16	Котельная поселок Новый, 15	10488,2	8721,5	1766,7
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	565,4	565,4	0,0
18	Котельная улица Пастуховская, 37	34598,0	32121,6	2476,4
19	Котельная улица Почтовая, 9	11680,1	11680,1	0,0
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	2381,6	2381,6	0,0
21	Котельная улица Советская, 22а	2237,3	2237,3	0,0
22	Котельная улица Солоница, 5	2351,7	2351,7	0,0
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	1082,6	1054,2	28,4
24	Котельная улица Сутырина, 8	18664,3	15903,9	2760,4
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	1532,6	1495,8	36,8
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	13185,0	11196,7	1988,4
27	Котельная улица Московская, 105	111928,0	111928,0	0,0
28	Котельная улица Советская, 122а	7907,4	7907,4	0,0
29	Котельная улица Вокзальная, 56	447,2	407,8	39,4
30	БМК-0,35 МВт для ж.д. 1,3 по ул. Красная Байдарка	542,1	542,1	0,0
31	БМК-0,25 МВт для ж.д. 7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	328,4	328,4	0,0
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	6959,5	6959,5	0,0
33	Котельная улица Никитская, 47в	69977,8	66291,6	3686,2
34	Котельная улица Вокзальная, 1	1254,0	1211,6	42,3
35	АИТ улица Бульварная, 6	576,7	576,7	0,0
36	АИТ улица Линейная, 5	449,8	449,8	0,0
37	АИТ проспект Речной, 72	114,6	114,6	0,0
38	АИТ проспект Речной, 145	228,2	228,2	0,0
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	900,2	900,2	0,0
40	АИТ улица Шарьинская, 45	797,2	797,2	0,0
41	АИТ улица Кितिцынская, 15	815,8	815,8	0,0
42	АИТ проспект Речной, 143	576,3	576,3	0,0
43	Котельная улица Костромская, 99	13611,8	0,0	13611,8
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	20720,6	20720,6	0,0
45	Котельная Санаторий «Костромской»	2487,1	2397,3	89,8

1.2.2. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Прогнозы изменения потребления тепловой мощности и тепловой энергии представлены в таблицах 1.6 и 1.7.

Прирост потребления теплоносителя в расчетных элементах территориального деления отсутствует по причине того, что открытые системы теплоснабжения города не получают дальнейшего развития.

Фактические часовые расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды представлены в Главе 6.

Таблица 1.6 - Приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2035
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																		
ЕТО №1: ПАО «ТГК-2»																		
1	Костромская ТЭЦ-1	0,000	0,392	2,659	1,105	1,955	1,591	7,702	2,607	0,000	0,000	0,392	3,050	4,156	6,111	7,702	10,309	10,309
	отопление и вентиляция	0,000	0,293	2,435	0,946	1,332	1,441	6,446	2,370	0,000	0,000	0,293	2,728	3,674	5,006	6,446	8,816	8,816
	ГВС (средняя)	0,000	0,099	0,223	0,160	0,623	0,150	1,256	0,237	0,000	0,000	0,099	0,323	0,482	1,105	1,256	1,493	1,493
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Костромская ТЭЦ-2	0,000	2,618	0,609	3,450	1,545	0,000	8,222	2,123	0,611	0,000	2,618	3,227	6,676	8,222	8,222	10,344	10,955
	отопление и вентиляция	0,000	2,463	0,413	3,069	1,297	0,000	7,242	1,791	0,582	0,000	2,463	2,876	5,945	7,242	7,242	9,033	9,615
	ГВС (средняя)	0,000	0,155	0,196	0,381	0,249	0,000	0,980	0,332	0,029	0,000	0,155	0,350	0,731	0,980	0,980	1,311	1,340
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по ЕТО №1	0,000	3,010	3,267	4,555	3,500	1,591	15,923	4,730	0,611	0,000	3,010	6,277	10,832	14,332	15,923	20,653	21,264
	отопление и вентиляция	0,000	2,756	2,848	4,015	2,629	1,441	13,688	4,161	0,582	0,000	2,756	5,604	9,619	12,248	13,688	17,849	18,431
	ГВС (средняя)	0,000	0,254	0,419	0,540	0,872	0,150	2,235	0,569	0,029	0,000	0,254	0,673	1,213	2,085	2,235	2,804	2,833
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по ТЭЦ	0,000	3,010	3,267	4,555	3,500	1,591	15,923	4,730	0,611	0,000	3,010	6,277	10,832	14,332	15,923	20,653	21,264
	отопление и вентиляция	0,000	2,756	2,848	4,015	2,629	1,441	13,688	4,161	0,582	0,000	2,756	5,604	9,619	12,248	13,688	17,849	18,431
	ГВС (средняя)	0,000	0,254	0,419	0,540	0,872	0,150	2,235	0,569	0,029	0,000	0,254	0,673	1,213	2,085	2,235	2,804	2,833
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельные																		
ЕТО №1: ПАО «ТГК-2»																		
3	Районная котельная КТЭЦ-2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,261	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,261	0,261
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,185	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,185	0,185
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,075
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №2: "МУП г. Костромы ""Городские сети"""																		
4	Котельная улица Береговая, 45	0,000	0,000	0,000	0,000	4,400	0,167	4,567	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4,400	4,567	4,567	4,567
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	2,800	0,157	2,957	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,800	2,957	2,957	2,957
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	1,600	0,011	1,611	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,600	1,611	1,611	1,611
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Котельная улица Боровая, 4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Котельная улица Водяная, 95а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,454	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,454	1,454
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,069	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,069	1,069
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,385	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,385	0,385
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	БМК городок Военный 1-й, 12	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Котельная поселок Волжский	0,000	8,051	0,040	0,000	0,675	0,000	8,766	0,000	0,000	0,000	8,051	8,091	8,091	8,766	8,766	8,766	8,766
	отопление и вентиляция	0,000	7,161	0,038	0,000	0,478	0,000	7,677	0,000	0,000	0,000	7,161	7,199	7,199	7,677	7,677	7,677	7,677
	ГВС (средняя)	0,000	0,890	0,002	0,000	0,197	0,000	1,089	0,000	0,000	0,000	0,890	0,892	0,892	1,089	1,089	1,089	1,089
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Котельная улица Голубкова, 9а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000</								

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2035
42	АИТ проспект Речной, 143	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
46	Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова	1,370	0,000	0,425	0,009	0,000	0,000	1,804	0,000	0,000	1,370	1,370	1,795	1,804	1,804	1,804	1,804	1,804
	отопление и вентиляция	1,220	0,000	0,287	0,009	0,000	0,000	1,516	0,000	0,000	1,220	1,220	1,507	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
	ГВС (средняя)	0,150	0,000	0,138	0,000	0,000	0,000	0,288	0,000	0,000	0,150	0,150	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по ЕТО №2	1,370	8,801	0,465	0,605	6,193	0,939	18,373	3,789	0,000	1,370	10,171	10,636	11,241	17,434	18,373	22,161	22,161
	отопление и вентиляция	1,220	7,689	0,325	0,454	4,305	0,820	14,814	3,107	0,000	1,220	8,909	9,234	9,688	13,993	14,814	17,921	17,921
	ГВС (средняя)	0,150	1,112	0,140	0,150	1,888	0,118	3,559	0,681	0,000	0,150	1,262	1,402	1,553	3,441	3,559	4,240	4,240
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №3: "ООО ""КостромаТеплоРемонт"""																		
43	Котельная улица Костромская, 99	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №4: Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»																		
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №6: ИП СеклюцкийСергей Анатольевич																		
45	Котельная Санаторий «Костромской»	0,000	0,000	0,000	0,104	0,000	0,000	0,104	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,071	0,000	0,000	0,071	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,034	0,000	0,000	0,034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО XXX: Неопределенная ЕТО																		
47	Новая БМК пос. Рыбное	0,000	0,000	0,000	0,000	0,080	0,000	0,080	1,267	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,080	0,080	1,347	1,347
	отопление и вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,074	0,000	0,074	1,162	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,074	0,074	1,237	1,237
	ГВС (средняя)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005	0,000	0,005	0,105	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005	0,005	0,110	0,110
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по котельным	1,370	8,801	0,465	0,709	6,273	0,939	18,557	5,316	0,000	1,370	10,171	10,636	11,345	17,618	18,557	23,873	23,873
	отопление и вентиляция	1,220	7,689	0,325	0,525	4,380	0,820	14,959	4,455	0,000	1,220	8,909	9,234	9,759	14,138	14,959	19,413	19,413
	ГВС (средняя)	0,150	1,112	0,140	0,184	1,893	0,118	3,598	0,862	0,000	0,150	1,262	1,402	1,587	3,479	3,598	4,460	4,460
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по муниципальному образованию	1,370	11,811	3,732	5,264	9,773	2,530	34,480	10,046	0,611	1,370	13,181	16,913	22,177	31,950	34,480	44,526	45,137
	отопление и вентиляция	1,220	10,445	3,173	4,539	7,009	2,261	28,647	8,615	0,582	1,220	11,665	14,838	19,377	26,386	28,647	37,262	37,844
	ГВС (средняя)	0,150	1,366	0,559	0,725	2,764	0,269	5,833	1,431	0,029	0,150	1,516	2,075	2,800	5,564	5,833	7,264	7,293
	технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 1.7 - Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей в зоне действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2035
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																		
ЕТО №1: ПАО «ТГК-2»																		
1	Костромская ТЭЦ-1	0,0	1526,7	6601,5	3254,6	7761,8	4505,5	23650,1	6860,1	0,0	0,0	1526,7	8128,2	11382,8	19144,6	23650,1	30510,2	30510,2
	отопление и вентиляция	0,0	705,1	5551,8	2092,9	3228,3	3259,1	14837,2	5465,8	0,0	0,0	705,1	6256,9	8349,8	11578,2	14837,2	20303,1	20303,1
	ГВС (средняя)	0,0	821,6	1049,7	1161,7	4533,5	1246,5	8812,9	1394,3	0,0	0,0	821,6	1871,3	3033,0	7566,4	8812,9	10207,2	10207,2
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Костромская ТЭЦ-2	0,0	6089,6	2181,1	9791,1	4838,4	0,0	22900,1	6647,0	1459,3	0,0	6089,6	8270,7	18061,8	22900,1	22900,1	29547,2	31006,5
	отопление и вентиляция	0,0	5073,6	970,3	7152,8	3041,5	0,0	16238,3	4134,4	1335,1	0,0	5073,6	6044,0	13196,8	16238,3	16238,3	20372,7	21707,8
	ГВС (средняя)	0,0	1015,9	1210,8	2638,3	1796,9	0,0	6661,8	2512,6	124,2	0,0	1015,9	2226,7	4865,0	6661,8	6661,8	9174,4	9298,7
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по ЕТО №1	0,0	7616,2	8782,6	13045,7	12600,2	4505,5	46550,3	13507,1	1459,3	0,0	7616,2	16398,8	29444,5	42044,7	46550,3	60057,4	61516,7
	отопление и вентиляция	0,0	5778,7	6522,1	9245,7	6269,8	3259,1	31075,5	9600,3	1335,1	0,0	5778,7	12300,9	21546,6	27816,4	31075,5	40675,8	42010,9
	ГВС (средняя)	0,0	1837,5	2260,4	3800,0	6330,3	1246,5	15474,7	3906,9	124,2	0,0	1837,5	4097,9	7897,9	14228,3	15474,7	19381,6	19505,8
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2035
	ИТОГО по ТЭЦ	0,0	7616,2	8782,6	13045,7	12600,2	4505,5	46550,3	13507,1	1459,3	0,0	7616,2	16398,8	29444,5	42044,7	46550,3	60057,4	61516,7
	отопление и вентиляция	0,0	5778,7	6522,1	9245,7	6269,8	3259,1	31075,5	9600,3	1335,1	0,0	5778,7	12300,9	21546,6	27816,4	31075,5	40675,8	42010,9
	ГВС (средняя)	0,0	1837,5	2260,4	3800,0	6330,3	1246,5	15474,7	3906,9	124,2	0,0	1837,5	4097,9	7897,9	14228,3	15474,7	19381,6	19505,8
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельные																		
ЕТО №1: ПАО «ТГК-2»																		
3	Районная котельная КТЭЦ-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1042,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1042,6	1042,6
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	419,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	419,4	419,4
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	623,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	623,2	623,2
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №2: "МУП г. Костромы ""Городские сети"""																		
4	Котельная улица Береговая, 45	0,0	0,0	0,0	0,0	18758,7	397,2	19155,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18758,7	19155,9	19155,9	19155,9
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	7113,9	363,5	7477,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7113,9	7477,3	7477,3	7477,3
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	11644,8	33,7	11678,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11644,8	11678,5	11678,5	11678,5
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Котельная улица Боровая, 4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Котельная улица Водяная, 95а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5394,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5394,4	5394,4
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2590,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2590,9	2590,9
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2803,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2803,5	2803,5
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	БМК городок Военный 1-й, 12	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Котельная поселок Волжский	0,0	24649,5	94,0	0,0	2638,0	0,0	27381,4	0,0	0,0	0,0	24649,5	24743,5	24743,5	27381,4	27381,4	27381,4	27381,4
	отопление и вентиляция	0,0	18200,0	87,2	0,0	1129,1	0,0	19416,3	0,0	0,0	0,0	18200,0	18287,2	18287,2	19416,3	19416,3	19416,3	19416,3
	ГВС (средняя)	0,0	6449,5	6,7	0,0	1508,9	0,0	7965,1	0,0	0,0	0,0	6449,5	6456,3	6456,3	7965,1	7965,1	7965,1	7965,1
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Котельная улица Голубкова, 9а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	КНР улица Костромская, 48а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Котельная поселок Новый, 15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2035
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18	Котельная улица Пастуховская, 37	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Котельная улица Почтовая, 9	0,0	1126,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1126,5	1042,6	0,0	0,0	1126,5	1126,5	1126,5	1126,5	1126,5	2169,1	2169,1
	отопление и вентиляция	0,0	503,3	0,0	0,0	0,0	0,0	503,3	419,4	0,0	0,0	503,3	503,3	503,3	503,3	503,3	922,6	922,6
	ГВС (средняя)	0,0	623,2	0,0	0,0	0,0	0,0	623,2	623,2	0,0	0,0	623,2	623,2	623,2	623,2	623,2	1246,5	1246,5
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная улица Советская, 22а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	Котельная улица Солоница, 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Котельная улица Сутырина, 8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	0,0	1971,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1971,0	0,0	0,0	0,0	1971,0	1971,0	1971,0	1971,0	1971,0	1971,0	1971,0
	отопление и вентиляция	0,0	755,7	0,0	0,0	0,0	0,0	755,7	0,0	0,0	0,0	755,7	755,7	755,7	755,7	755,7	755,7	755,7
	ГВС (средняя)	0,0	1215,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1215,3	0,0	0,0	0,0	1215,3	1215,3	1215,3	1215,3	1215,3	1215,3	1215,3
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная улица Московская, 105	0,0	0,0	0,0	1126,5	3075,9	1976,1	6178,5	5767,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1126,5	4202,4	6178,5	11946,2	11946,2
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	503,3	2323,4	1273,6	4100,2	4240,0	0,0	0,0	0,0	0,0	503,3	2826,6	4100,2	8340,2	8340,2
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	623,2	752,6	702,5	2078,3	1527,7	0,0	0,0	0,0	0,0	623,2	1375,8	2078,3	3606,0	3606,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28	Котельная улица Советская, 122а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29	Котельная улица Вокзальная, 56	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2035
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33	Котельная улица Никитская, 47в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	Котельная улица Вокзальная, 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35	АИТ улица Бульварная, 6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36	АИТ улица Линейная, 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	278,0	278,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	278,0	278,0	278,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	254,4	254,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	254,4	254,4	254,4
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	23,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	23,6	23,6
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37	АИТ проспект Речной, 72	0,0	0,0	0,0	1126,5	0,0	0,0	1126,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1126,5	1126,5	1126,5	1126,5	1126,5
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	503,3	0,0	0,0	503,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	503,3	503,3	503,3	503,3	503,3
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	623,2	0,0	0,0	623,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	623,2	623,2	623,2	623,2	623,2
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38	АИТ проспект Речной, 145	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40	АИТ улица Шарьинская, 45	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	АИТ улица Кितिцынская, 15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42	АИТ проспект Речной, 143	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46	Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова	3525,7	0,0	1758,5	21,7	0,0	0,0	5306,0	0,0	0,0	3525,7	3525,7	5284,2	5306,0	5306,0	5306,0	5306,0	5306,0
	отопление и вентиляция	2386,7	0,0	710,7	21,7	0,0	0,0	3119,2	0,0	0,0	2386,7	2386,7	3097,5	3119,2	3119,2	3119,2	3119,2	3119,2
	ГВС (средняя)	1139,0	0,0	1047,8	0,0	0,0	0,0	2186,8	0,0	0,0	1139,0	1139,0	2186,8	2186,8	2186,8	2186,8	2186,8	2186,8
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по ЕТО №2	3525,7	27747,0	1852,5	2274,7	24472,6	2651,3	62523,8	12204,7	0,0	3525,7	31272,7	33125,2	35399,9	59872,4	62523,8	74728,4	74728,4
	отопление и вентиляция	2386,7	19458,9	798,0	1028,2	10566,3	1891,5	36129,6	7250,3	0,0	2386,7	21845,6	22643,6	23671,9	34238,2	36129,6	43379,9	43379,9
	ГВС (средняя)	1139,0	8288,0	1054,5	1246,5	13906,2	759,9	26394,1	4954,4	0,0	1139,0	9427,0	10481,6	11728,0	25634,2	26394,1	31348,5	31348,5
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №3: "ООО ""КостромаТеплоРемонт""""																		
43	Котельная улица Костромская, 99	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2035
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №4: Филиал ООО «Газпром теплоэнерго Иваново» «Костромской»																		
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО №6: ИП СеклюцкийСергей Анатольевич																		
45	Котельная Санаторий «Костромской»	0,0	0,0	0,0	454,8	0,0	0,0	454,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	454,8	454,8	454,8	454,8	454,8
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	174,4	0,0	0,0	174,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	280,5	0,0	0,0	280,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	280,5	280,5	280,5	280,5	280,5
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО XXX: Неопределенная ЕТО																		
47	Новая БМК пос. Рыбное	0,0	0,0	0,0	0,0	188,7	0,0	188,7	3429,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	188,7	188,7	3618,6	3618,6
	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	172,7	0,0	172,7	2642,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	172,7	172,7	2814,8	2814,8
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	0,0	16,0	787,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	16,0	803,8	803,8
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по котельным	3525,7	27747,0	1852,5	2729,6	24661,2	2651,3	63167,3	16677,2	0,0	3525,7	31272,7	33125,2	35854,7	60516,0	63167,3	79844,5	79844,5
	отопление и вентиляция	2386,7	19458,9	798,0	1202,6	10739,0	1891,5	36476,7	10311,8	0,0	2386,7	21845,6	22643,6	23846,3	34585,2	36476,7	46788,5	46788,5
	ГВС (средняя)	1139,0	8288,0	1054,5	1526,9	13922,3	759,9	26690,6	6365,4	0,0	1139,0	9427,0	10481,6	12008,5	25930,7	26690,6	33056,0	33056,0
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по муниципальному образованию	3525,7	35363,2	10635,1	15775,3	37261,4	7156,8	109717,5	30184,3	1459,3	3525,7	38888,9	49524,0	65299,3	102560,7	109717,5	139901,9	141361,2
	отопление и вентиляция	2386,7	25237,7	7320,1	10448,4	17008,8	5150,5	67552,2	19912,1	1335,1	2386,7	27624,4	34944,5	45392,9	62401,7	67552,2	87464,3	88799,3
	ГВС (средняя)	1139,0	10125,6	3314,9	5326,9	20252,6	2006,3	42165,3	10272,3	124,2	1139,0	11264,6	14579,5	19906,4	40159,0	42165,3	52437,6	52561,8
	технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Проектом Схемы теплоснабжения предполагается, что при увеличении потребления тепловой энергии промышленными предприятиями, данные нагрузки будут покрываться за счет собственных источников тепловой энергии данных предприятий.

Строительство крупных промышленных предприятий в границах городского округа не предусматривается.

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

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблице 1.8.

Таблица 1.8 - Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенной плотности тепловой нагрузки, Гкал/ч/га												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Костромская ТЭЦ-1	0,243	0,243	0,243	0,246	0,247	0,250	0,251	0,252	0,252	0,253	0,253	0,254	0,254
2	Костромская ТЭЦ-2	0,198	0,198	0,198	0,200	0,200	0,201	0,202	0,202	0,202	0,203	0,203	0,203	0,203
3	Районная котельная КТЭЦ-2	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,333	0,333	0,333
4	Котельная улица Береговая, 45	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,405	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
5	Котельная улица Боровая, 4	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
6	Котельная улица Водяная, 95а	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,440	0,440	0,440	0,440
7	БМК городок Военный 1-й, 12	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
8	Котельная поселок Волжский	0,095	0,095	0,330	0,330	0,330	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
9	Котельная улица Голубкова, 9а	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
13	КНР улица Костромская, 48а	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
16	Котельная поселок Новый, 15	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
18	Котельная улица Пастуховская, 37	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
19	Котельная улица Почтовая, 9	0,509	0,509	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,533	0,533	0,533	0,533
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
21	Котельная улица Советская, 22а	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
22	Котельная улица Солоница, 5	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
24	Котельная улица Сутырина, 8	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	0,188	0,188	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604
27	Котельная улица Московская, 105	0,184	0,184	0,184	0,184	0,185	0,189	0,192	0,196	0,198	0,200	0,200	0,200	0,200
28	Котельная улица Советская, 122а	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
29	Котельная улица Вокзальная, 56	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
33	Котельная улица Никитская, 47в	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
34	Котельная улица Вокзальная, 1	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенной плотности тепловой нагрузки, Гкал/ч/га												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
35	АИТ улица Бульварная, 6	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
36	АИТ улица Линейная, 5	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
37	АИТ проспект Речной, 72	0,945	0,945	0,945	0,945	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137
38	АИТ проспект Речной, 145	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
40	АИТ улица Шарьинская, 45	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074
41	АИТ улица Кितिцынская, 15	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028
42	АИТ проспект Речной, 143	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292
43	Котельная улица Костромская, 99	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
45	Котельная Санаторий «Костромской»	0,374	0,374	0,374	0,374	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
46	Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова	0,000	1,981	1,981	1,684	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683
47	Новая БМК пос. Рыбное	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,837	0,837	0,837	0,762	0,814	0,817	0,819	0,819

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

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

Костромская ТЭЦ-1



Рисунок 2.1 – Зона действия Костромской ТЭЦ-1

Костромская ТЭЦ-2

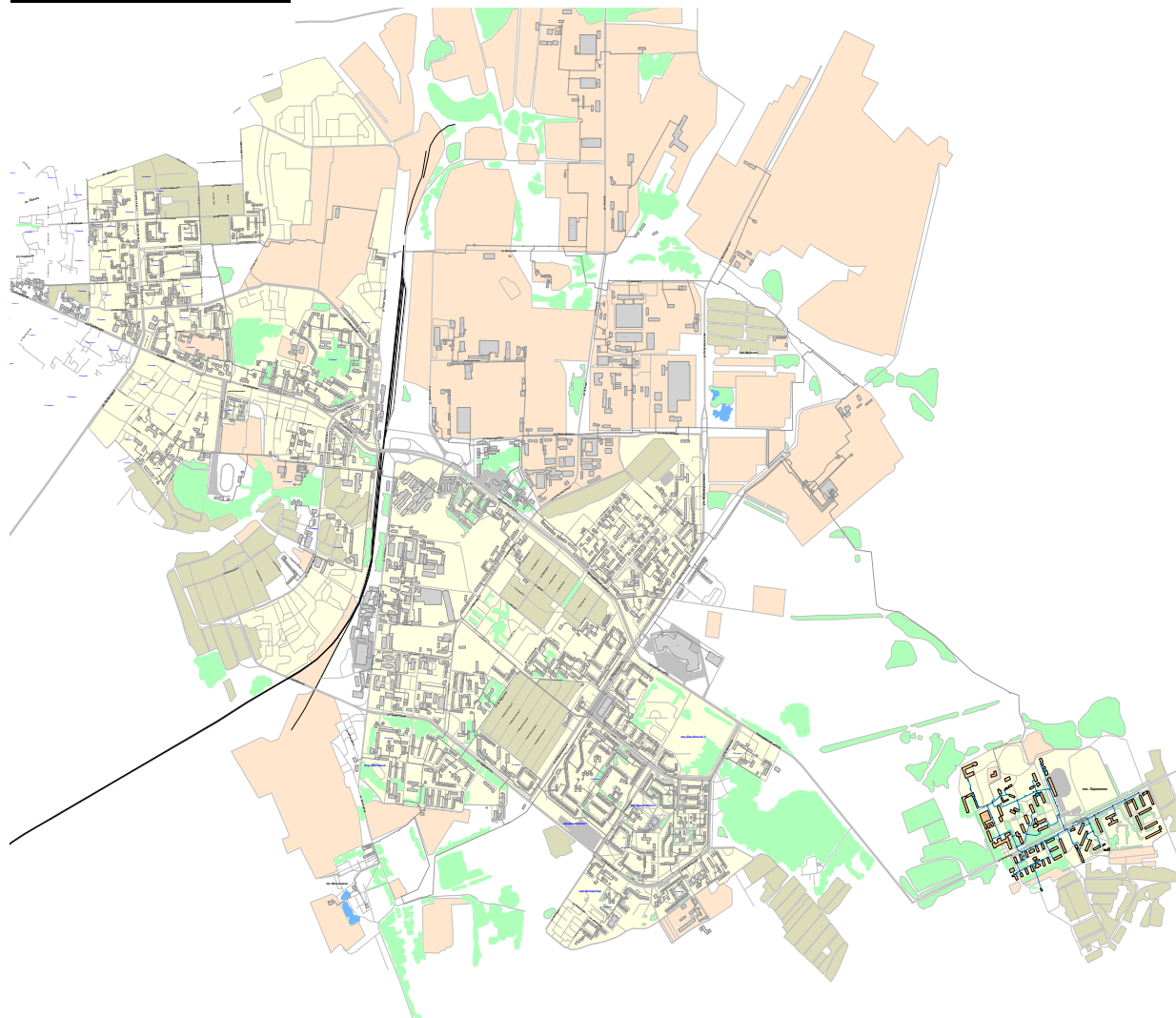


Рисунок 2.2 – Зона действия Костромской ТЭЦ-2

Рисунок 2.3 – Зона действия Районной котельной КТЭЦ-2

Котельная улица Беленогова Юрия, дом 18/1

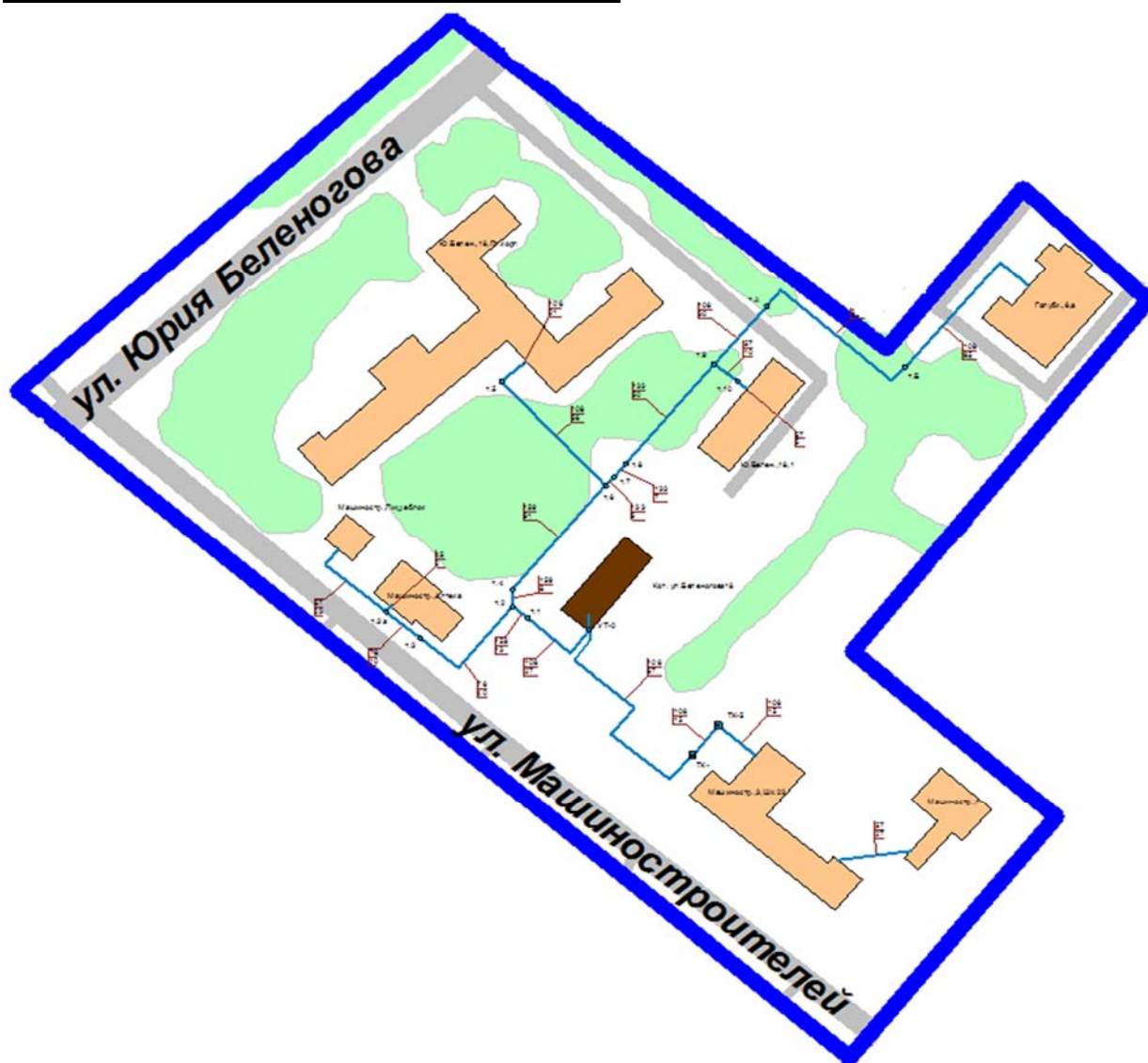


Рисунок 2.4 – Зона действия котельной улица Беленогова Юрия, дом 18/1

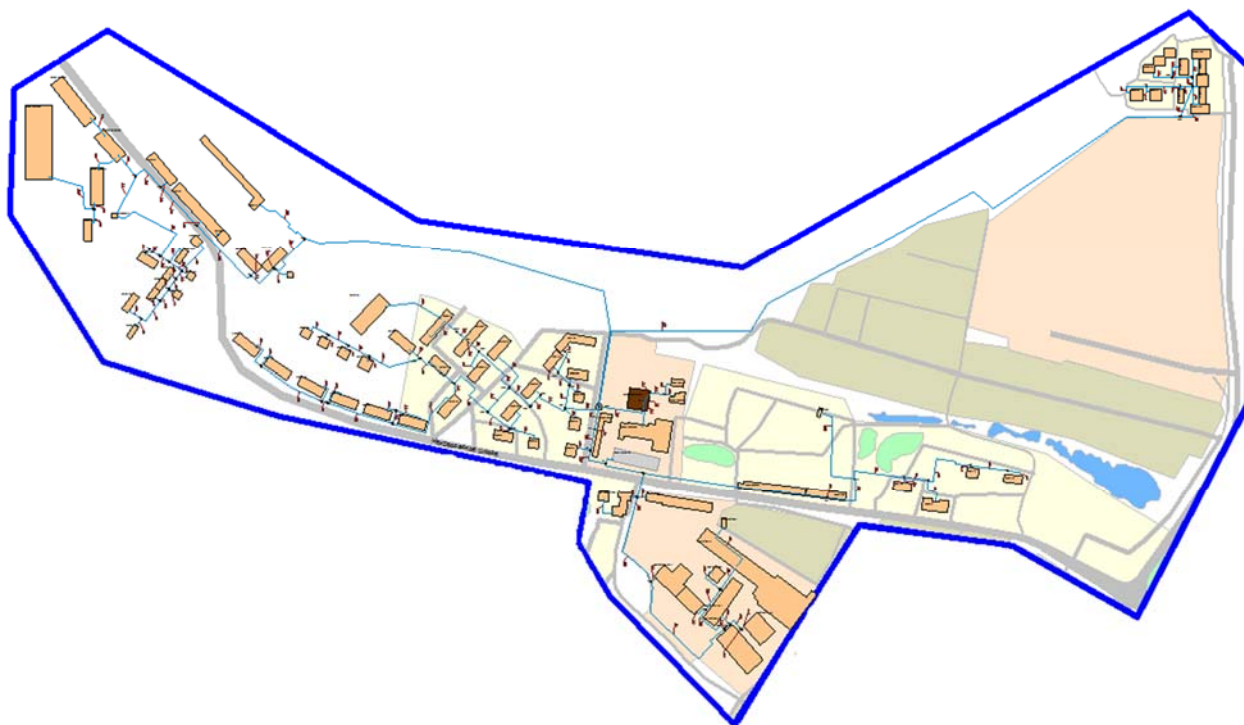


Рисунок 2.5 – Зона действия котельной улица Береговая, 45

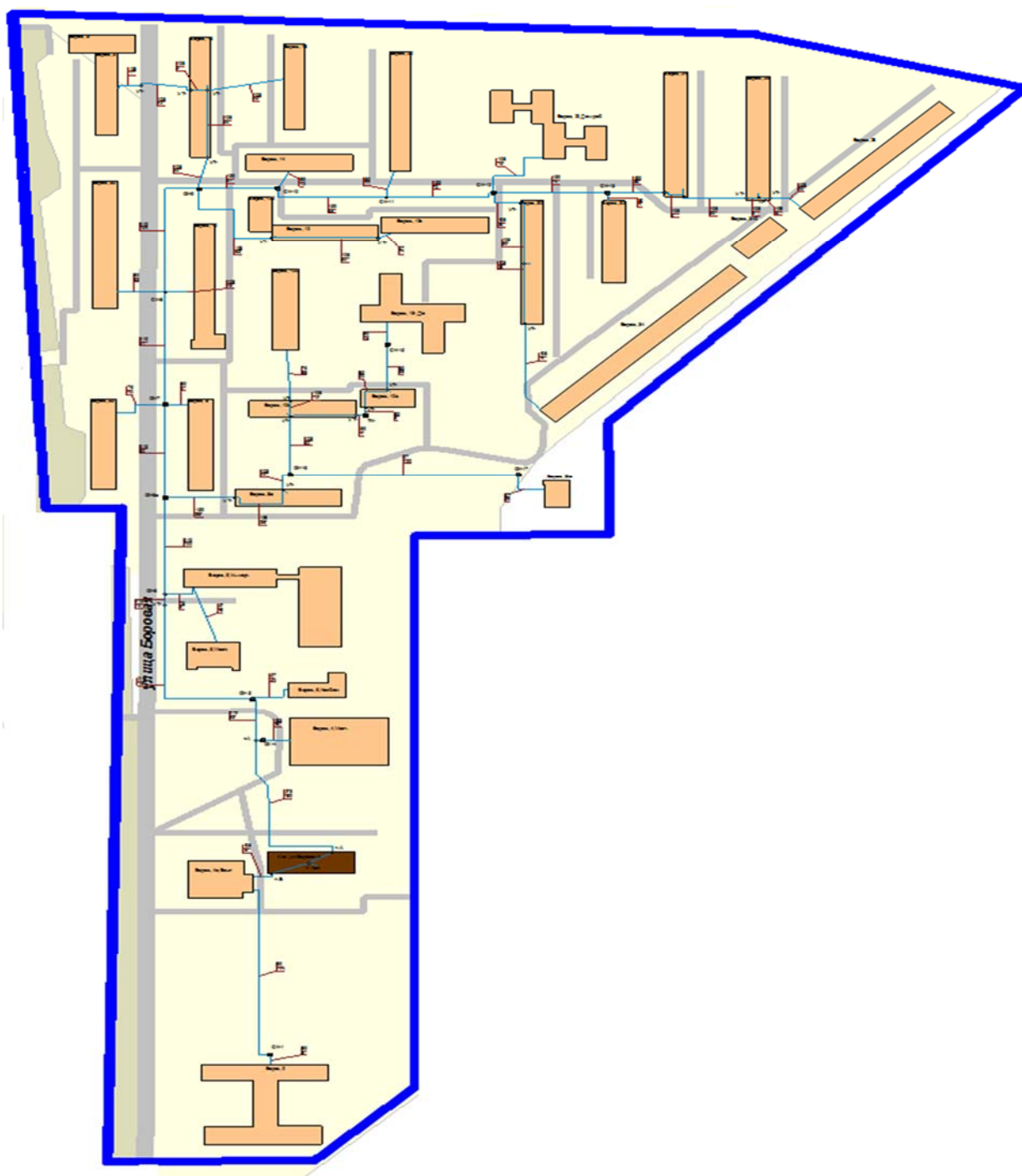


Рисунок 2.6 – Зона действия котельной улица Боровая, 4

Котельная городок Военный 1-й, 10

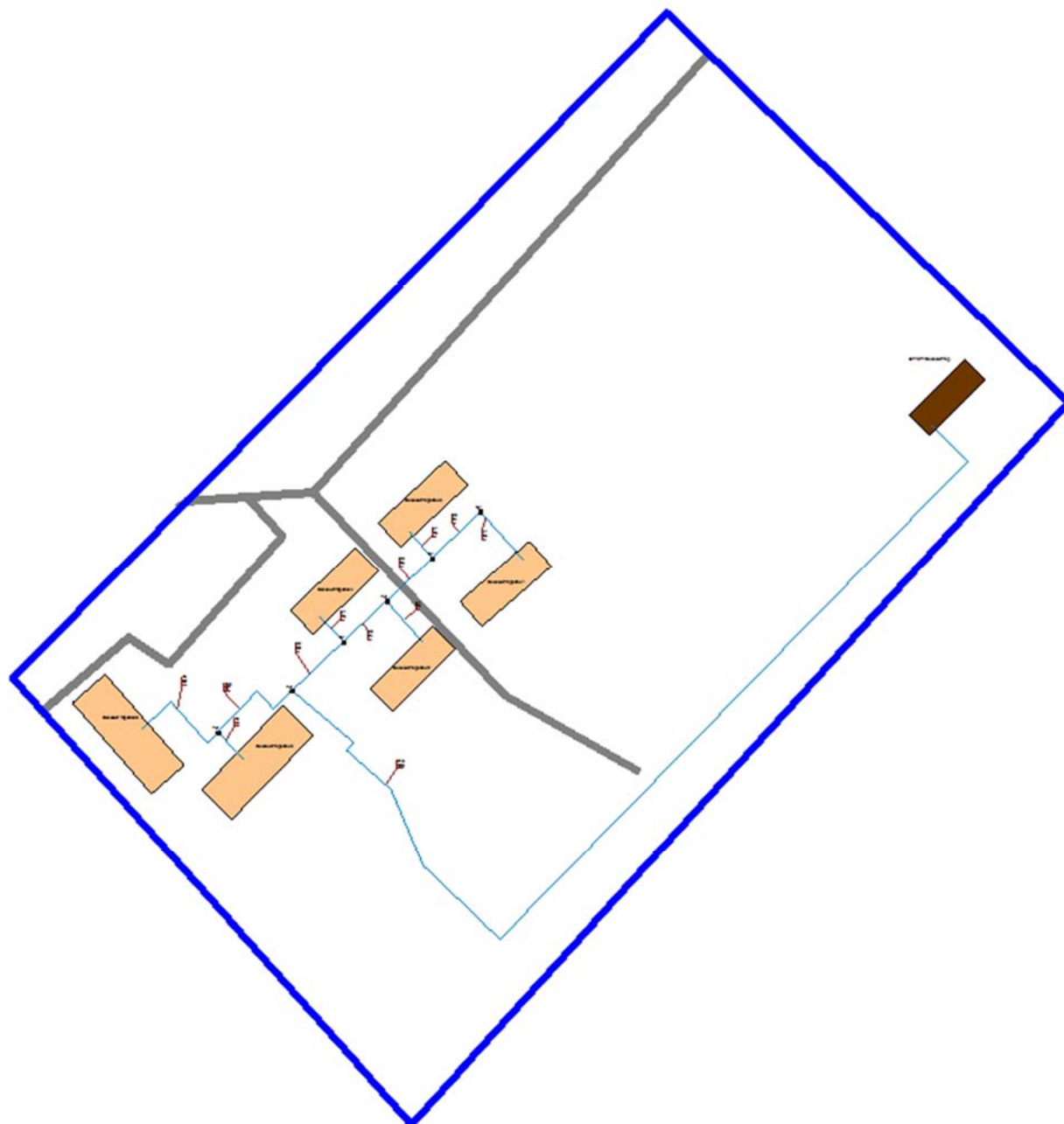


Рисунок 2.8 – Зона действия котельной городок Военный 1-й, 10

Котельная поселок Волжский

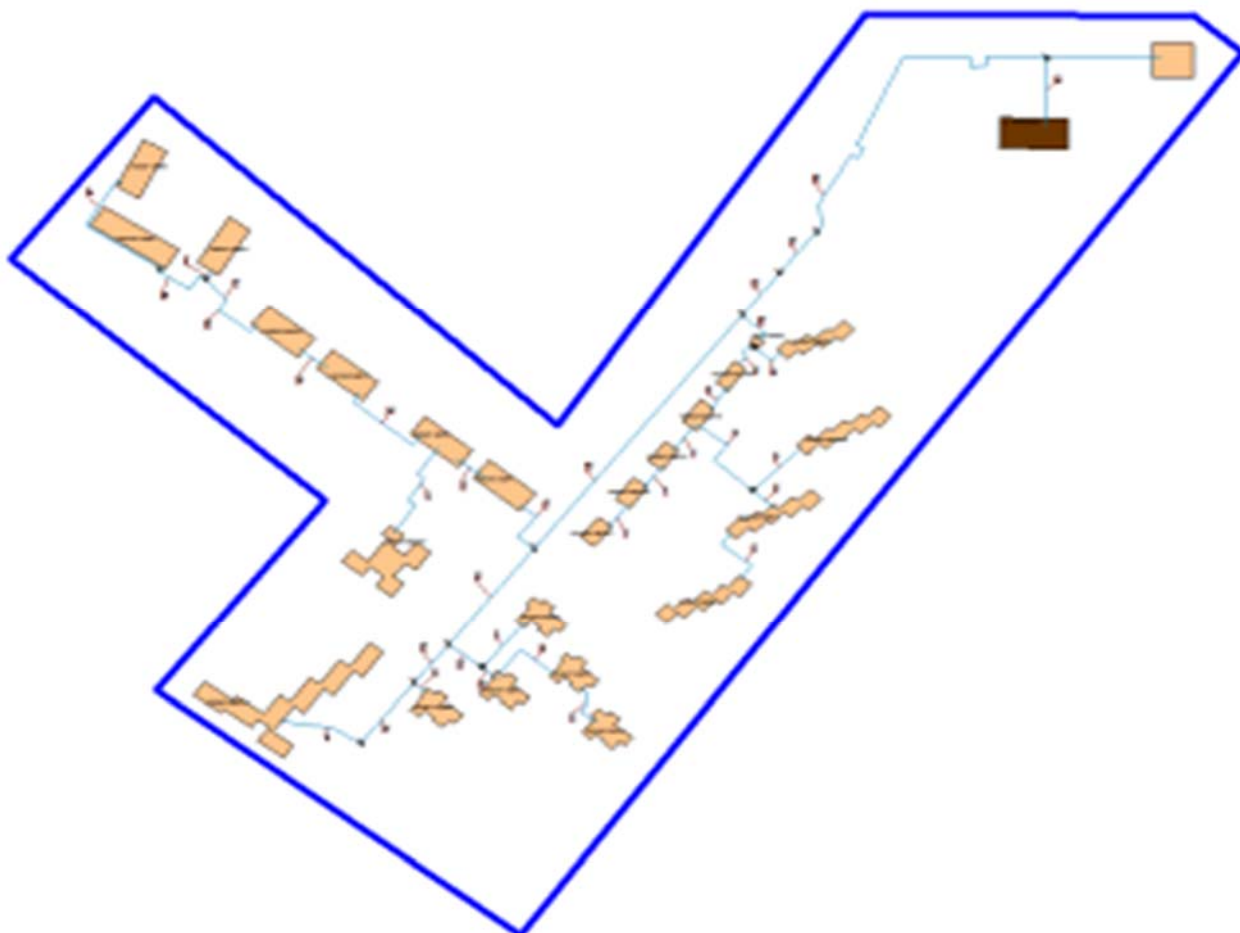


Рисунок 2.9 – Зона действия котельной поселок Волжский

Котельная улица Голубкова, 9а

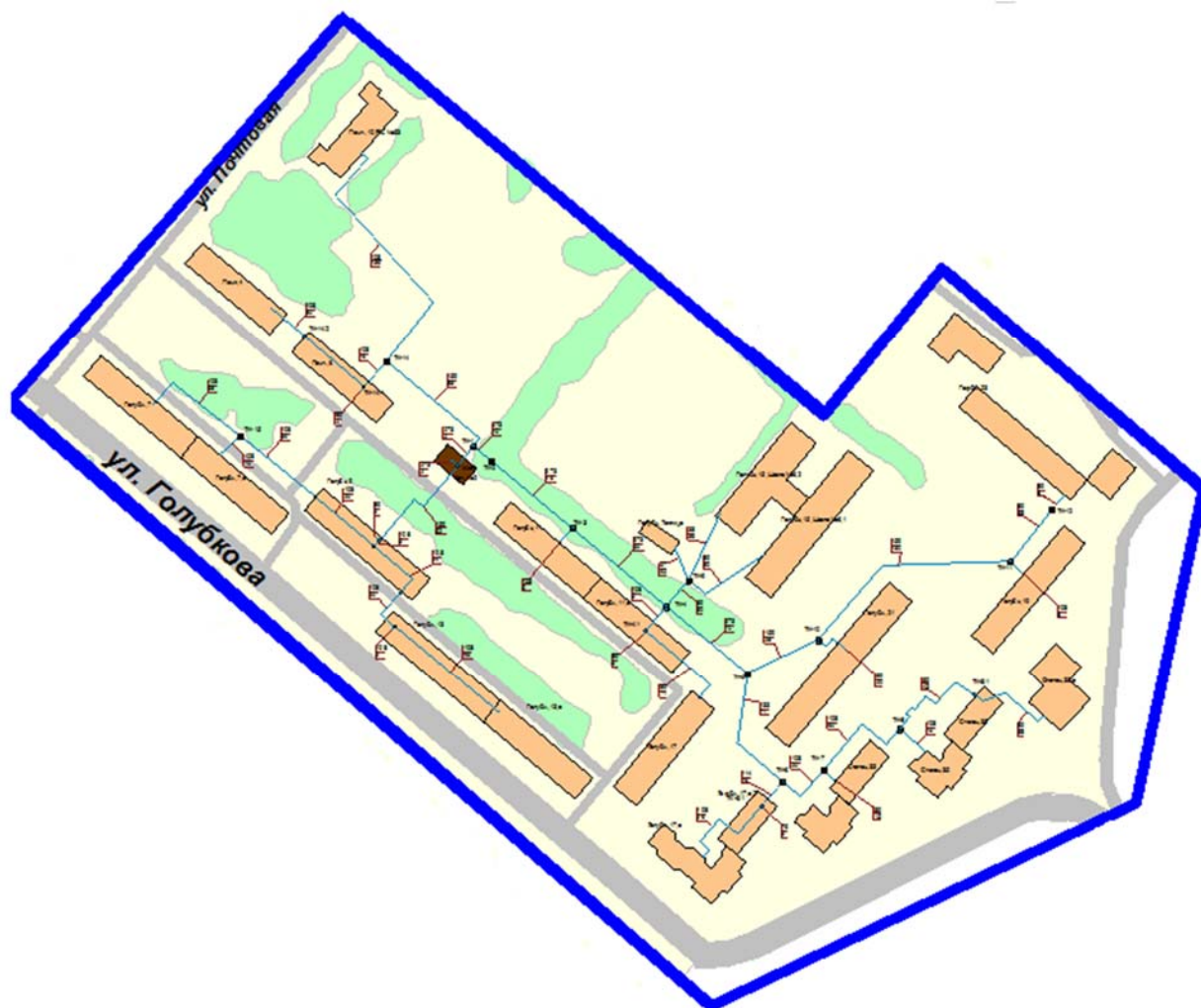


Рисунок 2.10 – Зона действия котельной улица Голубкова, 9а

Котельная улица 2-я Загородная, 40а

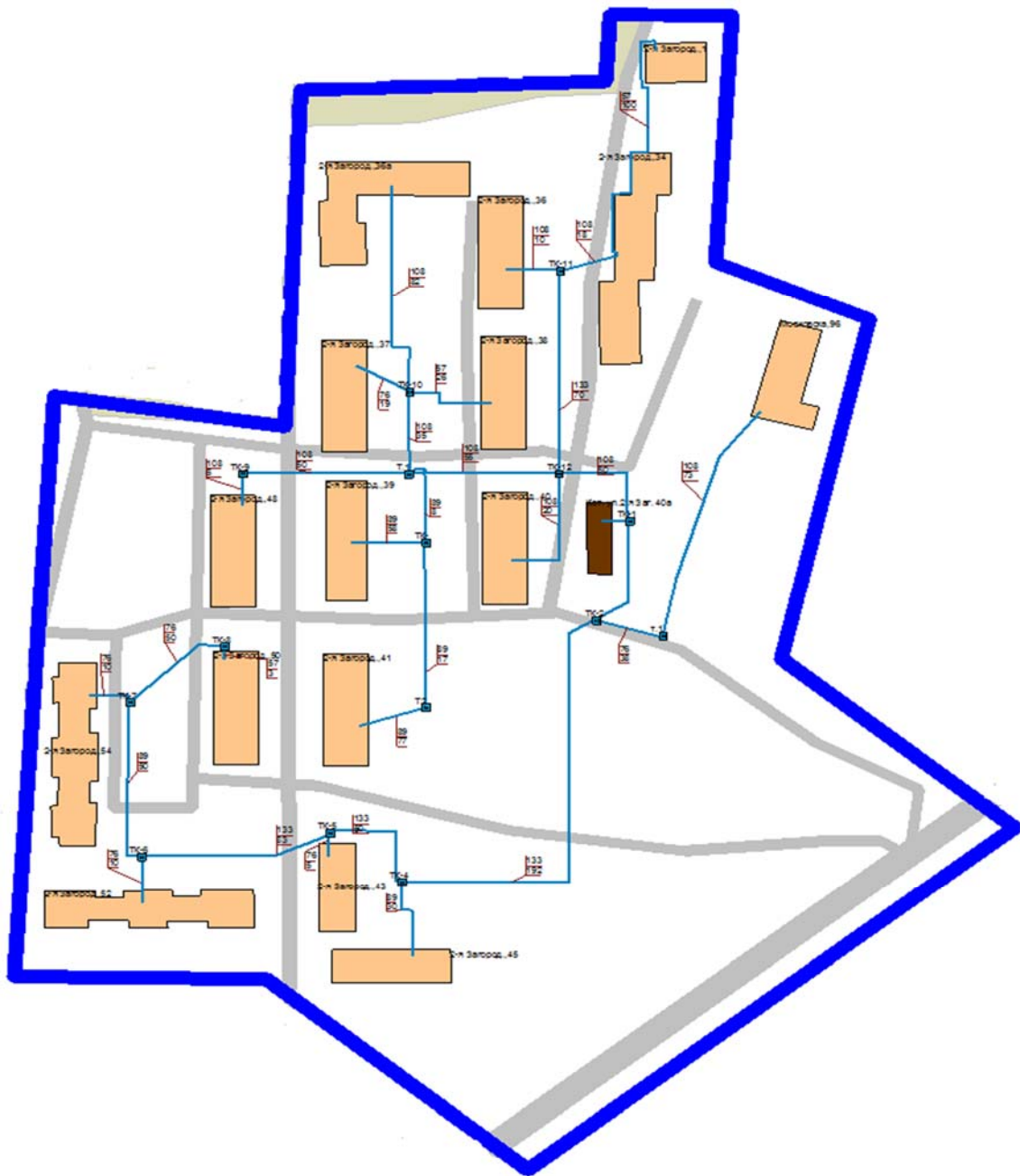


Рисунок 2.11 – Зона действия котельной улица 2-я Загородная, 40а

Котельная шоссе Кинешемское, 72

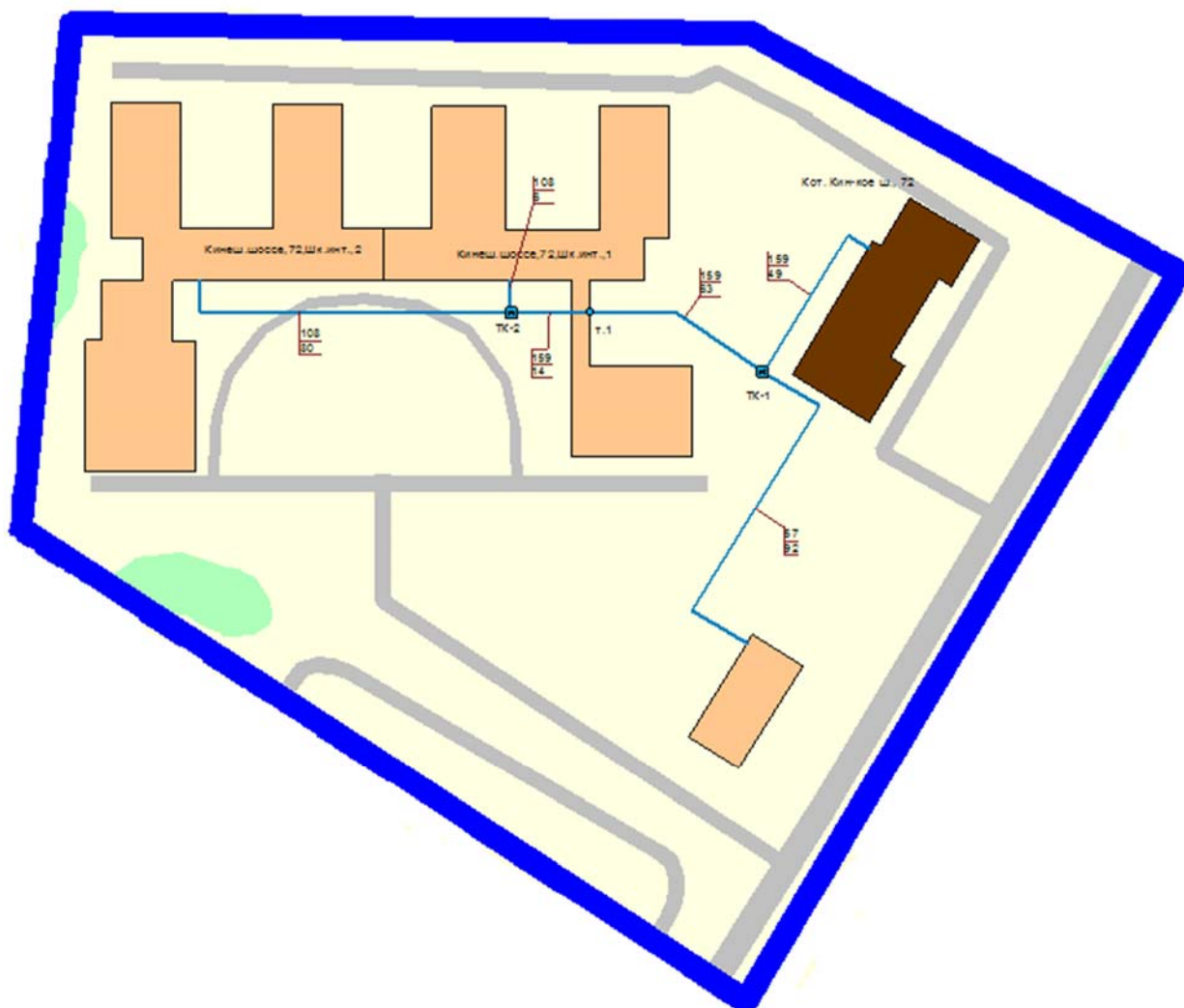


Рисунок 2.12 – Зона действия котельной шоссе Кинешемское, 72

Котельная шоссе Кинешемское, 86

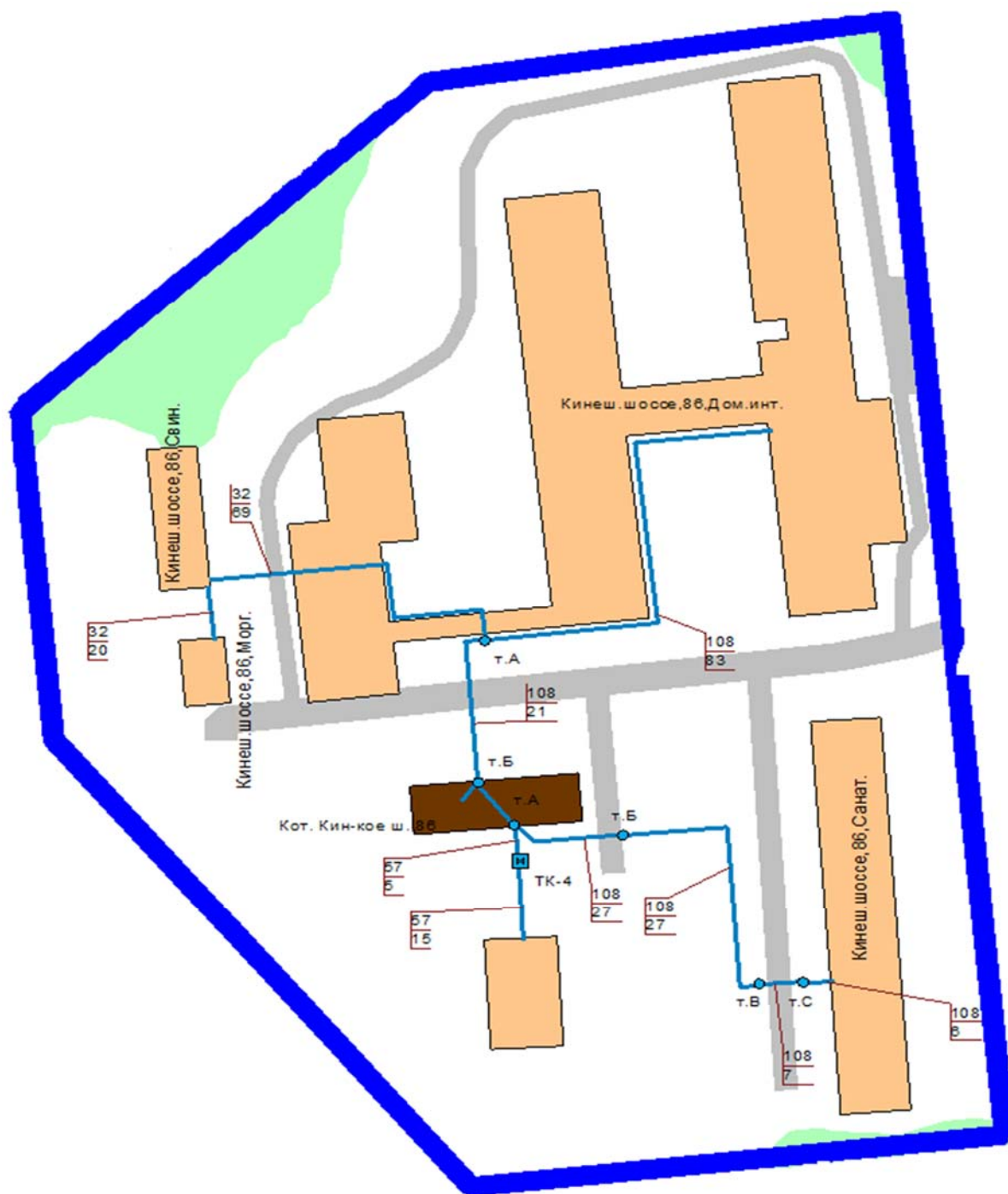


Рисунок 2.13 – Зона действия котельной шоссе Кинешемское, 86

Котел наружного размещения улица Костромская, 48а

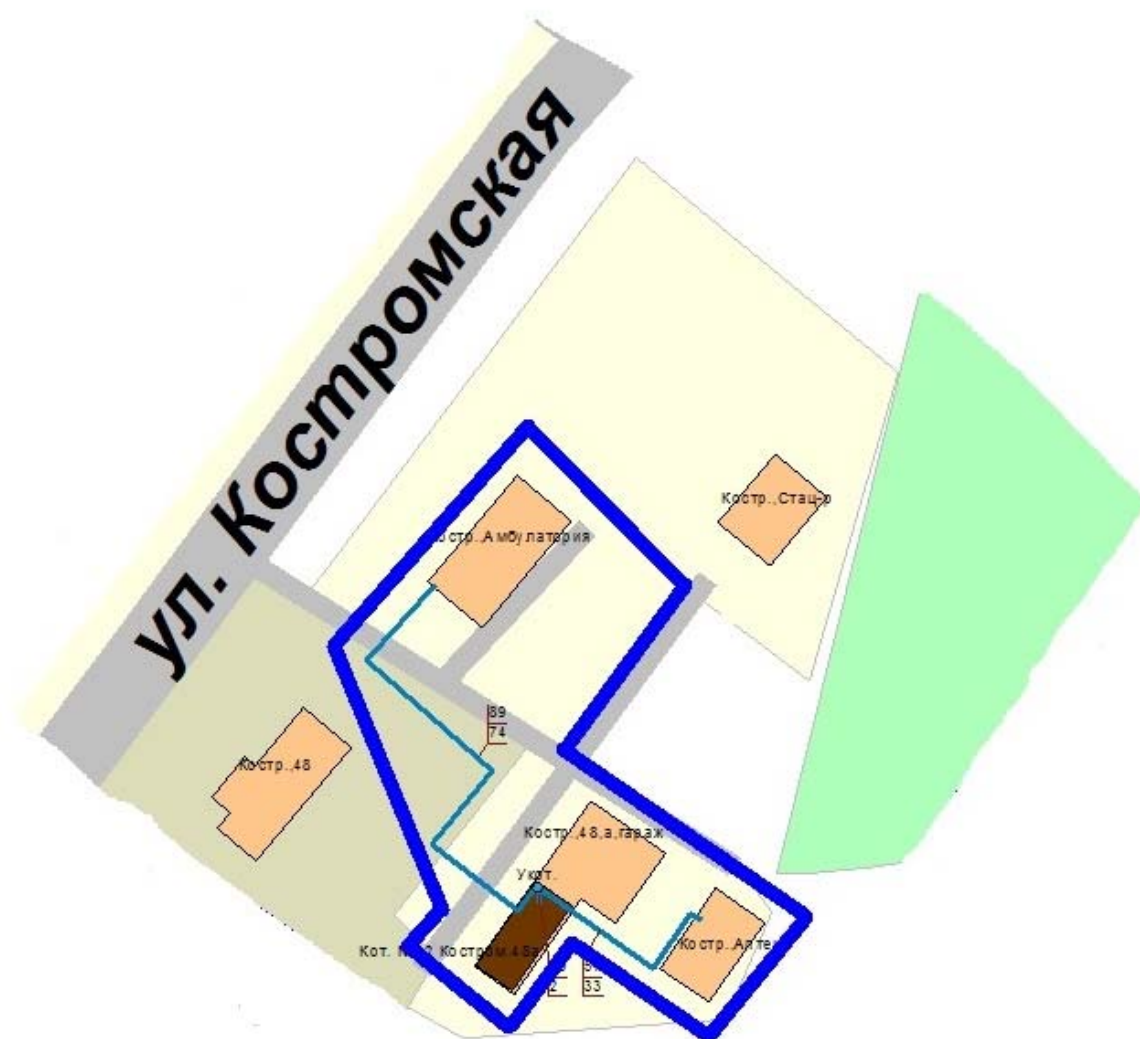


Рисунок 2.14 – Зона действия котельной улица Костромская, 48а

Котельная улица Машиностроителей, 5 строение 1

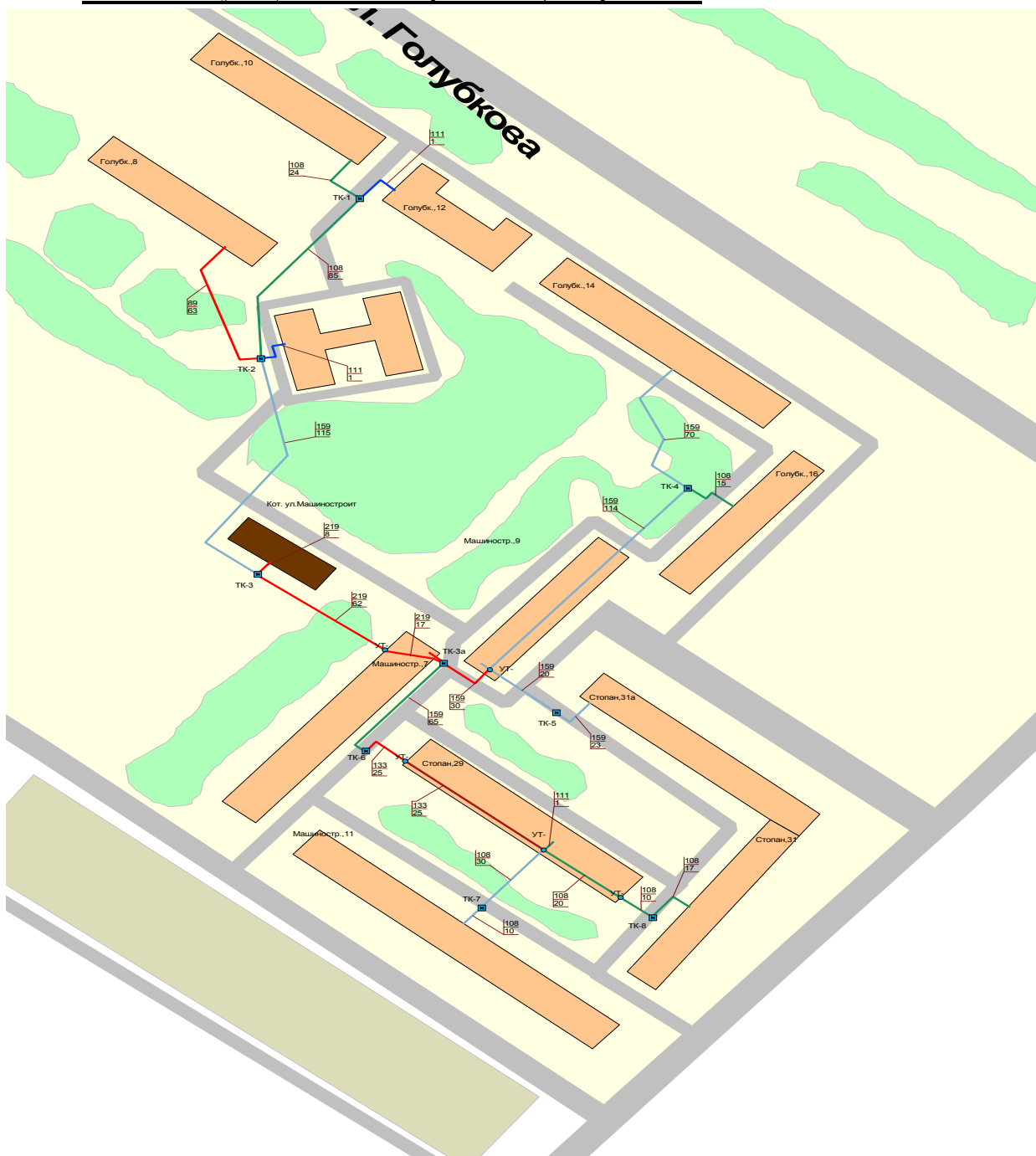


Рисунок 2.15 – Зона действия котельной улица Машиностроителей, 5 строение 1

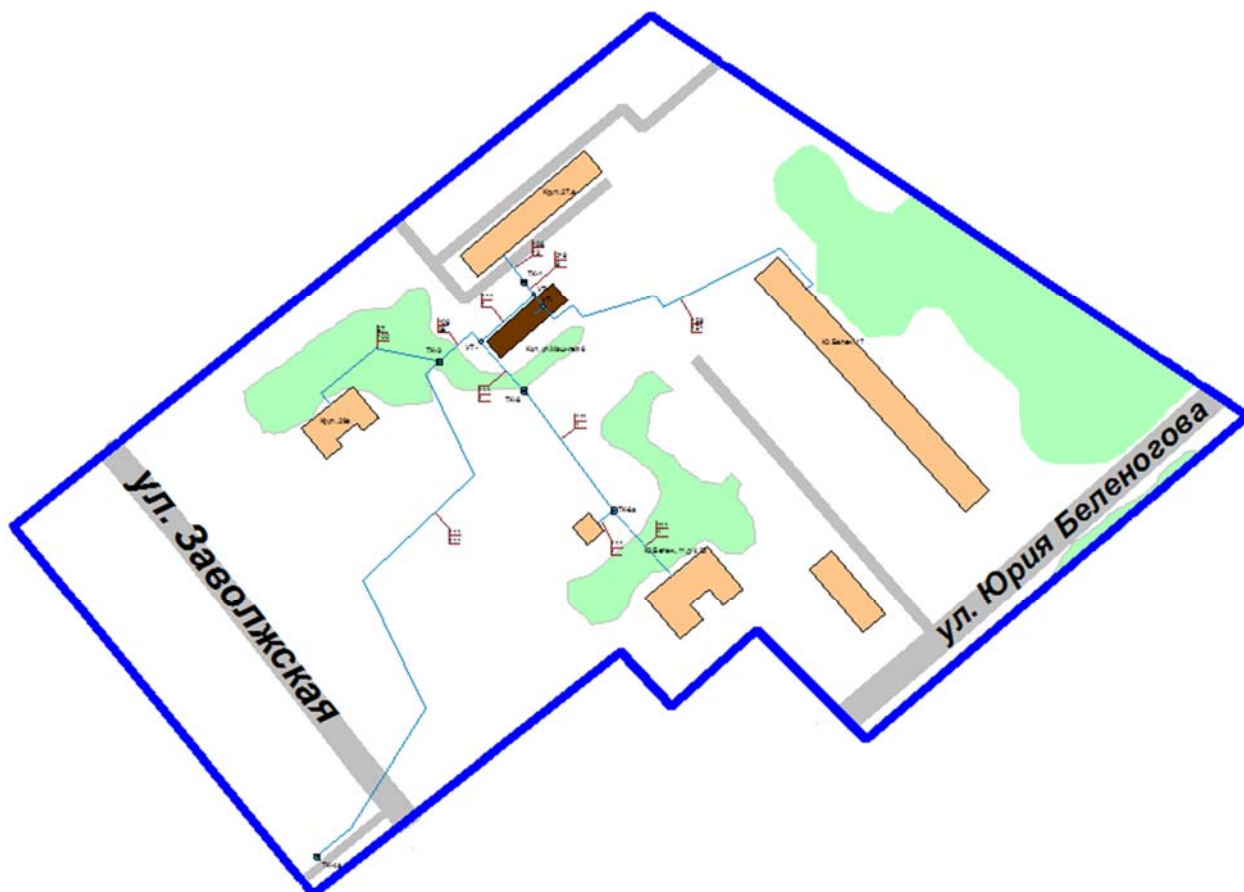


Рисунок 2.16 – Зона действия котельной улица Машиностроителей, 6

Котельная поселок Новый, 15

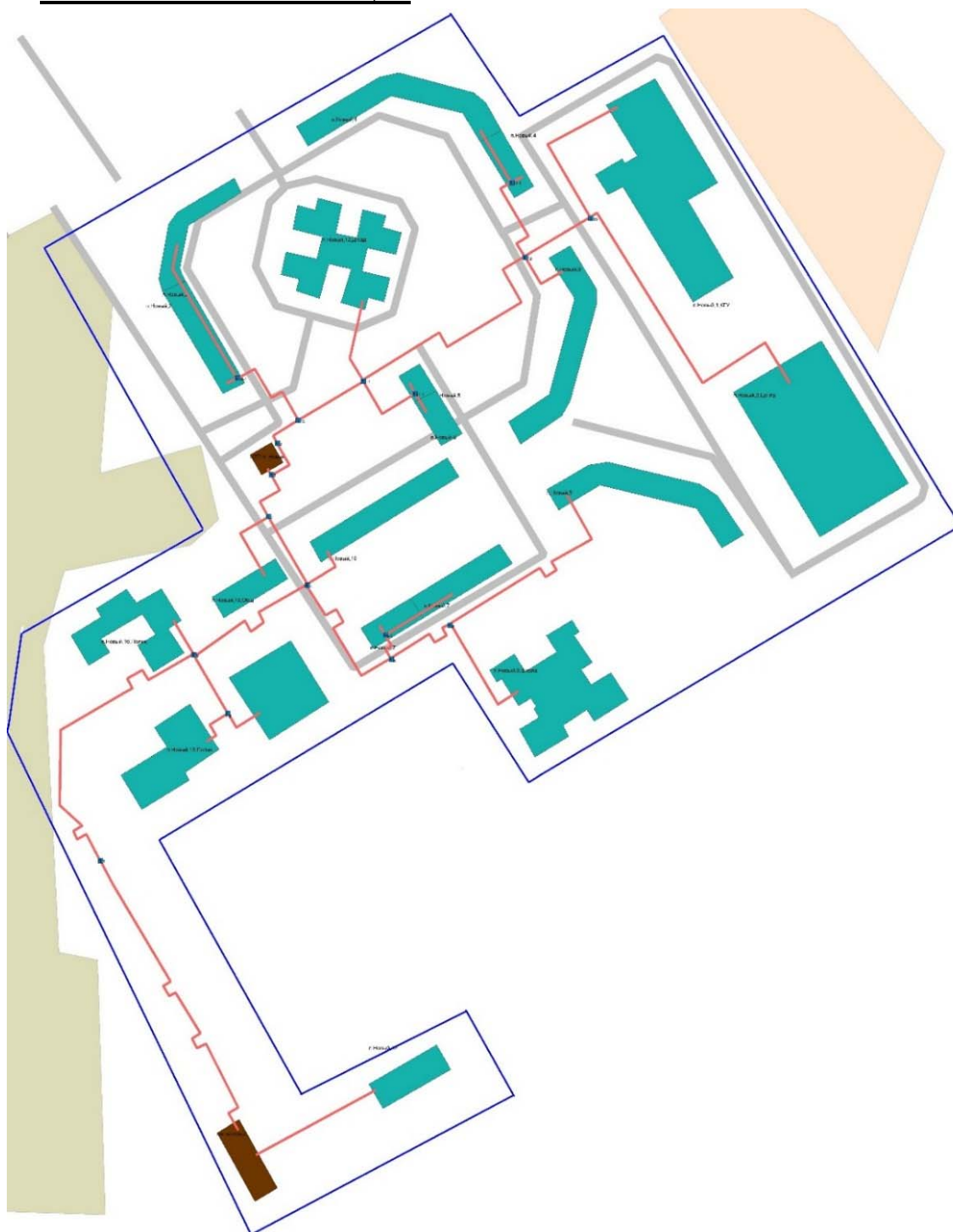


Рисунок 2.17 – Зона действия котельной поселок Новый, 15

Котельная улица Партизанская, 37 строение 1

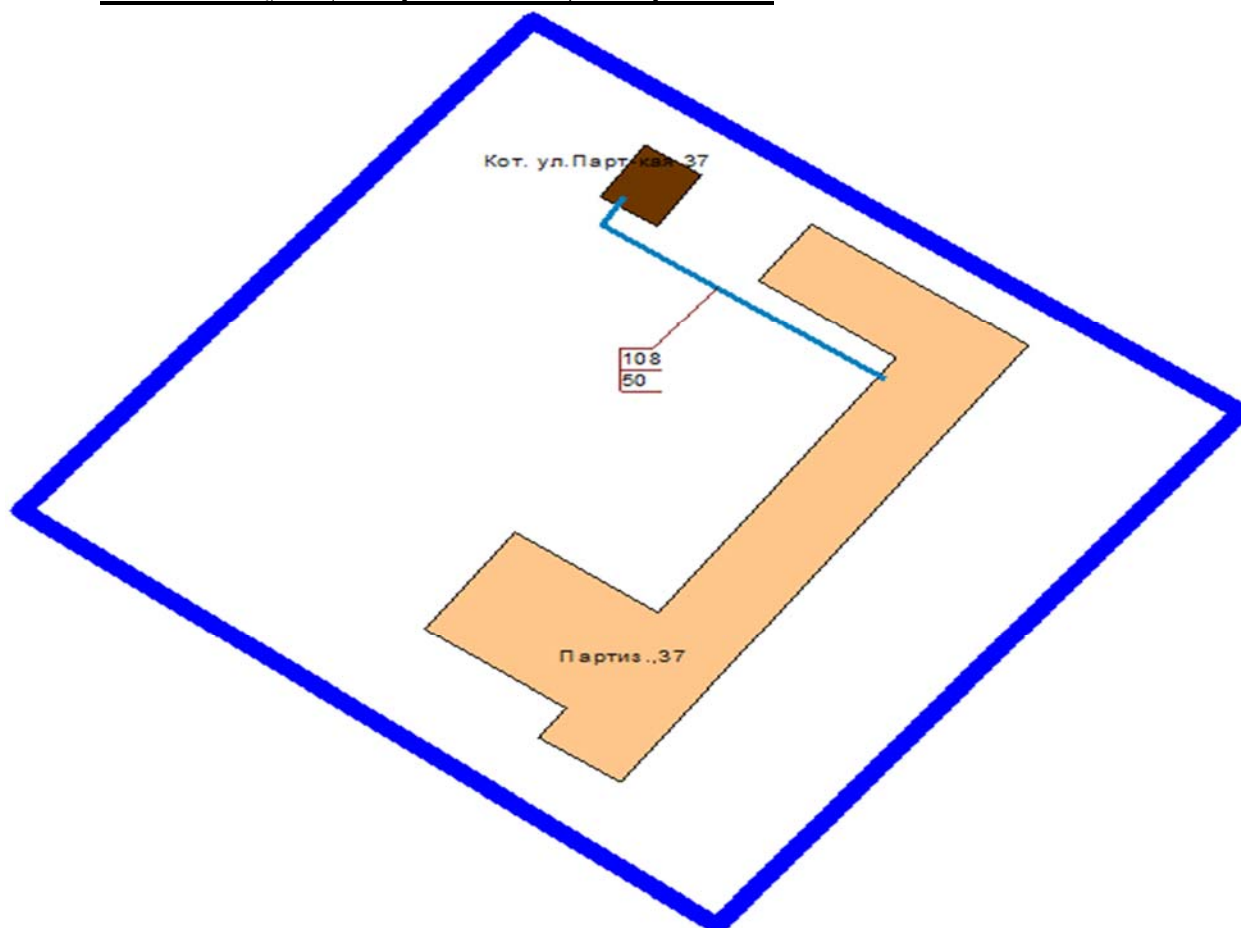


Рисунок 2.18 – Зона действия котельной улица Партизанская, 37 строение 1

Котельная улица Пастуховская, 37



Рисунок 2.19 – Зона действия котельной улица Пастуховская, 37

Котельная улица Почтовая, 9

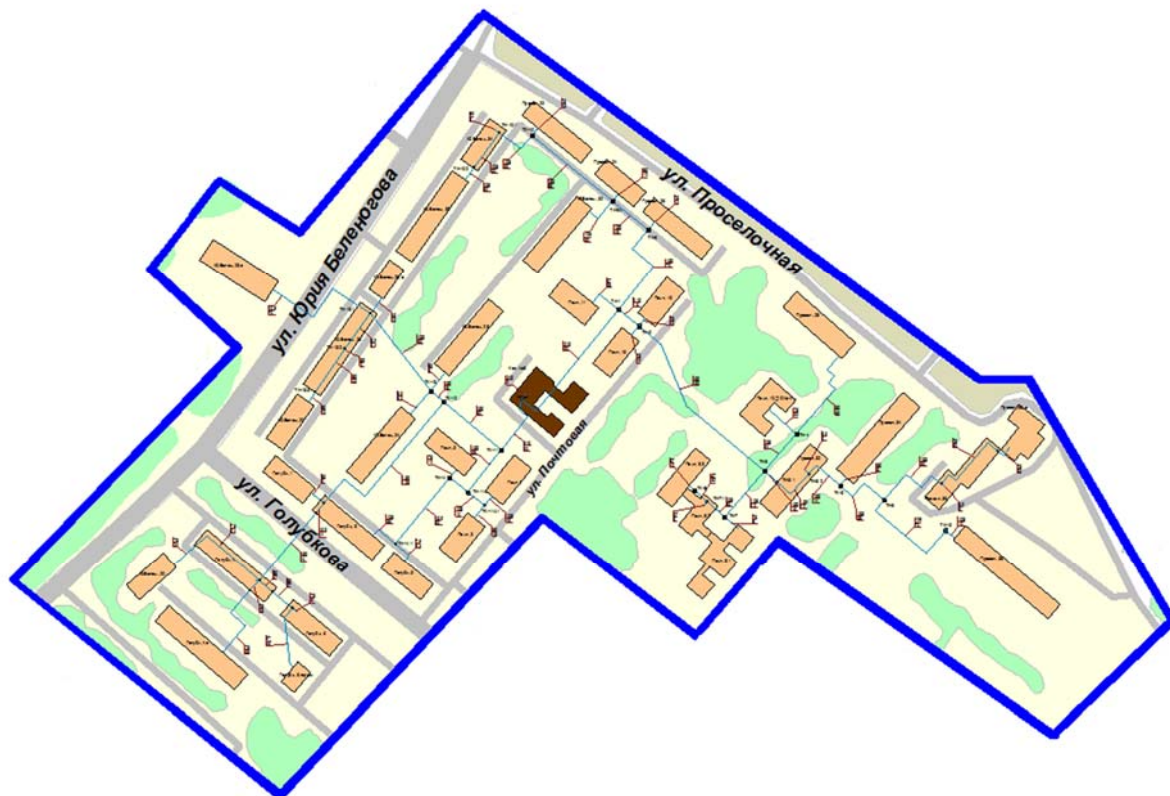


Рисунок 2.20 – Зона действия котельной улица Почтовая, 9

Котельная улица Просвещения, 22 строение 1



Рисунок 2.21 – Зона действия котельной улица Просвещения, 22 строение 1

Котельная улица Советская, 22а



Рисунок 2.22 – Зона действия котельной улица Советская, 22а

Котельная улица Солоница, 5



Рисунок 2.23 – Зона действия котельной улица Солоница, 5

Котельная улица Славщиков, 4

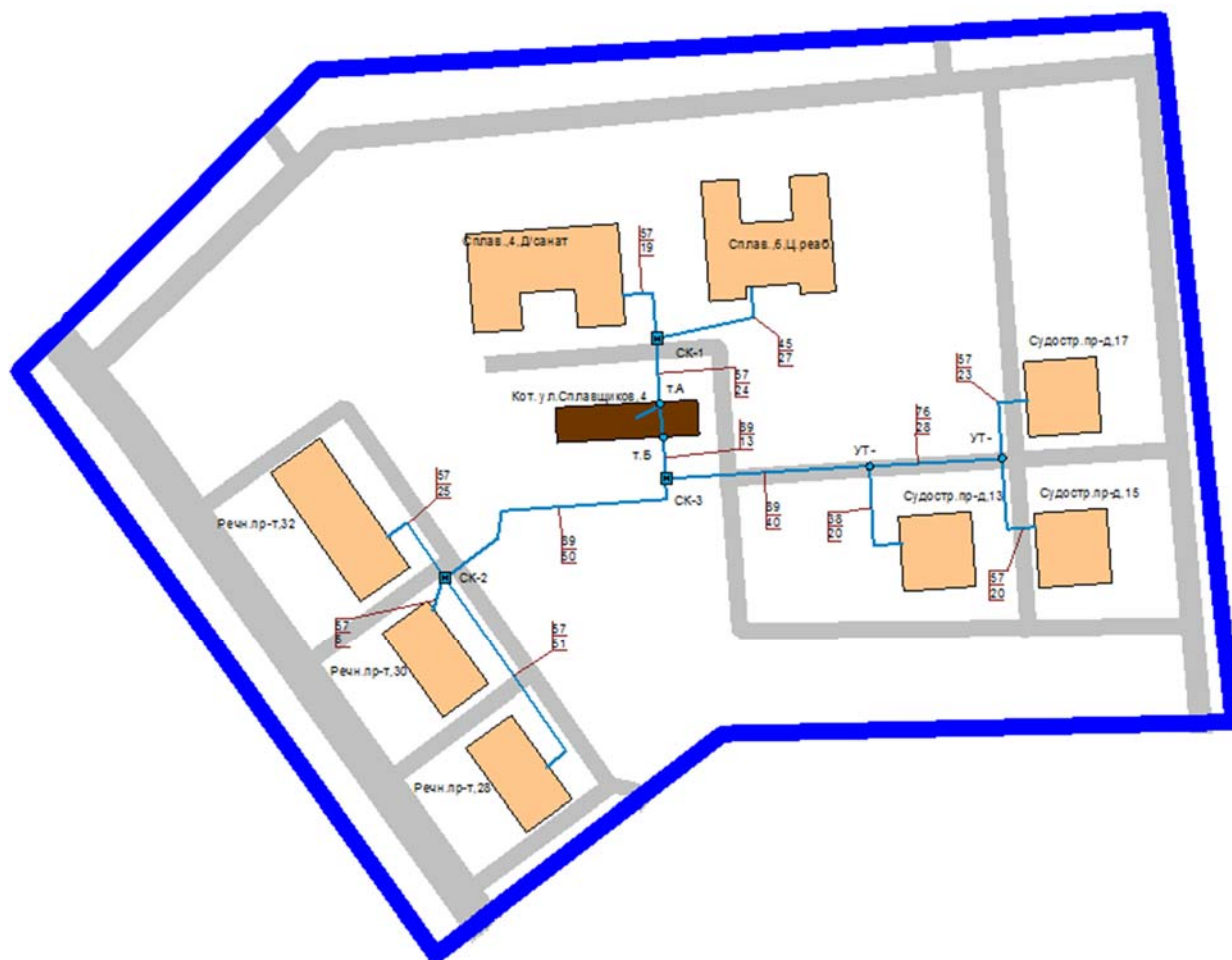


Рисунок 2.24 – Зона действия котельной улицы Славщиков, 4

Котельная улица Сутырина, 8



Рисунок 2.25 – Зона действия котельной улица Сутырина, 8

Котельная поселок Учхоза «Костромской»

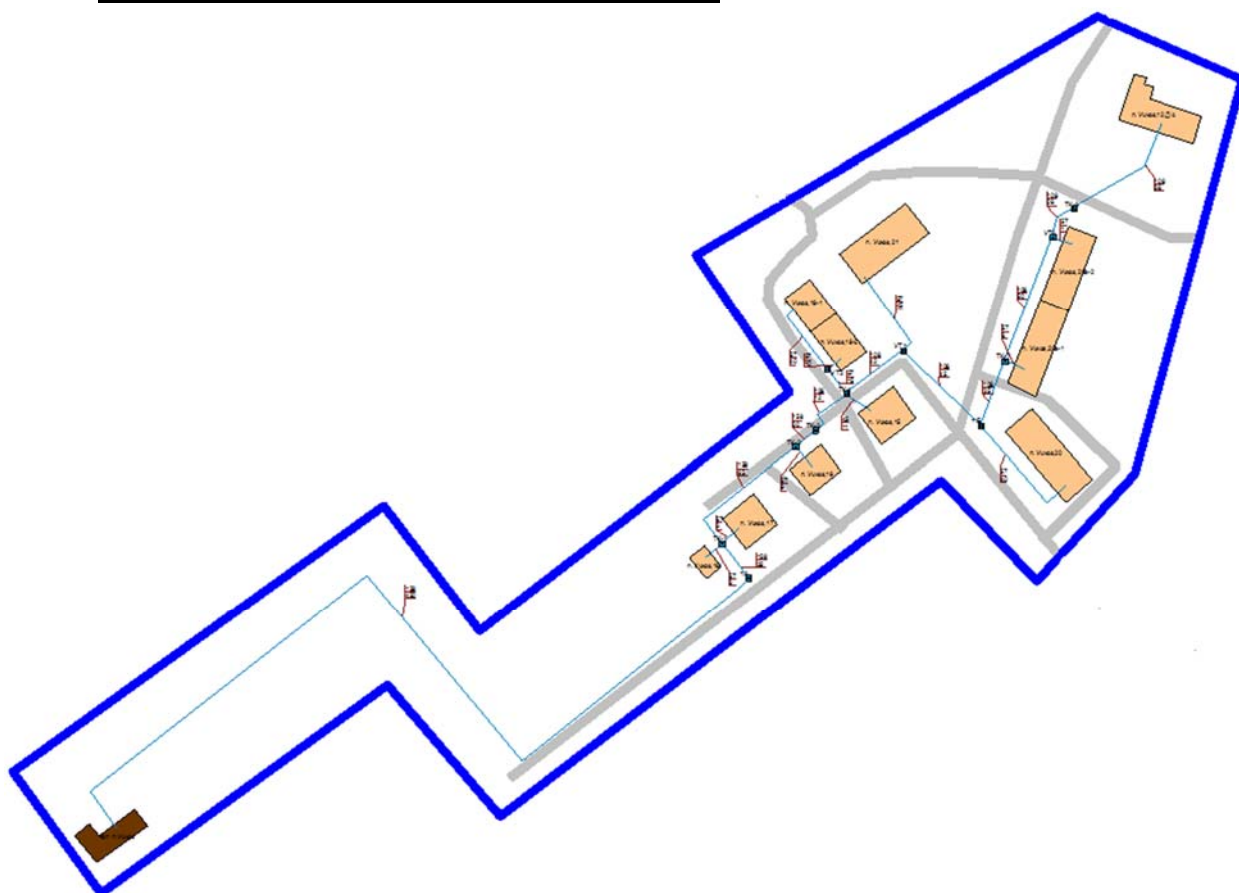


Рисунок 2.26 – Зона действия котельной поселок Учхоза «Костромской»

Котельная улица Шагова, 205 строение 1

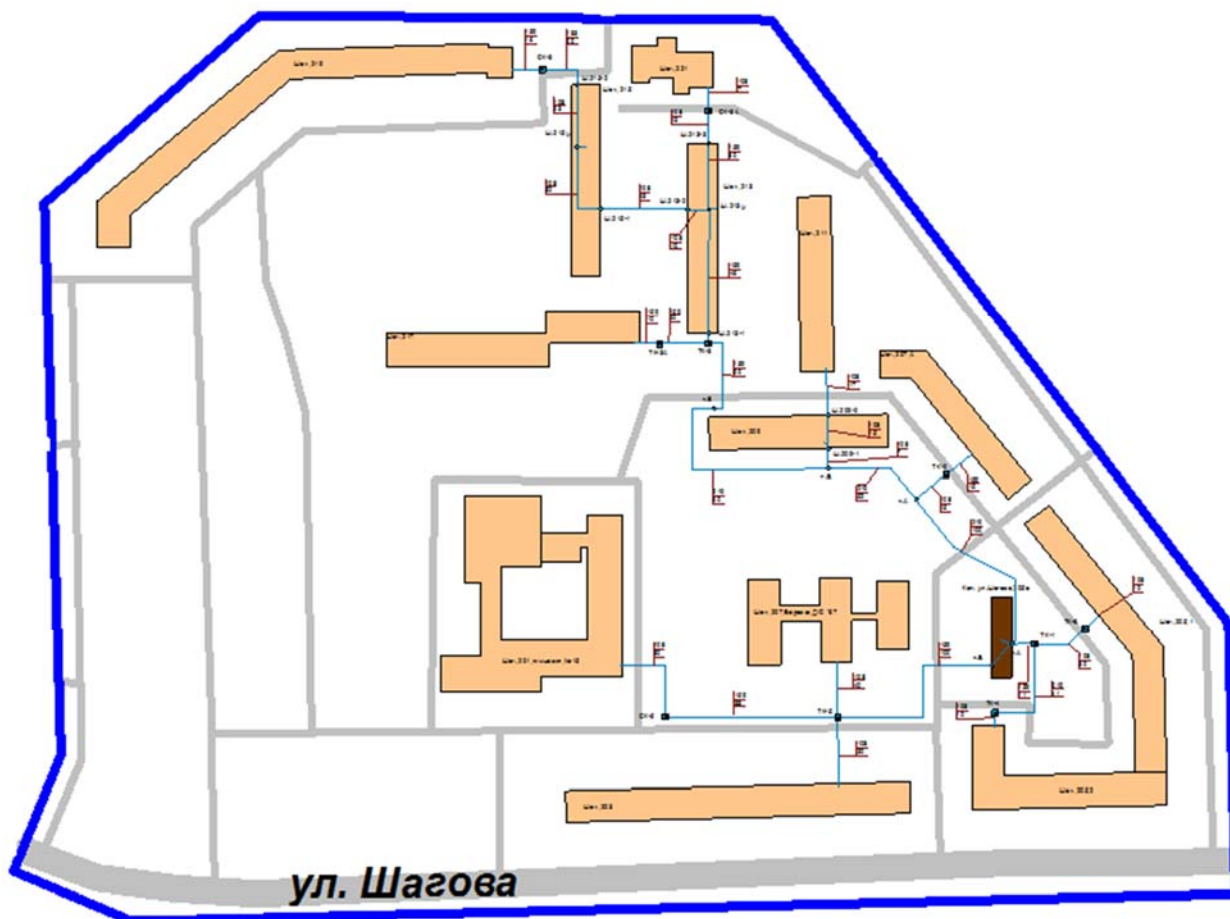


Рисунок 2.27 – Зона действия котельной улица Шагова, 205 строение 1

Котельная улица Московская, 105

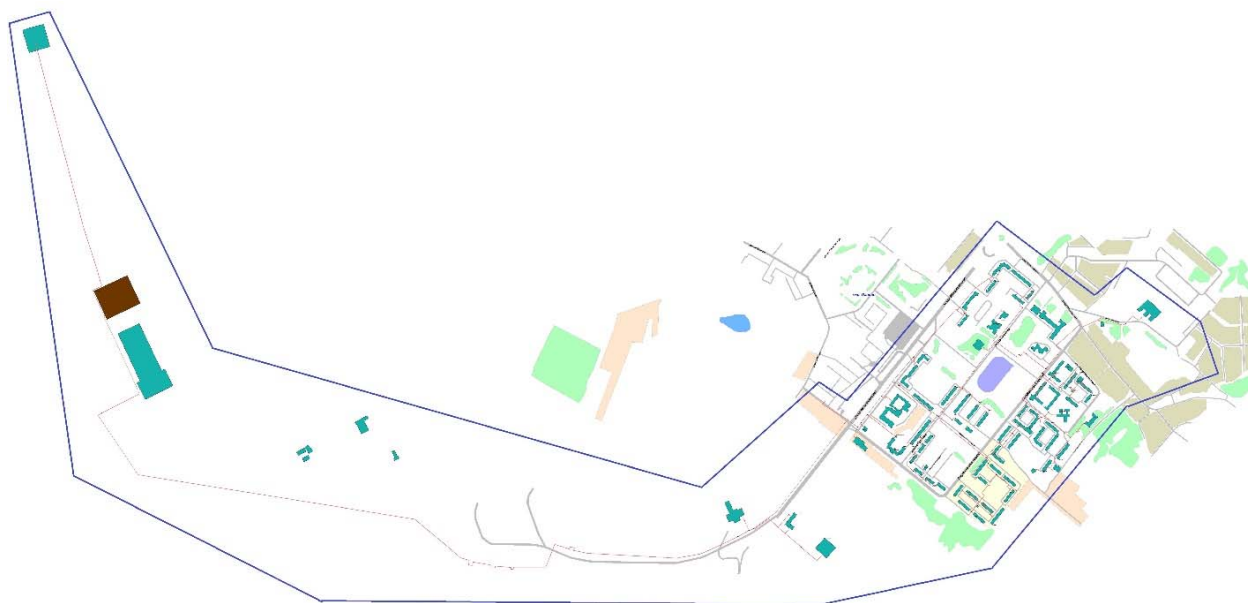


Рисунок 2.28 – Зона действия котельной улица Московская, 105

Котельная улица Советская, 122а



Рисунок 2.29 – Зона действия котельной улица Советская, 122а

Котельная Санаторий «Костромской»

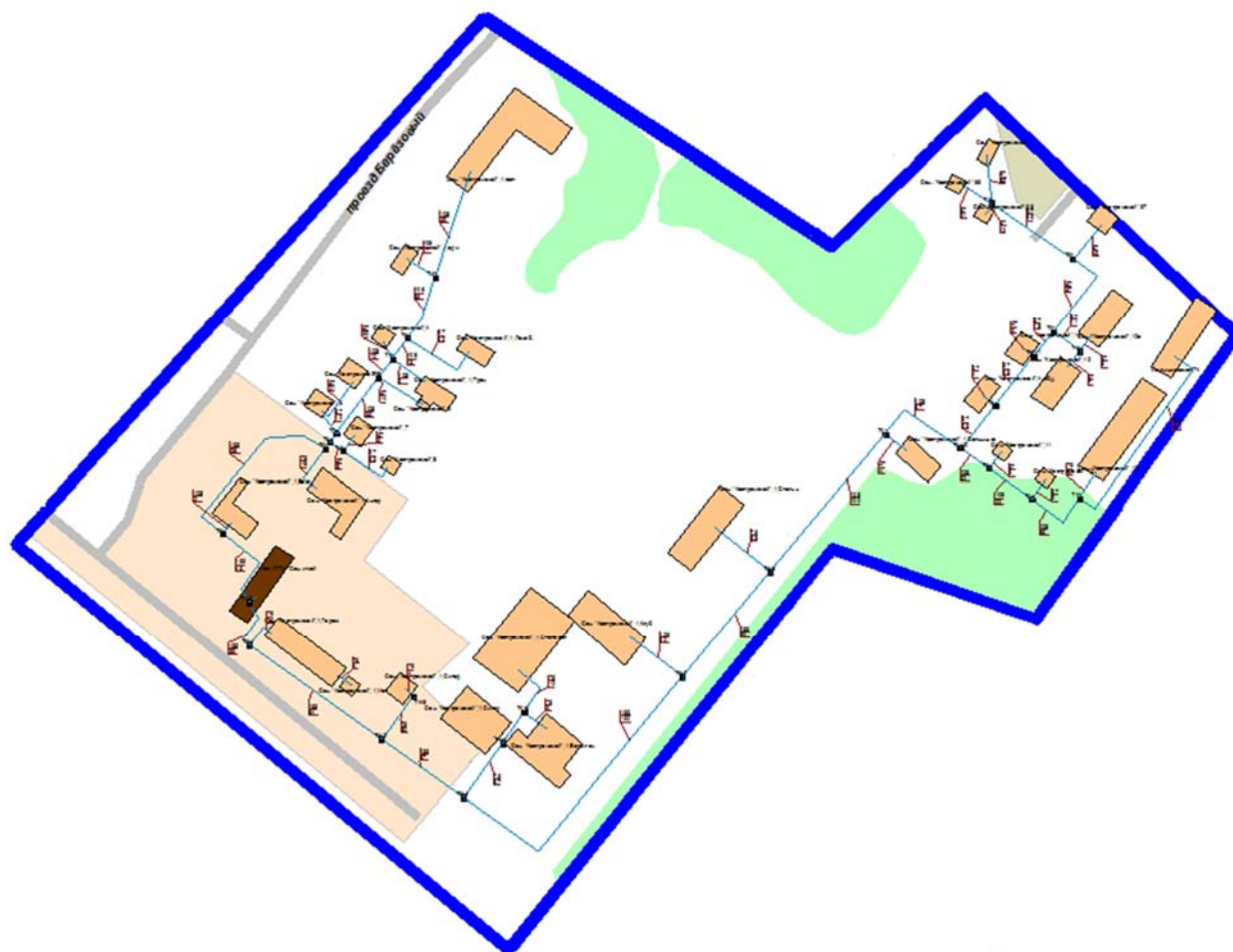


Рисунок 2.30 – Зона действия котельной Санаторий «Костромской»

Котельная улица Вокзальная, 56



Рисунок 2.31 – Зона действия котельной улица Вокзальная, 56

Блочно-модульная котельная БМК-0,35 МВт для ж.д.1, 3

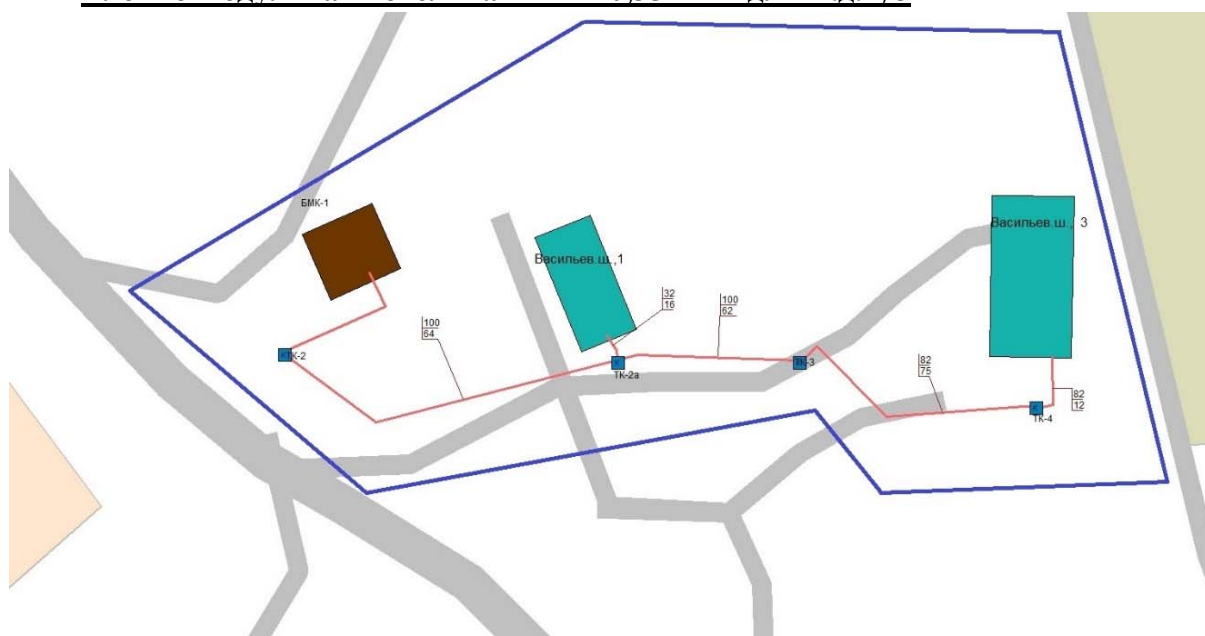


Рисунок 2.32 – Зона действия котельной БМК-0,35 МВт для ж.д.1, 3

Блочно-модульная котельная БМК-0,25 МВт для ж.д. 7,8,8а,8б



Рисунок 2.33 – Зона действия котельной БМК-0,25 МВт для ж.д. 7,8,8а,8б

Котельная улица Лесная, 27 строение 1



Рисунок 2.34 – Зона действия котельной улица Лесная, 27 строение 1

Центральный тепловой пункт улица Запрудня, 19



Рисунок 2.35 – Зона действия Центрального теплового пункта улица Запрудня, 19

Центральный тепловой пункт проезд Строительный, 36

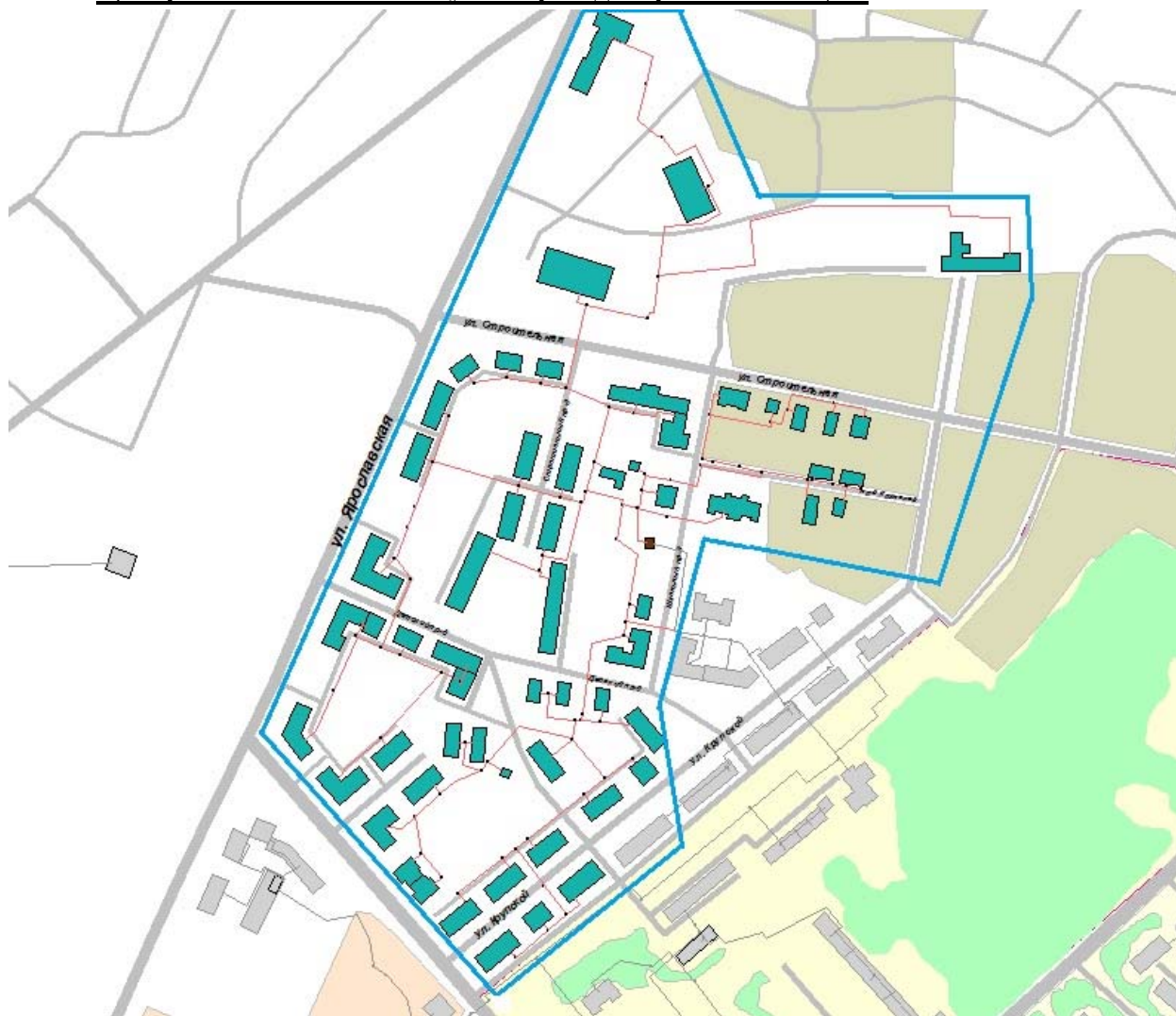


Рисунок 2.36 – Зона действия Центрального теплового пункта проезд Строительный, 36

Котельная улица Никитская, 47в

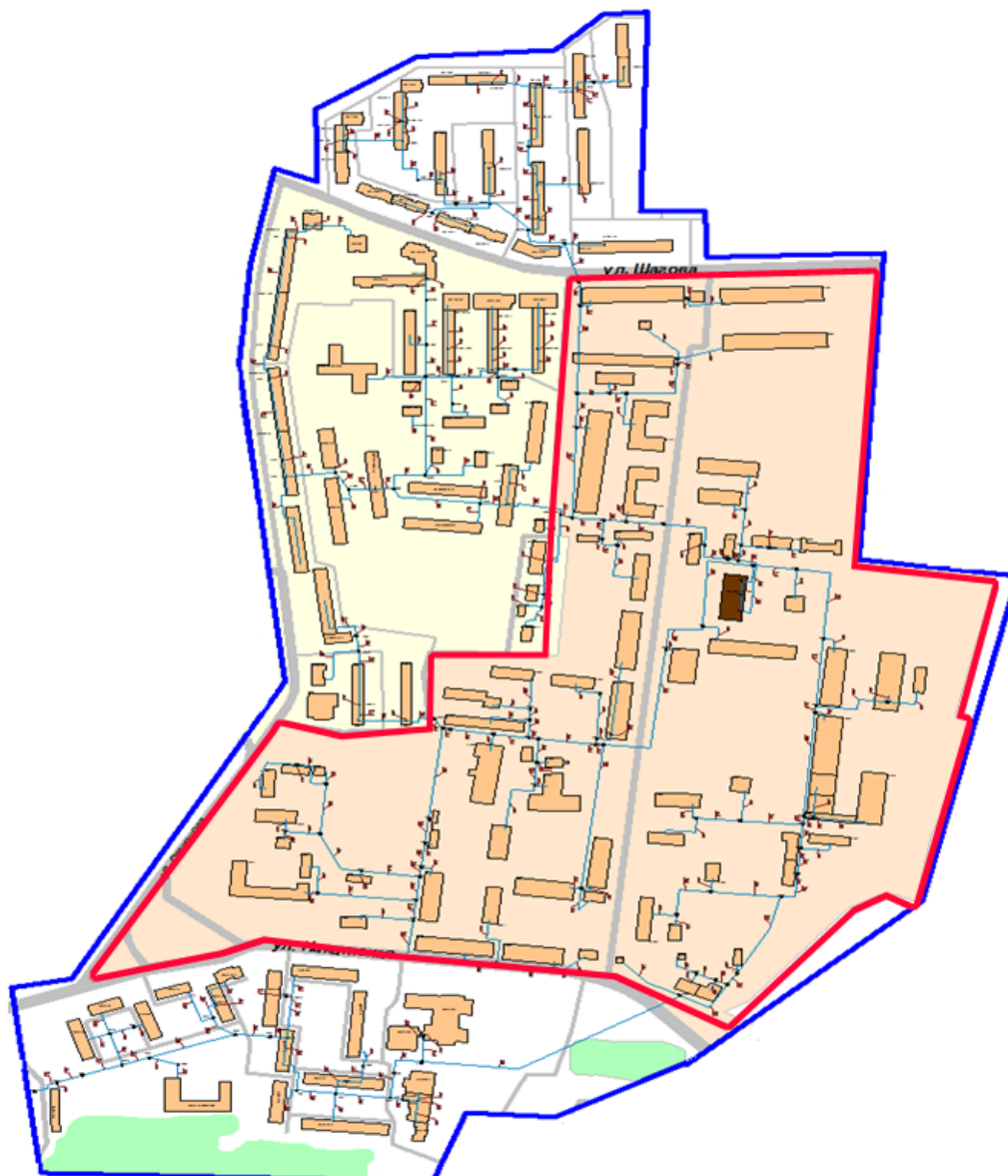


Рисунок 2.37 – Зона действия котельной улица Никитская, 47в

Котельная улица Костромская, 99

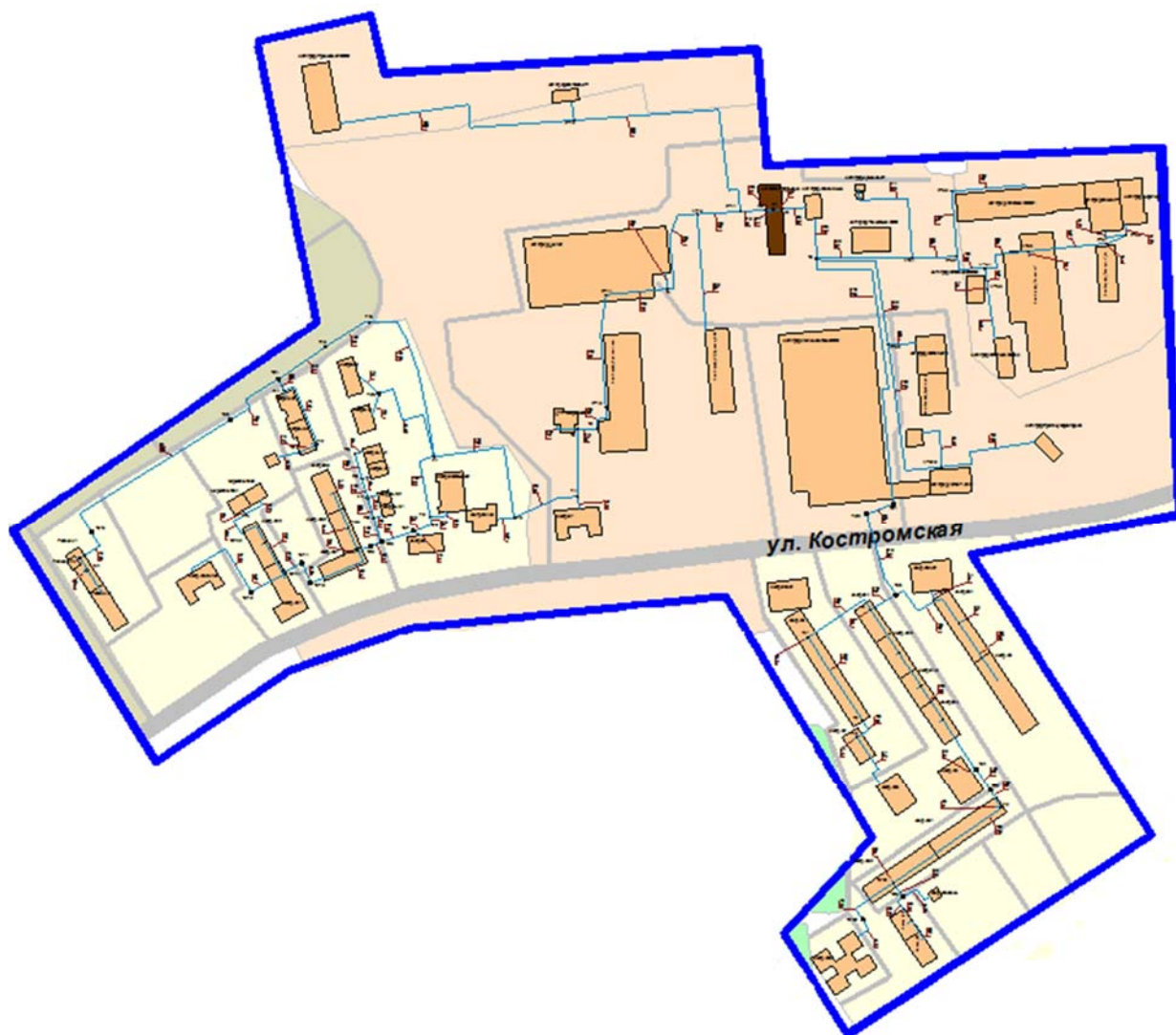


Рисунок 2.38 – Зона действия котельной улица Костромская, 99

Котельная улица Вокзальная, 1 строение 1

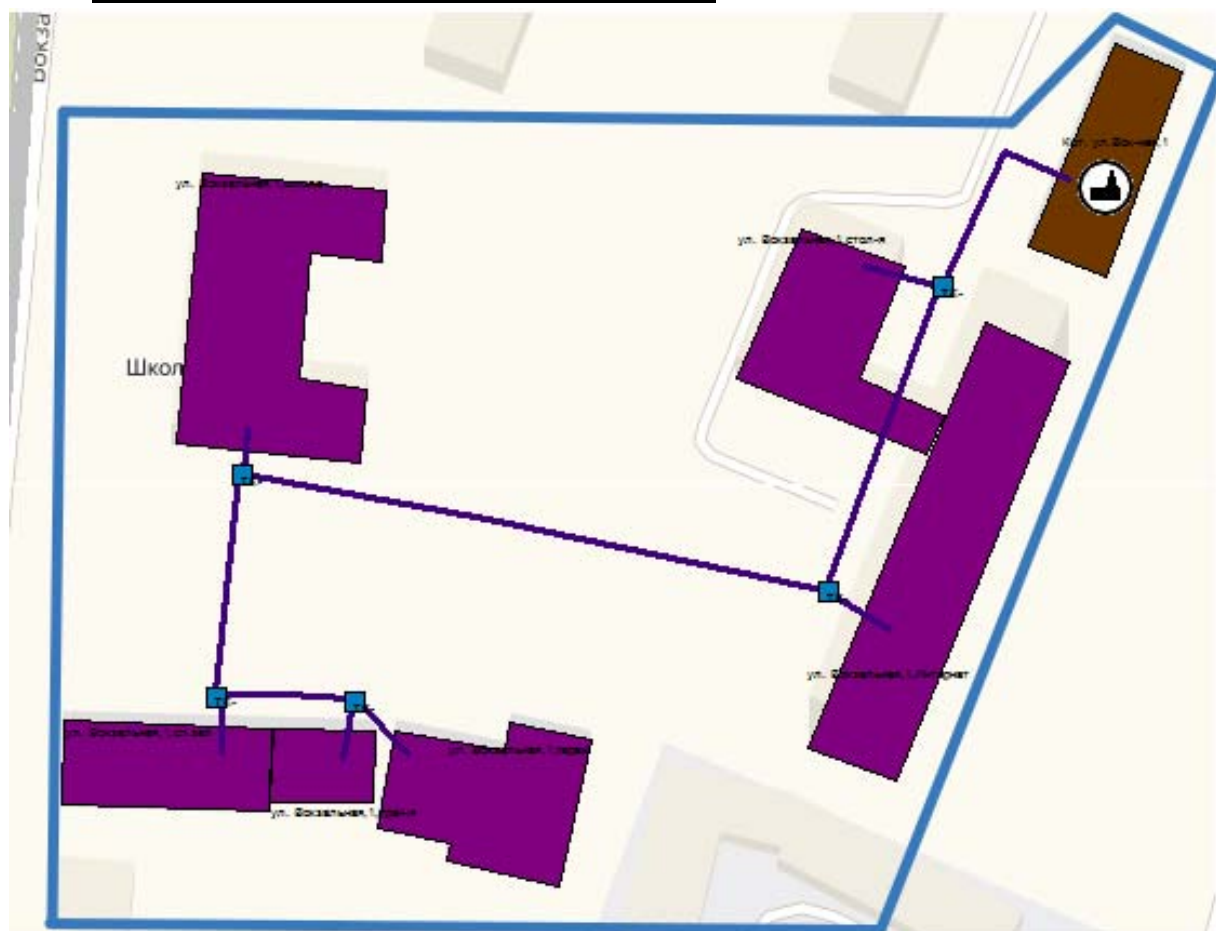


Рисунок 2.39 – Зона действия котельной улица Вокзальная, 1 строение 1

Автономный источник теплоснабжения улица Линейная, 5

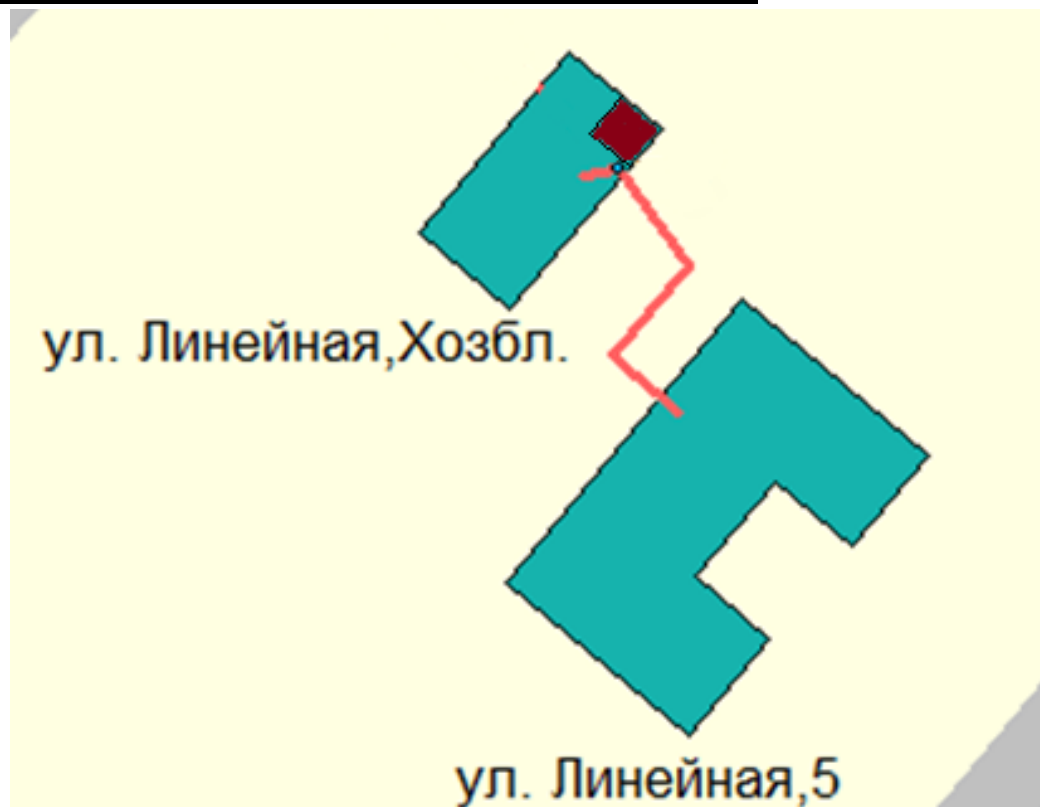


Рисунок 2.40 – Зона действия котельной улица Линейная, 5



Рисунок 2.41 – Зона действия котельной проспект Речной, 72

Блочно-модульная котельная улица Ленина, 154

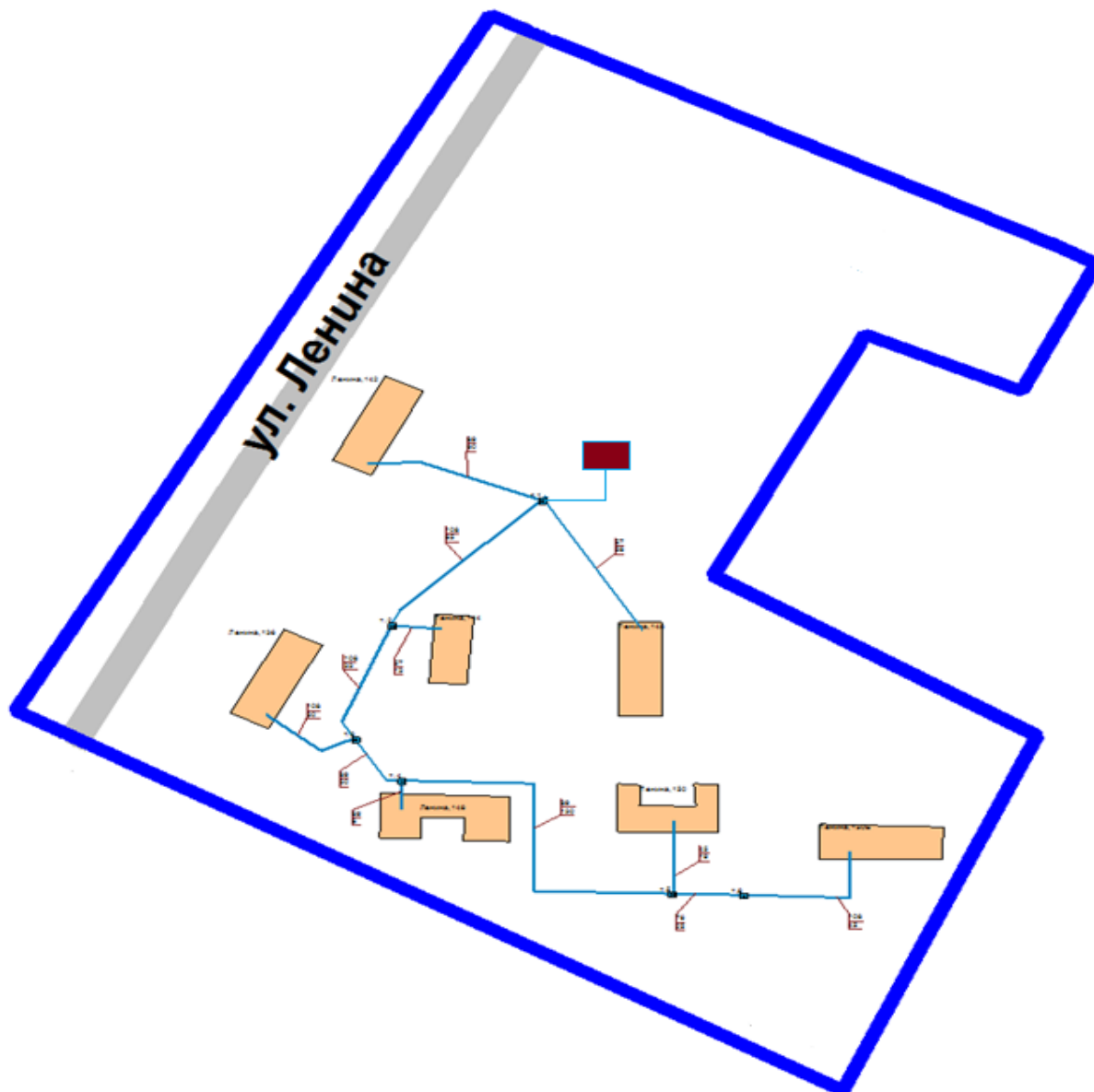


Рисунок 2.42 – Зона действия котельной улица Ленина, 154

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

Ввод объектов на территории города, для которых предусматривается индивидуальное теплоснабжение, имеет преимущественно точечную направленность. Теплоснабжение площадок индивидуального жилищного строительства будет осуществляться преимущественно от индивидуальных теплогенераторов, работающих на газе, либо на твердом топливе.

В таблицах ниже представлен прирост потребления тепловой мощности и тепловой энергии потребителями в зоне действия индивидуальных источников теплоснабжения.

Таблица 2.1 - Прогноз приростов потребления тепловой мощности объектами индивидуального теплоснабжения

Район	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал/ч									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал/ч							
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
ИТОГО по муниципальному образованию	0,094	2,229	4,271	5,383	7,023	1,540	20,539	12,726	1,134	0,094	2,323	6,594	11,977	19,000	20,539	33,266	34,400
отопление и вентиляция	0,072	1,848	3,154	4,120	5,217	1,494	15,905	9,609	1,040	0,072	1,920	5,074	9,194	14,411	15,905	25,514	26,554
ГВС (средняя)	0,022	0,381	1,117	1,263	1,806	0,046	4,634	3,117	0,094	0,022	0,403	1,520	2,783	4,589	4,634	7,751	7,846
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 2.2 - Прогноз приростов потребления тепловой энергии объектами индивидуального теплоснабжения

Район	Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал									Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал							
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
ИТОГО по муниципальному образованию	306,3	6341,8	13155,6	17549,7	23323,8	3704,2	64381,4	40546,1	2677,6	306,3	6648,1	19803,7	37353,4	60677,2	64381,4	104927,5	107605,1
отопление и вентиляция	184,2	4547,7	7940,1	10476,9	13245,3	3563,6	39957,8	24137,6	2476,5	184,2	4731,9	12672,0	23148,9	36394,2	39957,8	64095,4	66571,9
ГВС (средняя)	122,2	1794,1	5215,5	7072,8	10078,5	140,7	24423,7	16408,5	201,0	122,2	1916,3	7131,7	14204,5	24283,0	24423,7	40832,1	41033,2
технология	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

2.3. 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

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии представлены в таблицах ниже.

Таблица 2.3 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Гкал/ч

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоисточник №1 Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	450,000	437,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000
отборы паровых турбин, в том числе:	250,000	237,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000
производственных показателей (с учетом противодавления)	250,000	237,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000	201,000
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
РОУ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПВК	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000	200,000
Располагаемая тепловая мощность станции	450,000	437,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,611	3,507	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218	3,218
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	6,948	6,748	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	7,205	7,205	7,205	7,205	6,486	6,486	6,496	6,564	6,593	6,644	6,685	6,696	6,719	6,735	6,745	6,752	6,752
Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	278,647	278,647	278,647	278,647	250,838	250,838	251,230	253,888	254,994	256,949	258,540	258,981	259,853	260,494	260,854	261,147	261,147
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	203,224	203,224	203,224	203,224	182,942	182,942	183,344	186,072	187,206	189,211	190,843	191,296	192,190	192,848	193,217	193,518	193,518
отопление и вентиляция	137,639	137,639	137,639	137,639	137,639	137,639	137,941	139,993	140,846	142,355	143,583	143,924	144,597	145,091	145,369	145,595	145,595
горячее водоснабжение	45,304	45,304	45,304	45,304	45,304	45,304	45,403	46,079	46,359	46,856	47,260	47,372	47,594	47,757	47,848	47,923	47,923
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	119,405	106,509	70,798	70,798	99,326	99,326	98,924	96,197	95,063	93,057	91,425	90,972	90,078	89,421	89,051	88,751	88,751
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	195,084	182,389	147,234	147,234	167,516	167,516	167,114	164,386	163,252	161,247	159,615	159,162	158,268	157,610	157,241	156,940	156,940
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	339,440	326,745	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590	291,590
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	169,732	169,732	169,732	169,732	156,898	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132	41,132
Зона действия источника тепловой мощности, га	726,4	726,4	726,4	726,4	726,4	726,4	726,9	729,3	730,7	731,4	733,2	733,6	734,7	735,5	735,9	736,3	736,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,270	0,270	0,270	0,270	0,243	0,243	0,243	0,246	0,247	0,250	0,251	0,252	0,252	0,253	0,253	0,254	0,254
Теплоисточник №2 Костромская ТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2» в зоне ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»																	
Установленная тепловая мощность, в том числе:	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000	611,000
отборы паровых турбин, в том числе:	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000	311,000
производственных показателей (с учетом противодавления)	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000	227,000
РОУ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПВК	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000	300,000
Располагаемая тепловая мощность станции	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000	596,000
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160	13,160
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	13,849	13,849	13,849	13,849	12,572	12,572	12,581	12,648	12,675	12,724	12,763	12,774	12,796	12,812	12,821	12,828	12,828
Потери в паропроводах	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	556,781	556,781	556,781	556,781	505,423	505,423	505,815	508,473	509,579	511,534	513,125	513,566	514,438	515,079	515,439	515,732	515,732
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	390,649	390,649	390,649	390,649	354,616	354,616	355,017	357,742	358,875	360,878	362,509	362,962	363,855	364,512	364,881	365,181	365,181
отопление и вентиляция	260,731	260,731	260,731	260,731	260,731	260,731	261,304	265,191	266,807	269,666	271,992	272,637	273,912	274,849	275,375	275,804	275,804
горячее водоснабжение	93,884	93,884	93,884	93,884	93,884	93,884	94,091	95,490	96,072	97,101	97,939	98,171	98,630	98,968	99,157	99,312	99,312
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	18,318	18,318	18,318	18,318	70,953	70,953	70,552	67,827	66,694	64,691	63,060	62,608	61,714	61,057	60,688	60,388	60,388
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	185,139	185,139	185,139	185,139	221,172	221,172	220,771	218,046	216,913	214,910	213,279	212,826	211,933	211,276	210,907	210,607	210,607
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	401,000	401,000	401,000	401,000	401,000	476,000	476,000	476,000	476,000	476,000	476,000	476,000	476,000	476,000	476,000	476,000	476,000
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	241,793	241,793	241,793	241,793	219,510	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Зона действия источника тепловой мощности, га	1726,4	1726,4	1726,4	1726,4	1726,4	1726,4	1726,8	1729,3	1730,7	1731,3	1733,1	1733,5	1734,6	1735,4	1735,8	1736,2	1736,2

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,218	0,218	0,218	0,218	0,198	0,198	0,198	0,200	0,200	0,201	0,202	0,202	0,202	0,203	0,203	0,203	0,203

Таблица 2.4 – Баланс тепловой мощности котельных, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Районная котельная КТЭЦ-2																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,688	1,688	1,688	1,688	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,504	1,504	1,504
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	68,961	68,961	68,961	68,961	61,180	61,180	61,180	61,180	61,180	61,180	61,180	61,180	61,180	61,180	61,441	61,441	61,441
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	47,604	47,604	47,604	47,604	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,233	42,500	42,500	42,500
8	отопление	24,175	24,175	24,175	24,175	21,447	21,447	21,447	21,447	21,447	21,447	21,447	21,447	21,447	21,447	21,605	21,605	21,605
9	вентиляция	6,939	6,939	6,939	6,939	6,156	6,156	6,156	6,156	6,156	6,156	6,156	6,156	6,156	6,156	6,184	6,184	6,184
10	горячее водоснабжение	14,803	14,803	14,803	14,803	13,133	13,133	13,133	13,133	13,133	13,133	13,133	13,133	13,133	13,133	13,208	13,208	13,208
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	31,852	31,852	31,852	31,852	39,823	39,823	39,823	39,823	39,823	39,823	39,823	39,823	39,823	39,823	39,556	39,556	39,556
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	54,896	54,896	54,896	54,896	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,267	60,000	60,000	60,000
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800	68,800
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	28,602	28,602	28,602	28,602	25,375	25,375	25,608	25,608	25,608	25,608	25,608	25,608	25,608	25,608	25,777	25,777	25,777
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	122,8	123,1	123,1	123,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,374	0,374	0,374	0,374	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,333	0,333	0,333
Котельная улица Береговая, 45																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	28,480	28,480	28,480	28,480	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462	28,462
2	Располагаемая тепловая мощность станции	20,945	20,945	20,945	20,945	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944	20,944
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,292	0,292	0,292	0,292	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,435	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,403	9,403	9,403	9,403	9,613	9,613	9,613	9,613	9,613	14,013	14,180	14,180	14,180	14,180	14,180	14,180	14,180
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,242	8,242	8,242	8,242	8,426	8,426	8,426	8,426	8,426	12,963	13,136	13,136	13,136	13,136	13,136	13,136	13,136
8	отопление	6,467	6,467	6,467	6,467	6,611	6,611	6,611	6,611	6,611	9,376	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,035	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
10	горячее водоснабжение	1,483	1,483	1,483	1,483	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	3,116	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127	3,127
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,146	11,146	11,146	11,146	10,928	10,928	10,928	10,928	10,928	6,392	6,219	6,219	6,219	6,219	6,219	6,219	6,219
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	12,599	12,599	12,599	12,599	12,414	12,414	12,414	12,414	12,414	7,877	7,704	7,704	7,704	7,704	7,704	7,704	7,704
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	17,142	17,142	17,142	17,142	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124	17,124
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,894	5,894	5,894	5,894	6,026	6,026	6,081	6,081	6,081	8,665	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	30,9	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,273	0,273	0,273	0,273	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,405	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
Котельная улица Боровая, 4																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,980	15,980	15,980	15,980	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747	14,747
2	Располагаемая тепловая мощность станции	16,737	16,737	16,737	16,737	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024	14,024
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,313	0,313	0,313	0,313	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	12,521	12,521	12,521	12,521	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282	11,282
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,128	9,128	9,128	9,128	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224	8,224
8	отопление	5,418	5,418	5,418	5,418	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882	4,882
9	вентиляция	0,218	0,218	0,218	0,218	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
10	горячее водоснабжение	3,178	3,178	3,178	3,178	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,819	3,819	3,819	3,819	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376	2,376

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,526	7,526	7,526	7,526	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716	5,716
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,896	11,896	11,896	11,896	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663	10,663
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,188	5,188	5,188	5,188	4,675	4,675	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718	4,718
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,529	0,529	0,529	0,529	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
Котельная улица Водяная, 95а																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,931	3,931	3,931	3,931	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,105	0,105	0,105	0,105
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,800	1,800	1,800	1,800	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	1,694	3,148	3,148	3,148	3,148
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,689	1,689	1,689	1,689	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	1,589	3,092	3,092	3,092	3,092
8	отопление	1,629	1,629	1,629	1,629	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	2,602	2,602	2,602	2,602
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,385	0,385	0,385	0,385
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,064	2,064	2,064	2,064	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	1,994	0,491	0,491	0,491	0,491
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,236	2,236	2,236	2,236	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	0,652	0,652	0,652	0,652
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,472	1,472	1,472	1,472	1,386	1,386	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	2,382	2,382	2,382	2,382
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	6,8	6,8	6,8	6,8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,329	0,329	0,329	0,329	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,440	0,440	0,440	0,440
БМК городок Военный 1-й, 12																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
2	Располагаемая тепловая мощность станции					0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502
8	отопление					0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
9	вентиляция					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					0,438	0,438	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Котельная поселок Волжский																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,992	6,992	6,992	6,992	5,827	5,827	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900	15,900
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,087	0,087	0,087	0,087	0,089	0,089	0,397	0,398	0,398	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,266	2,266	2,266	2,266	2,328	2,328	10,379	10,419	10,419	11,094	11,094	11,094	11,094	11,094	11,094	11,094	11,094
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,444	2,444	2,444	2,444	2,511	2,511	10,870	10,911	10,911	11,612	11,612	11,612	11,612	11,612	11,612	11,612	11,612

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	отопление	1,882	1,882	1,882	1,882	1,933	1,933	9,054	9,086	9,086	9,536	9,536	9,536	9,536	9,536	9,536	9,536	9,536
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,041	0,046	0,046	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
10	горячее водоснабжение	0,475	0,475	0,475	0,475	0,488	0,488	1,379	1,381	1,381	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,625	4,625	4,625	4,625	3,395	3,395	5,083	5,042	5,042	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341	4,341
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,533	4,533	4,533	4,533	3,301	3,301	4,989	4,948	4,948	4,247	4,247	4,247	4,247	4,247	4,247	4,247	4,247
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,286	4,286	4,286	4,286	4,285	4,285	10,559	10,559	10,559	10,559	10,559	10,559	10,559	10,559	10,559	10,559	10,559
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,717	1,717	1,717	1,717	1,764	1,764	8,352	8,387	8,387	8,830	8,830	8,830	8,830	8,830	8,830	8,830	8,830
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	31,8	31,8	31,8	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,092	0,092	0,092	0,092	0,095	0,095	0,330	0,330	0,330	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
Котельная улица Голубкова, 9а																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960	5,960
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,936	4,936	4,936	4,936	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785	4,785
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,208	0,208	0,208	0,208	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,944	5,944	5,944	5,944	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870	5,870
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,859	5,859	5,859	5,859	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787	5,787
8	отопление	5,117	5,117	5,117	5,117	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053	5,053
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,535	0,535	0,535	0,535	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,254	-1,254	-1,254	-1,254	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328	-1,328
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,962	-0,962	-0,962	-0,962	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040	-1,040
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422	4,422
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,643	4,643	4,643	4,643	4,585	4,585	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627	4,627
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,673	0,673	0,673	0,673	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
Котельная улица 2-я Загородная, 40а																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890	2,890
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,133	2,133	2,133	2,133	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,073	0,073	0,073	0,073	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,064	2,064	2,064	2,064	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,068	2,068	2,068	2,068	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912
8	отопление	1,995	1,995	1,995	1,995	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,059	0,059	0,059	0,059	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,803	1,803	1,803	1,803	1,667	1,667	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,339	0,339	0,339	0,339	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
Котельная шоссе Кинешемское, 72																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,034	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,034	1,034	1,034	1,034	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,964	0,964	0,964	0,964	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
8	отопление	0,723	0,723	0,723	0,723	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,207	0,207	0,207	0,207	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,435	0,435	0,435	0,435	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,539	0,539	0,539	0,539	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027	2,027
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,660	0,660	0,660	0,660	0,586	0,586	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,391	0,391	0,391	0,391	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
Котельная шоссе Кинешемское, 86																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,416	2,416	2,416	2,416	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,128	1,128	1,128	1,128	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,823	0,823	0,823	0,823	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
8	отопление	0,484	0,484	0,484	0,484	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,311	0,311	0,311	0,311	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,242	1,242	1,242	1,242	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,575	1,575	1,575	1,575	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,447	0,447	0,447	0,447	0,440	0,440	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,467	0,467	0,467	0,467	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
КНР улица Костромская, 48а																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,067	0,067	0,067	0,067	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
8	отопление	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,002	0,002	0,002	0,002	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,002	0,002	0,002	0,002	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1																		

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,240	6,240	6,240	6,240	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750	5,750
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,334	5,334	5,334	5,334	5,409	5,409	5,409	5,409	5,409	5,409	5,409	5,409	5,409	5,409	5,409	5,409	5,409
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,142	0,142	0,142	0,142	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,522	4,522	4,522	4,522	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007	5,007
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,019	4,019	4,019	4,019	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451	4,451
8	отопление	3,088	3,088	3,088	3,088	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,788	0,788	0,788	0,788	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873	0,873
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,636	0,636	0,636	0,636	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,281	1,281	1,281	1,281	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923	0,923
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,456	5,456	5,456	5,456	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965	4,965
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,817	2,817	2,817	2,817	3,120	3,120	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148	3,148
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,554	0,554	0,554	0,554	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
Котельная улица Машиностроителей, 6																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,690	6,690	6,690	6,690	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,529	4,529	4,529	4,529	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,062	0,062	0,062	0,062	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,153	2,153	2,153	2,153	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,755	1,755	1,755	1,755	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603
8	отопление	1,404	1,404	1,404	1,404	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,289	0,289	0,289	0,289	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,289	2,289	2,289	2,289	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266	2,266
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,749	2,749	2,749	2,749	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,165	5,165	5,165	5,165	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,278	1,278	1,278	1,278	1,168	1,168	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,733	0,733	0,733	0,733	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
Котельная поселок Новый, 15																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	34,400	34,400	34,400	34,400	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640
2	Располагаемая тепловая мощность станции	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097	18,097
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,283	0,283	0,283	0,283	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,647	9,647	9,647	9,647	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602	5,602
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,978	7,978	7,978	7,978	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633	4,633
8	отопление	3,677	3,677	3,677	3,677	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135	2,135
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	4,018	4,018	4,018	4,018	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,123	8,123	8,123	8,123	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286	12,286
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,075	10,075	10,075	10,075	13,420	13,420	13,420	13,420	13,420	13,420	13,420	13,420	13,420	13,420	13,420	13,420	13,420
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,476	27,476	27,476	27,476	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715	13,715

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,453	3,453	3,453	3,453	2,005	2,005	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,572	0,572	0,572	0,572	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,258	0,258	0,258	0,258	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,287	0,287	0,287	0,287	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
8	отопление	0,277	0,277	0,277	0,277	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,036	0,036	0,036	0,036	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,017	0,017	0,017	0,017	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,250	0,250	0,250	0,250	0,210	0,210	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,405	0,405	0,405	0,405	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
Котельная улица Пастуховская, 37																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	22,400	22,400	22,400	22,400	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640	21,640
2	Располагаемая тепловая мощность станции	21,280	21,280	21,280	21,280	20,770	20,770	20,770	20,770	20,770	20,770	20,770	20,770	20,770	20,770	20,770	20,770	20,770
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,699	0,699	0,699	0,699	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	24,939	24,939	24,939	24,939	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184	21,184
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	19,730	19,730	19,730	19,730	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760	16,760
8	отопление	15,025	15,025	15,025	15,025	12,763	12,763	12,763	12,763	12,763	12,763	12,763	12,763	12,763	12,763	12,763	12,763	12,763
9	вентиляция	1,308	1,308	1,308	1,308	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111
10	горячее водоснабжение	2,697	2,697	2,697	2,697	2,291	2,291	2,291	2,291	2,291	2,291	2,291	2,291	2,291	2,291	2,291	2,291	2,291
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,526	-4,526	-4,526	-4,526	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176	-1,176
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,382	1,382	1,382	1,382	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	16,612	16,612	16,612	16,612	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852	15,852
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,853	14,853	14,853	14,853	12,617	12,617	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732	12,732
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,594	0,594	0,594	0,594	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
Котельная улица Почтовая, 9																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,698	6,698	6,698	6,698	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609	6,609
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,240	0,240	0,240	0,240	0,223	0,223	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,244	0,244	0,244
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,162	6,162	6,162	6,162	5,715	5,715	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	6,013	6,273	6,273	6,273
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,772	6,772	6,772	6,772	6,281	6,281	6,591	6,591	6,591	6,591	6,591	6,591	6,591	6,591	6,861	6,861	6,861
8	отопление	6,532	6,532	6,532	6,532	6,059	6,059	6,248	6,248	6,248	6,248	6,248	6,248	6,248	6,248	6,405	6,405	6,405
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,061	0,061	0,061
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,150	0,150	0,150
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,262	0,262	0,262	0,262	0,636	0,636	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,056	0,056	0,056

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	0,293	0,293	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,287	-0,287	-0,287	-0,287
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,846	6,846	6,846	6,846	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,906	5,906	5,906	5,906	5,477	5,477	5,734	5,734	5,734	5,734	5,734	5,734	5,734	5,906	5,906	5,906	5,906
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,4	12,4	12,4	12,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,548	0,548	0,548	0,548	0,509	0,509	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,533	0,533	0,533	0,533
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,550	2,550	2,550	2,550	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050	2,050
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,939	0,939	0,939	0,939	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,041	0,041	0,041	0,041	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,408	1,408	1,408	1,408	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,168	1,168	1,168	1,168	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126
8	отопление	1,126	1,126	1,126	1,126	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086	1,086
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,516	-0,516	-0,516	-0,516	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,235	-0,235	-0,235	-0,235	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,814	1,814	1,814	1,814	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,018	1,018	1,018	1,018	0,982	0,982	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,277	0,277	0,277	0,277	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Котельная улица Советская, 22а																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,780	1,780	1,780	1,780	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,672	1,672	1,672	1,672	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,301	1,301	1,301	1,301	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,348	1,348	1,348	1,348	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275
8	отопление	1,301	1,301	1,301	1,301	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,314	0,314	0,314	0,314	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,314	0,314	0,314	0,314	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,271	1,271	1,271	1,271	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,176	1,176	1,176	1,176	1,112	1,112	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,282	0,282	0,282	0,282	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Котельная улица Солоница, 5																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,190	1,190	1,190	1,190	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,979	0,979	0,979	0,979	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,036	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,103	1,103	1,103	1,103	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,024	1,024	1,024	1,024	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	отопление	0,988	0,988	0,988	0,988	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004	1,004
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,164	-0,164	-0,164	-0,164	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177	-0,177
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,049	-0,049	-0,049	-0,049	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060	-0,060
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,786	0,786	0,786	0,786	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,893	0,893	0,893	0,893	0,908	0,908	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,341	0,341	0,341	0,341	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
Котельная улица Сплавщиков, 4																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,190	1,190	1,190	1,190	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,764	0,764	0,764	0,764	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,024	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,667	0,667	0,667	0,667	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,663	0,663	0,663	0,663	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
8	отопление	0,416	0,416	0,416	0,416	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,223	0,223	0,223	0,223	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,070	0,070	0,070	0,070	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,098	0,098	0,098	0,098	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,747	0,747	0,747	0,747	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,383	0,383	0,383	0,383	0,279	0,279	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,438	0,438	0,438	0,438	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Котельная улица Сутырина, 8																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,640	14,640	14,640	14,640	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958	10,958
2	Располагаемая тепловая мощность станции	13,550	13,550	13,550	13,550	9,668	9,668	9,668	9,668	9,668	9,668	9,668	9,668	9,668	9,668	9,668	9,668	9,668
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,204	0,204	0,204	0,204	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,747	7,747	7,747	7,747	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958	9,958
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,750	5,750	5,750	5,750	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392
8	отопление	4,721	4,721	4,721	4,721	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068	6,068
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,826	0,826	0,826	0,826	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,471	5,471	5,471	5,471	-0,680	-0,680	-0,680	-0,680	-0,680	-0,680	-0,680	-0,680	-0,680	-0,680	-0,680	-0,680	-0,680
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,672	7,672	7,672	7,672	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,859	10,859	10,859	10,859	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177	7,177
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,294	4,294	4,294	4,294	5,520	5,520	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571	5,571
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,407	0,407	0,407	0,407	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523
Котельная поселок Учхоза «Костромской»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,660	5,660	5,660	5,660	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,554	0,554	0,554	0,554	0,540	0,540	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,722	0,722	0,722	0,722	0,704	0,704	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177	1,177
8	отопление	0,676	0,676	0,676	0,676	0,658	0,658	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
10	горячее водоснабжение	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,079	0,079	0,079	0,079	0,094	0,094	-0,379	-0,379	-0,379	-0,379	-0,379	-0,379	-0,379	-0,379	-0,379	-0,379	-0,379
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,064	-0,064	-0,064	-0,064	-0,045	-0,045	-0,518	-0,518	-0,518	-0,518	-0,518	-0,518	-0,518	-0,518	-0,518	-0,518	-0,518
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,145	4,145	4,145	4,145	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,611	0,611	0,611	0,611	0,596	0,596	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,192	0,192	0,192	0,192	0,188	0,188	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
Котельная улица Шагова, 205 стр.1																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250	8,250
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,597	5,597	5,597	5,597	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619	5,619
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,238	0,238	0,238	0,238	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,469	7,469	7,469	7,469	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,712	6,712	6,712	6,712	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078	6,078
8	отопление	4,484	4,484	4,484	4,484	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061
9	вентиляция	0,488	0,488	0,488	0,488	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
10	горячее водоснабжение	1,502	1,502	1,502	1,502	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-2,145	-2,145	-2,145	-2,145	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396	-1,396
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,150	-1,150	-1,150	-1,150	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714	6,714
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,543	4,543	4,543	4,543	4,114	4,114	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152	4,152
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,667	0,667	0,667	0,667	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604
Котельная улица Московская, 105																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	228,000	228,000	228,000	228,000	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862	166,862
2	Располагаемая тепловая мощность станции	162,978	162,978	162,978	162,978	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922	149,922
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,693	2,693	2,693	2,693	1,357	1,357	1,357	1,357	1,366	1,400	1,421	1,454	1,473	1,485	1,485	1,485	1,485
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	86,892	86,892	86,892	86,892	43,771	43,771	43,771	43,771	44,069	45,187	45,841	46,925	47,513	47,914	47,914	47,914	47,914
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	75,961	75,961	75,961	75,961	38,265	38,265	38,265	38,265	38,572	39,724	40,399	41,517	42,122	42,537	42,537	42,537	42,537
8	отопление	47,755	47,755	47,755	47,755	24,056	24,056	24,056	24,056	24,245	25,118	25,589	26,427	26,844	27,164	27,164	27,164	27,164
9	вентиляция	0,954	0,954	0,954	0,954	0,481	0,481	0,481	0,481	0,514	0,668	0,751	0,899	0,972	1,029	1,029	1,029	1,029
10	горячее водоснабжение	24,559	24,559	24,559	24,559	12,371	12,371	12,371	12,371	12,447	12,537	12,638	12,737	12,833	12,859	12,859	12,859	12,859
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	72,779	72,779	72,779	72,779	104,179	104,179	104,179	104,179	103,872	102,720	102,046	100,927	100,322	99,908	99,908	99,908	99,908
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	86,402	86,402	86,402	86,402	111,042	111,042	111,042	111,042	110,735	109,583	108,908	107,790	107,185	106,770	106,770	106,770	106,770
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	177,385	177,385	177,385	177,385	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247	116,247
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	44,823	44,823	44,823	44,823	22,579	22,579	22,786	22,786	22,990	23,924	24,430	25,326	25,774	26,117	26,117	26,117	26,117
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,2	202,6	203,3	204,6	205,3	205,8	205,8	205,8	205,8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,365	0,365	0,365	0,365	0,184	0,184	0,184	0,184	0,185	0,189	0,192	0,196	0,198	0,200	0,200	0,200	0,200
Котельная улица Советская, 122а																		

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,610	6,610	6,610	6,610	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190	6,190
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,585	4,585	4,585	4,585	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721	4,721
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,131	0,131	0,131	0,131	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,631	4,631	4,631	4,631	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775	4,775
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,686	3,686	3,686	3,686	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801
8	отопление	3,470	3,470	3,470	3,470	3,578	3,578	3,578	3,578	3,578	3,578	3,578	3,578	3,578	3,578	3,578	3,578	3,578
9	вентиляция	0,085	0,085	0,085	0,085	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,376	-0,376	-0,376	-0,376	-0,388	-0,388	-0,388	-0,388	-0,388	-0,388	-0,388	-0,388	-0,388	-0,388	-0,388	-0,388	-0,388
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,700	0,700	0,700	0,700	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,911	4,911	4,911	4,911	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,214	3,214	3,214	3,214	3,314	3,314	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,449	0,449	0,449	0,449	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
Котельная улица Вокзальная, 56																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827	0,827
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,419	0,419	0,419	0,419	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,434	0,434	0,434	0,434	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
8	отопление	0,318	0,318	0,318	0,318	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,101	0,101	0,101	0,101	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,391	0,391	0,391	0,391	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,391	0,391	0,391	0,391	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,291	0,291	0,291	0,291	0,138	0,138	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,240	0,240	0,240	0,240	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
БМК-0,35 МВт для жд.1,3 по ул. Красная Байдарка																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,314	0,314	0,314	0,314	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,291	0,291	0,291	0,291	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,139	0,139	0,139	0,139	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
8	отопление	0,088	0,088	0,088	0,088	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,046	0,046	0,046	0,046	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,018	0,018	0,018	0,018	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,175	0,175	0,175	0,175	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,081	0,081	0,081	0,081	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,332	0,332	0,332	0,332	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,215	0,215	0,215	0,215	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,228	0,228	0,228	0,228	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
8	отопление	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,044	0,044	0,044	0,044	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,117	0,117	0,117	0,117	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,086	0,086	0,086	0,086	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,097	0,097	0,097	0,097	0,096	0,096	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Котельная улица Лесная, 27 стр.1																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,503	5,503	5,503	5,503	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504	5,504
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,134	5,134	5,134	5,134	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,887	4,887	4,887	4,887	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158	5,158
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,108	3,108	3,108	3,108	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281	3,281
8	отопление	1,783	1,783	1,783	1,783	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882	1,882
9	вентиляция	0,938	0,938	0,938	0,938	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
10	горячее водоснабжение	0,277	0,277	0,277	0,277	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,112	0,112	0,112	0,112	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179	-0,179
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,001	2,001	2,001	2,001	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814	1,814
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,887	3,887	3,887	3,887	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,469	2,469	2,469	2,469	2,606	2,606	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,433	0,433	0,433	0,433	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
Котельная улица Никитская, 47в																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	38,300	38,300	38,300	38,300	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800	32,800
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,342	31,342	31,342	31,342	31,027	31,027	31,027	31,027	31,027	31,027	31,027	31,027	31,027	31,027	31,027	31,027	31,027
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,017	1,017	1,017	1,017	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	37,317	37,317	37,317	37,317	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	28,684	28,684	28,684	28,684	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515	16,515
8	отопление	19,731	19,731	19,731	19,731	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361	11,361
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	7,936	7,936	7,936	7,936	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569	4,569
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-7,732	-7,732	-7,732	-7,732	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216	8,216

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,918	1,918	1,918	1,918	13,772	13,772	13,772	13,772	13,772	13,772	13,772	13,772	13,772	13,772	13,772	13,772	13,772
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	27,240	27,240	27,240	27,240	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740	21,740
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	18,092	18,092	18,092	18,092	10,417	10,417	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,377	0,377	0,377	0,377	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Котельная улица Вокзальная, 1																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,910	0,910	0,910	0,910	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,847	0,847	0,847	0,847	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734	0,734
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
8	отопление	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,083	0,083	0,083	0,083	-0,048	-0,048	-0,048	-0,048	-0,048	-0,048	-0,048	-0,048	-0,048	-0,048	-0,048	-0,048	-0,048
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,217	0,217	0,217	0,217	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,549	0,549	0,549	0,549	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
АИТ улица Бульварная, 6																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,407	0,407	0,407	0,407	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
8	отопление	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
9	вентиляция	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
10	горячее водоснабжение	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,163	-0,163	-0,163	-0,163	-0,163	-0,163	-0,163	-0,163	-0,163	-0,163	-0,163	-0,163	-0,163
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,217	0,217	0,217	0,217	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
АИТ улица Линейная, 5																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
2	Располагаемая тепловая мощность станции			0,128	0,128	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:			0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	отопление			0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
9	вентиляция			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
10	горячее водоснабжение			0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			-0,001	-0,001	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,013	-0,134	-0,134	-0,134	-0,134	-0,134	-0,134	-0,134
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			0,017	0,017	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			0,072	0,072	0,072	0,072	0,073	0,073	0,073	0,073	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
АИТ проспект Речной, 72																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:			0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
2	Располагаемая тепловая мощность станции			0,073	0,073	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде			0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде			0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:			0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
8	отопление			0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
9	вентиляция			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
10	горячее водоснабжение			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)			0,005	0,005	0,010	0,010	0,010	0,010	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			0,005	0,005	0,010	0,010	0,010	0,010	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299	-0,299
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			0,059	0,059	0,059	0,059	0,060	0,060	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
15	Зона действия источника тепловой мощности, га			0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137
АИТ проспект Речной, 145																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,258	0,258	0,258	0,258	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,234	0,234	0,234	0,234	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,014	0,014	0,014	0,014	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
8	отопление	0,012	0,012	0,012	0,012	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
9	вентиляция	0,001	0,001	0,001	0,001	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
10	горячее водоснабжение	0,001	0,001	0,001	0,001	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,023	0,023	0,023	0,023	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881	-0,881
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,244	0,244	0,244	0,244	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,011	0,011	0,011	0,011	0,051	0,051	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,096	0,096	0,096	0,096	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
АИТ улица Профсоюзная, 12в																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,511	0,511	0,511	0,511	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
8	отопление	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
9	вентиляция	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
10	горячее водоснабжение	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155	-0,155
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,297	0,297	0,297	0,297	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
АИТ улица Шарьинская, 45																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
2	Располагаемая тепловая мощность станции					0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724
8	отопление					0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
9	вентиляция					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение					0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					0,470	0,470	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074
АИТ улица Кितिцынская, 15																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
2	Располагаемая тепловая мощность станции					1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724	0,724
8	отопление					0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
9	вентиляция					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение					0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					0,470	0,470	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028	1,028
АИТ проспект Речной, 143																		

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:					2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
2	Располагаемая тепловая мощность станции					2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде					0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде					0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:					0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796
8	отопление					0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565
9	вентиляция					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение					0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)					1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)					1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354	1,354
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла					1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата					0,518	0,518	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
15	Зона действия источника тепловой мощности, га					0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га					1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292
Котельная улица Костромская, 99																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278
2	Располагаемая тепловая мощность станции	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278	15,278
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,271	0,271	0,271	0,271	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,823	11,823	11,823	11,823	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462	10,462
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,649	7,649	7,649	7,649	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769
8	отопление	5,011	5,011	5,011	5,011	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434	4,434
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	2,367	2,367	2,367	2,367	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095	2,095
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,104	3,104	3,104	3,104	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496	4,496
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,548	7,548	7,548	7,548	8,429	8,429	8,429	8,429	8,429	8,429	8,429	8,429	8,429	8,429	8,429	8,429	8,429
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392	10,392
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,606	4,606	4,606	4,606	4,076	4,076	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113	4,113
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,264	0,264	0,264	0,264	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
БМК микрорайон Черноречье, 20а																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
2	Располагаемая тепловая мощность станции	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040	12,040
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,324	0,324	0,324	0,324	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,235	11,235	11,235	11,235	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,134	9,134	9,134	9,134	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996	8,996
8	отопление	8,515	8,515	8,515	8,515	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387	8,387
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение	0,295	0,295	0,295	0,295	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,371	0,371	0,371	0,371	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,796	2,796	2,796	2,796	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934	2,934
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920	8,920

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,708	7,708	7,708	7,708	7,591	7,591	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661	7,661
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,360	0,360	0,360	0,360	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
Котельная Санаторий «Костромской»																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,600	3,600	3,600	3,600	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,350	1,350	1,350	1,350	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,044	0,044	0,044	0,044	0,049	0,049	0,049	0,049	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,137	1,137	1,137	1,137	1,272	1,272	1,272	1,272	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,231	1,231	1,231	1,231	1,377	1,377	1,377	1,377	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486	1,486
8	отопление	0,982	0,982	0,982	0,982	1,099	1,099	1,099	1,099	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
10	горячее водоснабжение	0,205	0,205	0,205	0,205	0,229	0,229	0,229	0,229	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	1,373	1,373	1,373	1,373	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	1,317	1,317	1,317	1,317	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,790	2,790	2,790	2,790	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,895	0,895	0,895	0,895	1,001	1,001	1,010	1,010	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,334	0,334	0,334	0,334	0,374	0,374	0,374	0,374	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:						4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299
2	Располагаемая тепловая мощность станции						4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде						0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде						0,101	0,101	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде						3,372	3,372	3,798	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:						2,415	2,415	2,853	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863	2,863
8	отопление						0,755	0,755	0,999	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008
9	вентиляция						1,018	1,018	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061
10	горячее водоснабжение						0,541	0,541	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)						0,740	0,740	0,301	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)						1,798	1,798	1,360	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла						3,138	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата						1,634	1,649	1,913	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922
15	Зона действия источника тепловой мощности, га						1,2	1,2	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га						1,981	1,981	1,684	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683	1,683
Новая БМК пос. Рыбное																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:										1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806
2	Располагаемая тепловая мощность станции										1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806	1,806
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде										0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде										0,002	0,002	0,002	0,025	0,033	0,038	0,040	0,040
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде										0,080	0,080	0,080	0,835	1,095	1,263	1,347	1,347
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:										0,082	0,082	0,082	0,860	1,128	1,301	1,387	1,387
8	отопление										0,063	0,063	0,063	0,694	0,851	0,984	1,051	1,051
9	вентиляция										0,011	0,011	0,011	0,122	0,150	0,174	0,185	0,185
10	горячее водоснабжение										0,005	0,005	0,005	0,019	0,094	0,105	0,110	0,110
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)										1,688	1,688	1,688	0,910	0,642	0,469	0,383	0,383

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)										1,688	1,688	1,688	0,910	0,642	0,469	0,383	0,383
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла										1,168	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770	1,770
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата										0,068	0,068	0,068	0,740	0,910	1,053	1,124	1,124
15	Зона действия источника тепловой мощности, га										0,1	0,1	0,1	1,1	1,3	1,5	1,6	1,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га										0,837	0,837	0,837	0,762	0,814	0,817	0,819	0,819

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Все источники теплоснабжения находятся в существующих границах города Костромы.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», «радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

Радиусы эффективного теплоснабжения рассчитываются в соответствии с Приложением 40 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго от 05.03.2009 №212.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100 %. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения, и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к системам централизованного теплоснабжения от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию систем централизованного теплоснабжения города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к системе централизованного теплоснабжения, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, т.е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта. При этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

По ряду источников выявлена сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Для устранения сверхнормативных утечек теплоносителя необходимы:

- содержание запорной и регулирующей арматуры в надлежащем состоянии;
- своевременное обнаружение мест утечек и их устранение;
- своевременное проведение мероприятий по капитальному и текущему ремонту тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс (в том числе мероприятия, представленные в главе 8).

Также на ряде источников отражена отрицательная сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Эти случаи объясняются тем, что фактическая подпитка на данных источниках меньше нормативной. Также по ряду источников сверхнормативная подпитка отсутствует, что объясняется либо отсутствием внешних тепловых сетей от источника, либо приводится согласно предоставленным ТСО данным.

Анализ балансов производительности ВПУ и потерь теплоносителя показывает, что производительности ВПУ источников г. Костромы достаточно для перспективных режимов.

Таблица 3.1 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности ЕТО (П35.4)

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
Срок службы	лет	32,3	33,0	33,7	34,3	35,0	35,7	36,3	37,0	37,7	38,3	39,0	39,7	40,3	41,0	41,7	42,3	43,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	478,5	478,5	478,5	478,5	478,5	405,2	401,3	398,9	395,7	393,1	390,2	386,8	383,7	380,5	377,1	373,9	370,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	405,2	401,3	398,9	395,7	393,1	390,2	386,8	383,7	380,5	377,1	373,9	370,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	192,5	192,8	194,6	195,4	196,9	198,0	198,4	199,0	199,5	199,8	200,1	200,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	214,9	214,9	214,9	214,9	214,9	212,7	208,5	204,3	200,2	196,2	192,3	188,4	184,7	181,0	177,4	173,8	170,3
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химический и не)	тонн/ч	391,9	391,9	391,9	391,9	391,9	334,1	330,6	328,2	325,3	322,8	320,1	317,2	314,4	311,5	308,7	306,0	303,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
обработанной и не деаэрированной водой)																		
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	289,9	289,9	289,9	289,9	289,9	294,8	298,7	301,1	304,3	306,9	309,8	313,2	316,3	319,5	322,9	326,1	329,5
Доля резерва	%	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	42,1	42,7	43,0	43,5	43,8	44,3	44,7	45,2	45,6	46,1	46,6	47,1
Костромская ТЭЦ-1																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	220	220	220	220	220	184,9	183,2	182,4	181,1	180,2	179,1	177,6	176,3	175,0	173,6	172,1	170,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	185,8	185,8	185,8	185,8	185,8	184,9	183,2	182,4	181,1	180,2	179,1	177,6	176,3	175,0	173,6	172,1	170,6
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,8	92,9	93,3	94,2	94,8	95,0	95,4	95,6	95,8	95,9	95,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	93,3	91,4	89,6	87,8	86,0	84,3	82,6	81,0	79,3	77,8	76,2	74,7
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийно	тонн/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
й подпитки (химический и не обработанной и не деаэрированной водой)																		
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	194,2	194,2	194,2	194,2	194,2	195,1	196,8	197,6	198,9	199,8	200,9	202,4	203,7	205,0	206,4	207,9	209,4
Доля резерва	%	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,4	51,8	52,0	52,3	52,6	52,9	53,3	53,6	54,0	54,3	54,7	55,1
Костромская ТЭЦ-2																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	245,7	245,7	245,7	245,7	245,7	208,2	206,1	204,5	202,7	201,0	199,4	197,4	195,6	193,8	192,0	190,1	188,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	208,2	206,1	204,5	202,7	201,0	199,4	197,4	195,6	193,8	192,0	190,1	188,3
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,1	94,8	95,1	95,7	96,1	96,2	96,5	96,6	96,7	96,8	96,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	115,4	115,4	115,4	115,4	115,4	114,2	111,9	109,7	107,5	105,4	103,3	101,2	99,2	97,2	95,2	93,3	91,5
Отпуск теплоносителя из	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
тепловых сетей на цели ГВС																		
Объем аварийной подпитки (химический и не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	312,4	309,1	306,8	304,0	301,6	299,0	296,1	293,4	290,7	288,0	285,2	282,4
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	111,8	113,9	115,5	117,3	119,0	120,6	122,6	124,4	126,2	128,0	129,9	131,7
Доля резерва	%	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	34,9	35,6	36,1	36,7	37,2	37,7	38,3	38,9	39,4	40,0	40,6	41,2
Районная котельная КТЭЦ-2																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,1	12,0	11,9	11,9	11,8	11,8	11,8	11,7	11,7	11,6	11,6	11,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,1	12,0	11,9	11,9	11,8	11,8	11,8	11,7	11,7	11,6	11,6	11,6
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	6,9	6,9	6,9	7,0	7,0	7,0	7,1	7,2	7,2	7,2	7,4	7,4
сверхнормативные утечки	тонн/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,1	5,0	4,9	4,8	4,7	4,6	4,5	4,5	4,4	4,3	4,2

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
теплоносителя																		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химической и не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	18,2	18,1	17,9	17,8	17,8	17,6	17,7	17,6	17,5	17,4	17,5	17,4
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	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	0,00

Таблица 3.2 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5)

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	59,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074
Срок службы	лет	5,8	6,8	7,8	8,8	9,8	10,8	11,8	12,8	13,8	14,8	15,8	16,8	17,8	18,8	19,8	20,8	21,8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Расчетный часовой расход для	тонн/ч	26,150	26,456	26,456	26,456	26,456	26,336	26,336	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
подпитки системы теплоснабжения																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	26,050	26,356	26,356	26,356	26,356	26,336	26,336	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	4,730	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	36,50	36,95	37,05	37,05	37,05	37,04	37,04	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	32,9	37,6	37,6	37,6	37,6	37,7	37,7	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
Доля резерва	%	55,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,9	58,9	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1
Котельная улица Береговая, 45																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка теплового сети, в т.ч.:	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
деаэрированной водой)																		
Резерв(+))/ дефицит (-) ВПУ	тонн /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Боровая, 4																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
Всего подпитка теплово й сети, в т.ч.:	тонн /ч	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
нормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн /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	0,00
Отпуск теплоно	тонн /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	0,00

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сителя из тепловых сетей на цели ГВС																		
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн /ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2
Котельная улица Водяная, 95а																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Всего подпитка	тонн /ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
тепловой сети, в т.ч.:																		
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
БМК городок Военный 1-й, 12																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка теплового пункта, в т.ч.:	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн /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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн /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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /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	0,00
Резерв(+) дефицит (-) ВПУ	тонн /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная поселок Волжский																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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	0,00

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /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	0,00
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Голубкова, 9а																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
Всего подпитка теплового сети, в т.ч.:	тонн /ч	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
нормативные утечки	тонн /ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
теплоносителя																		
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн /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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн /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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /ч	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн /ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Доля резерва	%	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0
Котельная улица 2-я Загородная, 40а																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой	тонн /ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
расход для подпитки системы теплоснабжения																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв(+) / дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля резерва	%	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7
Котельная шоссе Кинешемское, 72																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработана)	тонн/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	0,00

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нной и не деаэрированной водой)																		
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Доля резерва	%	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8
Котельная шоссе Кинешемское, 86																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн /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	0,00
Объем аварийной подпитки и (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн /ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
КНР улица Костромская, 48а																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловодной сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
теплоносителя																		
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,000	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
Всего подпитка теплового сети, в т.ч.:	тонн /ч	0,000	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
нормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0,000	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн /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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн /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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /ч	0,00	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв(+)	тонн /ч	0,0	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
дефицит (-) ВПУ																		
Доля резерва	%	0,0	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9
Котельная улица Машиностроителей, 6																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Всего подпитка тепловодной сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей	тонн/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	0,00

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
на цели ГВС																		
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн /ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Доля резерва	%	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8
Котельная поселок Новый, 15																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Всего подпитка теплового сети, в т.ч.:	тонн /ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Доля резерва	%	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4
Котельная улица Пастуховская, 37																		

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	тонн/ч	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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	0,00
Объем аварийной подпитки	тонн/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
и (химически не обработанной и не деаэрированной водой)																		
Резерв(+) / дефицит (-) ВПУ	тонн /ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Доля резерва	%	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9
Котельная улица Почтовая, 9																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка теплового пункта, в т.ч.:	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативн	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Утечки теплоносителя																		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн /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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /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	0,00
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки	тонн /ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
системы теплоснабжения																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2
Котельная улица Советская, 22а																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
Количество	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
баков-аккумуляторов теплоносителя																		
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Всего подпитка теплового сети, в т.ч.:	тонн /ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
нормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн /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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн /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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной)	тонн /ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ованной водой)																		
Резерв(+))/ дефицит (-) ВПУ	тонн /ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6
Котельная улица Солоница, 5																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Всего подпитка теплового сети, в т.ч.:	тонн /ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
нормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн /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	0,00
Отпуск теплоносителя	тонн /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	0,00

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
из тепловых сетей на цели ГВС																		
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /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	0,00
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
Котельная улица Сплавщиков, 4																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Всего подпитка теплово	тонн /ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
й сети, в т.ч.:																		
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8
Котельная улица Сутырина, 8																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков	тыс. м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аккумуляторов																		
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн/ч	21,836	21,836	21,836	21,836	21,836	21,836	21,836	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
Всего подпитка теплового пункта, в т.ч.:	тонн/ч	21,836	21,836	21,836	21,836	21,836	21,836	21,836	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5
Доля резерва	%	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная поселок Учхоза «Костромской»																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Всего подпитка теплового сети, в т.ч.:	тонн /ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
нормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн /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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн /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	0,00
Объем аварийной	тонн /ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)																		
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2
Котельная улица Шагова, 205 стр.1																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Всего подпитка теплового сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6
Котельная улица Советская, 122а																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для	тонн/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
подпитки системы теплоснабжения																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
Котельная улица Вокзальная, 56																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка теплового сети, в т.ч.:	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
деаэрированной водой)																		
Резерв(+))/ дефицит (-) ВПУ	тонн /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловодной сети, в т.ч.:	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн /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	0,00
Отпуск теплоно	тонн /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	0,00

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сителя из тепловых сетей на цели ГВС																		
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /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	0,00
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
тепловой сети, в т.ч.:																		
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Лесная, 27 стр.1																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв(+) дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4
Котельная улица Никитская, 47в																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн/ч	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9
Всего подпитка тепловод. сети, в т.ч.:	тонн/ч	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80	62,80

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /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	0,00
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн /ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Доля резерва	%	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Котельная улица Вокзальная, 1																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка теплового сети, в т.ч.:	тонн /ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки	тонн /ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
теплоносителя																		
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн /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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн /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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3
АИТ улица Бульварная, 6																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
расход для подпитки системы теплоснабжения																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв(+) / дефицит (-) ВПУ	тонн /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Линейная, 5																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработана)	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нной и не деаэрированной водой)																		
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ проспект Речной, 72																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка теплового сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн /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	0,00
Объем аварийной подпитки и (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /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	0,00
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ проспект Речной, 145																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Профсоюзная, 12в																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
теплоносителя																		
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка теплового сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
дефицит (-) ВПУ																		
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Шарьинская, 45																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловодной сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
на цели ГВС																		
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /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	0,00
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Китицынская, 15																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка теплового сети, в т.ч.:	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ проспект Речной, 143																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие ЕТО																		

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	тонн/ч	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,91	1,92	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Всего подпитка теплового сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,91	1,92	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,91	1,92	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки	тонн/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
и (химически не обработанной и не деаэрированной водой)																		
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Доля резерва	%	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,8	71,7	71,5	71,3	71,3	71,3	71,3	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2
Котельная улица Костромская, 99																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Всего подпитка теплового сети, в т.ч.:	тонн/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
сверхнормативн	тонн/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	0,00

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Утечки теплоносителя																		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн /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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /ч	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн /ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Доля резерва	%	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1
БМК микрорайон Черноречье, 20а																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки	тонн /ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
системы теплоснабжения																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Доля резерва	%	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4
Котельная Санаторий «Костромской»																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
баков-аккумуляторов теплоносителя																		
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,184	0,190	0,206	0,217	0,217	0,219	0,219	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,184	0,190	0,206	0,217	0,217	0,219	0,219	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,184	0,190	0,206	0,217	0,217	0,219	0,219	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной)	тонн/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,29	0,31	0,33	0,33	0,33	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ованной водой)																		
Резерв(+))/ дефицит (-) ВПУ	тонн /ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,6	81,0	79,4	78,3	78,3	78,1	78,1	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6
Новые источники																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2,5	3	3,5	4	4,5	5	5,5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Всего подпитка тепловодной сети, в т.ч.:	тонн /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
нормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя	тонн /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
из тепловых сетей на цели ГВС																		
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,89	0,89	0,89	0,89	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,2	89,2	89,2	89,2	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8
Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Всего подпитка теплово	тонн /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
й сети, в т.ч.:																		
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2
Новая БМК пос. Рыбное																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/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	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв(+) дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0

Таблица 3.3 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
Срок службы	лет	32,3	33,0	33,7	34,3	35,0	35,7	36,3	37,0	37,7	38,3	39,0	39,7	40,3	41,0	41,7	42,3	43,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	478,5	478,5	478,5	478,5	478,5	405,2	401,3	398,9	395,7	393,1	390,2	386,8	383,7	380,5	377,1	373,9	370,5
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн /ч	410,1	410,1	410,1	410,1	410,1	405,2	401,3	398,9	395,7	393,1	390,2	386,8	383,7	380,5	377,1	373,9	370,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	192,5	192,8	194,6	195,4	196,9	198,0	198,4	199,0	199,5	199,8	200,1	200,1
сверхнормативные	тонн /ч	214,9	214,9	214,9	214,9	214,9	212,7	208,5	204,3	200,2	196,2	192,3	188,4	184,7	181,0	177,4	173,8	170,3

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
утечки теплоносителя																		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /ч	391,9	391,9	391,9	391,9	391,9	334,1	330,6	328,2	325,3	322,8	320,1	317,2	314,4	311,5	308,7	306,0	303,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн /ч	289,9	289,9	289,9	289,9	289,9	294,8	298,7	301,1	304,3	306,9	309,8	313,2	316,3	319,5	322,9	326,1	329,5
Доля резерва	%	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	42,1	42,7	43,0	43,5	43,8	44,3	44,7	45,2	45,6	46,1	46,6	47,1
ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	59,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074
Срок службы	лет	5,8	6,8	7,8	8,8	9,8	10,8	11,8	12,8	13,8	14,8	15,8	16,8	17,8	18,8	19,8	20,8	21,8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Расчетный часовой расход для подпитки и системы	тонн /ч	26,150	26,456	26,456	26,456	26,456	26,336	26,336	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
теплоснабжения																		
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	26,050	26,356	26,356	26,356	26,356	26,336	26,336	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	4,730	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036	5,036
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/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	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн/ч	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	36,50	36,95	37,05	37,05	37,05	37,04	37,04	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн/ч	32,9	37,6	37,6	37,6	37,6	37,7	37,7	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
Доля резерва	%	55,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,9	58,9	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1
Прочие ЕТО																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
аккумуляторов теплоносителя																		
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,91	1,92	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Всего подпитка теплового сети, в т.ч.:	тонн /ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,91	1,92	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
нормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,91	1,92	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв(+) / дефицит (-) ВПУ	тонн /ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Доля резерва	%	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,8	71,7	71,5	71,3	71,3	71,3	71,3	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2
Новые источники																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2,5	3	3,5	4	4,5	5	5,5	6
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Расчетный часовой расход для подпитки и системы теплоснабжения	тонн /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Всего подпитка тепловодной сети, в т.ч.:	тонн /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
нормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых	тонн /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
х сетей на цели ГВС																		
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,89	0,89	0,89	0,89	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,2	89,2	89,2	89,2	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8
Итого по г. Костроме																		
Производительность ВПУ	тонн /ч	765,8	770,8	770,8	770,8	770,8	771,8	771,8	771,8	771,8	772,3	772,3	772,3	772,3	772,3	772,3	772,3	772,3
Срок службы	лет	12,3	13,0	13,6	14,3	15,0	15,6	16,5	17,5	18,4	18,9	19,7	20,5	21,3	22,1	22,9	23,7	24,5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн /ч	507	507	507	507	507	434	430	406	403	400	397	394	391	388	384	381	378
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн /ч	438	438	438	438	438	434	430	406	403	400	397	394	391	388	384	381	378

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	200	200	200	200	200	200	200	202	203	204	205	206	206	207	207	207	207
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн /ч	215	215	215	215	215	213	208	204	200	196	192	188	185	181	177	174	170
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тонн /ч	21	21	21	21	21	21	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн /ч	431	432	432	432	432	374	371	336	333	331	329	326	323	320	317	314	312
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	тонн /ч	327,7	332,4	332,4	332,4	332,4	338,2	342,2	365,8	369,1	372,1	374,9	378,3	381,4	384,7	388,0	391,2	394,7
Доля резерва	%	42,8	43,1	43,1	43,1	43,1	43,8	44,3	47,4	47,8	48,2	48,5	49,0	49,4	49,8	50,2	50,7	51,1

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

Таблица ниже содержит информацию о часовом расходе подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов в зоне действия источников тепловой энергии г. Костромы.

Таблица 3.4 – Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов источников

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	391,9	391,9	391,9	391,9	391,9	334,1	330,6	328,2	325,3	322,8	320,1	317,2	314,4	311,5	308,7	306,0	303,0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	289,9	289,9	289,9	289,9	289,9	294,8	298,7	301,1	304,3	306,9	309,8	313,2	316,3	319,5	322,9	326,1	329,5
Доля резерва	%	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	42,1	42,7	43,0	43,5	43,8	44,3	44,7	45,2	45,6	46,1	46,6	47,1
Костромская ТЭЦ-1																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	194,2	194,2	194,2	194,2	194,2	195,1	196,8	197,6	198,9	199,8	200,9	202,4	203,7	205,0	206,4	207,9	209,4
Доля резерва	%	51,11	51,11	51,11	51,11	51,11	51,4	51,8	52,0	52,3	52,6	52,9	53,3	53,6	54,0	54,3	54,7	55,1
Костромская ТЭЦ-2																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	368,5	368,5	368,5	368,5	368,5	312,4	309,1	306,8	304,0	301,6	299,0	296,1	293,4	290,7	288,0	285,2	282,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	111,8	113,9	115,5	117,3	119,0	120,6	122,6	124,4	126,2	128,0	129,9	131,7
Доля резерва	%	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	34,9	35,6	36,1	36,7	37,2	37,7	38,3	38,9	39,4	40,0	40,6	41,2
Районная котельная КТЭЦ-2																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	18,2	18,1	17,9	17,8	17,8	17,6	17,7	17,6	17,5	17,4	17,5	17,4
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	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	0,00
ЕТО №2 МУП г. Костромы "Городские сети"																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	59,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074	64,074
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	36,50	36,95	37,05	37,05	37,05	37,04	37,04	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	32,9	37,6	37,6	37,6	37,6	37,7	37,7	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
Доля резерва	%	55,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,9	58,9	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1
Котельная улица Береговая, 45																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Боровая, 4																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2
Котельная улица Водяная, 95а																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
БМК городок Военный 1-й, 12																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная поселок Волжский																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Голубкова, 9а																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Доля резерва	%	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0
Котельная улица 2-я Загородная, 40а																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля резерва	%	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7
Котельная шоссе Кинешемское, 72																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Доля резерва	%	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8
Котельная шоссе Кинешемское, 86																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
КНР улица Костромская, 48а																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Доля резерва	%	0,0	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9
Котельная улица Машиностроителей, 6																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Доля резерва	%	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8
Котельная поселок Новый, 15																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Доля резерва	%	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5	95,5
Котельная улица Партизанская, 37 стр.1																		

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4	84,4
Котельная улица Пастуховская, 37																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504	1,504
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Доля резерва	%	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9
Котельная улица Почтовая, 9																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Просвещения, 22 стр.1																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2
Котельная улица Советская, 22а																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6
Котельная улица Солоница, 5																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
Котельная улица Сплавщиков, 4																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8
Котельная улица Сутырина, 8																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	32,75	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5
Доля резерва	%	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2
Котельная поселок Учхоза «Костромской»																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2	80,2
Котельная улица Шагова, 205 стр.1																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6
Котельная улица Советская, 122а																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
Котельная улица Вокзальная, 56																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная улица Лесная, 27 стр.1																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4	85,4
Котельная улица Никитская, 47в																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Доля резерва	%	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Котельная улица Вокзальная, 1																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3
АИТ улица Бульварная, 6																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Линейная, 5																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ проспект Речной, 72																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ проспект Речной, 145																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Профсоюзная, 12в																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Шарьинская, 45																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ улица Кितिцынская, 15																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АИТ проспект Речной, 143																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/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	0,00
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие ЕТО																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Доля резерва	%	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,8	71,7	71,5	71,3	71,3	71,3	71,3	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2
Котельная улица Костромская, 99																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Доля резерва	%	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1
БМК микрорайон Черноречье, 20а																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Доля резерва	%	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная Санаторий «Костромской»																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,29	0,31	0,33	0,33	0,33	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,6	81,0	79,4	78,3	78,3	78,1	78,1	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6
Новые источники																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,89	0,89	0,89	0,89	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,2	89,2	89,2	89,2	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8
Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2	89,2
Новая БМК пос. Рыбное																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
Итого по г. Костроме																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	765,8	770,8	770,8	770,8	770,8	771,8	771,8	771,8	771,8	772,3	772,3	772,3	772,3	772,3	772,3	772,3	772,3
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	тонн/ч	431	432	432	432	432	374	371	336	333	331	329	326	323	320	317	314	312
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	327,7	332,4	332,4	332,4	332,4	338,2	342,2	365,8	369,1	372,1	374,9	378,3	381,4	384,7	388,0	391,2	394,7
Доля резерва	%	42,8	43,1	43,1	43,1	43,1	43,8	44,3	47,4	47,8	48,2	48,5	49,0	49,4	49,8	50,2	50,7	51,1

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

В мастер-плане рассмотрены варианты и обоснованы основные структурно-параметрические изменения, предусмотренные при перспективном развитии систем теплоснабжения г. Костромы. К таковым отнесены:

Изменения зон теплоснабжения в результате:

- передачи тепловых нагрузок от менее эффективных источников к более эффективным с объединением зон теплоснабжения, возможно, со строительством новых источников, работающих на объединенную зону.

Структурно-параметрические изменения тепловых сетей в результате:

- увеличения диаметров с увеличением пропускной способности тепловых сетей для повышения качества теплоснабжения в существующих условиях и обеспечения подключения перспективных потребителей;

- сокращения (ликвидации) переразмеренных диаметров, обуславливающих заниженную скорость движения теплоносителя;

- изменения структуры тепловых сетей в результате строительства перемычек, повышающих надежность и эффективность передачи тепловой энергии.

Реконструкции котельных по следующим основным направлениям:

- реконструкция по ветхости;
- реконструкция с увеличением мощности в связи с подключением новых потребителей.

В результате сравнительной технико-экономической оценки вариантов развития систем теплоснабжения, выполненной рамках актуализации мастер-плана, подтверждены основные выводы и решения по вариантам распределения зон теплоснабжения существующих источников и определены оптимальные мероприятия по реконструкции котельных.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Принятые в результате разработки Мастер-плана решения учтены в дальнейших предложениях по строительству, реконструкции и техническому перевооружению

источников тепловой энергии, а также предложениях по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Большая часть мероприятий, предусмотренных на источниках теплоснабжения являются безальтернативными.

В целом, учитывая изолированность зон теплоснабжения, мероприятия на источниках и тепловых сетях могут меняться в зависимости от результатов инженерных изысканий или изменения планов застройщиков, что не окажет влияния на выбор мероприятий в остальных зонах.

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

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Основные приросты тепловых нагрузок ожидаются в зоне Костромской ТЭЦ-1 и Костромской ТЭЦ-2 и ряде котельных. Площадки перспективной застройки расположены или в существующей зоне действия источников, или в непосредственной близости от нее.

Строительство новой блочно-модульной котельной предусматривается только для теплоснабжения перспективной застройки пос. Рыбное.

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Наращивание установленной мощности для обеспечения перспективных потребителей происходит на следующих котельных:

- Котельная поселок Волжский.

Схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция котельной поселок Волжский с увеличением установленной мощности до 15,9 Гкал/ч в 2025 году.

5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Схемой теплоснабжения предусматривается ряд мероприятий, направленный на поддержание эксплуатационного ресурса основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ, а также по повышению эффективности и надежности Костромской ТЭЦ-1 и Костромской ТЭЦ-2. Перечень таких мероприятий приведен в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации ТЭЦ

Номер проекта	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Сроки реализации мероприятия
001.01.02.001	Реконструкция коммерческого узла учета тепловой энергии в паре на ООО «НКЛМ» Костромской ТЭЦ-1	860,0	2024
001.01.02.002	Реконструкция участка тепловой сети от КТЭЦ-1 до выводов магистральных сетей	4716,0	2024
001.01.02.003	Реконструкция подогревателя низкого давления типа ПВ-60-4 ст. №2 схемы подпитки теплосети с заменой на новый подогреватель с паяным сердечником типа ПНД-60-0,6-0,3	3351,0	2024
001.01.02.004	Реконструкция коммерческого узла учета тепловой энергии в паре на НАО «СВЕЗА» Костромской ТЭЦ-1	660,0	2024
001.01.02.005	Реконструкция бакового хозяйства КТЭЦ-2 с установкой системы противоаварийной защиты инв.№ 420120074	4034,0	2024
001.01.02.006	Реконструкция распределительного устройства собственных нужд (инв.№420240052) с заменой масляных выключателей ВМПЭ-6кВ ТДМ котлов № 1,2,3, ПЭН-1,2,3 рабочие и резервные ввода секций 1Р,2Р,3Р,4Р в КРУ СН на вакуумные ВВ/TEL на КТЭЦ-2	37567,0	2024-2028
001.01.02.007	Реконструкция насосов НГО-2А, 2Б Костромской ТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2» с установкой частотно-регулируемого привода (инв.№ 420140044, 420140531)	1438,0	2024
001.01.02.008	Реконструкция ограждения территории КТЭЦ-1 (инв. 410008002) не соответствующих требованиям безопасности	4900,0	2024
001.01.02.009	Реконструкция ограждения территории КТЭЦ-2 (инв. 420120863) не соответствующих требованиям безопасности	26380,0	2024-2025
001.01.02.010	Реконструкция КПП Костромской ТЭЦ-2 с установкой алкотестера.	361,0	2024
001.01.02.011	Реконструкция системы охранного освещения ограждения территории КТЭЦ-1	7933,0	2024
001.01.02.012	Реконструкция системы охранного видеонаблюдения Костромской ТЭЦ-2 (инв.№ 420340935)	6412,0	2024
001.01.02.013	Реконструкция досмотровой площадки транспортного КПП ограждения КТЭЦ-2 (инв. №420120863)	4657,0	2024
001.01.02.014	Реконструкция системы охранной сигнализации периметра КТЭЦ-2 (инв.№420120863)	415,0	2024
001.01.02.015	Реконструкция ограждения территории Костромской ТЭЦ-2 (монтаж нижнего противоподкопа 1758 м/п) дополнительного ограждения по существующему ж/б ограждению от артезианской скважины №5 до ворот 11-го ж/д пути	1343,0	2024
001.01.02.016	Реконструкция системы охранного видеонаблюдения КТЭЦ-1	4311,0	2024
001.01.02.017	Реконструкция системы охранной сигнализации периметра КТЭЦ-1	2412,0	2024
001.01.03.001	Техническое перевооружение РУСН-3 с заменой выкатных элементов с маломасляными выключателями ВКЭ-10 1 секции на вакуумные выключатели (Инв. №410016047) на КТЭЦ-1	3733,0	2028
001.01.03.002	Техническое перевооружение ОРУ-110 с заменой выключателя МВ ВЛ-110 кВ «Кострома-1 - Центральная» (Инв.№ 410016051) на КТЭЦ-1	9308,0	2027
001.01.03.003	Техническое перевооружение котлов БКЗ-210-140 ст.№№1;2 инв.№ 420240001, 420240002) с заменой приборного парка и подключением к АСУ ТП на КТЭЦ-2.	3411,0	2025-2026

Номер проекта	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Сроки реализации мероприятия
001.01.03.004	Техническое перевооружение установки постоянного тока аккумуляторной батареи №2 на КТЭЦ-2 (инв. 420240139)	15721,0	2025
001.01.03.005	Техническое перевооружение ЦЭН-1,2,3 (Береговая насосная станция) с установкой насоса меньшей производительности (инв.№ 410016020) КТЭЦ-1	14163,0	2025-2026
001.01.03.006	Техническое перевооружение АСУ ТП (регистратор Нева-OS) (инв. №420440031) КТЭЦ-2	18645,0	2026
001.01.04.001	Модернизация внутристанционной теплофикационной установки с заменой участка трубопровода тепловой сети (инв.№ 410016195) КТЭЦ-1	31227,0	2025-2028
001.01.04.002	Модернизация электролизной установки СЭУ- 4М № Б КТЭЦ-2 (инв.№ 420140054)	21553,0	2027
001.01.04.003	Модернизация насоса конденатного 2А КСВ 320/160 КТЭЦ-2 (инв.№ 420240028)	11240,0	2026
001.01.04.004	Модернизация оборудования фильтровального зала с монтажом гуммированного трубопровода воды №2 КТЭЦ-2 (инв. 420140158)	4804,0	2025
001.01.04.005	Модернизация системы контроля механических величин на турбине Т-100/120-130-3 ст.№2 на КТЭЦ-2	4410,0	2026
001.01.04.006	Модернизация паровой турбины Т-100/120-130-3 № 2 с заменой газоанализаторов на КТЭЦ-2 (инв. № 420240008)	2554,0	2026
001.01.04.007	Модернизация турбины ПТ-60/130-13 ст.№1 с заменой датчиков и газоанализаторов на КТЭЦ-2 (инв. 420240007)	8038,0	2025
001.01.04.008	Модернизация ОРУ-110кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные на КТЭЦ-2 (инв.№ 420240054)	56313,0	2026-2028
001.01.04.009	Модернизация главного щита управления в части релейной защиты КТЭЦ-2 (инв.№ 420340116)	399,0	2028
001.01.04.010	Модернизация напорных трубопроводов водопроводов добавочной воды с монтажом ультразвуковых расходомеров КТЭЦ-2 (инв.№ 420120805)	3026,0	2026-2028
001.01.04.011	Модернизация системы обмена информацией с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИ АССО) с заменой устройств сбора данных и обновлением алгоритма резервирования и работы оборудования ТМиС на КТЭЦ-2	14586,0	2024
001.01.04.012	Модернизация паровой турбины ПТ-60-130/13 №1 в части системы возбуждения КТЭЦ-2 (инв.№ 420240007)	10174,0	2028
001.01.04.013	Приобретение оборудования, не требующее монтажа	36461,0	2024-2028
001.01.04.014	Прокладка ВОЛС на трассе Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» - Ростелеком	1060,0	2024
001.01.04.015	Монтаж СКС на Костромской ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»	9435,0	2028
001.01.04.016	Монтаж системы телефонной связи (АТС) на КТЭЦ-1	8033,0	2026
001.01.04.017	Приобретение оборудования, не требующее монтажа ИТ	5074,0	2024-2028
001.01.04.018	Монтаж алкотестера КПП в здании проходной КТЭЦ-1	371,0	2024
001.01.04.019	Монтаж системы оповещения Костромской ТЭЦ-1	14214,0	2024-2025
001.01.04.020	Монтаж системы охранного освещения периметра Костромской ТЭЦ-2 (участки №1, 2, 12-14 с подключением от КПП-1, участки №3, 4, 15к,5к, 6-11 с подключением от водогрейной котельной)	6601,0	2024
001.01.04.021	Монтаж системы оповещения Костромской ТЭЦ-2	10300,0	2025

Номер проекта	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Сроки реализации мероприятия
001.01.04.022	Монтаж системы защиты значимых объектов критической информационной инфраструктуры (СОИБ ЗО КИИ) (КТЭЦ-2)	6898,0	2024
001.01.04.023	Устройство контрольно-пропускного пункта №2 в районе транспортной проходной Костромской ТЭЦ-2	5260,0	2024
001.01.04.024	Приобретение нематериальных активов (НМА)	0,0	2025-2028
001.01.04.025	Приобретение ОНТМ по безопасности	15766,0	2024-2028

Мероприятия по модернизации котельных

Также схемой теплоснабжения предусматривается ряд мероприятий по модернизации и техническому перевооружению котельных, которые необходимы для надежного и эффективного функционирования системы теплоснабжения. Перечень данных мероприятий приведен в таблице 5.2.

Таблица 5.2 – Мероприятия по модернизации и техническому перевооружению котельных

Номер проекта	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Сроки реализации мероприятия
002.01.04.001	Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Солоница, 5	9209,3	2024-2025
002.01.04.002	Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Вокзальная, 1 пом.1	650,0	2025
002.01.04.003	Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105	12052,6	2024-2025
002.01.04.009	Модернизация муниципальной котельной улица 2-я Загородная, 40а	33407,2	2027
002.01.04.010	Модернизация муниципальной котельной шоссе Кинешемское, 72	19597,8	2027
002.01.04.011	Модернизация муниципальной котельной шоссе Кинешемское, 86	22099,1	2028
002.01.04.012	Модернизация муниципальной котельной поселок Новый, 15	9288,8	2028
002.01.04.013	Модернизация муниципальной котельной улица Пастуховская, 37	19699,8	2027
002.01.04.014	Модернизация муниципальной котельной улица Почтовая, 9	7331,0	2024-2025
002.01.04.015	Модернизация муниципальной котельной улица Просвещения, 22 стр.1	27183,4	2026-2027
002.01.04.016	Модернизация муниципальной котельной улица Сплавщиков, 4	12265,7	2025-2026
002.01.04.017	Модернизация муниципальной котельной улица Сутырина, 8	8389,1	2025-2026

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории г. Костромы функционируют в выделенных зонах теплоснабжения. Совместная работа источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии и котельных в настоящее время не осуществляется и на перспективу схемой теплоснабжения не планируется.

5.5. 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

Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж источников тепловой энергии не предусматривается.

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

Переоборудования котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предусматривается.

5.7. 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

Перевод котельных в пиковый режим работы не предусматривается.

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

На всех источниках тепловой энергии г. Костромы осуществляется качественное регулирование отпуска тепловой энергии в соответствии с утвержденными температурными графиками. Утвержденные температурные графики для каждого источника приведены в таблице 5.3.

При существующей загрузке систем теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей, данные температурные графики способны обеспечить поддержание комфортной температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях.

Таблица 5.3 – Утвержденные на котельных температурные графики

№пп	Наименование источника, адрес	Температурный график
1	Костромская ТЭЦ-1	135/70 °С с нижней срезкой на 70 °С и верхней срезкой на 110 °С
2	Костромская ТЭЦ-2	135/70 °С с нижней срезкой на 70 °С и верхней срезкой на 110 °С
3	Районная котельная КТЭЦ-2	135/70 °С с нижней срезкой на 70 °С и верхней срезкой на 110 °С
4	Котельная улица Береговая, 45	105/70 °С с нижней срезкой на 70 °С и верхней срезкой на 90 °С
5	Котельная улица Боровая, 4	130/70 °С с нижней срезкой на 70 °С и верхней срезкой на 110 °С
6	Котельная улица Водяная, 95а	95/70 °С
7	БМК городок Военный 1-й, 12	95/70 °С
8	Котельная поселок Волжский	120/70 °С с нижней срезкой на 70 °С и верхней срезкой на 100 °С
9	Котельная улица Голубкова, 9а	95/70 °С с верхней срезкой на 80 °С
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	95/70 °С с верхней срезкой на 80 °С
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	95/70 °С
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	95/70 °С
13	КНР улица Костромская, 48а	95/70 °С
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	95/70 °С с верхней срезкой на 80 °С
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	95/70 °С
16	Котельная поселок Новый, 15	110/70 °С (до ЦТП) 95/70 °С (после ЦТП)
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	95/70 °С
18	Котельная улица Пастуховская, 37	130/70 °С с нижней срезкой на 70 °С и верхней срезкой на 110 °С
19	Котельная улица Почтовая, 9	95/70 °С с верхней срезкой на 80 °С
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	95/70 °С
21	Котельная улица Советская, 22а	95/70 °С с верхней срезкой на 80 °С
22	Котельная улица Солоница, 5	95/70 °С с верхней срезкой на 80 °С
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	95/70 °С с верхней срезкой на 80 °С
24	Котельная улица Сутырина, 8	120/70 °С с нижней срезкой на 65 °С и верхней срезкой на 110 °С
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	95/70 °С с верхней срезкой на 80 °С
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	95/70 °С с верхней срезкой на 80 °С
27	Котельная улица Московская, 105	135/70 °С с нижней срезкой на 70 °С и верхней срезкой на 110 °С
28	Котельная улица Советская, 122а	95/70 °С
29	Котельная улица Вокзальная, 56	95/70 °С с верхней срезкой на 80 °С
30	БМК-0,35 МВт для ж.д.1,3 по ул. Красная Байдарка	95/70 °С с нижней срезкой на 70 °С
31	БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	95/70 °С
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	130/70 °С с нижней срезкой на 70 °С и верхней срезкой на 110 °С (онко) 95/70 °С (ж/ф)
33	Котельная улица Никитская, 47в	110/70 °С с нижней срезкой на 70 °С
34	Котельная улица Вокзальная, 1	95/70 °С с верхней срезкой на 80 °С
35	АИТ улица Бульварная, 6	95/70 °С с нижней срезкой на 70 °С
36	АИТ улица Линейная, 5	80/60 °С
37	АИТ проспект Речной, 72	80/60 °С
38	АИТ проспект Речной, 145	95/70 °С с нижней срезкой на 70 °С
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	95/70 °С с нижней срезкой на 70 °С

№пп	Наименование источника, адрес	Температурный график
40	АИТ улица Шарьинская, 45	95/70 °С с нижней срезкой на 70 °С
41	АИТ улица Кितिцынская, 15	95/70 °С с нижней срезкой на 70 °С
42	АИТ проспект Речной, 143	95/70 °С с нижней срезкой на 70 °С
43	Котельная улица Костромская, 99	95/70 °С
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	95/70 °С
45	Котельная Санаторий «Костромской»	95/70 °С с верхней срезкой на 80 °С
46	Новая автоматизированная котельная по ул. Юрия Беленогова	95/70 оС
47	Новая БМК пос. Рыбное	95/70 оС

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

Балансы тепловой мощности (энергии) на рассматриваемую перспективу (в разрезе каждого энергоисточника) представлены в разделе 2.3.

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

Ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива на рассматриваемый период не планируется.