

Город Кострома

**Актуализированная на 2026 год схема теплоснабжения
города Костромы до 2035 года**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ
(ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА)**

**ТОМ 1
(РАЗДЕЛЫ 1-5)**

Кострома,
2025 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 отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой 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 отопливаемые площади строительных фондов.....	6
1.1.2. Приросты отопливаемой 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.....	15
1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	15
1.2.2. Перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	17
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	26
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 ..	26
РАЗДЕЛ 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	29
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	29
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	65
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.....	67
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.....	88
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплоснабжающих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно	88
РАЗДЕЛ 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	89
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей.....	89
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в	

аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	107
РАЗДЕЛ 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	115
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	115
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	117
РАЗДЕЛ 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	118
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.....	118
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	118
5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	119
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных...	125
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.....	125
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	125
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.....	125
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.....	125
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей..	127
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	127

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.....	15
Таблица 1.2 - Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в городском округе, за 2023 год актуализации схемы теплоснабжения.....	16
Таблица 4.1 - Приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников теплоснабжения	18
Таблица 4.2 - Прогноз потребления тепловой энергии в соответствии с приростом тепловых нагрузок новых потребителей в зоне действия источников тепловой энергии. .	22
Таблица 1.13 - Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии.....	27
Таблица 5.1 - Прогноз приростов потребления тепловой мощности объектами индивидуального теплоснабжения.....	66
Таблица 5.2 - Прогноз приростов потребления тепловой энергии объектами индивидуального теплоснабжения.....	66
-Таблица 12.1 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Гкал/ч.....	68
- Таблица 12.2 – Баланс тепловой мощности котельных, Гкал/ч	69
Таблица 5.1 – Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации ТЭЦ.....	120
Таблица 5.2 – Мероприятия по модернизации и техническому перевооружению котельных	124
Таблица 2.37 – Утвержденные на котельных температурные графики	126

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 1.1 – Модели годовых приростов строительных фондов.....</i>	<i>7</i>
<i>Рисунок 1.2 - Прирост строительных фондов накопительным итогом.....</i>	<i>7</i>
<i>Рисунок 2.1 – Зона действия Костромской ТЭЦ-1.....</i>	<i>29</i>
<i>Рисунок 2.2 – Зона действия Костромской ТЭЦ-2.....</i>	<i>30</i>
<i>Рисунок 2.3 – Зона действия Районной котельной КТЭЦ-2.....</i>	<i>31</i>
<i>Рисунок 2.4 – Зона действия котельной улица Беленогова Юрия, дом 18/1.....</i>	<i>32</i>
<i>Рисунок 2.5 – Зона действия котельной улица Береговая, 45.....</i>	<i>33</i>
<i>Рисунок 2.6 – Зона действия котельной улица Боровая, 4.....</i>	<i>34</i>
<i>Рисунок 2.7 – Зона действия котельной улица Водяная, 95а.....</i>	<i>35</i>
<i>Рисунок 2.8 – Зона действия котельной городок Военный 1-й, 10.....</i>	<i>36</i>
<i>Рисунок 2.9 – Зона действия котельной поселок Волжский.....</i>	<i>37</i>
<i>Рисунок 2.10 – Зона действия котельной улица Голубкова, 9а.....</i>	<i>38</i>
<i>Рисунок 2.11 – Зона действия котельной улица 2-я Загородная, 40а.....</i>	<i>39</i>
<i>Рисунок 2.12 – Зона действия котельной шоссе Кинешемское, 72.....</i>	<i>40</i>
<i>Рисунок 2.13 – Зона действия котельной шоссе Кинешемское, 86.....</i>	<i>41</i>
<i>Рисунок 2.14 – Зона действия котельной улица Костромская, 48а.....</i>	<i>42</i>
<i>Рисунок 2.15 – Зона действия котельной улица Машиностроителей, 5 строение 1.....</i>	<i>43</i>
<i>Рисунок 2.16 – Зона действия котельной улица Машиностроителей, 6.....</i>	<i>44</i>
<i>Рисунок 2.17 – Зона действия котельной поселок Новый, 15.....</i>	<i>45</i>
<i>Рисунок 2.18 – Зона действия котельной улица Партизанская, 37 строение 1.....</i>	<i>46</i>
<i>Рисунок 2.19 – Зона действия котельной улица Пастуховская, 37.....</i>	<i>46</i>
<i>Рисунок 2.20 – Зона действия котельной улица Почтовая, 9.....</i>	<i>47</i>
<i>Рисунок 2.21 – Зона действия котельной улица Просвещения, 22 строение 1.....</i>	<i>47</i>
<i>Рисунок 2.22 – Зона действия котельной улица Советская, 22а.....</i>	<i>48</i>
<i>Рисунок 2.23 – Зона действия котельной улица Солоница, 5.....</i>	<i>49</i>
<i>Рисунок 2.24 – Зона действия котельной улица Сплавициков, 4.....</i>	<i>50</i>
<i>Рисунок 2.25 – Зона действия котельной улица Сутырина, 8.....</i>	<i>51</i>
<i>Рисунок 2.26 – Зона действия котельной поселок Учхоза «Костромской».....</i>	<i>52</i>
<i>Рисунок 2.27 – Зона действия котельной улица Шагова, 205 строение 1.....</i>	<i>53</i>
<i>Рисунок 2.28 – Зона действия котельной улица Московская, 105.....</i>	<i>53</i>
<i>Рисунок 2.29 – Зона действия котельной улица Советская, 122а.....</i>	<i>54</i>
<i>Рисунок 2.30 – Зона действия котельной Санаторий «Костромской».....</i>	<i>55</i>
<i>Рисунок 2.31 – Зона действия котельной улица Вокзальная, 56.....</i>	<i>56</i>
<i>Рисунок 2.32 – Зона действия котельной БМК-0,35 МВт для ж.д.1, 3.....</i>	<i>56</i>
<i>Рисунок 2.33 – Зона действия котельной БМК-0,25 МВт для ж.д.7,8,8а,8б.....</i>	<i>57</i>
<i>Рисунок 2.34 – Зона действия котельной улица Лесная, 27 строение 1.....</i>	<i>58</i>
<i>Рисунок 2.35 – Зона действия Центрального теплового пункта улица Запрудня, 19.....</i>	<i>59</i>
<i>Рисунок 2.36 – Зона действия Центрального теплового пункта проезд Строительный, 36.....</i>	<i>60</i>
<i>Рисунок 2.37 – Зона действия котельной улица Никитская, 47в.....</i>	<i>61</i>
<i>Рисунок 2.38 – Зона действия котельной улица Костромская, 99.....</i>	<i>62</i>
<i>Рисунок 2.39 – Зона действия котельной улица Вокзальная, 1 строение 1.....</i>	<i>63</i>
<i>Рисунок 2.40 – Зона действия котельной улица Линейная, 5.....</i>	<i>63</i>
<i>Рисунок 2.41 – Зона действия котельной проспект Речной, 72.....</i>	<i>64</i>
<i>Рисунок 2.42 – Зона действия котельной улица Ленина, 154.....</i>	<i>65</i>

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

1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой 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 отопливаемые 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 отопливаемая площадь строительных фондов на начало года	-
Прибыло общей отопливаемой 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 отопливаемой площади	0,0
Общая отопливаемая площадь на конец года	-

1.1.2. Приросты отопляемой 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.

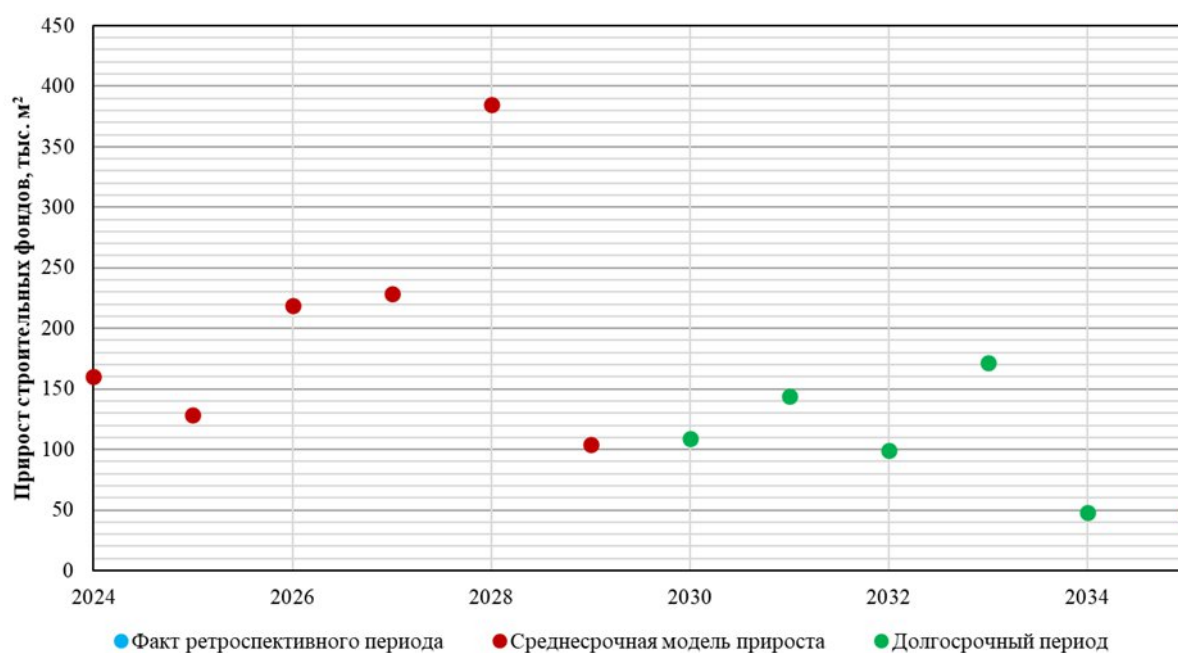


Рисунок 1.1 – Модели годовых приростов строительных фондов

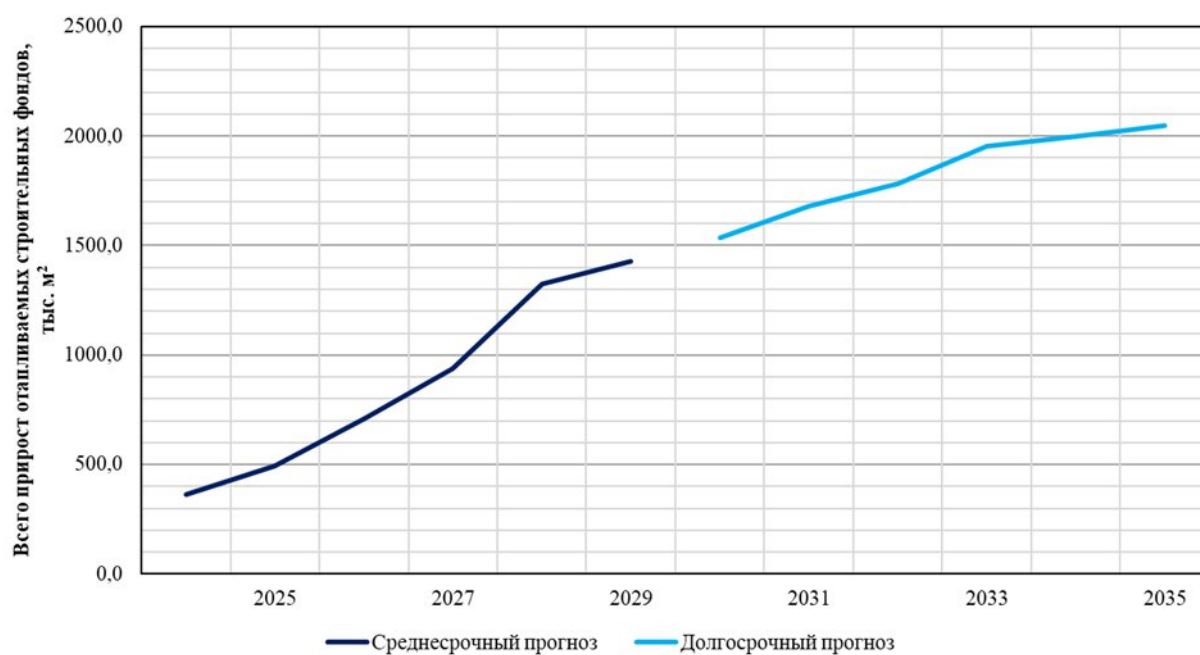


Рисунок 1.2 - Прирост строительных фондов накопительным итогом

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	2034	2035
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																		
ЕТО №1: ПАО «ТГК-2»																		
1	Костромская ТЭЦ-1	0,0	8500,0	48506,0	46155,1	34120,0	35780,0	173061,1	55360,0	0,0	0,0	8500,0	57006,0	103161,1	137281,1	173061,1	228421,1	228421,1
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	46032,0	21780,0	0,0	67812,0	4760,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46032,0	67812,0	67812,0	72572,0	72572,0
	1а-многоквартирные дома	0,0	0,0	0,0	46032,0	21780,0	0,0	67812,0	4760,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46032,0	67812,0	67812,0	72572,0	72572,0
	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	44156,7	123,1	12340,0	10000,0	75119,8	50600,0	0,0	0,0	8500,0	52656,7	52779,8	65119,8	75119,8	125719,8	125719,8
3-производственные здания промышленных предприятий		0,0	0,0	4349,4	0,0	0,0	25780,0	30129,4	0,0	0,0	0,0	0,0	4349,4	4349,4	4349,4	30129,4	30129,4	30129,4
2	Костромская ТЭЦ-2	16174,9	20000,0	63112,1	44580,7	64780,0	0,0	208647,7	38000,0	15200,0	16174,9	36174,9	99287,0	143867,7	208647,7	208647,7	246647,7	261847,7
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	59380,0	0,0	59380,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59380,0	59380,0	59380,0	59380,0
	1а-многоквартирные дома	0,0	0,0	0,0	0,0	59380,0	0,0	59380,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59380,0	59380,0	59380,0	59380,0
	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	15801,4	10000,0	63112,1	44580,7	5400,0	0,0	138894,2	31200,0	15200,0	15801,4	25801,4	88913,5	133494,2	138894,2	138894,2	170094,2	185294,2
3-производственные здания промышленных предприятий		373,5	10000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10373,5	6800,0	0,0	373,5	10373,5	10373,5	10373,5	10373,5	10373,5	17173,5	17173,5
ИТОГО по ЕТО №1		16174,9	28500,0	111618,1	90735,8	98900,0	35780,0	381708,9	93360,0	15200,0	16174,9	44674,9	156293,0	247028,9	345928,9	381708,9	475068,9	490268,9
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,0	0,0	0,0	46032,0	81160,0	0,0	127192,0	4760,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46032,0	127192,0	127192,0	131952,0	131952,0
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	46032,0	81160,0	0,0	127192,0	4760,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46032,0	127192,0	127192,0	131952,0	131952,0
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		15801,4	18500,0	107268,8	44703,8	17740,0	10000,0	214014,0	81800,0	15200,0	15801,4	34301,4	141570,2	186274,0	204014,0	214014,0	295814,0	311014,0
3-производственные здания промышленных предприятий		373,5	10000,0	4349,4	0,0	0,0	25780,0	40502,8	6800,0	0,0	373,5	10373,5	14722,8	14722,8	14722,8	40502,8	47302,8	47302,8
ИТОГО по ТЭЦ		16174,9	28500,0	111618,1	90735,8	98900,0	35780,0	381708,9	93360,0	15200,0	16174,9	44674,9	156293,0	247028,9	345928,9	381708,9	475068,9	490268,9
1-жилищный фонд, в т.ч.		0,0	0,0	0,0	46032,0	81160,0	0,0	127192,0	4760,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46032,0	127192,0	127192,0	131952,0	131952,0
1а-многоквартирные дома		0,0	0,0	0,0	46032,0	81160,0	0,0	127192,0	4760,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46032,0	127192,0	127192,0	131952,0	131952,0
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		15801,4	18500,0	107268,8	44703,8	17740,0	10000,0	214014,0	81800,0	15200,0	15801,4	34301,4	141570,2	186274,0	204014,0	214014,0	295814,0	311014,0
3-производственные здания промышленных предприятий		373,5	10000,0	4349,4	0,0	0,0	25780,0	40502,8	6800,0	0,0	373,5	10373,5	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	0,0	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	2034	2035
	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
51	АК-1 пр. Мира, 114	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
52	АК-2 пр. Мира в районе д.134	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
53	АК-3 ул. Галичская в районе д.102а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
	АК-4 пр. Мира в районе д.159а/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
	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
	ИТОГО по ЕТО №2	141715,4	25677,1	0,0	12250,0	92820,5	21200,0	293663,0	105415,0	0,0	141715,4	167392,5	167392,5	179642,5	272463,0	293663,0	399078,0	399078,0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	118355,1	25677,1	0,0	0,0	65120,5	0,0	209152,7	51715,0	0,0	118355,1	144032,2	144032,2	144032,2	209152,7	209152,7	260867,7	260867,7
	1а-многоквартирные дома	118355,1	25677,1	0,0	0,0	65120,5	0,0	209152,7	51715,0	0,0	118355,1	144032,2	144032,2	144032,2	209152,7	209152,7	260867,7	260867,7
	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	0,0	0,0	12250,0	27700,0	21200,0	84510,3	53700,0	0,0	23360,3	23360,3	23360,3	35610,3	63310,3	84510,3	138210,3	138210,3
	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: ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»																		
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
	ИТОГО по котельным	141715,4	25677,1	0,0	12250,0	92820,5	21200,0	293663,0	141415,0	0,0	141715,4	167392,5	167392,5	179642,5	272463,0	293663,0	435078,0	435078,0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	118355,1	25677,1	0,0	0,0	65120,5	0,0	209152,7	51715,0	0,0	118355,1	144032,2	144032,2	144032,2	209152,7	209152,7	260867,7	260867,7
	1а-многоквартирные дома	118355,1	25677,1	0,0	0,0	65120,5	0,0	209152,7	51715,0	0,0	118355,1	144032,2	144032,2	144032,2	209152,7	209152,7	260867,7	260867,7
	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	0,0	0,0	12250,0	27700,0	21200,0	84510,3	89700,0	0,0	23360,3	23360,3	23360,3	35610,3	63310,3	84510,3	174210,3	174210,3
	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	157890,3	54177,1	111618,1	102985,8	191720,5	56980,0	675371,9	234775,0	15200,0	157890,3	212067,4	323685,6	426671,4	618391,9	675371,9	910146,9	925346,9
	1-жилищный фонд, в т.ч.	118355,1	25677,1	0,0	46032,0	146280,5	0,0	336344,7	56475,0	0,0	118355,1	144032,2	144032,2	190064,2	336344,7	336344,7	392819,7	392819,7
	1а-многоквартирные дома	118355,1	25677,1	0,0	46032,0	146280,5	0,0	336344,7	56475,0	0,0	118355,1	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	39161,7	18500,0	107268,8	56953,8	45440,0	31200,0	298524,4	171500,0	15200,0	39161,7	57661,7	164930,5	221884,4	267324,4	298524,4	470024,4	485224,4
	3-производственные здания промышленных	373,5	10000,0	4349,4	0,0	0,0	25780,0	40502,8	6800,0	0,0	373,5	10373,5	14722,8	14722,8	14722,8	40502,8	47302,8	47302,8

№ 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	2034	2035
предприятий																		

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 01.01.2025 г.

№ п/п	Наименование теплоисточника	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	123,507	13,303	39,647	95,152	41,132	217,589
2	Костромская ТЭЦ-2	246,949	15,765	79,330	190,391	0,212	342,256
3	Районная котельная КТЭЦ-2	24,177	6,948	9,611	23,067	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	10,695	0,000	0,370	1,110	0,000	11,065
45	Котельная Санаторий «Костромской»	1,099	0,000	0,229	0,550	0,000	1,328
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	0,445	0,108	0,391	0,938	0,000	0,944
47	БМК улица Ленина, 154	0,133	0,000	0,048	0,115	0,000	0,181
48	Бульвар Маршала Василевского	0,2475	0,0283	0,0050	0,000	0,000	0,28076

№ п/п	Наименование теплоисточника	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}
49	м/р-н Венеция, 11	0,2140	0,0750	0,1520	0,000	0,000	0,441
50	Ул. Профсоюзная, 50	0,2364	0	0	0,000	0,000	0,2364
51	Ул. Санаторная, 21	0,3167	0,1785	0,0832	0,000	0,000	0,57836
52	Ул. Муромская, 7	0,4226	0,8466	0,4979	0,000	0,000	1,76714
53	Ул. Профсоюзная, 50	0,8600	0,2600	0,1400	0,000	0,000	1,123
54	Ул. Даремская, 2	0,4230	0,8460	0,2075	0,000	0,000	1,48118

Таблица 1.5 - Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в городском округе, за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование	Реализация тепловой энергии потребителям, Гкал		
		2024		
		Всего, в т.ч.:	На отопление и вентиляцию	На нужды ГВС
1	Костромская ТЭЦ-1	507053,4	427158,9	79894,5
2	Костромская ТЭЦ-2	776513,3	607882,0	168631,3
3	Районная котельная КТЭЦ-2	105614,5	75691,0	29923,5
4	Котельная улица Береговая, 45	15970,7	14424,0	1546,7
5	Котельная улица Боровая, 4	18961,1	18961,1	0,0
6	Котельная улица Водяная, 95а	3128,2	3128,2	0,0
7	БМК городок Военный 1-й, 12	1159,7	1159,7	0,0
8	Котельная поселок Волжский	5838,9	5774,7	64,2
9	Котельная улица Голубкова, 9а	10293,1	8027,1	2266
10	Котельная улица 2-я Загородная, 40а	3862,4	3862,4	0
11	Котельная шоссе Кинешемское, 72	2522,2	1740,5	781,7
12	Котельная шоссе Кинешемское, 86	2475,4	1630,2	845,2
13	КНР улица Костромская, 48а	140,1	140,1	0
14	Котельная улица Машиностроителей, 5 стр.1	8293,9	5090,6	3203,3
15	Котельная улица Машиностроителей, 6	3237,5	2013,3	1224,2
16	Котельная поселок Новый, 15	10640,4	6680,5	3959,9
17	Котельная улица Партизанская, 37 стр.1	553,3	553,3	0
18	Котельная улица Пастуховская, 37	30384	24844,2	5539,8
19	Котельная улица Почтовая, 9	12453,3	12453,3	0
20	Котельная улица Просвещения, 22 стр.1	1977,4	1977,4	0
21	Котельная улица Советская, 22а	2201,4	2201,4	0
22	Котельная улица Солоница, 5	2380,1	2380,1	0
23	Котельная улица Сплавщиков, 4	1056,1	991	65,1
24	Котельная улица Сутырина, 8	16366,4	10365,8	6000,6
25	Котельная поселок Учхоза «Костромской»	1582,4	1500	82,4
26	Котельная улица Шагова, 205 стр.1	11280,7	6975,6	4305,1
27	Котельная улица Московская, 105	103371,4	103371,4	0
28	Котельная улица Советская, 122а	7855,5	7855,5	0
29	Котельная улица Вокзальная, 56	390,8	282,9	107,9
30	БМК-0,35 МВт для ж.д. 1,3 по ул. Красная Байдарка	437,4	437,4	0
31	БМК-0,25 МВт для ж.д. 7,8,8а,8б по ул. Красная Байдарка	450	450	0
32	Котельная улица Лесная, 27 стр.1	5624,3	5624,3	0
33	Котельная улица Никитская, 47в	60167,9	54360,2	5807,7
34	Котельная улица Вокзальная, 1	1202,9	1162,2	40,7
35	АИТ улица Бульварная, 6	519	519	0
36	АИТ улица Линейная, 5	556,6	556,6	0
37	АИТ проспект Речной, 72	123,8	123,8	0
38	АИТ проспект Речной, 145	298	298	0
39	АИТ улица Профсоюзная, 12в	1029,1	1029,1	0
40	АИТ улица Шарьинская, 45	919,3	919,3	0
41	АИТ улица Китицынская, 15	663,5	663,5	0
42	АИТ проспект Речной, 143	1 296,70	1 296,70	0
43	Котельная улица Костромская, 99	13611,8	0,0	13611,8
44	БМК микрорайон Черноречье, 20а	20098,0	20098,0	0,0
45	Котельная Санаторий «Костромской»	1607,6	1399	208,6
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	2349,6	2167,8	181,8
47	БМК улица Ленина, 154	417,9	417,9	0
48	Ул. Профсоюзная, 50А	621,4	621,4	0
49	Ул. Даремская, 2	537,9	537,9	0

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	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный 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	2034	2035
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																		
ЕТО №1: ПАО «ТГК-2»																		
1	Костромская ТЭЦ-1	0,000	0,392	2,683	2,028	1,332	1,591	8,025	2,268	0,000	0,000	0,392	3,074	5,102	6,434	8,025	10,293	10,293
	отопление и вентиляция	0,000	0,293	2,339	1,545	1,092	1,441	6,708	2,061	0,000	0,000	0,293	2,631	4,176	5,268	6,708	8,770	8,770
	ГВС (средняя)	0,000	0,099	0,344	0,483	0,240	0,150	1,317	0,207	0,000	0,000	0,099	0,443	0,926	1,166	1,317	1,524	1,524
	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	0,540	0,995	0,459	2,122	2,169	0,000	6,285	1,607	0,611	0,540	1,535	1,994	4,116	6,285	6,285	7,892	8,502
	отопление и вентиляция	0,540	0,968	0,384	2,065	1,537	0,000	5,494	1,478	0,582	0,540	1,509	1,892	3,957	5,494	5,494	6,972	7,554
	ГВС (средняя)	0,000	0,027	0,075	0,058	0,631	0,000	0,791	0,129	0,029	0,000	0,027	0,102	0,159	0,791	0,791	0,920	0,949
	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	0,540	1,387	3,141	4,150	3,500	1,591	14,310	3,875	0,611	0,540	1,927	5,068	9,218	12,718	14,310	18,185	18,796
	отопление и вентиляция	0,540	1,261	2,722	3,609	2,629	1,441	12,202	3,539	0,582	0,540	1,801	4,524	8,133	10,762	12,202	15,741	16,323
	ГВС (средняя)	0,000	0,126	0,419	0,540	0,872	0,150	2,107	0,336	0,029	0,000	0,126	0,545	1,085	1,957	2,107	2,444	2,473
	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	0,540	1,387	3,141	4,150	3,500	1,591	14,310	3,875	0,611	0,540	1,927	5,068	9,218	12,718	14,310	18,185	18,796
	отопление и вентиляция	0,540	1,261	2,722	3,609	2,629	1,441	12,202	3,539	0,582	0,540	1,801	4,524	8,133	10,762	12,202	15,741	16,323
	ГВС (средняя)	0,000	0,126	0,419	0,540	0,872	0,150	2,107	0,336	0,029	0,000	0,126	0,545	1,085	1,957	2,107	2,444	2,473
	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	7,770	0,000	0,000	0,000	0,415	0,000	8,185	0,000	0,000	7,770	7,770	7,770	7,770	8,185	8,185	8,185	8,185
	отопление и вентиляция	6,891	0,000	0,000	0,000	0,293	0,000	7,184	0,000	0,000	6,891	6,891	6,891	6,891	7,184	7,184	7,184	7,184
	ГВС (средняя)	0,879	0,000	0,000	0,000	0,122	0,000	1,001	0,000	0,000	0,879	0,879	0,879	0,879	1,001	1,001	1,001	1,001
	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ГВС (средняя)	0																

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Абсолютный 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	2034	2035
	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
45	Котельная Санаторий «Костромской»	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	1,370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,370	0,000	0,000	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
	отопление и вентиляция	1,220	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,220	0,000	0,000	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
	ГВС (средняя)	0,150	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,150	0,000	0,000	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
	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
47	БМК улица Ленина, 154	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
49	АИТ Профсоюзная, 50а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
50	АИТ Даремская, 2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
51	АК-1 пр. Мира, 114	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
52	АК-2 пр. Мира в районе д.134	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
53	АК-3 ул. Галичская в районе д.102а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
54	АК-4 пр. Мира в районе д.159а/1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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

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	Абсолютный прирост теплопотребления за указанный период, Гкал									Абсолютный 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
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																		
ЕТО №1: ПАО «ТГК-2»																		
1	Костромская ТЭЦ-1	0,0	1526,7	7370,4	7258,2	4331,3	4505,5	24992,2	6056,8	0,0	0,0	1526,7	8897,1	16155,4	20486,7	24992,2	31049,0	31049,0
	отопление и вентиляция	0,0	705,1	5321,8	3743,8	2571,8	3259,1	15601,5	4740,3	0,0	0,0	705,1	6026,9	9770,7	12342,5	15601,5	20341,8	20341,8
	ГВС (средняя)	0,0	821,6	2048,7	3514,4	1759,5	1246,5	9390,7	1316,5	0,0	0,0	821,6	2870,3	6384,7	8144,2	9390,7	10707,2	10707,2
	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	1104,6	2301,4	1112,1	5004,7	8268,9	0,0	17791,6	4204,9	1459,3	1104,6	3406,0	4518,1	9522,8	17791,6	17791,6	21996,5	23455,8
	отопление и вентиляция	1104,6	2217,0	900,3	4719,1	3698,1	0,0	12639,1	3382,6	1335,1	1104,6	3321,6	4222,0	8941,1	12639,1	12639,1	16021,7	17356,8
	ГВС (средняя)	0,0	84,3	211,8	285,6	4570,8	0,0	5152,5	822,3	124,2	0,0	84,3	296,1	581,7	5152,5	5152,5	5974,8	6099,0
	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 ЕТО №1	1104,6	3828,1	8482,5	12262,9	12600,2	4505,5	42783,8	10261,7	1459,3	1104,6	4932,7	13415,2	25678,1	38278,3	42783,8	53045,5	54504,8
	отопление и вентиляция	1104,6	2922,1	6222,1	8462,9	6269,8	3259,1	28240,7	8122,9	1335,1	1104,6	4026,7	10248,8	18711,8	24981,6	28240,7	36363,5	37698,6
	ГВС (средняя)	0,0	905,9	2260,4	3800,0	6330,3	1246,5	14543,2	2138,8	124,2	0,0	905,9	3166,4	6966,4	13296,7	14543,2	16682,0	16806,2
	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
	ИТОГО по ТЭЦ	1104,6	3828,1	8482,5	12262,9	12600,2	4505,5	42783,8	10261,7	1459,3	1104,6	4932,7	13415,2	25678,1	38278,3	42783,8	53045,5	54504,8
	отопление и вентиляция	1104,6	2922,1	6222,1	8462,9	6269,8	3259,1	28240,7	8122,9	1335,1	1104,6	4026,7	10248,8	18711,8	24981,6	28240,7	36363,5	37698,6
	ГВС (средняя)	0,0	905,9	2260,4	3800,0	6330,3	1246,5	14543,2	2138,8	124,2	0,0	905,9	3166,4	6966,4	13296,7	14543,2	16682,0	16806,2
	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
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	23978,3	0,0	0,0	0,0	1595,4	0,0	25573,7	0,0	0,0	23978,3	23978,3	23978,3	23978,3	25573,7	25573,7	25573,7	25573,7
	отопление и вентиляция	17581,0	0,0	0,0	0,0	709,7	0,0	18290,7	0,0	0,0	17581,0	17581,0	17581,0	17581,0	18290,7	18290,7	18290,7	18290,7
	ГВС (средняя)	6397,4	0,0	0,0	0,0	885,6	0,0	7283,0	0,0	0,0	6397,4	6397,4	6397,4	6397,4	7283,0	7283,0	7283,0	7283,0
	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
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

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплopotребления за указанный период, Гкал									Абсолютный прирост теплopotребления нарастающим итогом, Гкал							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
	ГВС (средняя)	0,0	0,0	0,0	903,7	752,6	702,5	2358,8	2672,5	0,0	0,0	0,0	0,0	903,7	1656,3	2358,8	5031,3	5031,3
	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
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
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	3788,2	0,0	0,0	0,0	0,0	3788,2	0,0	0,0	0,0	3788,2	3788,2	3788,2	3788,2	3788,2	3788,2	3788,2
	отопление и вентиляция	0,0	2856,6	0,0	0,0	0,0	0,0	2856,6	0,0	0,0	0,0	2856,6	2856,6	2856,6	2856,6	2856,6	2856,6	2856,6
	ГВС (средняя)	0,0	931,6	0,0	0,0	0,0	0,0	931,6	0,0	0,0	0,0	931,6	931,6	931,6	931,6	931,6	931,6	931,6
	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
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 Китицынская, 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

№ п/п	Наименование теплоисточника	Абсолютный прирост теплотребления за указанный период, Гкал									Абсолютный прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2024-2029	2030-2034	2035-2035	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2034	2035
	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
45	Котельная Санаторий «Костромской»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	3525,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3525,7	0,0	0,0	3525,7	3525,7	3525,7	3525,7	3525,7	3525,7	3525,7	3525,7
	отопление и вентиляция	2386,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2386,7	0,0	0,0	2386,7	2386,7	2386,7	2386,7	2386,7	2386,7	2386,7	2386,7
	ГВС (средняя)	1139,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1139,0	0,0	0,0	1139,0	1139,0	1139,0	1139,0	1139,0	1139,0	1139,0	1139,0
	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
47	БМК улица Ленина, 154	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
49	АИТ Профсоюзная, 50а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
50	АИТ Даремская, 2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
51	АК-1 пр. Мира, 114	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
52	АК-2 пр. Мира в районе д.134	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
53	АК-3 ул. Галичская в районе д.102а	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
54	АК-4 пр. Мира в районе д.159а/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
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
	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
	ИТОГО по ЕТО №2	27504,0	3788,2	0,0	2707,8	23430,0	2651,3	60081,3	14407,5	0,0	27504,0	31292,2	31292,2	34000,0	57430,0	60081,3	74488,8	74488,8
	отопление и вентиляция	19967,7	2856,6	0,0	1180,9	10146,9	1891,5	36043,6	8308,3	0,0	19967,7	22824,3	22824,3	24005,2	34152,1	36043,6	44351,9	44351,9
	ГВС (средняя)	7536,4	931,6	0,0	1526,9	13283,0	759,9	24037,7	6099,2	0,0	7536,4	8467,9	8467,9	9994,9	23277,9	24037,7	30136,9	30136,9
	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: ООО «Газпром теплоэнерго Иваново»																		
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
	ИТОГО по котельным	27504,0	3788,2	0,0	2707,8	23430,0	2651,3	60081,3	18880,0	0,0	27504,0	31292,2	31292,2	34000,0	57430,0	60081,3	78961,3	78961,3
	отопление и вентиляция	19967,7	2856,6	0,0	1180,9	10146,9	1891,5	36043,6	11369,8	0,0	19967,7	22824,3	22824,3	24005,2	34152,1	36043,6	47413,4	47413,4
	ГВС (средняя)	7536,4	931,6	0,0	1526,9	13283,0	759,9	24037,7	7510,2	0,0	7536,4	8467,9	8467,9	9994,9	23277,9	24037,7	31548,0	31548,0
	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	28608,6	7616,2	8482,5	14970,7	36030,1	7156,8	102865,1	29141,7	1459,3	28608,6	36224,9	44707,4	59678,1	95708,3	102865,1	132006,8	133466,1
	отопление и вентиляция	21072,3	5778,7	6222,1	9643,8	16416,8	5150,5	64284,2	19492,7	1335,1	21072,3	26851,0	33073,1	42716,9	59133,7	64284,2	83776,9	85112,0
	ГВС (средняя)	7536,4	1837,5	2260,4	5326,9	19613,3	2006,3	38580,9	9649,1	124,2	7536,4	9373,9	11634,3	16961,2	36574,6	38580,9	48229,9	48354,2
	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

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	0,248	0,250	0,251	0,252	0,252	0,253	0,253	0,253	0,253
2	Костромская ТЭЦ-2	0,198	0,198	0,199	0,199	0,200	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,202	0,202
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	0,324	0,324	0,324	0,324	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
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	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
19	Котельная улица Почтовая, 9	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,520	0,520	0,520	0,520
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	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
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	0,190	0,192	0,196	0,198	0,200	0,200	0,202	0,202
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	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенной плотности тепловой нагрузки, Гкал/ч/га												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
46	Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1	0,169	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
47	БМК улица Ленина, 154	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
48	Новая БМК пос. Рыбное	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,755	0,813	0,816	0,817	0,817
49	АИТ Профсоюзная, 50а	0,000	0,000	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174
50	АИТ Даремская, 2	0,000	0,000	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174
51	АК-1 пр. Мира, 114	0,000	0,000	0,000	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
52	АК-2 пр. Мира в районе д.134	0,000	0,000	0,000	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
53	АК-3 ул. Галичская в районе д.102а	0,000	0,000	0,000	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
54	АК-4 пр. Мира в районе д.159а/1	0,000	0,000	0,000	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875

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

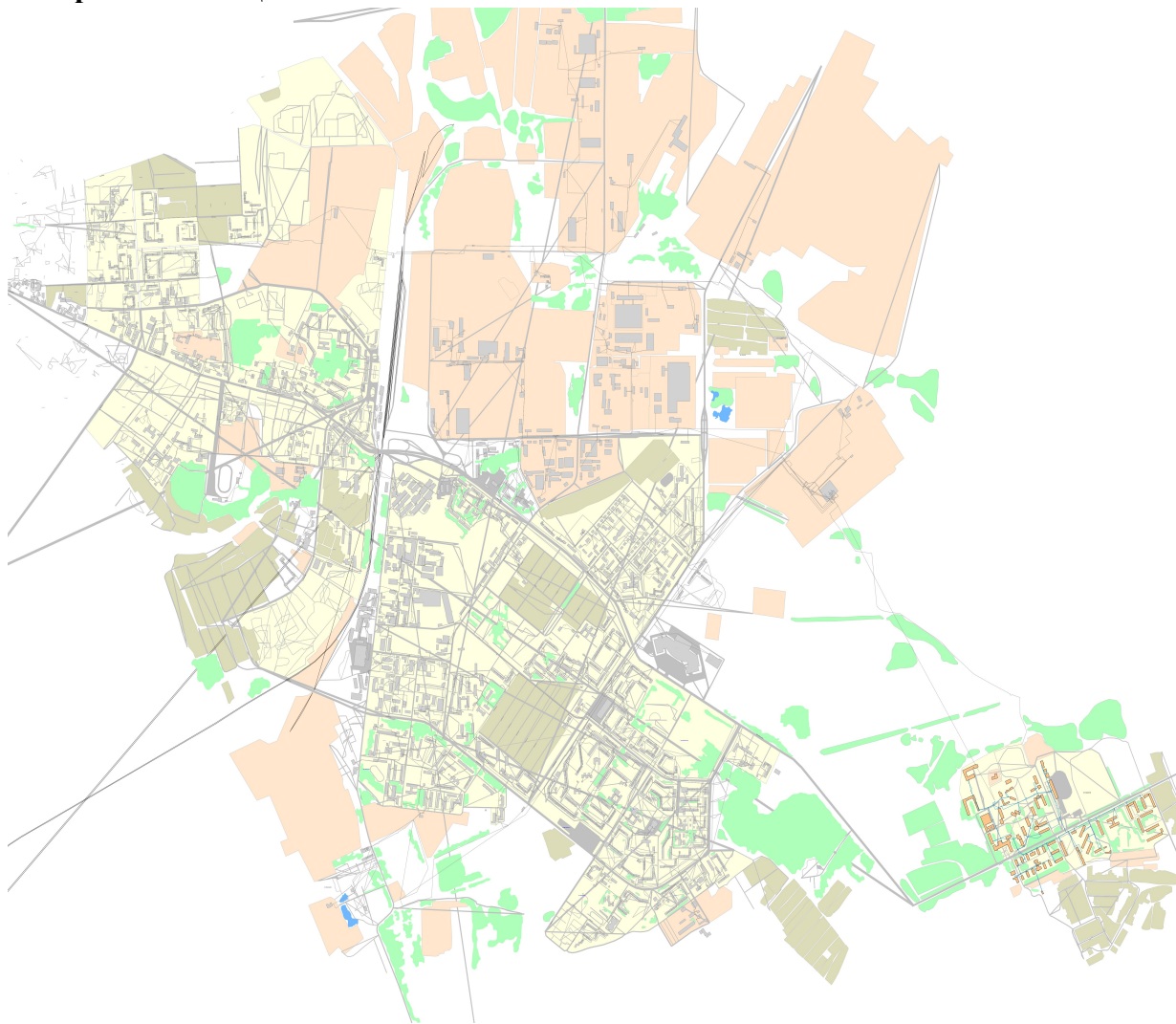


Рисунок 2.2 – Зона действия Костромской ТЭЦ-2

Районная котельная КТЭЦ-2

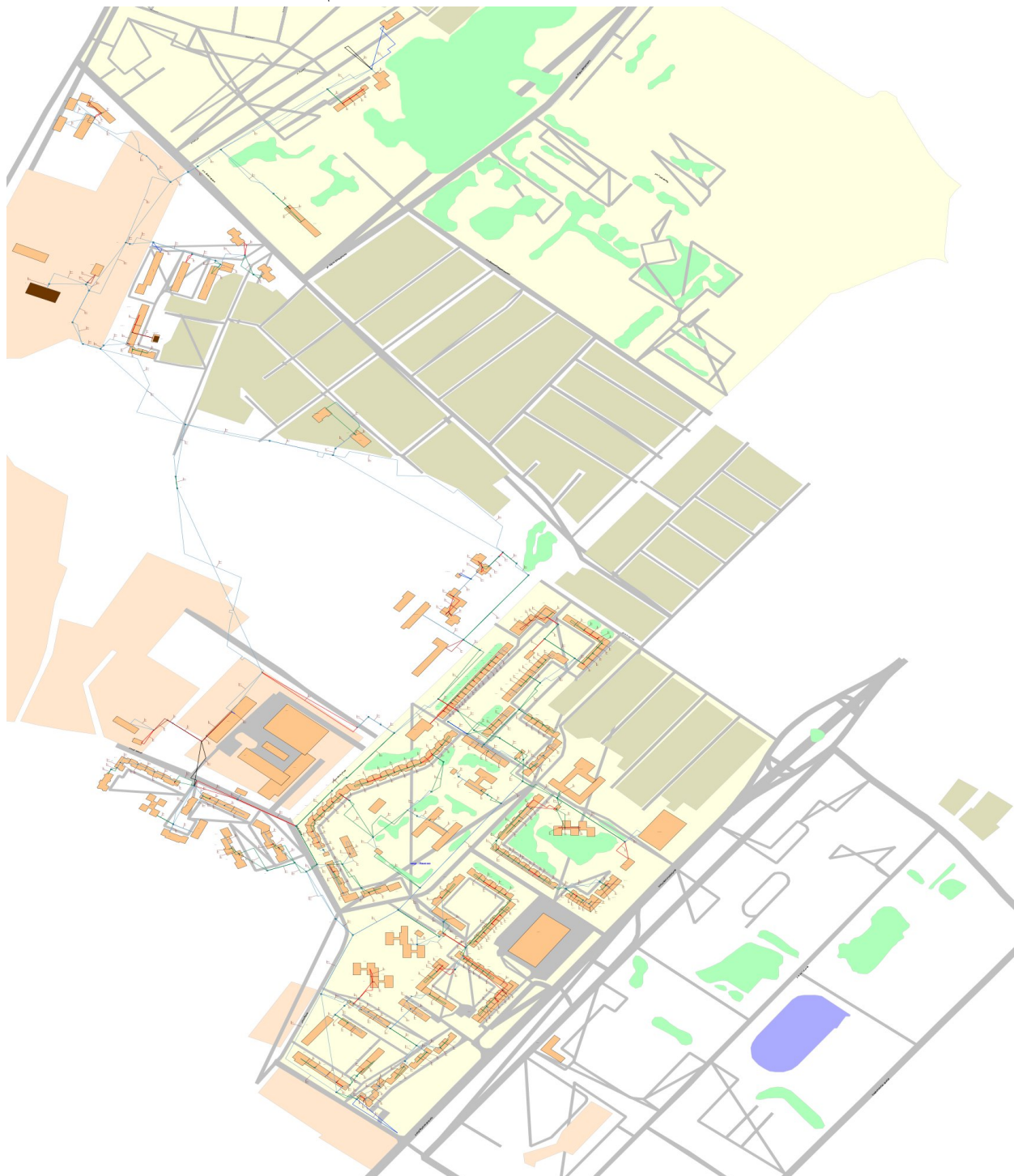


Рисунок 2.3 – Зона действия Районной котельной КТЭЦ-2

Котельная улица Беленогова Юрия, дом 18/1

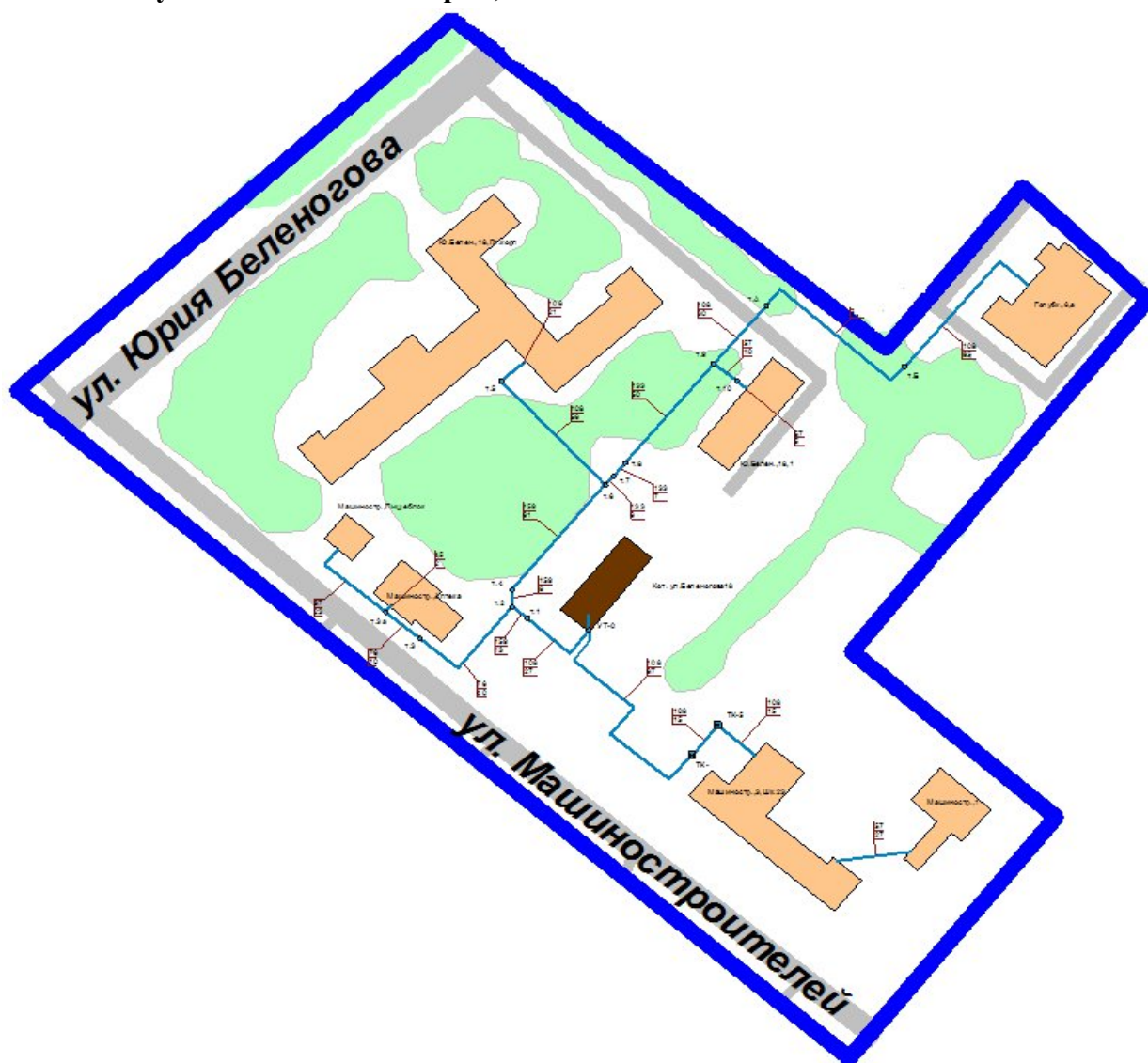


Рисунок 2.4 – Зона действия котельной улица Беленогова Юрия, дом 18/1



Рисунок 2.5 – Зона действия котельной улица Береговая, 45

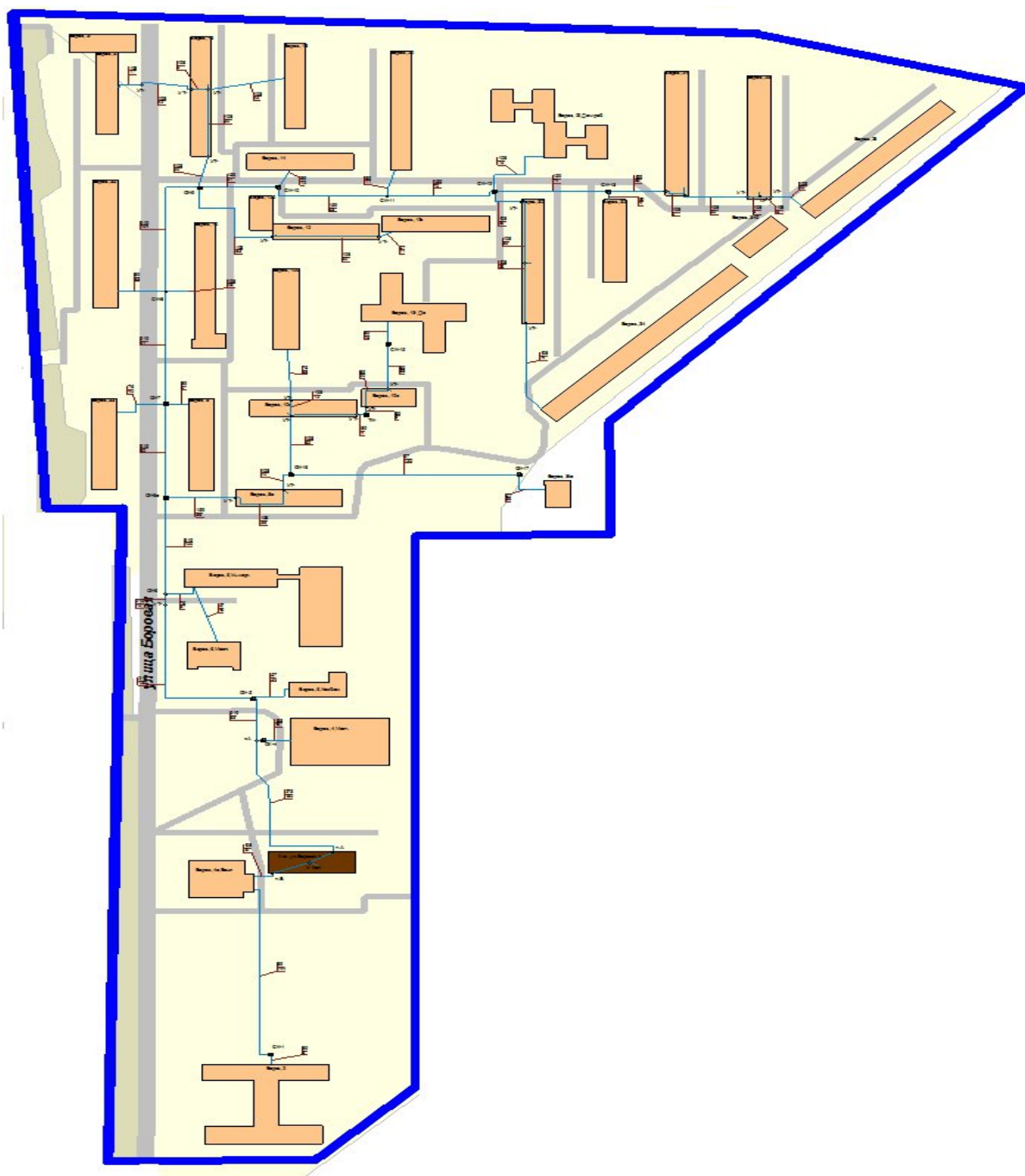


Рисунок 2.6 – Зона действия котельной улица Боровая, 4

Рисунок 2.7 – Зона действия котельной улица Водяная, 95а

Котельная городок Военный 1-й, 10

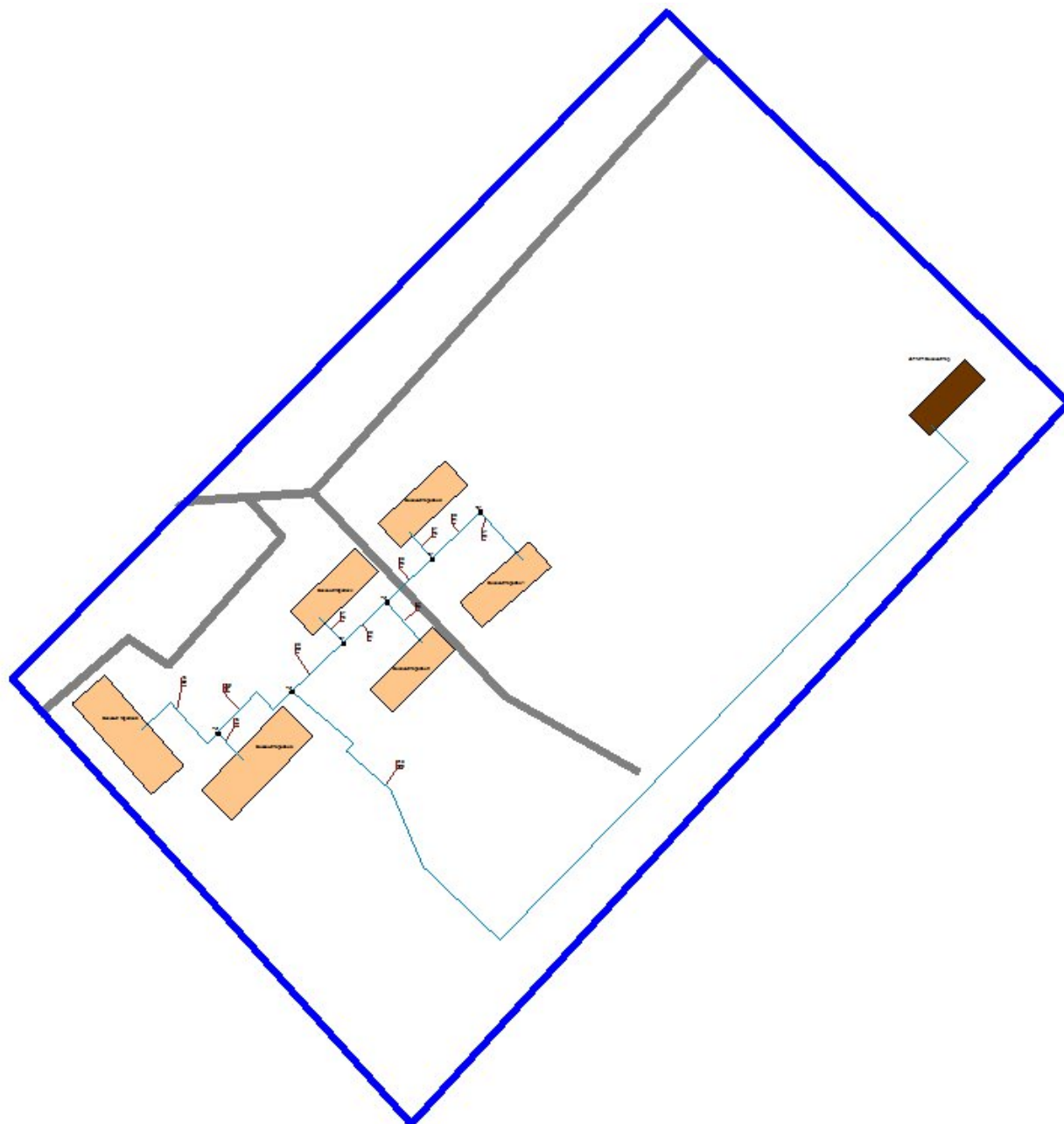


Рисунок 2.8 – Зона действия котельной городок Военный 1-й, 12

39

Котельная улица Голубкова, 9а

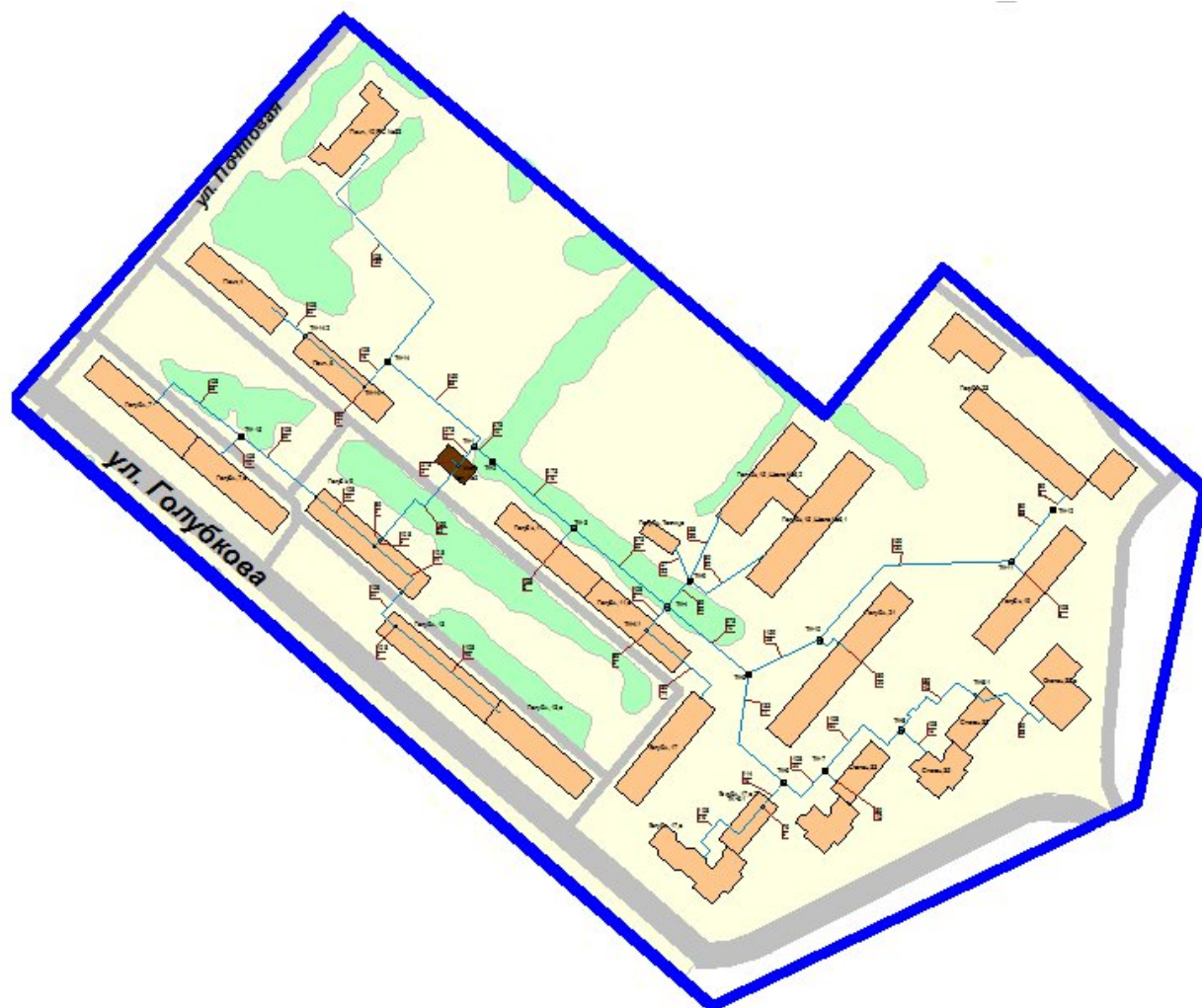


Рисунок 2.10 – Зона действия котельной улица Голубкова, 9а

Котельная улица 2-я Загородная, 40а

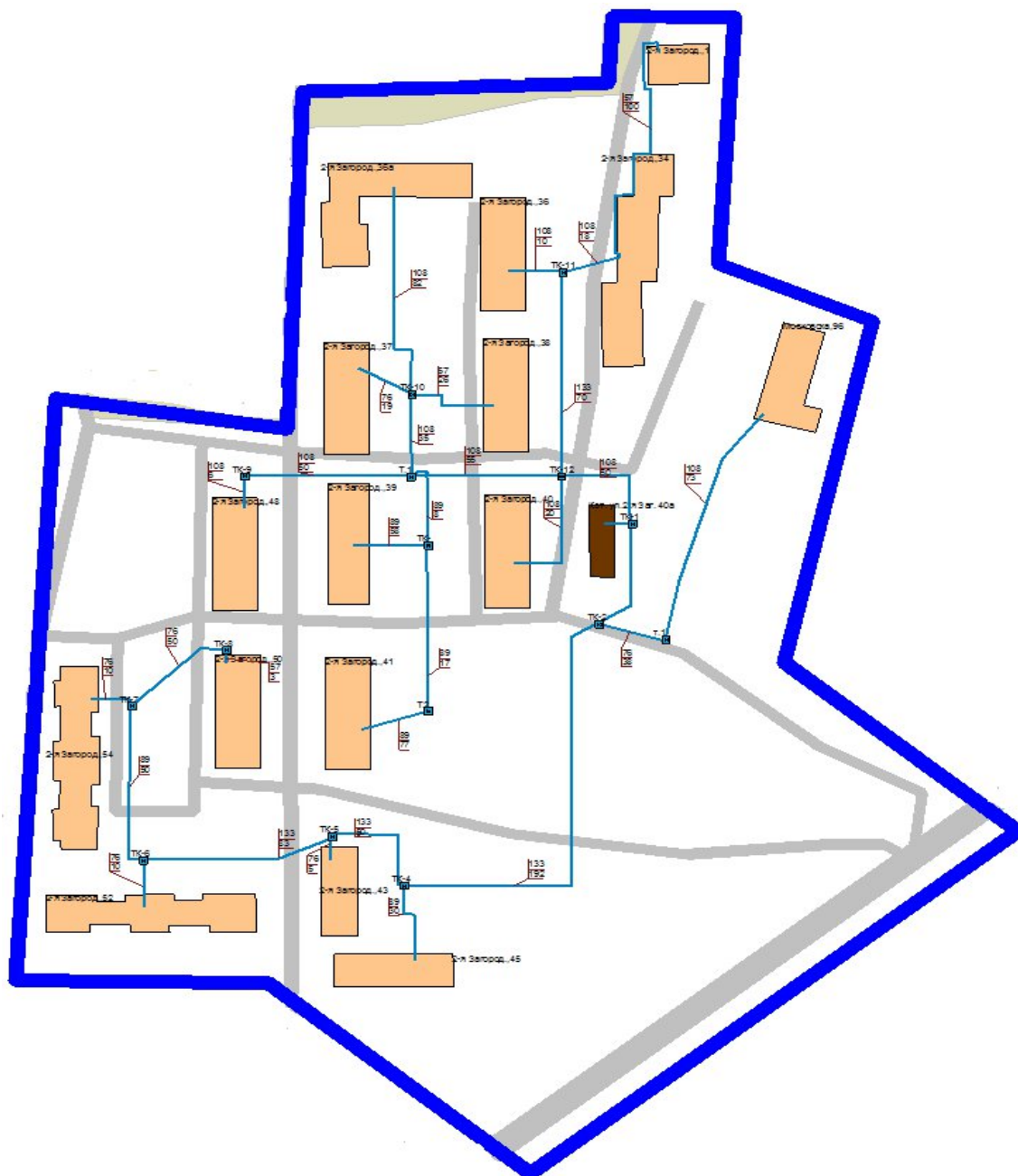


Рисунок 2.11 – Зона действия котельной улица 2-я Загородная, 40а

Котельная шоссе Кинешемское, 72

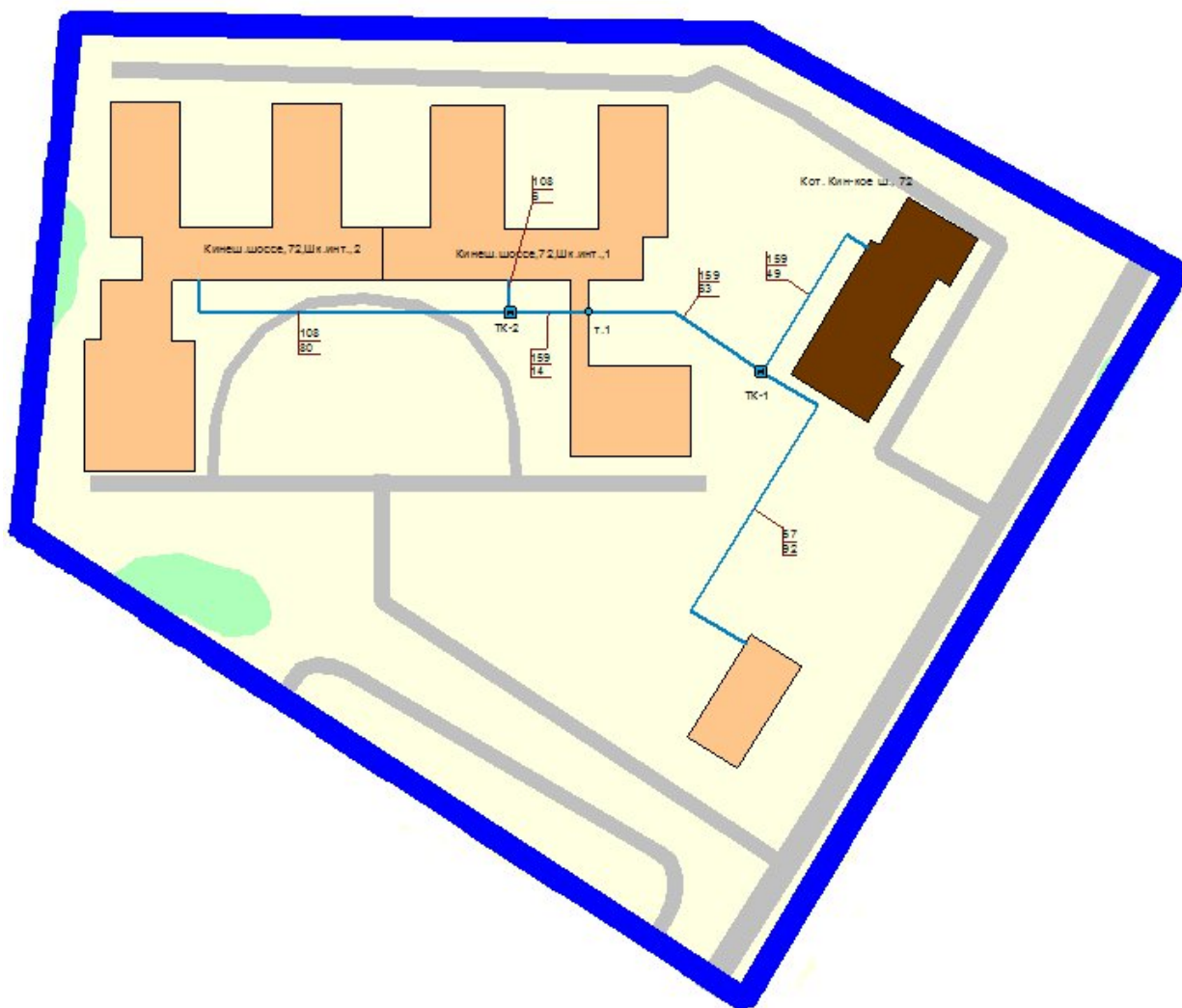


Рисунок 2.12 – Зона действия котельной шоссе Кинешемское, 72

Котельная шоссе Кинешемское, 86

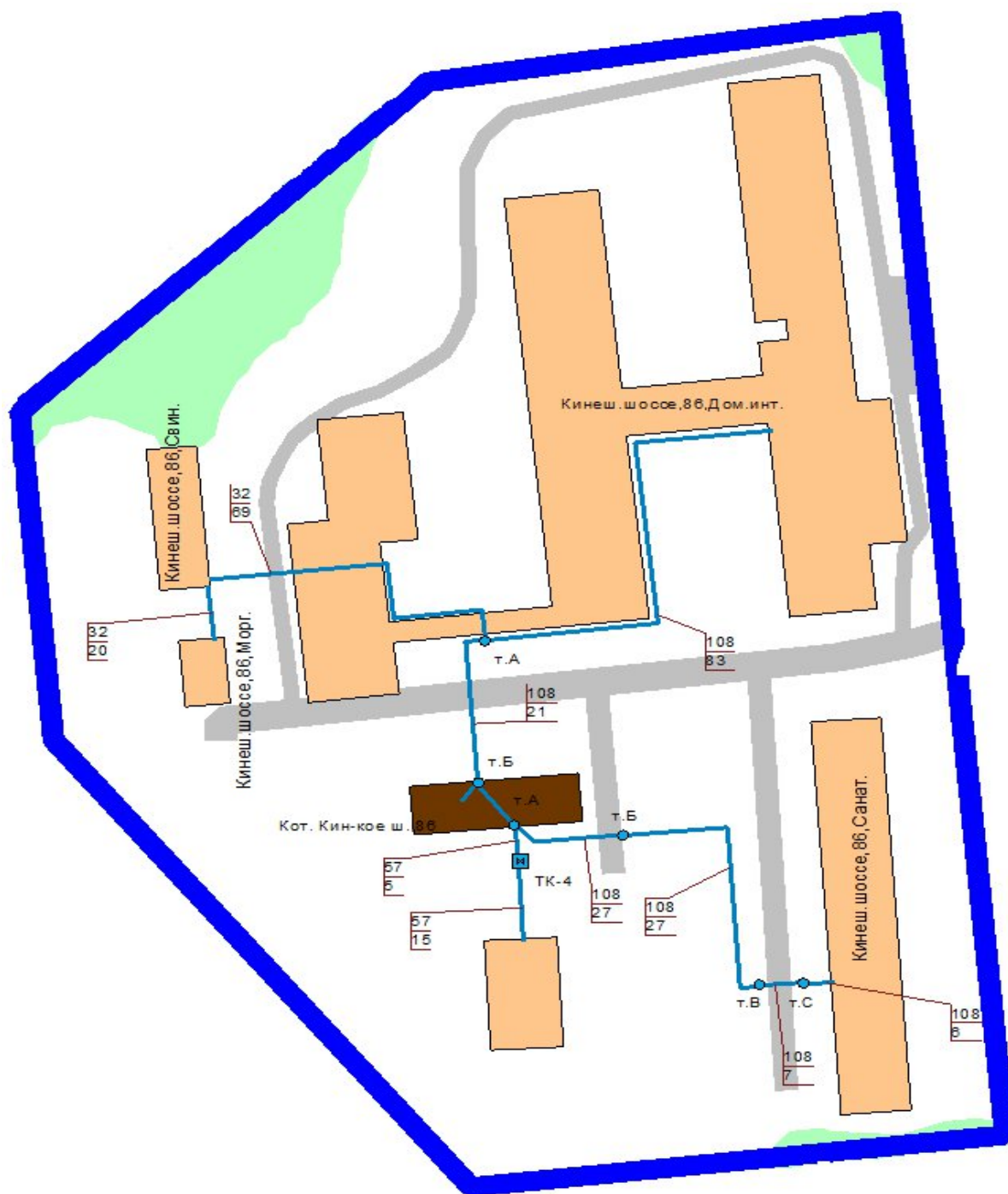


Рисунок 2.13 – Зона действия котельной шоссе Кинешемское, 86

Котел наружного размещения улица Костромская, 48а



Рисунок 2.14 – Зона действия котельной улица Костромская, 48а

Котельная улица Машиностроителей, 5 строение 1

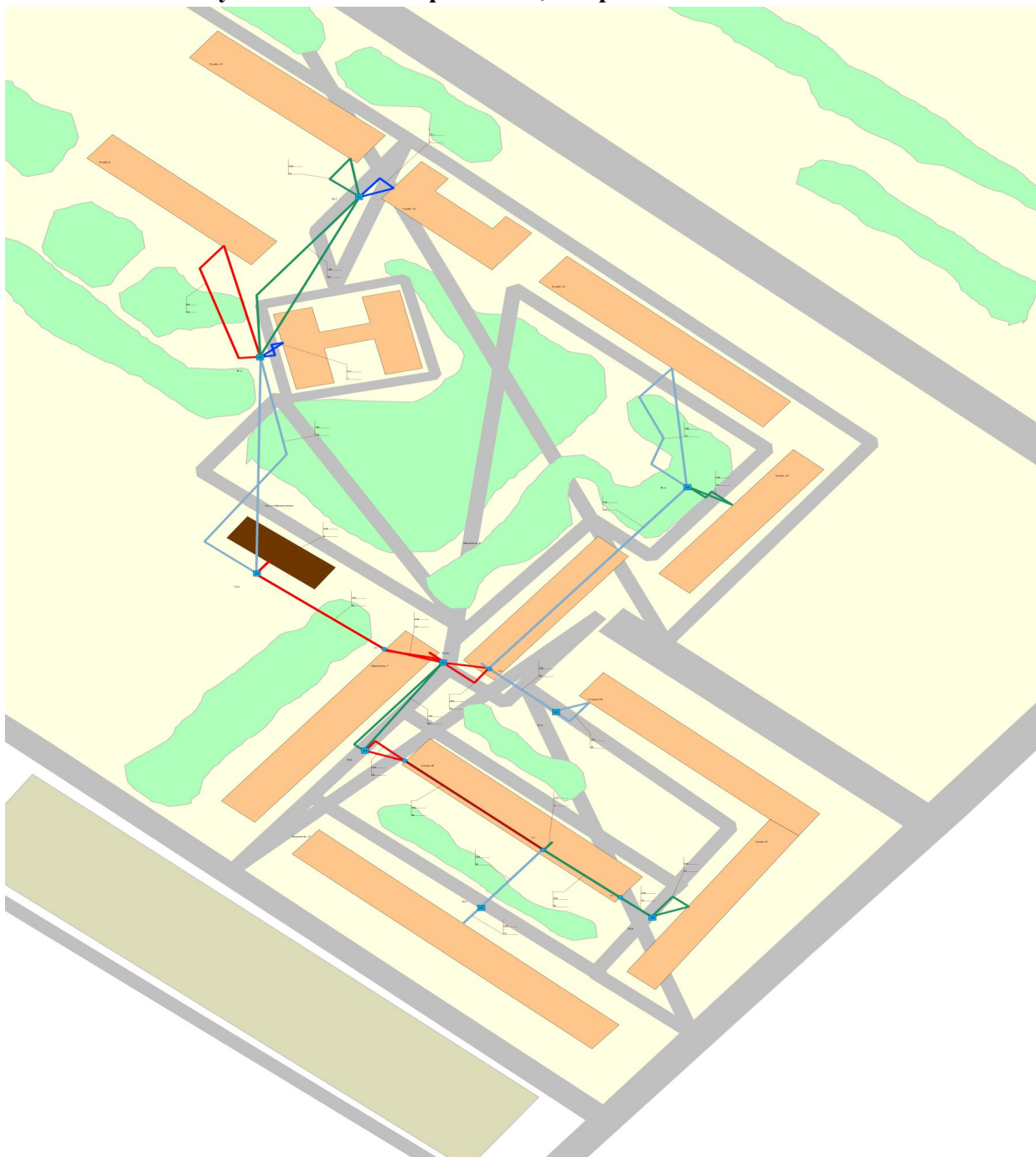


Рисунок 2.15 – Зона действия котельной улица Машиностроителей, 5 строение 1

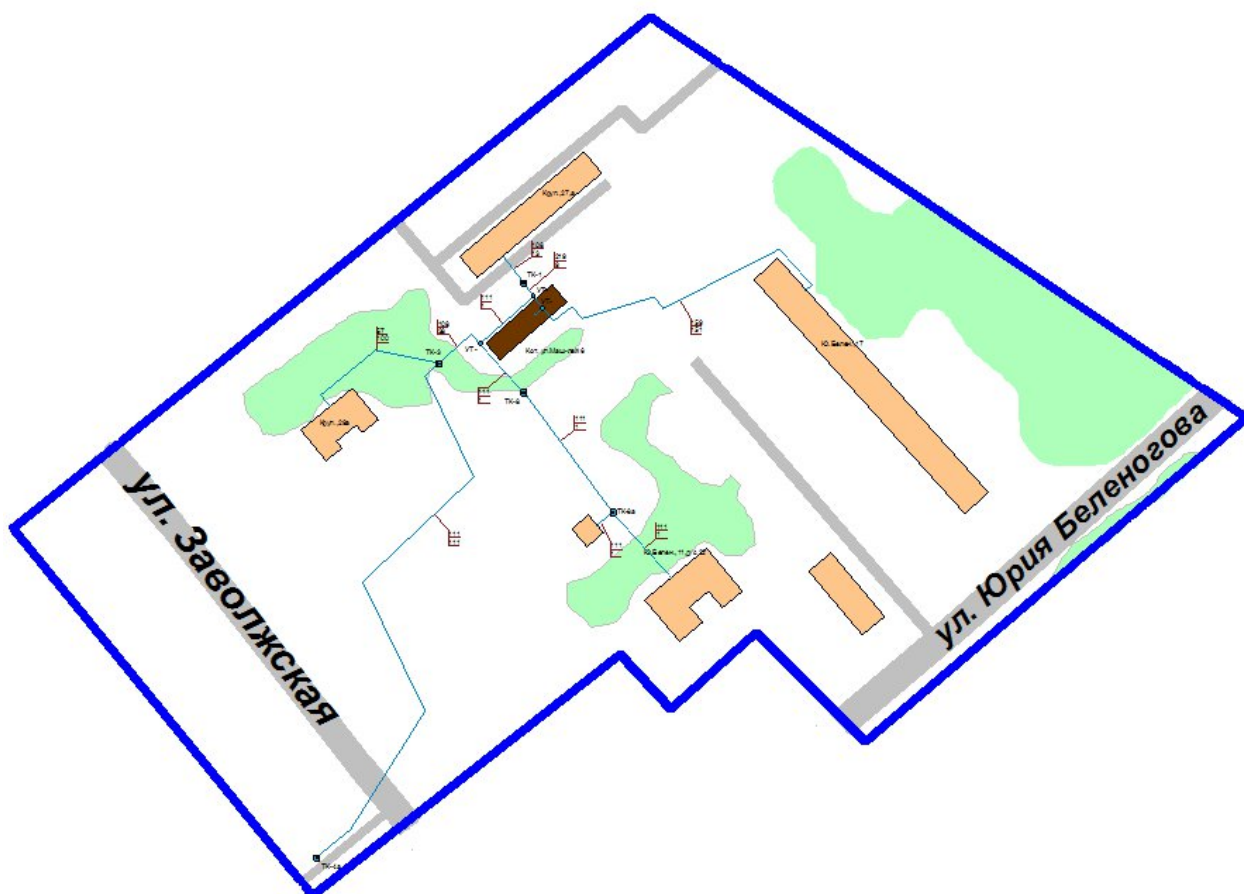


Рисунок 2.16 – Зона действия котельной улица Машиностроителей, 6

Котельная поселок Новый, 15

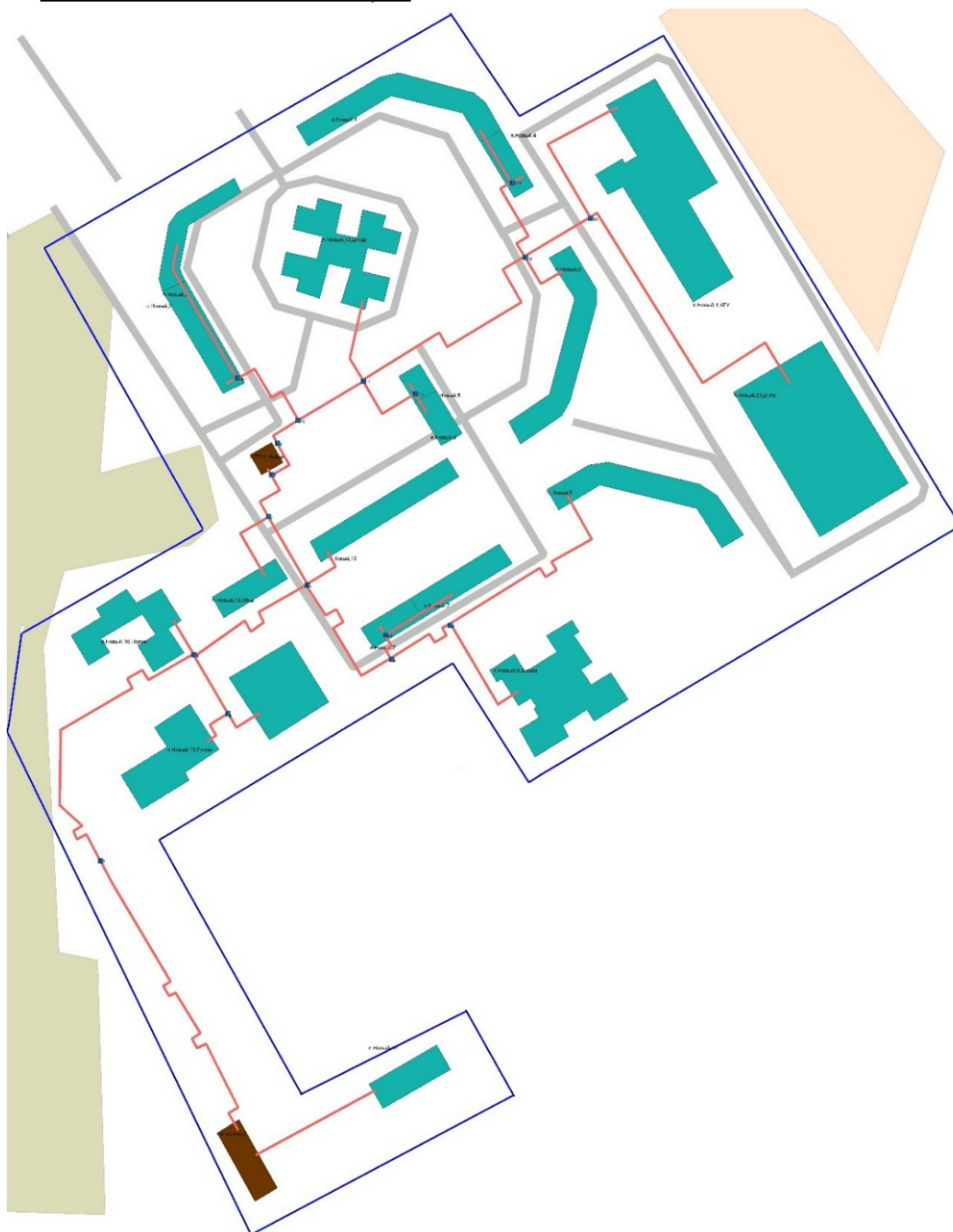


Рисунок 2.17 – Зона действия котельной поселок Новый, 15

Котельная улица Партизанская, 37 строение 1

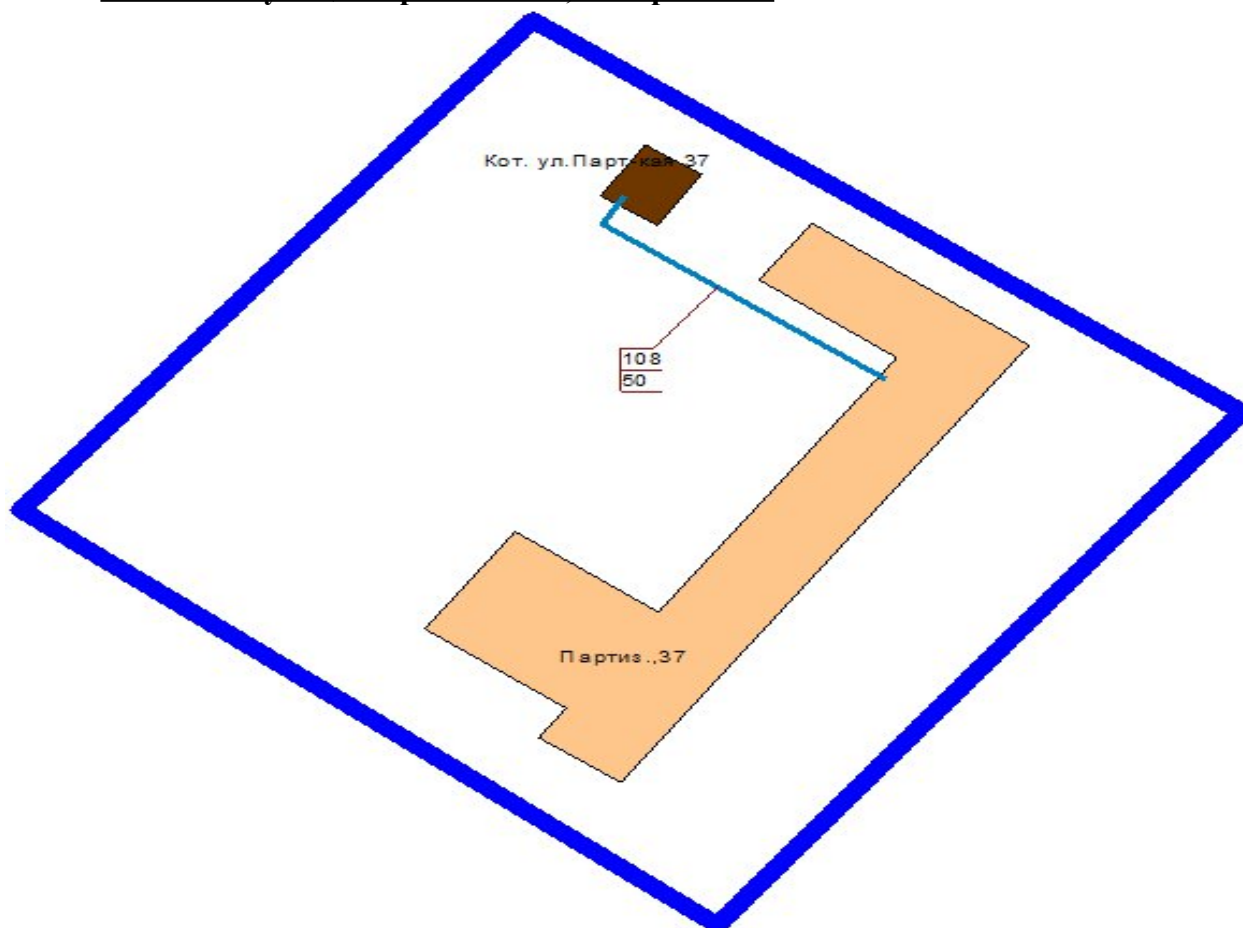


Рисунок 2.18 – Зона действия котельной улица Партизанская, 37 строение 1

Котельная улица Пастуховская, 37



Рисунок 2.19 – Зона действия котельной улица Пастуховская, 37

Котельная улица Почтовая, 9

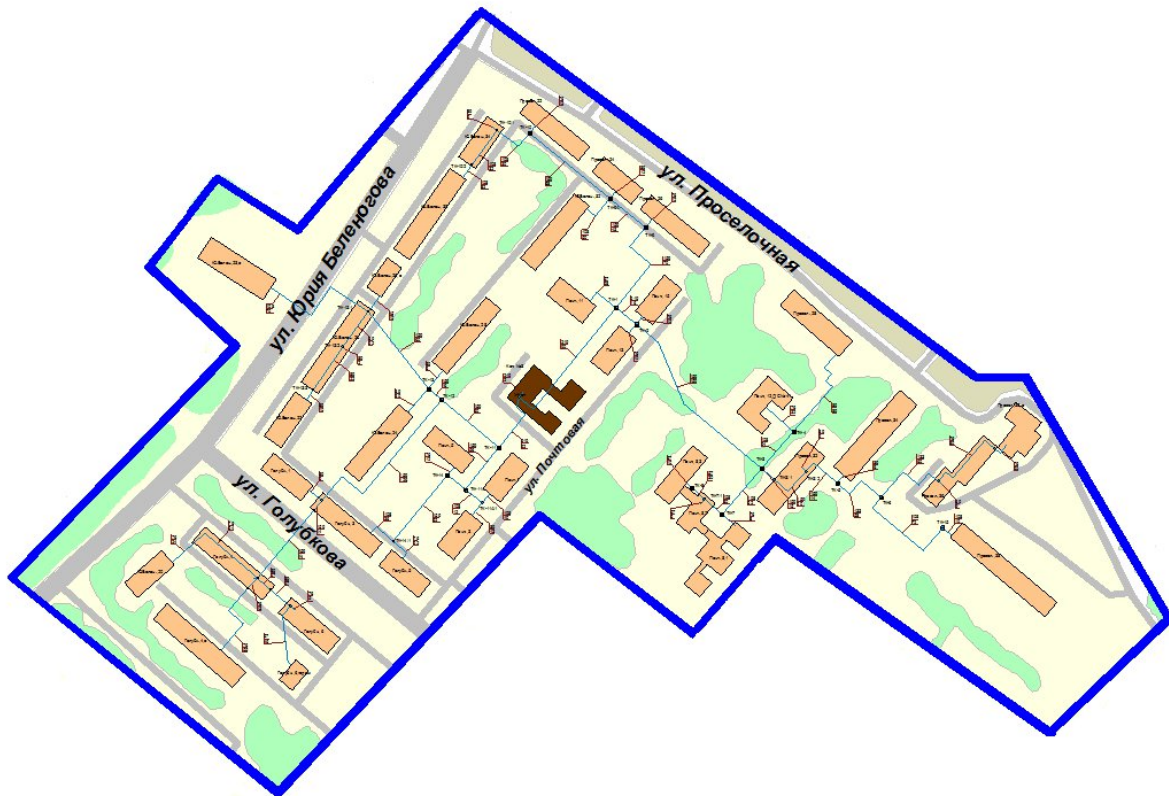


Рисунок 2.20 – Зона действия котельной улица Почтовая, 9

Котельная улица Просвещения, 22 строение 1



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

Котельная улица Советская, 22а

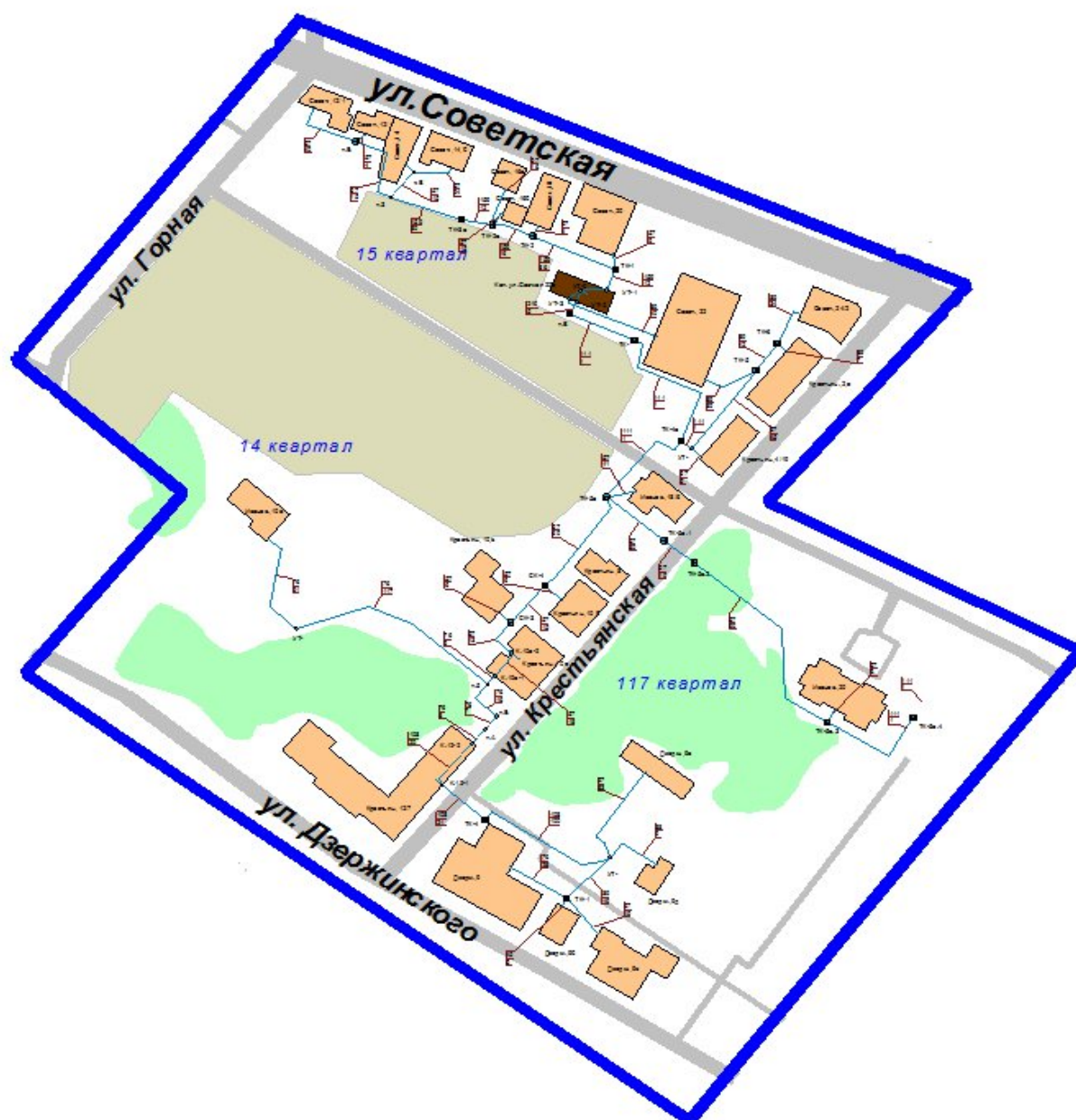


Рисунок 2.22 – Зона действия котельной улица Советская, 22а

Котельная улица Солоница, 5

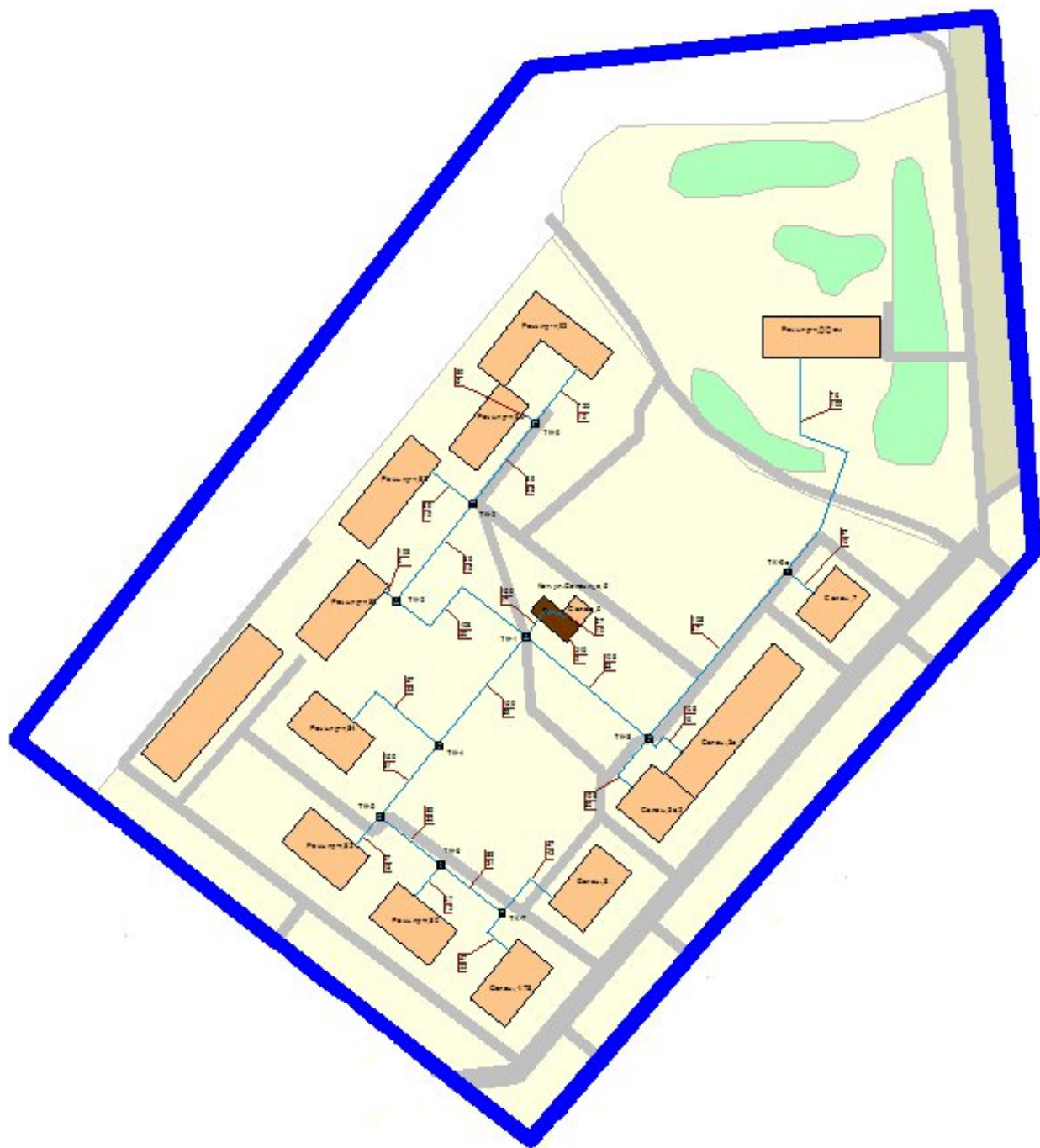


Рисунок 2.23 – Зона действия котельной улица Солоница, 5

Котельная улица Славщиков, 4

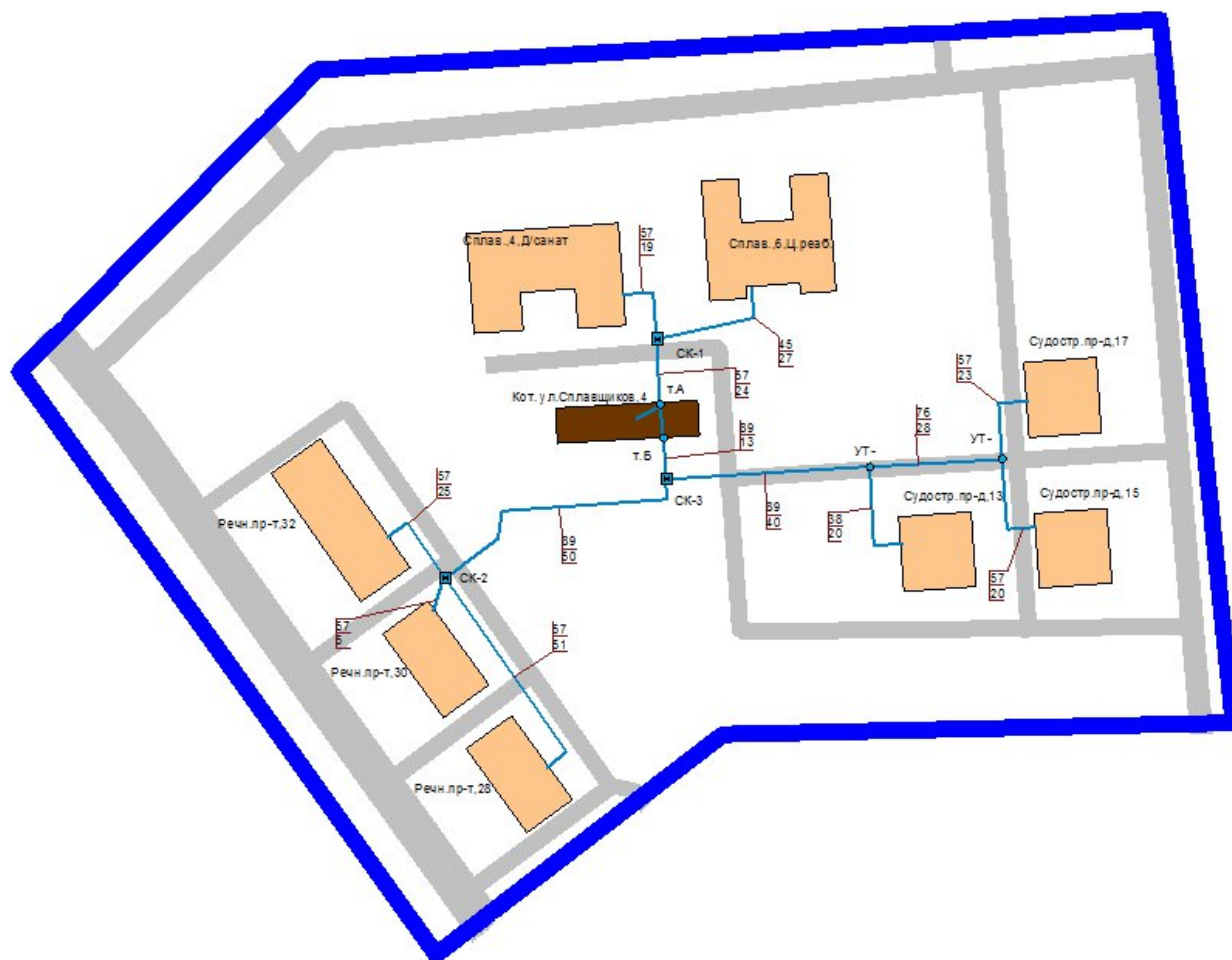


Рисунок 2.24 – Зона действия котельной улица Славщиков, 4

Котельная улица Сутырина, 8



Рисунок 2.25 – Зона действия котельной улица Сутырина, 8

Котельная поселок Учхоза «Костромской»

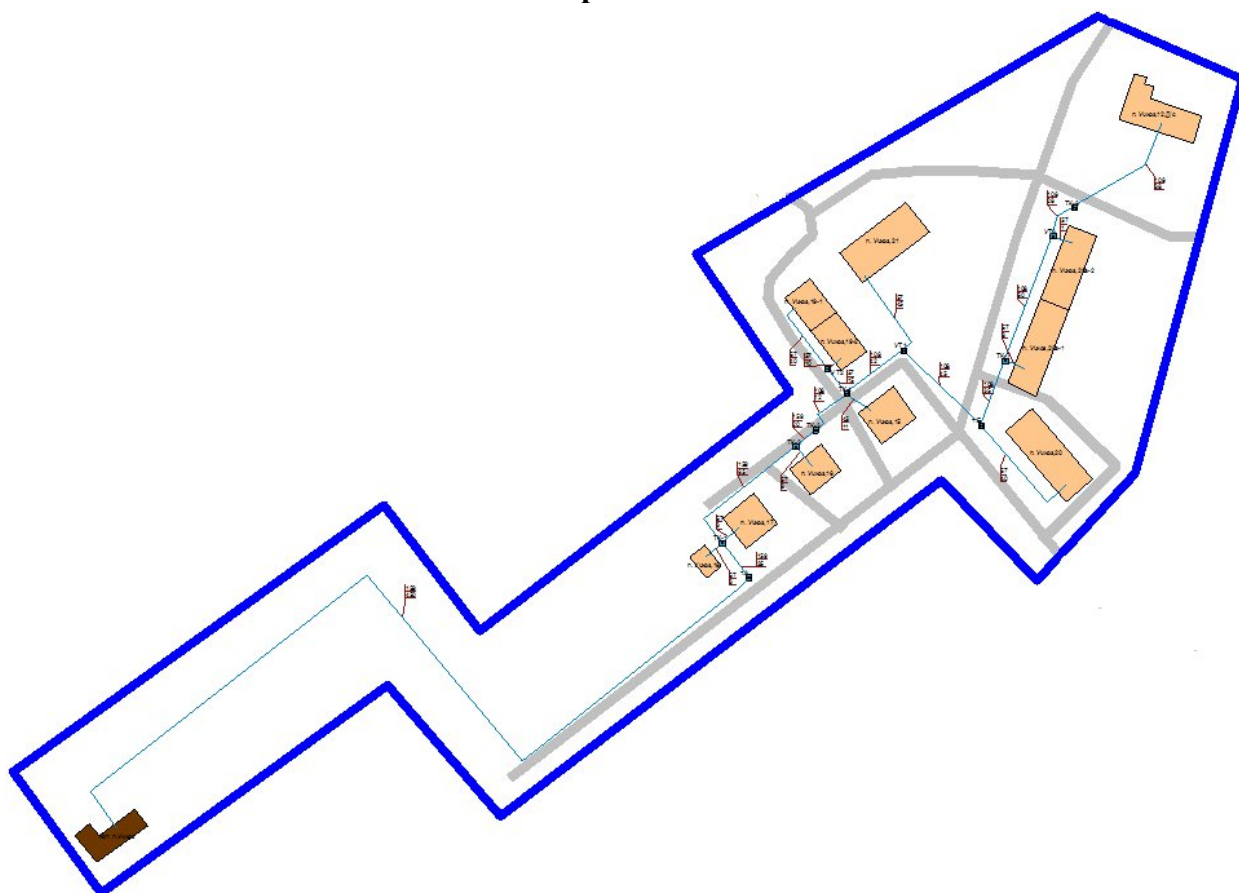


Рисунок 2.26 – Зона действия котельной поселок Учхоза «Костромской»

Котельная улица Шагова, 205 строение 1

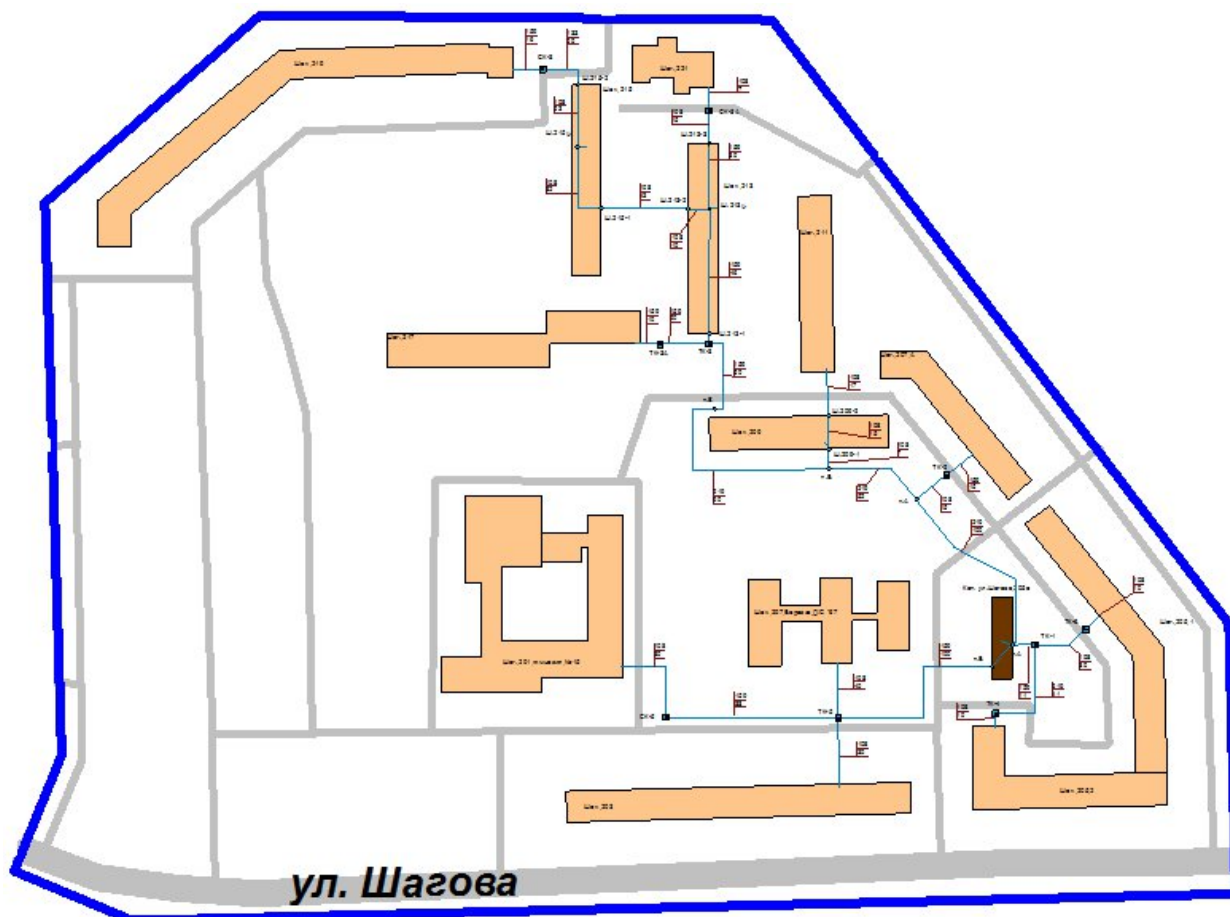


Рисунок 2.27 – Зона действия котельной улица Шагова, 205 строение 1

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»

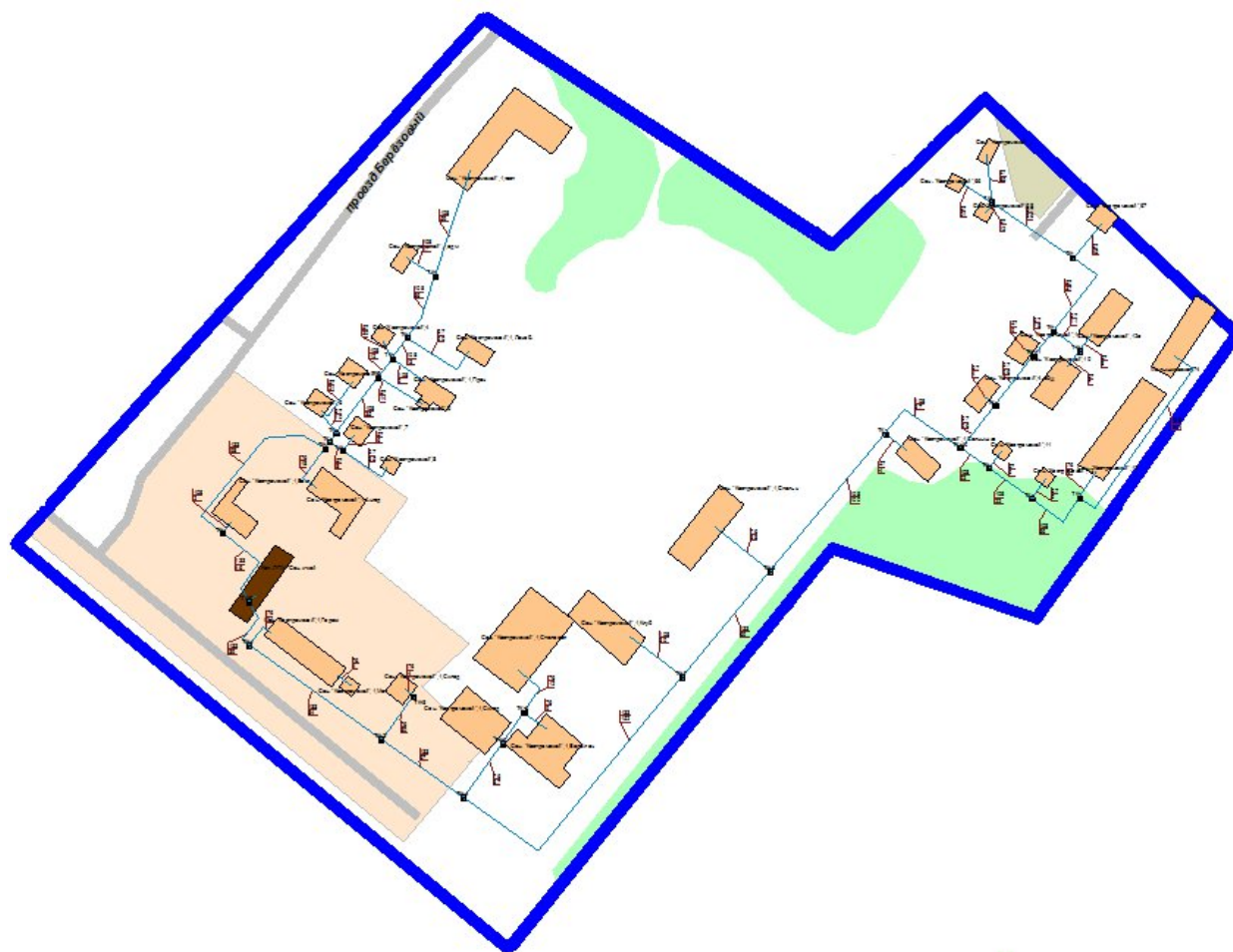


Рисунок 2.30 – Зона действия котельной Санаторий «Костромской»

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

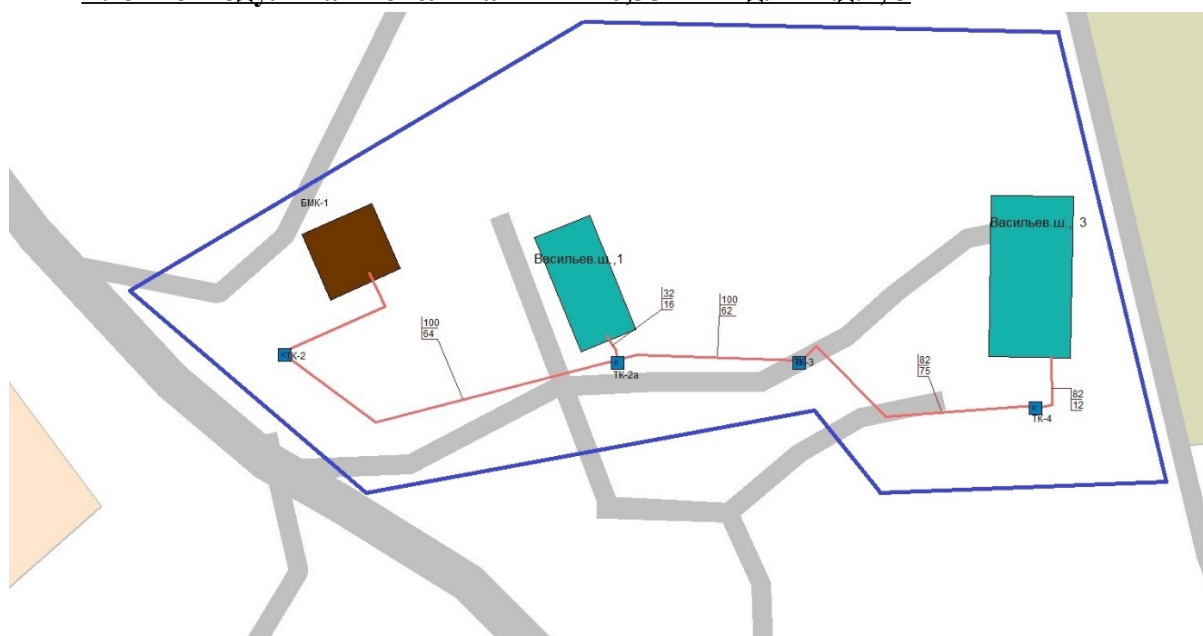


Рисунок 2.32 – Зона действия котельной БМК-0,35 МВт для ж.д.1, 3

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

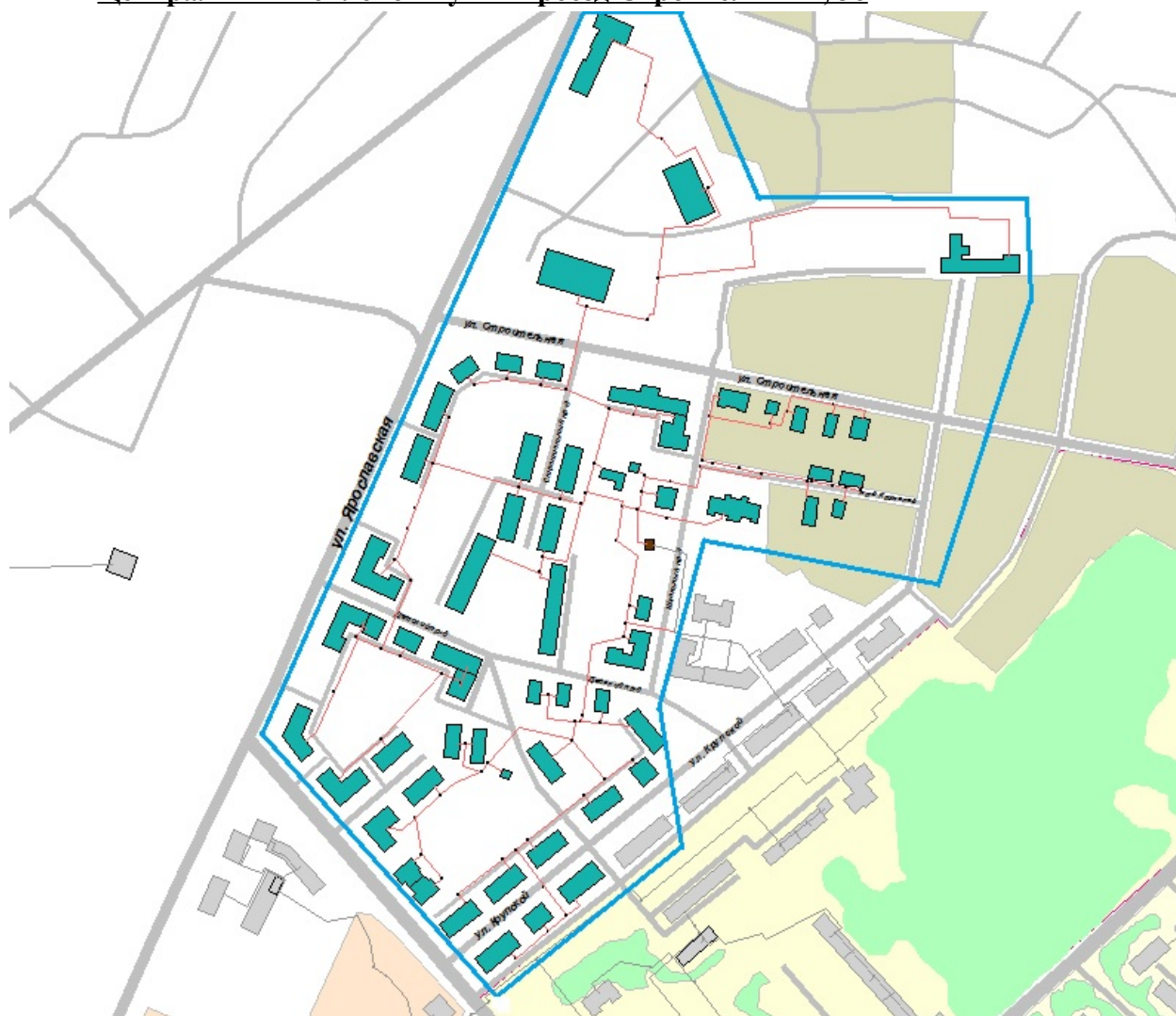


Рисунок 2.36 – Зона действия Центрального теплового пункта проезд Строительный, 36

Котельная улица Никитская, 47в

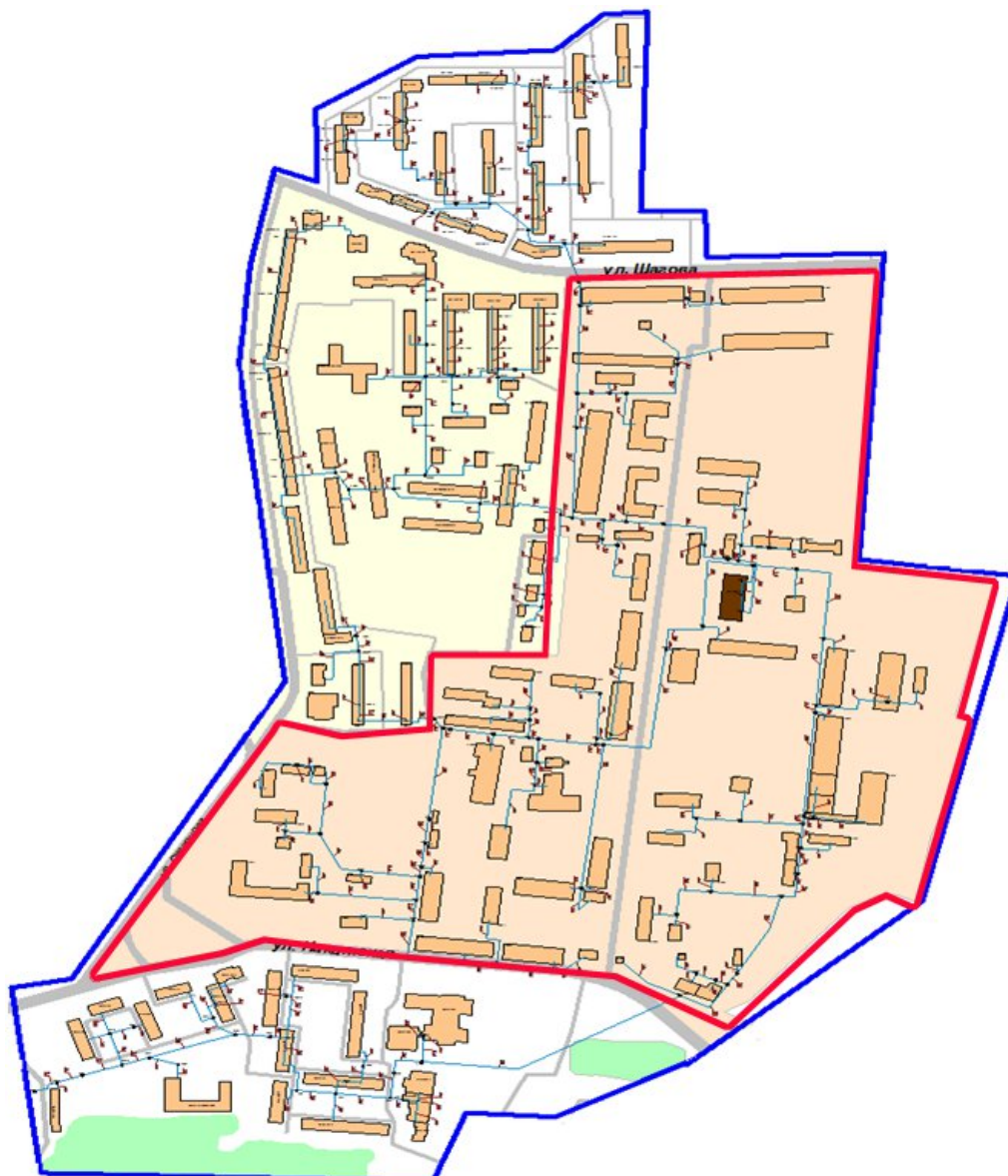


Рисунок 2.37 – Зона действия котельной улица Никитская, 47в

Котельная улица Костромская, 99

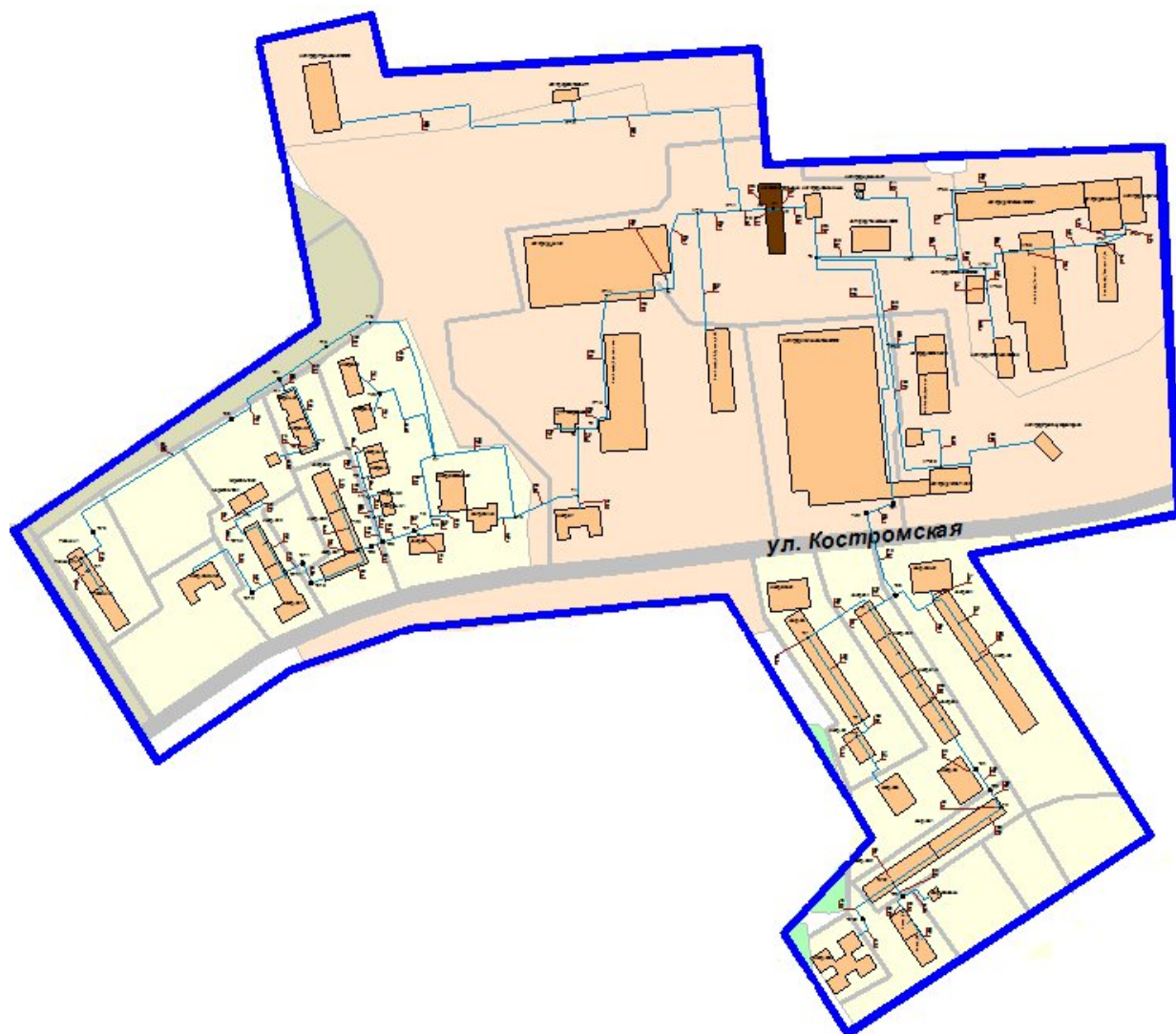


Рисунок 2.38 – Зона действия котельной улица Костромская, 99

Котельная улица Вокзальная, 1 строение 1

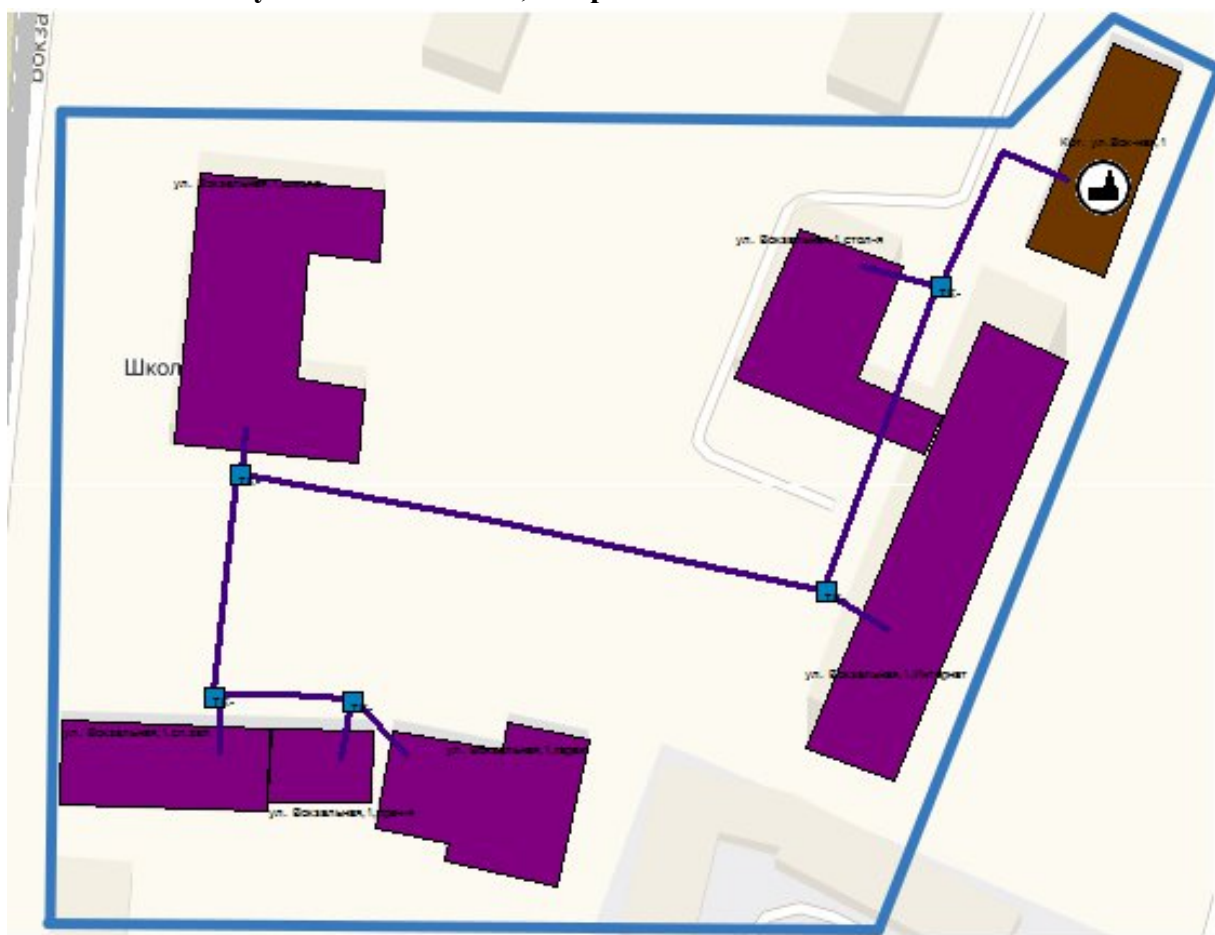


Рисунок 2.39 – Зона действия котельной улица Вокзальная, 1 строение 1

Автономный источник теплоснабжения улица Линейная, 5



Рисунок 2.40 – Зона действия котельной улица Линейная, 5

Автономный источник теплоснабжения проспект Речной, 72



Рисунок 2.41 – Зона действия котельной проспект Речной, 72

Блочно-модульная котельная улица Ленина, 154

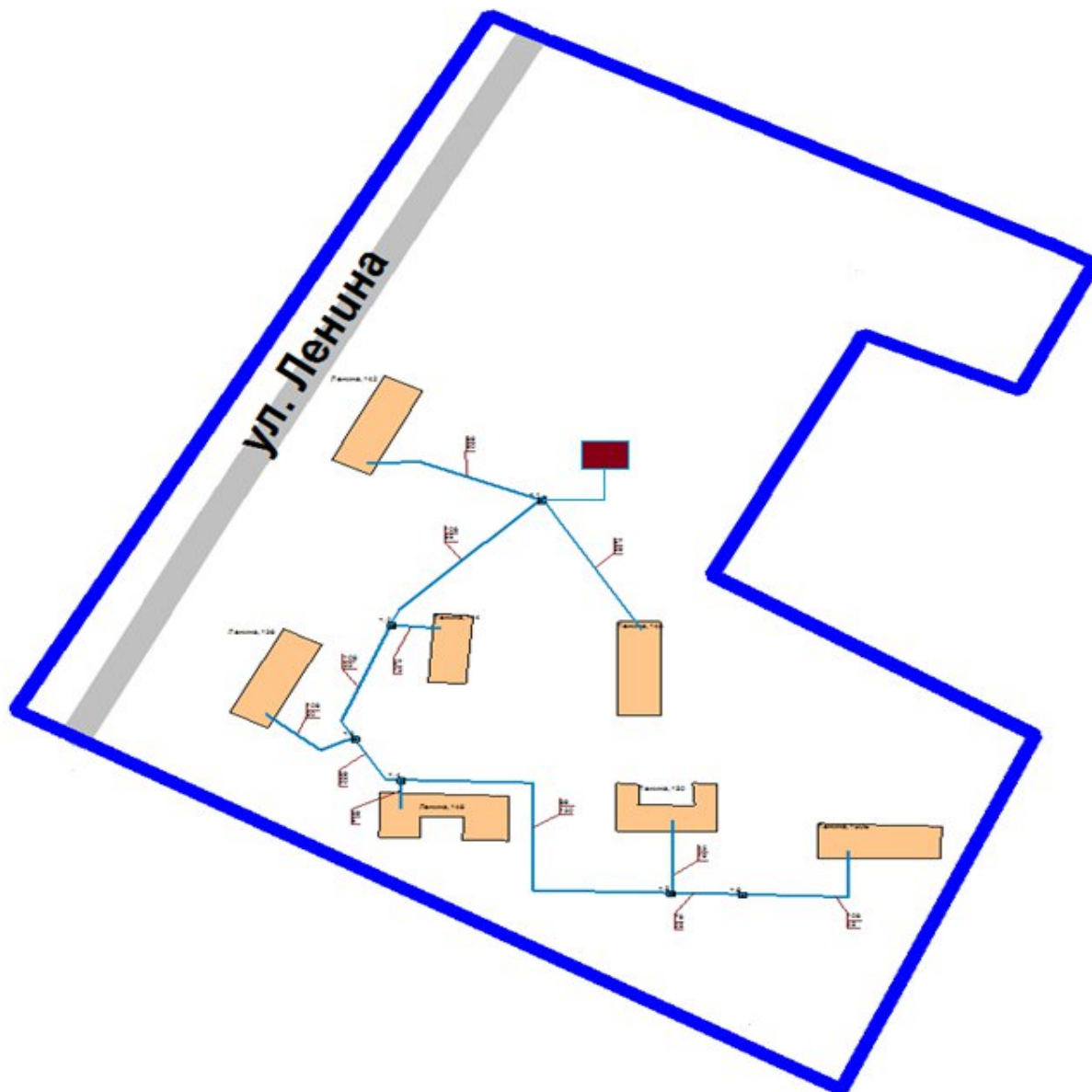


Рисунок 2.42 – Зона действия котельной улица Ленина, 154

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	3,141	4,305	5,383	7,324	1,540	21,786	12,726	1,134	0,094	3,234	7,540	12,923	20,247	21,786	34,513	35,647
отопление и вентиляция	0,072	2,526	3,186	4,120	5,438	1,494	16,836	9,609	1,040	0,072	2,599	5,784	9,904	15,342	16,836	26,446	27,486
ГВС (средняя)	0,022	0,614	1,120	1,263	1,886	0,046	4,950	3,117	0,094	0,022	0,636	1,755	3,018	4,905	4,950	8,067	8,161
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	8516,7	13237,8	17549,7	24023,4	3704,2	67338,2	40546,1	2677,6	306,3	8823,1	22060,8	39610,5	63634,0	67338,2	107884,3	110561,8
отопление и вентиляция	184,2	6228,0	8018,1	10476,9	13775,0	3563,6	42245,8	24137,6	2476,5	184,2	6412,2	14430,3	24907,2	38682,3	42245,8	66383,4	68860,0
ГВС (средняя)	122,2	2288,7	5219,6	7072,8	10248,4	140,7	25092,4	16408,5	201,0	122,2	2410,9	7630,5	14703,3	24951,7	25092,4	41500,8	41701,9
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:	7,004	6,963	6,819	6,822	6,486	6,486	6,496	6,565	6,618	6,652	6,693	6,704	6,727	6,739	6,747	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	270,900	269,300	263,748	263,841	250,838	250,838	251,230	253,912	255,940	257,272	258,863	259,304	260,176	260,628	260,943	261,131	261,131
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	183,461	183,420	183,276	183,279	182,942	182,942	183,344	186,096	188,176	189,543	191,175	191,628	192,522	192,986	193,308	193,502	193,502
отопление и вентиляция	141,838	141,838	141,838	141,838	141,838	141,838	142,150	144,284	145,896	146,956	148,221	148,572	149,265	149,625	149,875	150,025	150,025
горячее водоснабжение	41,104	41,104	41,104	41,104	41,104	41,104	41,194	41,813	42,280	42,587	42,954	43,055	43,256	43,361	43,433	43,477	43,477
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	55,938	55,938	55,938	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	55,938	55,938	55,938	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)	112,546	101,292	71,276	85,987	99,326	99,326	98,924	96,172	94,092	92,726	91,094	90,641	89,747	89,283	88,960	88,767	88,767
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	200,041	187,387	152,376	167,179	167,516	167,516	167,114	164,362	162,282	160,915	159,283	158,830	157,936	157,472	157,150	156,956	156,956
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	175,236	175,236	175,236	160,430	160,430	160,430	160,692	162,487	163,843	164,734	165,799	166,094	166,677	166,980	167,190	167,316	167,316
Зона действия источника тепловой мощности, га	726,4	726,4	726,4	726,4	726,4	726,4	726,9	729,3	731,2	732,9	734,7	735,1	736,2	736,8	737,2	737,4	737,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,246	0,248	0,250	0,251	0,252	0,252	0,253	0,253	0,253	0,253
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	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
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:	14,743	13,437	13,482	13,432	12,572	12,585	12,610	12,402	12,455	12,509	12,509	12,509	12,518	12,523	12,529	12,549	12,564
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	592,700	540,200	542,035	540,029	505,423	505,963	506,958	498,613	500,735	502,904	502,904	502,904	503,278	503,466	503,701	504,511	505,121
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	356,787	355,481	355,526	355,476	354,616	355,169	356,189	349,879	352,054	354,277	354,277	354,277	354,660	354,853	355,094	355,923	356,550
отопление и вентиляция	272,370	272,370	272,370	272,370	272,370	272,796	273,579	268,732	270,403	272,110	272,110	272,110	272,404	272,553	272,737	273,375	273,856
горячее водоснабжение	82,245	82,245	82,245	82,245	82,245	82,374	82,610	81,147	81,651	82,167	82,167	82,167	82,256	82,301	82,356	82,549	82,694
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	16,964	16,964	16,964	16,964	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	16,964	16,964	16,964	16,964	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)	-35,247	18,559	16,679	18,735	85,953	85,400	84,380	92,933	90,758	88,535	88,535	88,535	88,152	87,959	87,718	86,889	86,262
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	202,249	203,555	203,510	203,560	236,172	235,619	234,599	240,909	238,734	236,511	236,511	236,511	236,128	235,935	235,694	234,865	234,238
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	401,000	401,000	401,000	401,000	416,000	491,000	491,000	491,000	491,000	491,000	491,000	491,000	491,000	491,000	491,000	491,000	491,000

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	246,051	246,051	246,051	246,051	229,299	229,657	230,315	226,239	227,644	229,080	229,080	229,080	229,327	229,452	229,608	230,144	230,548
Зона действия источника тепловой мощности, га	1726,4	1726,4	1726,4	1726,4	1726,4	1727,2	1728,2	1731,3	1733,5	1734,5	1734,5	1734,5	1734,9	1735,1	1735,4	1736,4	1737,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,199	0,195	0,196	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,198	0,198

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	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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	коллекторах станции), в том числе:																	
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
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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,087	0,087	0,087	0,087	0,089	0,386	0,386	0,386	0,386	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
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	10,098	10,098	10,098	10,098	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513	10,513
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,444	2,444	2,444	2,444	2,511	10,578	10,578	10,578	10,578	11,008	11,008	11,008	11,008	11,008	11,008	11,008	11,008
8	отопление	1,882	1,882	1,882	1,882	1,933	8,824	8,824	8,824	8,824	9,117	9,117	9,117	9,117	9,117	9,117	9,117	9,117
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	0,475	0,475	0,475	0,475	0,488	1,367	1,367	1,367	1,367	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489	1,489
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,625	4,625	4,625	4,625	3,395	-4,672	5,375	5,375	5,375	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945	4,945
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	4,533	4,533	4,533	4,533	3,301	-4,766	5,281	5,281	5,281	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851	4,851
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	8,032	8,105	8,105	8,105	8,377	8,377	8,377	8,377	8,377	8,377	8,377	8,377
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	31,5	31,5	31,5	31,5	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,092	0,092	0,092	0,092	0,095	0,324	0,324	0,324	0,324	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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	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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
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																		
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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
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	12,800	12,800	12,800	12,800	12,800	12,800	12,800	12,800	12,800	12,800	12,800	12,800
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	19,730	19,730	19,730	19,730	16,760	10,127	10,127	10,127	10,127	10,127	10,127	10,127	10,127	10,127	10,127	10,127	10,127
8	отопление	15,025	15,025	15,025	15,025	12,763	7,712	7,712	7,712	7,712	7,712	7,712	7,712	7,712	7,712	7,712	7,712	7,712
9	вентиляция	1,308	1,308	1,308	1,308	1,111	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
10	горячее водоснабжение	2,697	2,697	2,697	2,697	2,291	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292	1,292
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,526	-4,526	-4,526	-4,526	-1,176	7,443	7,443	7,443	7,443	7,443	7,443	7,443	7,443	7,443	7,443	7,443	7,443
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,382	1,382	1,382	1,382	3,842	10,475	10,475	10,475	10,475	10,475	10,475	10,475	10,475	10,475	10,475	10,475	10,475
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	7,704	7,775	7,775	7,775	7,775	7,775	7,775	7,775	7,775	7,775	7,775	7,775
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	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
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	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,233	0,233	0,233	0,233
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	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,976	5,976	5,976	5,976
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	6,281	6,281	6,281	6,281	6,281	6,281	6,281	6,552	6,552	6,552	6,552
8	отопление	6,532	6,532	6,532	6,532	6,059	6,059	6,059	6,059	6,059	6,059	6,059	6,059	6,059	6,216	6,216	6,216	6,216

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,028	0,028	0,028	0,028
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	0,075	0,075	0,075	0,075
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,262	0,262	0,262	0,262	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,366	0,366	0,366	0,366
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,022	0,022	0,022	0,022
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	5,528	5,528	5,528	5,528	5,528	5,528	5,528	5,700	5,700	5,700	5,700
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	12,2	12,2	12,2	12,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,548	0,548	0,548	0,548	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,520	0,520	0,520	0,520
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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
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	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
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	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704
8	отопление	0,676	0,676	0,676	0,676	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658
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	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,079	0,079	0,079	0,079	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,064	-0,064	-0,064	-0,064	-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
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	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,192	0,192	0,192	0,192	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
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	1,369	1,404	1,424	1,458	1,476	1,488	1,488	1,507	1,507
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	44,173	45,291	45,945	47,030	47,617	48,019	48,019	48,613	48,613
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	38,679	39,832	40,506	41,625	42,230	42,644	42,644	43,256	43,256
8	отопление	47,755	47,755	47,755	47,755	24,056	24,056	24,056	24,056	24,305	25,178	25,649	26,487	26,904	27,224	27,224	27,660	27,660
9	вентиляция	0,954	0,954	0,954	0,954	0,481	0,481	0,481	0,481	0,524	0,679	0,762	0,909	0,983	1,040	1,040	1,040	1,040
10	горячее водоснабжение	24,559	24,559	24,559	24,559	12,371	12,371	12,371	12,371	12,480	12,571	12,672	12,771	12,867	12,893	12,893	13,050	13,050
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	72,779	72,779	72,779	72,779	104,179	104,179	104,179	104,179	103,765	102,612	101,938	100,820	100,214	99,800	99,800	99,188	99,188
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	86,402	86,402	86,402	86,402	111,042	111,042	111,042	111,042	110,628	109,475	108,801	107,682	107,077	106,663	106,663	106,050	106,050
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	23,055	23,989	24,494	25,391	25,839	26,181	26,181	26,582	26,582

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,0	201,3	202,7	203,4	204,8	205,4	205,9	205,9	206,6	206,6
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	0,190	0,192	0,196	0,198	0,200	0,200	0,202	0,202
Котельная улица Советская, 122а																		
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 ж.д.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	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
	котла																	
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	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
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	23,109	23,109	23,109	23,109	23,109	23,109	23,109	23,109	23,109	23,109	23,109
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	18,183	18,183	18,183	18,183	18,183	18,183	18,183	18,183	18,183	18,183	18,183
8	отопление	19,731	19,731	19,731	19,731	11,361	11,361	11,730	11,730	11,730	11,730	11,730	11,730	11,730	11,730	11,730	11,730	11,730
9	вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126	1,126
10	горячее водоснабжение	7,936	7,936	7,936	7,936	4,569	4,569	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-7,732	-7,732	-7,732	-7,732	8,216	8,216	6,548	6,548	6,548	6,548	6,548	6,548	6,548	6,548	6,548	6,548	6,548
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,918	1,918	1,918	1,918	13,772	13,772	12,104	12,104	12,104	12,104	12,104	12,104	12,104	12,104	12,104	12,104	12,104
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	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867	11,867
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,377	0,377	0,377	0,377	0,217	0,217	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
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			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
	коллекторах станции), в том числе:																	
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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АИТ проспект Речной, 143																		
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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на	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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	
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	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
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	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272	1,272
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	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377
8	отопление	0,982	0,982	0,982	0,982	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099
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	0,205	0,205	0,205	0,205	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,071	-0,071	-0,071	-0,071	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317
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	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,334	0,334	0,334	0,334	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	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	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	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	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	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	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
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	2,002	2,002	2,002	2,002	2,002	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372	3,372
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415	2,415
8	отопление	0,445	0,445	0,445	0,445	0,445	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
9	вентиляция	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018
10	горячее водоснабжение	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798	1,798
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138	3,138
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	1,634	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
БМК улица Ленина, 154																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
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	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
8	отопление	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
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	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
Новая БМК пос. Рыбное																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:													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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде													0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде													0,023	0,030	0,036	0,038	0,038
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды													0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде													0,755	1,016	1,183	1,267	1,267
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:													0,778	1,046	1,219	1,305	1,305
8	отопление													0,630	0,788	0,921	0,988	0,988
9	вентиляция													0,111	0,139	0,163	0,174	0,174
10	горячее водоснабжение													0,014	0,089	0,100	0,105	0,105
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)													0,992	0,723	0,551	0,465	0,465
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)													0,992	0,723	0,551	0,465	0,465
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла													1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата													0,672	0,843	0,985	1,056	1,056
15	Зона действия источника тепловой мощности, га													1,0	1,3	1,5	1,6	1,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га													0,755	0,813	0,816	0,817	0,817
АИТ Профсоюзная, 50а																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:							2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
2	Располагаемая тепловая мощность станции							2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде							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							0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде							0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676	0,676
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:							0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
8	отопление							0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498
9	вентиляция							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							0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)							1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)							1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326	1,326
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла							0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата							0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174
АИТ Даремская, 2																		
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	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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде							0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде							0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде							0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:							0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
8	отопление							0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	вентиляция							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							0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)							1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)							1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла							1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата							0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га							1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174
АК-1 пр. Мира, 114																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:								10,318	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318
2	Располагаемая тепловая мощность станции								10,318	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318	10,318
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде								0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде								0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде								5,669	5,669	5,669	5,669	5,669	5,669	5,669	5,669	5,669	5,669
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:								4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792	4,792
8	отопление								2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913
9	вентиляция								0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
10	горячее водоснабжение								0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)								1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332	1,332
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)								2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла								5,634	5,634	5,634	5,634	5,634	5,634	5,634	5,634	5,634	5,634
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата								2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913
15	Зона действия источника тепловой мощности, га								4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
АК-2 пр. Мира в районе д.134																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:								3,009	3,009	3,009	3,009	3,009	3,009	3,009	3,009	3,009	3,009
2	Располагаемая тепловая мощность станции								3,009	3,009	3,009	3,009	3,009	3,009	3,009	3,009	3,009	3,009
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде								0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде								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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде								2,149	2,149	2,149	2,149	2,149	2,149	2,149	2,149	2,149	2,149
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:								1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817	1,817
8	отопление								1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460
9	вентиляция								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение								0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)								0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)								1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла								1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870	1,870
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата								1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
15	Зона действия источника тепловой мощности, га								1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
АК-3 ул. Галичская в районе д.102а																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:								0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
2	Располагаемая тепловая мощность станции								0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде								0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде								0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
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

№ п/п	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде								0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:								0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
8	отопление								0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
9	вентиляция								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение								0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)								-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)								0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла								0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата								0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
АК-4 пр. Мира в районе д.159а/1																		
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:								0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
2	Располагаемая тепловая мощность станции								0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде								0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде								0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:								0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
8	отопление								0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
9	вентиляция								0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	горячее водоснабжение								0,075	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)								0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)								0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла								0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата								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								0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га								0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875

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	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
Срок службы	лет	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0
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	392,1	405,5	496,8	548,0	750,7	745,9	736,0	730,4	724,3	718,8	713,1	707,2	701,5	695,8	690,1	684,6	678,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	391,4	360,0	472,8	451,4	483,6	479,6	472,4	468,6	463,9	460,0	455,8	451,1	446,6	442,1	437,6	433,2	428,5
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	194,6	187,3	190,5	189,3	194,5	193,4	191,9	193,8	194,6	196,0	197,1	197,5	198,1	198,6	198,9	199,3	199,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	196,8	172,7	282,2	262,1	289,1	286,2	280,5	274,9	269,4	264,0	258,7	253,5	248,5	243,5	238,6	233,9	229,2
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	148,9	21,1	30,0	70,1	233,1	231,3	227,0	224,6	221,9	219,4	216,9	214,3	211,8	209,3	206,7	204,3	201,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	358,6	390,0	277,2	298,6	266,4	270,4	277,6	281,4	286,1	290,0	294,2	298,9	303,4	307,9	312,4	316,8	321,5
Доля резерва	%	47,8	52,0	37,0	39,8	35,5	36,1	37,0	37,5	38,1	38,7	39,2	39,9	40,5	41,0	41,7	42,2	42,9
Костромская ТЭЦ-1																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
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	368,07	195,49	226,02	193,54	185,9	185	183,4	182,7	181,5	180,6	179,6	178,1	176,9	175,6	174,2	172,8	171,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	219,2	174,4	200,5	188,2	181,7	180,8	179,2	178,5	177,3	176,4	175,4	173,9	172,7	171,4	170,0	168,6	167,2
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	91,0	90,9	90,9	91,1	90,8	90,8	90,9	92,0	92,5	93,3	94,0	94,1	94,5	94,8	94,9	95,0	95,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	128,2	83,6	109,6	97,1	91,0	90,1	88,3	86,5	84,8	83,1	81,4	79,8	78,2	76,6	75,1	73,6	72,1
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	148,87	21,09	25,52	5,34	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
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	-198,07	-25,49	-56,02	-23,54	-15,9	-15	-13,4	-12,7	-11,5	-10,6	-9,6	-8,1	-6,9	-5,6	-4,2	-2,8	-1,4
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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.	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	161,5	180,8	265,9	318,6	512,3	508,5	498,7	493,3	487,3	481,8	476,3	470,3	464,7	459,1	453,4	447,9	442,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	161,5	180,8	261,4	253,9	283,5	281,3	276,0	273,0	269,6	266,6	263,5	260,2	257,1	254,0	250,9	247,8	244,7
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	97,3	93,6	93,3	92,7	92,9	92,7	91,1	91,8	92,1	92,6	93,0	93,1	93,4	93,5	93,6	93,7	93,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	64,2	87,2	168,1	161,2	190,5	188,6	184,9	181,2	177,5	174,0	170,5	167,1	163,8	160,5	157,3	154,1	151,0
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	0,0	0,0	4,5	64,8	228,9	227,1	222,8	220,4	217,7	215,2	212,7	210,1	207,6	205,1	202,5	200,1	197,6
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	158,5	139,2	58,6	66,1	36,5	38,7	44,0	47,0	50,4	53,4	56,5	59,8	62,9	66,0	69,1	72,2	75,3
Доля резерва	%	49,5	43,5	18,3	20,7	11,4	12,1	13,8	14,7	15,7	16,7	17,6	18,7	19,7	20,6	21,6	22,6	23,5

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 №1 ПАО «ТГК-2»																		
Районная котельная КТЭЦ-2																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48

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.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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	10,6	4,7	10,8	9,3	18,4	17,4	17,3	17,1	17,0	17,0	16,9	16,9	16,8	16,7	16,6	16,7	16,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	10,6	4,7	10,8	9,3	18,4	17,4	17,3	17,1	17,0	17,0	16,9	16,9	16,8	16,7	16,6	16,7	16,6
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	6,2	2,8	6,4	5,5	10,8	9,9	9,9	9,9	10,0	10,1	10,1	10,2	10,3	10,3	10,4	10,6	10,6
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	4,4	2,0	4,5	3,8	7,6	7,5	7,4	7,2	7,1	6,9	6,8	6,6	6,5	6,4	6,3	6,1	6,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	39,4	45,3	39,2	40,7	31,6	32,6	32,7	32,9	33,0	33,0	33,1	33,1	33,2	33,3	33,4	33,3	33,4
Доля резерва	%	78,8	90,5	78,3	81,4	63,3	65,2	65,5	65,7	65,9	66,0	66,3	66,2	66,4	66,6	66,7	66,6	66,8
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 системы теплоснабжения	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
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
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
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
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 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 тепловой 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 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	1,19	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

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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 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 тепловой сети, в т.ч.:	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
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
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
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 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 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
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 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 тепловой 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 теплоносителя	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
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	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

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	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 расход для подпитки системы теплоснабжения	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
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
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 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 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
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 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
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	0,02	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 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

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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
Срок службы	лет	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
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	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 тепловой 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(+)/ 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
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 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 тепловой 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 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	0,18	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 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 тепловой 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
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
Расчетный часовой расход для подпитки системы	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

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	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																		
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 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 (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
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
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 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 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

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 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 тепловой 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 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
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 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 тепловой 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 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	0,1	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 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 тепловой сети, в т.ч.:	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
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 аккумуляторов	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
Расчетный часовой расход для подпитки 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 тепловой сети, 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 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 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 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 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 тепловой 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
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 подпитки системы теплоснабжения	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
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
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	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
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 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
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 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
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
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	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
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 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 тепловой 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

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	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
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 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 тепловой 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 теплоносителя	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
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 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
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
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
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, 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 системы	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
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
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
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
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 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 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	0,05	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 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 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
Котельная улица Беленогова Юрия, 18/1																		
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
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

Наименование	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
БМК улица Ленина, 154																		
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
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 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 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 тепловой 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
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	1,56	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
Прочие ЕТО																		
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.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
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
Новые источники																		
АИТ Профсоюзная, 50а																		
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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

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 (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 Даремская, 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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
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
АК-1 пр. Мира, 114																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,5	0,5	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	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	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	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	0,120	0,120	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	0,120	0,120	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	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	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	0,4	0,4
Доля резерва	%	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	76,0	76,0
АК-2 пр. Мира в районе д.134																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,5	0,5	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	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	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	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	0,120	0,120	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	0,120	0,120	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	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	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	0,4	0,4
Доля резерва	%	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	76,0	76,0
АК-3 ул. Галицкая в районе д.102а																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,5	0,5	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	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	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	0,120	0,120

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	0,120	0,120	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	0,120	0,120	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	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	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	0,4	0,4
Доля резерва	%	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	76,0	76,0
АК-4 пр. Мира в районе д.159а/1																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,5	0,5	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	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	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	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	0,120	0,120	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	0,120	0,120	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	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,0	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	0,4	0,4
Доля резерва	%	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	76,0	76,0
Итого по г. Костроме																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	814,8	819,8	819,8	819,8	819,8	819,8	819,8	819,8	819,8	820,3	820,3	820,3	820,3	820,3	820,3	820,3	820,3
Срок службы	лет	14,4	15,0	15,7	16,4	17,0	17,7	18,4	19,0	19,7	20,6	21,3	22,0	22,6	23,3	24,0	24,6	25,3
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	7	7	7	7	7	7	7	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8
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	420	434	525	576	779	774	764	737	731	726	720	714	708	703	697	691	686
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	573	409	526	485	516	512	504	479	475	471	466	462	457	453	448	444	439
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	294	199	218	200	202	201	200	201	202	204	205	205	206	206	207	207	207
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	257	188	287	263	292	289	284	278	272	267	262	256	251	246	241	236	232
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	188	61	70	110	273	271	267	232	230	227	225	222	220	217	215	212	210
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	242,2	410,7	293,3	335,0	304,0	308,2	315,4	340,5	345,3	349,7	353,9	358,7	363,2	367,7	372,4	376,8	381,5
Доля резерва	%	29,7	50,1	35,8	40,9	37,1	37,6	38,5	41,5	42,1	42,6	43,1	43,7	44,3	44,8	45,4	45,9	46,5

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	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750	750
Срок службы	лет	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0
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	392,1	405,5	496,8	548,0	750,7	745,9	736,0	730,4	724,3	718,8	713,1	707,2	701,5	695,8	690,1	684,6	678,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	544,7	380,9	498,4	456,7	487,6	483,6	476,4	472,5	467,8	463,8	459,5	454,7	450,2	445,7	441,1	436,6	432,0
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	287,3	192,7	211,2	193,6	195,3	194,2	192,8	194,6	195,4	196,8	197,9	198,4	199,0	199,5	199,8	200,2	200,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	257,5	188,2	287,3	263,1	292,3	289,4	283,6	277,9	272,4	266,9	261,6	256,4	251,2	246,2	241,3	236,5	231,7
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	0,0	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	148,9	21,1	30,0	70,1	233,1	231,3	227,0	224,6	221,9	219,4	216,9	214,3	211,8	209,3	206,7	204,3	201,8

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	205,3	369,1	251,6	293,3	262,4	266,4	273,6	277,5	282,2	286,2	290,5	295,3	299,8	304,3	308,9	313,4	318,0
Доля резерва	%	27,4	49,2	33,6	39,1	35,0	35,5	36,5	37,0	37,6	38,2	38,7	39,4	40,0	40,6	41,2	41,8	42,4
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 системы теплоснабжения	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
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 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 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 тепловой 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
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	1,56	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
Прочие ЕТО																		
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.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
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
Новые источники																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	5	6	7	7
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5
Емкость баков аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0,006	0,006	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,48	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,48	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,48	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	1,44	1,44	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,52	1,52	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Доля резерва	%	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	76,0	76,0
Итого по г. Костроме																		
Производительность ВПУ	тонн/ч	814,8	819,8	819,8	819,8	819,8	819,8	819,8	821,8	821,8	822,3	822,3	822,3	822,3	822,3	822,3	822,3	822,3
Срок службы	лет	14,4	15,0	15,7	16,4	17,0	17,7	18,4	19,0	19,9	20,8	21,7	22,6	23,4	24,3	25,2	26,0	26,9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	7	7	7	7	7	7	7	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12
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	420	434	525	576	779	774	764	738	732	726	720	715	709	703	697	692	686
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч	573	409	526	485	516	512	504	480	475	471	467	462	458	453	448	444	439
нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	294	199	218	200	202	201	200	202	203	204	205	206	206	207	207	208	208
сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч	257	188	287	263	292	289	284	278	272	267	262	256	251	246	241	236	232
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	188	61	70	110	273	271	267	234	231	229	226	224	221	219	216	214	211
Резерв(+)/ дефицит (-) ВПУ	тонн/ч	242,2	410,7	293,3	335,0	304,0	308,2	315,4	342,1	346,8	351,2	355,4	360,2	364,7	369,3	373,9	378,3	383,0
Доля резерва	%	29,7	50,1	35,8	40,9	37,1	37,6	38,5	41,6	42,2	42,7	43,2	43,8	44,4	44,9	45,5	46,0	46,6

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 показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 ПАО «ТГК-2»																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3382,4	3106,8	4129,0	3948,8	4188,5	4103,7	4021,8	3958,1	3888,3	3826,1	3764,4	3698,7	3637,8	3578,0	3519,3	3461,9	3404,9
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1657,4	1599,4	1604,5	1595,3	1637,4	1637,5	1637,7	1653,0	1659,3	1670,6	1679,7	1682,3	1687,3	1691,0	1693,6	1695,3	1695,3
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1725,1	1507,4	2524,5	2353,5	2551,2	2466,2	2384,2	2305,2	2229,0	2155,5	2084,7	2016,4	1950,5	1887,0	1825,7	1766,6	1709,6
Расходы воды на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Костромская ТЭЦ-1																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1874,9	1481,1	1750,8	1648,4	1552,8	1551,0	1523,0	1517,2	1506,2	1498,5	1489,8	1477,4	1466,8	1455,6	1443,7	1431,9	1419,2
нормативные утечки теплоносителя в сетях	783,7	784,8	765,6	767,4	764,6	764,6	766,0	775,3	779,1	786,0	791,6	793,1	796,2	798,4	799,7	800,7	800,7
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	1091,2	696,3	985,2	881,1	788,2	786,4	757,0	741,9	727,0	712,5	698,3	684,3	670,6	657,2	644,0	631,2	618,5
Расходы воды на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Костромская ТЭЦ-2																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1415,8	1585,4	2287,8	2220,3	2482,8	2415,0	2348,4	2291,8	2234,1	2180,8	2128,9	2076,7	2027,6	1980,0	1933,7	1889,2	1845,8
нормативные утечки теплоносителя в сетях	819,8	790,9	785,8	780,9	783,0	783,1	781,9	787,9	790,4	794,8	798,4	799,4	801,4	802,8	803,6	804,3	804,3
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	596,0	794,4	1502,0	1439,4	1699,8	1631,8	1566,5	1503,9	1443,7	1386,0	1330,5	1277,3	1226,2	1177,2	1130,1	1084,9	1041,5
Расходы воды на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Районная котельная КТЭЦ-2																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	91,7	40,4	90,3	80,1	152,9	151,6	150,4	149,2	148,0	146,8	145,7	144,6	143,5	142,4	141,9	140,9	139,9
нормативные утечки теплоносителя в сетях	53,9	23,7	53,0	47,0	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	90,3	90,3	90,3
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	37,9	16,7	37,3	33,1	63,1	61,9	60,6	59,4	58,2	57,1	55,9	54,8	53,7	52,6	51,6	50,6	49,5
Расходы воды на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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"																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	102,3	96,5	83,3	82,7	82,7	420,0	420,1	420,1	420,1	420,1	420,1	420,1	420,1	420,2	420,2	420,2	420,2
нормативные утечки теплоносителя в сетях	102,2	96,4	83,2	82,6	82,6	419,9	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,1	420,1	420,1	420,1
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	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
Расходы воды на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 Береговая, 45																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656
нормативные утечки теплоносителя в сетях	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656	65,656
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Боровая, 4																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	31,78	31,78	31,78	31,78	31,78	31,780	31,780	31,780	31,780	31,780	31,780	31,780	31,780	31,780	31,780	31,780	31,780
нормативные утечки теплоносителя в сетях	31,78	31,78	31,78	31,78	31,78	31,780	31,780	31,780	31,780	31,780	31,780	31,780	31,780	31,780	31,780	31,780	31,780
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная улица Водяная, 95а																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БМК городок Военный 1-й, 12																	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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 показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	2 217,0	1 652,9	2 540,0	2 332,0	2 568,5	2 483,1	2 400,8	2 321,5	2 245,0	2 171,2	2 100,1	2 031,4	1 965,3	1 901,4	1 839,9	1 780,5	1 723,2
Расходы воды на ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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 в рамках актуализации мастер-плана, подтверждены основные выводы и решения по вариантам распределения зон теплоснабжения существующих источников и определены оптимальные мероприятия по реконструкции котельных.

Возможны 2 реальных варианта (сценария) развития систем теплоснабжения городского округа город Кострома:

Сценарий 1.

Сохранение существующей системы теплоснабжения городского округа. При этом сценарии производится ежегодный ремонт ТЭЦ согласно проектам модернизации станций, разработанных ПАО «ТГК-2», ремонт существующих старых котельных согласно планам

капитального и текущего ремонтов, разработанных МУП г. Костромы «Городские сети». При этом сценарии сохраняется весь штат котельных и затраты на его содержание, имеет место незначительное снижение расхода топлива и потребление электроэнергии.

Обе теплоснабжающие организации продолжают замену аварийных участков тепловых сетей.

Здания региональных и муниципальных социальных учреждений остаются на централизованном теплоснабжении. Их перевод на автономное теплоснабжение производится по решению соответствующих ведомств.

Перевод помещений в МКД с центрального на поквартирное отопление допускается при условии соблюдения требований Жилищного кодекса РФ и только при наличии в зданиях коллективных вертикальных дымоходов и при условии сохранения в здании не менее 50% площади помещений, остающихся на централизованном теплоснабжении. Прокладка дымоходов через наружные стены зданий и далее по их фасадам не допускается (см. СП282).

Сценарий 2.

Частичная децентрализация существующей системы теплоснабжения городского округа. При этом сценарии производится ежегодный ремонт ТЭЦ согласно проектам модернизации станций, разработанных ПАО «ТГК-2», реконструкция всех существующих старых котельных в современные автоматизированные теплоисточники, работающие без присутствия или с минимальным количеством обслуживающего персонала (см. таблицы 1.2 и 3.1)

Обе теплоснабжающие организации продолжают не только замену аварийных участков тепловых сетей, но и плановую замену трубопроводов тепловых сетей согласно результатам их технической диагностики.

Муниципальный и региональный бюджеты выделяют средства на массовое строительство автономных теплоисточников для социальных объектов (школ, детских садов, больниц, поликлиник, учреждений культуры и дополнительного образования).

С учетом оставшихся тепловых нагрузок производится реконструкция старых квартальных и объектовых муниципальных котельных. При определении очередности реконструкции теплоисточников предпочтение следует отдавать крупным районным и квартальным паровым котельным, расположенным по ул. Пастуховская, 37а, ул. Береговая, 45, ул. Сутырина, 8, ул. Боровая, 4, ул. Московская, 105: Затем реконструироваться должны старые водогрейные котельные: ул. Советская, 22а, ул. Советская, 122, ул. Шагова, 205, стр.1, ул. Голубкова, 9а, ул. Машиностроителей, 5, стр.1, ул. Машиностроителей, 6, и затем – котельная ул. Никитская, 47в, котельная п. Новый и 15 более мелких 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.

В рассматриваемом вопросе выбор варианта на основе анализа ценовых последствий невозможен, т.к. по новым котельным отсутствует тарифная база для расчета изменения цены на тепловую энергию.

Выбор приоритетного варианта осуществлялся исходя из норм действующего законодательства. В соответствии со статьей 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении" предусмотрено обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения.

С учетом вышеизложенного наиболее целесообразным направлением развития систем теплоснабжения городского округа является вариант сохранения существующей системы теплоснабжения городского округа, что предлагается сценарием 1.

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.

Мероприятия по строительству новых котельных приведены в таблице ниже.

Таблица 5.1 – Мероприятия по строительству котельных

Шифр мероприятия	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Срок реализации
001.01.01.001	Перевод жилого дома ул. 2 Волжская, 15 на автономное отопление	2000,0	2026-2027
002.01.01.001	Строительство автоматизированной котельной по адресу: г. Кострома, пос. Учхоз	21313,8	2024-2025
002.01.01.002	Строительство новой БМК "Санаторий Костромской"	2000,0	2026-2027
002.01.01.003	Строительство блочно-модульной котельной по адресу: Костромская область, город Кострома, проспект Мира, 114	91684,1	2025-2026
002.01.01.004	Строительство блочно-модульной котельной по адресу: Костромская область, город Кострома, проспект Мира, в районе дома № 134	44752,7	2025-2026
002.01.01.005	Строительство блочно-модульной котельной по адресу: Костромская область, город Кострома, проспект Мира, в районе дома № 159а/1	5387,5	2025-2026
002.01.01.006	Перевод Дмитровских очистных сооружений на автономное отопление	10236,0	2026-2027
002.01.01.007	Строительство блочно-модульной котельной по адресу: Костромская область, город Кострома, Советская, 77	91918,69	2025-2027
002.01.01.008	Строительство блочно-модульной котельной по адресу: Костромская область, город Кострома, Советская, в районе дома 73	19861,55	2025-2027

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 5.2.

Таблица 5.2 – Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации ТЭЦ

Шифр мероприятия	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Срок реализации
001.01.02.001	Реконструкция коммерческого узла учета тепловой энергии в паре на ООО «НКЛМ» Костромской ТЭЦ-1	860,0	2024
001.01.02.001	Реконструкция ОРУ-110кВ Костромской ТЭЦ-2 с поэтапной заменой масляных выключателей на элегазовые	391698	2026-2037
001.01.02.002	Реконструкция ограждения территории КТЭЦ-2 (инв. 420120863) не соответствующих требованиям безопасности	26027	2023-2025
001.01.02.003	Реконструкция РУСН-3 с заменой выкатных элементов с маломасляными выключателями ВКЭ-10 2 секции на вакуумные выключатели (2 секция – 10 штук). (Инв.№ 410016047)	7032,6	2027
001.01.02.004	Реконструкция системы возбуждения типа ВГТ-450-500 на базе турбогенератора ТГ-2, на тиристорную систему возбуждения с микропроцессорным управлением.	56662	2026
001.01.02.005	Реконструкция насоса СНТ-1А с установкой частотно-регулируемого привода. (инв.№ 420140802)	12705	2026
001.01.02.006	Реконструкция выкатных элементов с маломасляным выключателями ВКЭ-10 1 секции шин РУСН-3 на вакуумные выключатели (1 секция - 7 шт)	7009,81	2026
001.01.02.007	Реконструкция системы контроля работы оборудования химического цеха Костромской ТЭЦ-1. Замена расходомеров ВПУ	9809,9	2027
001.01.02.008	Реконструкция подогревателей сырой воды ст.на новый подогреватель с паяным сердечником типа ПСВэ-60-1,6-1,6	5698,6	2025
001.01.02.009	Реконструкция ТЩУ Р-12-35/5 ст. №6 с выводом данных на АРМ машиниста турбин (противошумовая кабина машиниста турбин) в систему «Мастер Скада»	992,53965	2025
001.01.02.010	Реконструкция системы водно-химического контроля котлов БКЗ-210-140 ст.№1,2,3,4 с заменой pH-метров типа П-201 на МАРК-902 и выводом в АСУ ТП	1956	2028
001.01.02.011	Реконструкция насосной установки ПН-1 КТЭЦ-2 с установкой частотно-регулируемого привода. (инв.№ 420120007)	763	2028
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	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	2027
001.01.03.003	Техническое перевооружение паровой турбины Т-100/120-130-3 № 2 с заменой газоанализаторов и приборов технологического контроля на КТЭЦ-2 (инв. № 420240008)	2985	2026
001.01.03.004	Техническое перевооружение котлов БКЗ-210-140 ст.№№1;2;3;4 инв.№ 420240001, 420240002, 420240004, 420240505) с заменой приборного парка, приборов технологического контроля	7703	2025-2026
001.01.03.005	Техническое перевооружение установки постоянного тока аккумуляторной батареи №2 на КТЭЦ-2 (инв. 420240139)	8281	2025
001.01.03.006	Техническое перевооружение ЦЭН-1,2,3 (Береговая насосная станция) с установкой насоса меньшей производительности (инв.№ 410016020) КТЭЦ-1	14966	2025-2026

Шифр мероприятия	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Срок реализации
001.01.03.007	Техническое перевооружение подсистемы регистрации аварийных событий (РАС) на базе программно-технического комплекса (ПТК) «Нева»	25256	2026-2028
001.01.03.008	Техническое перевооружение котлоагрегата ст. №3 Костромской ТЭЦ-1 с заменой основных узлов	44000	2026
001.01.03.009	Техническое перевооружение котлоагрегата ст. №4 Костромской ТЭЦ-1 с заменой основных узлов	33000	2026
001.01.03.010	Техническое перевооружение котлоагрегата ст. №6 Костромской ТЭЦ-1 с заменой основных узлов	110000	2034
001.01.03.011	Техническое перевооружение турбоагрегата ст. №2 Костромской ТЭЦ-1 с заменой основных узлов	360000	2032
001.01.03.012	Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 1 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя	474032	2027
001.01.03.013	Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 2 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя	494889	2028
001.01.03.014	Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 3 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя	516664	2029
001.01.03.015	Техническое перевооружение парового котлоагрегата ст.№ 4 с заменой барабана и I и II ст. конвективного пароперегревателя	539398	2030
001.01.03.016	Техническое перевооружение турбоагрегата ст. №1 Костромской ТЭЦ-2 с заменой основных узлов	1355000	2028-2032
001.01.03.017	Техническое перевооружение турбоагрегата ст. №2 Костромской ТЭЦ-2 с заменой основных узлов	1851500	2028-2032
001.01.03.018	Техническое перевооружение турбогенератора ст. №1 Костромской ТЭЦ-2 с заменой основных узлов	82500	2026
001.01.03.019	Техническое перевооружение турбогенератора ст. №2 Костромской ТЭЦ-2 с заменой основных узлов	55000	2026
001.01.04.001	Модернизация внутростанционной теплофикационной установки с заменой участка трубопровода тепловой сети (инв.№ 410016195) КТЭЦ-1	32343	2025-2028
001.01.04.002	Модернизация электролизной установки СЭУ- 4М № Б КТЭЦ-2 (инв.№ 420140054)	35775	2026-2027
001.01.04.003	Модернизация насоса конденсатного 2А КСВ 320/160 КТЭЦ-2 (инв.№ 420240028)	14862	2026
001.01.04.004	Модернизация оборудования фильтровального зала с монтажом гуммированного трубопровода воды №2 от гребенки химически обессоленной воды до входной арматуры на БЗК №1, БЗК №2, БЗК №3 на КТЭЦ-2 (инв. 420140158)	5285	2025
001.01.04.005	Модернизация системы контроля механических величин на турбине Т-100/120-130-3 ст.№2 на КТЭЦ-2	8820	2026
001.01.04.006	Модернизация турбины ПТ-60/130-13 ст.№1 с заменой датчиков и газоанализаторов на КТЭЦ-2 (инв. 420240007)	12919	2025
001.01.04.007	Модернизация главного щита управления в части релейной защиты КТЭЦ-2 (инв.№ 420340116)	21835	2028-2029
001.01.04.008	Модернизация распределительного устройства собственных нужд (инв. №420240052) с заменой масляных выключателей ВМПЭ-6кВ на вакуумные ВВ/TEL на КТЭЦ-2	39002	2025-2029
001.01.04.009	Модернизация напорных трубопроводов водопроводов добавочной воды с монтажом ультразвуковых расходомеров КТЭЦ-2 (инв.№ 420120805)	5859	2026-2029
001.01.04.010	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	17374	2024-2025
001.01.04.011	Модернизация паровой турбины ПТ-60-130/13 №1 в части системы возбуждения КТЭЦ-2 (инв.№	52825	2028-2029

Шифр мероприятия	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Срок реализации
	420240007)		
001.01.04.012	Модернизация приборов технологического контроля энергетического котла БКЗ 75-39 ст.№4	764	2026
001.01.04.013	Приобретение оборудования, не требующего монтажа	66712	2024-2028
001.01.04.014	Прокладка ВОЛС на трассе Костромская ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2» - Ростелеком	2341	2024-2025
001.01.04.015	Монтаж СКС на Костромской ТЭЦ-1 ПАО «ТГК-2»	9435	2028
001.01.04.016	Монтаж системы телефонной связи (АТС) на КТЭЦ-1	8033	2026
001.01.04.017	Приобретение оборудования, не требующего монтажа ИТ	33187	2024-2028
001.01.04.018	Монтаж системы оповещения Костромской ТЭЦ-1	8410	2024-2025
001.01.04.019	Монтаж системы оповещения Костромской ТЭЦ-2	10932	2025
001.01.04.020	Установка защитных ограждающих конструкций здания и оборудования ГРП Костромской ТЭЦ-1	3398	2025
001.01.04.021	Установка защитных ограждающих конструкций здания и оборудования газораспределительного пункта Костромской ТЭЦ-2	3938	2025
001.01.04.022	Установка защитных ограждающих конструкций ресиверов водорода Костромской ТЭЦ-2	6405	2025
001.01.04.023	Модернизация паровой турбины Т-100/120-130-3 ст. №2 Костромской ТЭЦ-2 с установкой автоматизированной системы контроля вибрации и переходом на доверенные программно-аппаратные комплексы	28680	2026
001.01.04.024	Приобретение нематериальных активов (НМА)	19850	2025-2028
001.01.04.025	Приобретение ОНТМ, в т.ч. ОНТМ ИТ, ОНТМ по безопасности (для нужд ТЭЦ и ТС)	422494	2025-2034
001.01.04.026	Модернизация паровой турбины Т-100/120-130-3 №2 с генератором ТВФ-120-2 с установкой системы технологической защиты по повышению виброскорости корпусов подшипников инв.420240008	20705	2026
001.01.04.027	Установка системы видеорегистрации оперативной деятельности Костромской ТЭЦ-1	1190	2026
001.01.04.028	Установка системы видеорегистрации оперативной деятельности Костромской ТЭЦ-2	1190	2026
001.01.04.029	Установка ЧРП на механизмы собственных нужд 0,4 кВ (насосы декарбонизованной воды, подпиточные насосы тепловой сети) Костромской ТЭЦ-1	15534,35678	2028
001.01.04.030	Замена гуммированного трубопровода воды №1 от гребенки химически обессоленной воды до входной арматуры на БЗК №1, БЗК №2, БЗК №3.	4640,79	2025
001.01.04.031	Модернизация системы контроля вибрации «СВИД» ИТ-12 на турбине ПТ-60/130-13 ст.№1 с заменой нижнего уровня и внедрением измерения мехвеличин (ОС, ОР, искривление ротора) с выводом сигналов в цепи технологических защит на Костромской ТЭЦ-2	500	2026
001.01.04.032	Модернизация технологических трубопроводов турбинного отделения общезаводского хозяйства на Костромской ТЭЦ-2	1987	2028
001.01.04.033	Модернизация приборов учета тепловой энергии сетевой водой на 2 и 4 выводе на Костромской ТЭЦ-1	7000	2026
	Итого	7 432 795	

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 5.3.

Таблица 5.3 – Мероприятия по модернизации и техническому перевооружению котельных

Шифр мероприятия	Наименование мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)	Срок реализации
002.01.02.001	Реконструкция котельной п. Волжский (с увеличением тепловой мощности)	57788,1	2025
002.01.04.001	Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Солоница, 5	26830,0	2026-2027
002.01.04.002	Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Вокзальная, 1 пом. 1	19882,637	2027
002.01.04.003	Модернизация муниципальной котельной по адресу: г. Кострома, ул. Московская, 105	16361,0	2023-2025
002.01.04.009	Модернизация муниципальной котельной улица 2-я Загородная, 40а	40928,2	2028
002.01.04.010	Модернизация муниципальной котельной шоссе Кинешемское, 72	24009,9	2028
002.01.04.011	Модернизация муниципальной котельной шоссе Кинешемское, 86	28270,9	2029
002.01.04.012	Модернизация муниципальной котельной поселок Новый, 15	11882,9	2028
002.01.04.013	Модернизация муниципальной котельной улица Пастуховская, 37	24134,9	2030
002.01.04.014	Модернизация муниципальной котельной улица Почтовая, 9	7640,0	2029
002.01.04.015	Модернизация муниципальной котельной улица Просвещения, 22 стр.1	32460,5	2031
002.01.04.016	Модернизация муниципальной котельной улица Сплавщиков, 4	13783,1	2029
002.01.04.017	Модернизация муниципальной котельной улица Сутырина, 8	9426,9	2032

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

Схемой теплоснабжения предусматривается вывод из эксплуатации котельной Санаторий «Костромской» с переводом тепловых нагрузок на новую блочно-модульную котельную. Срок реализации мероприятия – 2026-2027 гг.

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 5.4.

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 5.4 – Утвержденные на котельных температурные графики

№пп	Наименование источника, адрес	Температурный график
1	Костромская ТЭЦ-1	110/70 °С
2	Костромская ТЭЦ-2	110/70 °С
3	Районная котельная КТЭЦ-2	110/70 °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
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

№пп	Наименование источника, адрес	Температурный график
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
48	бульвар Маршала Василевского, 4	95/70 °С
49	м/р-н Венеция, 11	95/70 °С
50	ул. Профсоюзная, 50	95/70 °С
51	ул. Санаторная, 21	95/70 °С
52	ул. Муромская, 7	95/70 °С
53	ул. Профсоюзная, 50а	95/70 °С
54	ул. Даремская, 2	95/70 °С

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.