



**Общество с ограниченной ответственностью
«ЭНЕРГОСЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ»**

УТВЕРЖДЕНО:

Постановлением

администрации Юрьевого

муниципального района

от _____ № _____

**Схема теплоснабжения города Юрвец
Юрьевого муниципального района
Ивановской области на период 2015-2030 гг.**

Актуализация на 2025 г.

«РАЗРАБОТЧИК»

Директор

ООО «ЭС КО»

_____ А.Ю. Тюрин

«___» мая 2024 г.

**Схема теплоснабжения города Юрьевец
Юрьевецкого муниципального района
Ивановской области на период 2015-2030 гг.**

Актуализация на 2025 г.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Глава 1

Исполнитель:

Нач. ПТО _____ /Воротилин А.А./

УН.СТ.37.2024.05.22

Иваново 2024

СОДЕРЖАНИЕ

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	4
Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними	4
Часть 2. Источники тепловой энергии	9
Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты	19
Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии	85
Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии	96
Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.....	112
Часть 7. Балансы теплоносителя	173
Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	189
Часть 9. Надежность теплоснабжения.....	198
Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.	226
Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	238
Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа.....	279

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними

Город Юрьевец располагается на правом берегу реки Волги, на повороте реки на юг, напротив впадения в нее реки Унжи, в 132 км выше по реке от Нижнего Новгорода и в 174 км ниже по течению от Костромы. Юрьевец — город, административный центр Юрьевецкого района Ивановской области.

Умеренно-континентальный климат города благоприятен для отдыха. Средняя температура июля плюс 21,3 градусов С. (в 13 час.), максимальная до 36 градусов С., января – минус 11,8 градусов С. (минимальная – до минус 40 градусов С.). В среднем 260 дней в году (72%) благоприятны по погодным условиям для отдыха, 56 дней (15%) – ограниченно-благоприятные.

Среднемесячные температуры, согласно СП-131.13330.2020, ближайший населенный пункт Кинешма Ивановской области

Таблица 1

Месяц	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Средняя температура наружного воздуха	-10,5	-9,1	-3,1	4,9	12,1	16,4	18,7	16,5	10,6	4,0	-2,6	-7,6

По состоянию на 1 января 2023 год численность населения составляет 7600 человек.

Теплоснабжение города Юрьевец осуществляется от следующих источников тепловой энергии:

Котельные в аренде ООО «Теплоцентральный»:

- котельная №1;

Котельная №1 расположена в г. Юрьевец по адресу ул. Пушкина 52а. ООО «Теплоцентральный» осуществляет производство и передачу тепловой энергии по тепловым сетям от котельной до потребителей. Тепловые сети протяженностью 673,71 м – по распоряжению Администрации Юрьевецкого МР Ивановской области от 19.12.2019 №690а переданы в безвозмездное пользование ООО «Теплоцентральный». Тепловые сети протяженностью 3507,4 м – на правах аренды в соответствии с договором аренды от 14.09.2021 №12/21, заключенным с Комитетом по управлению муниципальным имуществом, земельным отношениям и сельскому хозяйству Юрьевецкого МР. Тепловые сети протяженностью 474 м – на праве собственности.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С.

Основным видом топлива на котельной является мазут. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО «Теплоцентрль».

Котельные в аренде ООО «Тепло-город»:

- котельная №2;

Котельная №2 расположена в г. Юрьевец по адресу ул. Чкалова, 5б. ООО «Тепло-город» осуществляет производство и передачу тепловой энергии на нужды отопления, по тепловым сетям находящимся в аренде, от котельной до потребителей.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является уголь. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО «Тепло-город».

- котельная №7;

Котельная №7 расположена в г. Юрьевец по адресу ул. Текстильная. ООО «Тепло-город» осуществляет производство и передачу тепловой энергии, по тепловым сетям находящимся в аренде, от котельной до потребителей. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является уголь. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО «Тепло-город».

- котельная №11;

Котельная №11 расположена в г. Юрьевец по адресу ул. Школьная 3б. ООО «Тепло-город» осуществляет производство и передачу тепловой энергии, по тепловым сетям находящимся в аренде от котельной до потребителей. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является уголь. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО «Тепло-город».

- котельная №23;

Котельная №23 расположена в г. Юрьевец по адресу ул. Чкалова, 2. ООО «Тепло-город» осуществляет производство и передачу тепловой энергии, по тепловым сетям находящимся в аренде, от котельной до потребителей. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является уголь. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО «Тепло-город».

- котельная №24;

Котельная №24 расположена в г. Юрьевец по адресу ул. Промышленная, 4. ООО «Тепло-город» осуществляет производство и передачу тепловой энергии, по тепловым сетям находящимся в аренде, от котельной до потребителей. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является уголь. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО «Тепло-город».

Котельные в аренде общество с ограниченной ответственностью «Районная котельная №2» (ООО «РК-2»):

- котельная №10;

Котельная №10 расположена в г. Юрьевец по адресу ул. Советская 112ч. ООО «РК-2» осуществляет производство и передачу тепловой энергии по тепловым сетям, находящимся в аренде, от котельной до потребителей. Тепловые сети протяжённостью 985 м. владеет на праве собственности и эксплуатирует ООО «Теплоцентральный». Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является мазут. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО «РК-2».

Котельные, в концессии общество с ограниченной ответственностью «Районная котельная №2» (ООО «РК-2»)

- Котельная №6;

В 2023 году выполнена модернизация котельной №6 для работы на природном газе. Котельная №6 расположена в г. Юрьевец по адресу пер. Заводской, дом 2. ООО «РК-2» осуществляет производство и передачу тепловой энергии по тепловым сетям от котельной до потребителей. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной природный газ. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО «РК-2».

- котельная №17;

Котельная №17 расположена в г. Юрьевец по адресу ул. Советская 38. ООО «РК-2» осуществляет производство и передачу тепловой энергии по тепловым сетям от котельной до потребителей. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является уголь. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО «РК-2».

- котельная №19;

Котельная №19 расположена в г. Юрьевец по адресу ул. Осипенко 40. ООО «РК-2» осуществляет производство и передачу тепловой энергии по тепловым сетям от котельной до потребителей. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является уголь. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО «РК-2».

- котельная №22;

Котельная №22 расположена в г. Юрьевец по адресу ул. Санаторная. ООО «РК-2» осуществляет производство и передачу тепловой энергии по тепловым сетям от котельной до потребителей. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является уголь. ЕТО в системе теплоснабжения – ООО «РК-2».

Котельные в аренде Муниципальное унитарное предприятие «Муниципальная управляющая компания» (МУП «МУК»):

- котельная №9;

Котельная №9 расположена в г. Юрьевец по адресу ул. Советская 2а. МУП «МУК» осуществляет производство тепловой энергии от котельной. Передачей тепловой энергией от котельной до потребителей осуществляет МУП «Коммунальщик» по тепловым сетям, находящимся в хозяйственном ведении. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является уголь. ЕТО в системе теплоснабжения – МУП «Коммунальщик».

- котельная №2 (ГВС);

Котельная №2 расположена в г. Юрьевец по адресу ул. Чкалова, 5б помещение 4,17.

Производство тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения осуществляет МУП «МУК» на правах аренды помещения №4,17 котельной №2. Передачу тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения осуществляет МУП «Коммунальщик» на правах хозяйственного ведения. Температурный график работы ГВС 65/40 °С. ЕТО в системе горячего водоснабжения – МУП «Коммунальщик».

Котельные в собственности ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»):

- Электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС;

Электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС расположена в г. Юрьевец по адресу ул. Промышленная 10а. ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго») осуществляет производство и передачу тепловой энергии по тепловым сетям от котельной до потребителей. Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, горячее водоснабжение отсутствует. Температурный график работы котельной 95/70 °С. Основным видом топлива на котельной является эл. энергия. ЕТО в системе теплоснабжения ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»).

Производственные котельные

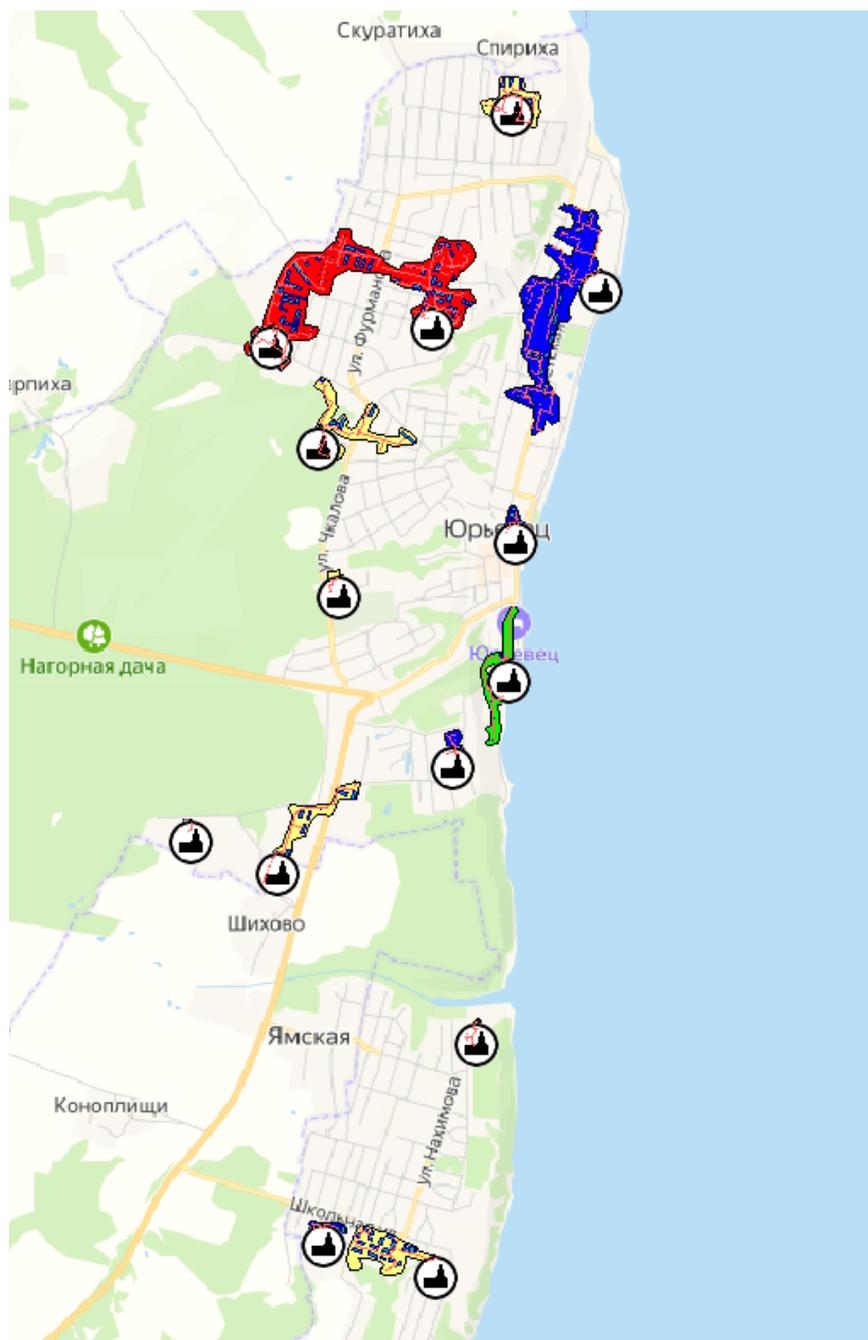
Отсутствуют.

Индивидуальное теплоснабжение

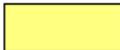
Индивидуальное теплоснабжение преобладает в частном секторе, где оно осуществляется от дровяных печей, а также автономных систем энергоснабжения, индивидуальных источников тепла.

Зоны деятельности единой теплоснабжающей организации приведены ниже.

Рисунок 1



Условные обозначения

-  Зона деятельности ООО "Теплоцентральный"
-  Зона деятельности ООО "Тепло-город"
-  Зона деятельности ООО "РК-2"
-  Зона деятельности МУП "Коммунальщик"
-  Зона деятельности ПАО "Россети Центр и Приволжье" (филиал "Ивэнерго")

Часть 2. Источники тепловой энергии

Структура и технические характеристики основного оборудования.

Таблица 2

№	Котельная	Тип, марка котла	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Вид Топлива, Qрн	Срок службы, лет	Средний КПД по РК*, %	Средний удельный расход топлива на производство по РК*, кг.у.т/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Котельная №1	Водогрейный КВГ-4,65 №1	4,000	3,090	Мазут, 9711	6	77,3	188,9
		Водогрейный КВГ-4,65 №2	4,000	3,420	Мазут, 9711	3	75,4	189,5
		Водогрейный КВГ-4,65 №3	4,000	2,800	Мазут, 9711	9	70,3	193,8
		Паровой Е-1,0/0,9 ГМ №4	0,560	0,481	Мазут, 9711	10	81,6	175
		Паровой Е-1,0/0,9 ГМ №5	0,560	0,481	Мазут, 9711	10	81	176,4
2	Котельная №2	Водогрейный КВТ-1,0 №1	0,860	0,300	Каменный уголь, 5200	22	55,4	257,8
		Водогрейный КВТ-0,63 №2	0,540	0,290	Каменный уголь, 5200	12	54,9	260,2
		Водогрейный КВТ-1,0 №3	0,860	0,290	Каменный уголь, 5200	17	54,9	260,2
		Водогрейный КВТ-1,0 №4	0,860	0,310	Каменный уголь, 5200	14	55,1	259,3
		Водогрейный КВТ-1,0 №5	0,860	0,310	Каменный уголь, 5200	19	57,7	247,6
3	Котельная №7	Водогрейный КВТ-1,0 №1	0,860	0,300	Каменный уголь, 5200	7	55,4	257,8
		Водогрейный КВТ-1,0 №2	0,860	0,300	Каменный уголь, 5200	17	54,8	260,7
		Водогрейный КВр-0,9 №3	0,770	0,500	Каменный уголь, 5200	5	64,9	259,3
		Водогрейный КВр-1,0 №4	0,860	0,500	Каменный уголь, 5200	5	64,9	259,3
4	Котельная №11	Водогрейный КВТ-1,0 №1	0,860	0,300	Каменный уголь, 5200	9	55,1	259,3
		Водогрейный КВТ-1,0 №2	0,860	0,300	Каменный уголь, 5200	11	55,4	257,8

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Котельная	Тип, марка котла	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Вид Топлива, Qрн	Срок службы, лет	Средний КПД по РК*, %	Средний удельный расход топлива на производство по РК*, кг.у.т/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Водогрейный КВТ-1,0 №3	0,860	0,300	Каменный уголь, 5200	12	55,4	257,8
		Водогрейный КВТ-1,0 №4	0,860	0,300	Каменный уголь, 5200	18	55,1	259,3
5	Котельная №23	Водогрейный Универсал 6 №1	0,460	0,280	Каменный уголь, 5200	34	64,4	221,7
		Водогрейный Универсал 6 №2	0,460	0,280	Каменный уголь, 5200	34	64,4	221,7
6	Котельная №24	Водогрейный КВТ-1,0 №1	0,860	0,350	Каменный уголь, 5200	13	55,9	255,6
		Водогрейный КВТ-0,63 №2	0,540	0,350	Каменный уголь, 5200	13	58	246,3
		Водогрейный КВТ-0,63 №3	0,540	0,350	Каменный уголь, 5200	13	58	246,3
7	Котельная №10	Паровой ДКВР 6,5-13 №1	3,640	3,612	Мазут, 9500	13	90,0	199,7
8	Котельная №6	Водогрейный MICRO New NR 100 №1	0,680	0,200	Природный газ, 8188	н/д	92	155,3
9	Котельная №17	Водогрейный КВТ-0,4 №1	0,344	0,29	Каменный уголь, 5200	37	51,4	282,2
		Водогрейный КВТ-0,4 №2	0,344	0,29	Каменный уголь, 5200	21	51,4	282,2
10	Котельная №19	Водогрейный КВР-0,4-105-ОУР, уст №1	0,34	0,22	Каменный уголь, 5200	21	59,7	274,6
11	Котельная №22	Водогрейный КВр-0,6 №1	0,516	0,34	Каменный уголь, 5200	18	51,95	269,3
		Водогрейный КВТ-0,63 №2	0,516	0,32	Каменный уголь, 5200	18	51,95	269,3
12	Котельная №9	Водогрейный Универсал 6 №1	0,46	0,24	Каменный уголь, 5200	19	55,2	258,7
		Водогрейный КВТ-Л-0,63 №2	0,54	0,31	Каменный уголь, 5200	10	55,6	257,1
		Водогрейный КВТ-Л-0,63 №3	0,54	0,31	Каменный уголь, 5200	10	55,1	259,4
13	Котельная №2 (ГВС)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС	Водогрейный ЭПЗ-100 №1	0,086	0,086	Электрическая энергия	6	-	-

Параметры установленной мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды. Параметры установленной мощности приведены в таблице 2.

Теплофикационное оборудование и теплофикационные установки на существующих источниках тепловой энергии отсутствуют.

Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.). Ограничения использования тепловой мощности котельного оборудования отсутствуют. Параметры располагаемой тепловой мощности представлены в таблице 3.

Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

Таблица 3

№	Источник тепловой энергии	Установленная мощность источника тепловой энергии Гкал/ч	Располагаемая мощность источника тепловой энергии Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/ч*	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6
1	Котельная №1	13,120	10,272	0,053	10,219
2	Котельная №2	3,980	1,500	0,012	1,488
3	Котельная №7	3,350	1,600	0,014	1,586
4	Котельная №11	3,440	1,200	0,016	1,184
5	Котельная №23	0,920	0,560	0,017	0,543
6	Котельная №24	1,940	1,050	0,009	1,041
7	Котельная №10	3,640	3,612	0,282	3,33
8	Котельная №6	0,680	0,200	0,002	0,198
9	Котельная №17	0,688	0,580	0,020	0,578
10	Котельная №19	0,340	0,220	0,020	0,200
11	Котельная №22	1,032	0,660	0,030	0,630
12	Котельная №9	1,54	0,86	0,005	0,855
13	Котельная №2 (ГВС)	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС	0,086	0,086	0,000	0,086

*согласно утверждённой схемы теплоснабжения

Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Таблица 4

№	Котельная	Марка котла	Дата ввода КА в эксплуатацию	Нормативный срок службы КА	Фактический срок службы КА	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов	Год продления ресурса	Мероприятия по продлению ресурса	Статистика отказов и восстановлений КА
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Котельная №1	Водогрейный КВГ-4,65 №1	18.10.2018	10	6	-	-	-	-
		Водогрейный КВГ-4,65 №2	01.02.2021	10	3	2019	2021	ремонт сварных стыков	-
		Водогрейный КВГ-4,65 №3	2015	10	9	-	2023	ремонт конвективной части	-
		Паровой Е-1,0/0,9 ГМ №4	04.10.2014	20	10	2021	-	-	-
		Паровой Е-1,0/0,9 ГМ №5	04.10.2014	20	10	2021	-	-	-
2	Котельная №2	Водогрейный КВТ-1,0 №1	2002	10	22	не проводилось	-	-	-
		Водогрейный КВТ-0,63 №2	2012	10	12	не проводилось	-	-	-
		Водогрейный КВТ-1,0 №3	2007	10	17	не проводилось	-	-	-
		Водогрейный КВТ-1,0 №4	2010	10	14	не проводилось	-	-	-
		Водогрейный КВТ-1,0 №5	2005	10	19	не проводилось	-	-	-
3	Котельная №7	Водогрейный КВТ-1,0 №1	2017	10	7	не проводилось	-	-	-
		Водогрейный КВТ-1,0 №2	2007	10	17	не проводилось	-	-	-
		Водогрейный КВр-0,9 №3	2019	10	5	-	-	-	-
		Водогрейный КВр-1,0 №4	2019	10	5	-	-	-	-
4	Котельная №11	Водогрейный КВТ-1,0 №1	2015	10	9	-	-	-	-
		Водогрейный КВТ-1,0 №2	2013	10	11	не проводилось	-	-	-

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Котельная	Марка котла	Дата ввода КА в эксплуатацию	Нормативный срок службы КА	Фактический срок службы КА	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов	Год продления ресурса	Мероприятия по продлению ресурса	Статистика отказов и восстановлений КА
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Водогрейный КВТ-1,0 №3	2012	10	12	не проводилось	-	-	-
		Водогрейный КВТ-1,0 №4	2006	10	18	не проводилось	-	-	-
5	Котельная №23	Водогрейный Универсал 6 №1	1990	10	34	не проводилось	-	-	-
		Водогрейный Универсал 6 №2	1990	10	34	не проводилось	-	-	-
6	Котельная №24	Водогрейный КВТ-1,0 №1	2011	10	13	не проводилось	-	-	-
		Водогрейный КВТ-0,63 №2	2011	10	13	не проводилось	-	-	-
		Водогрейный КВТ-0,63 №3	2011	10	13	не проводилось	-	-	-
7	Котельная №10	Паровой ДКВР 6,5-13 №1	2011	н/д	13	-	-	-	-
8	Котельная №6	Водогрейный MICRO New NR 100 №1	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-
9	Котельная №17	Водогрейный КВТ-0,4 №1	1987	н/д	37	-	-	-	-
		Водогрейный КВТ-0,4 №2	2003	н/д	21	-	-	-	-
10	Котельная №19	Водогрейный КВР-0,4-105-ОУР, уст №1	2003	н/д	21	-	-	-	-
11	Котельная №22	Водогрейный КВр-0,6 №1	2006	н/д	18	-	-	-	-
		Водогрейный КВТ-0,63 №2	2006	н/д	18	-	-	-	-
12	Котельная №9	Водогрейный Универсал 6 №1	2005	н/д	19	-	-	-	-
		Водогрейный КВТ-Л-0,63 №2	2014	н/д	10	-	-	-	-
		Водогрейный КВТ-Л-0,63 №3	2014	н/д	10	-	-	-	-
13	Котельная №2 (ГВС)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Котельная	Марка котла	Дата ввода КА в эксплуатацию	Нормативный срок службы КА	Фактический срок службы КА	Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов	Год продления ресурса	Мероприятия по продлению ресурса	Статистика отказов и восстановлений КА
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
14	Электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС	Водогрейный ЭПЗ-100 №1	2018	н/д	6	-	-	-	-

Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии

Котельная №1

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной качественный в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график работы котельной 95/70 °С.

Котельная №2

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной качественный в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график работы котельной 95/70 °С.

Котельная №7

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной качественный в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график работы котельной 95/70 °С.

Котельная №11

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной качественный в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график работы котельной 95/70 °С.

Котельная №23

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной качественный в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график работы котельной 95/70 °С.

Котельная №24

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной качественный в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график работы котельной 95/70 °С.

Котельная №10

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной качественный в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график работы котельной 95/70 °С.

Котельная №6

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной качественный в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график работы котельной 95/70 °С.

Котельная №17

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной качественный в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график работы котельной 95/70 °С.

Котельная №19

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной качественный в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график работы котельной 95/70 °С.

Котельная №22

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной качественный в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график работы котельной 95/70 °С.

Котельная №9

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной качественный в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график работы котельной 95/70 °С.

Котельная №2 (ГВС)

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной количественный. Температурный график работы котельной 65/40 °С.

Котельная Электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС

Способ регулирования отпуска тепловой энергии от котельной качественный в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график работы котельной 95/70 °С.

Среднегодовая загрузка оборудования

Таблица 5

№	Наименование	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Котельная №1						
1.1	Производство ТЭ, Гкал	н/д	н/д	14237,09	15917,94	16557,7	16479,5
	КИУТМ* %			21,1	23,6	24,6	24,5
2	Котельная №2						
2.1	Производство ТЭ, Гкал	3102	1628,4	2284,6	2360,2	2540,5	2261,1
	КИУТМ* %	15,2	8,0	11,2	11,5	12,4	11,1
3	Котельная №7						
3.1	Производство ТЭ, Гкал	4523,8	2691,1	2428,7	2413,7	2787,2	2507
	КИУТМ* %	26,3	15,6	14,1	14,0	16,2	14,6
4	Котельная №11						
4.1	Производство ТЭ, Гкал	4448,3	3014,7	2998,5	2980,3	3090,5	2976,7
	КИУТМ* %	25,2	17,1	17,0	16,9	17,5	16,8
5	Котельная №23						
5.1	Производство ТЭ, Гкал	162,1	109,7	108,8	146,7	151,1	53,5
	КИУТМ* %	3,4	2,3	2,3	3,1	3,2	1,1
6	Котельная №24						
6.1	Производство ТЭ, Гкал	2820,3	1853,4	1766	1739	1862,4	1631,5
	КИУТМ* %	28,3	18,6	17,7	17,5	18,7	16,4
7	Котельная №10						
7.1	Производство ТЭ, Гкал	-	-	-	-	9480,6	7883,4
	КИУТМ* %	-	-	-	-	50,7	42,2
8	Котельная №6						
8.1	Производство ТЭ, Гкал	-	-	-	-	292,4	437,9
	КИУТМ* %	-	-	-	-	8,4	12,5
9	Котельная №17						
9.1	Производство ТЭ, Гкал	-	-	-	-	293,88	644
	КИУТМ* %	-	-	-	-	9,9	21,6
10	Котельная №19						
10.1	Производство ТЭ, Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	215,9	367,2
	КИУТМ* %	-	-	-	-	19,1	32,5
11	Котельная №22						
11.1	Производство ТЭ, Гкал	-	-	-	-	420,55	630,8
	КИУТМ* %	-	-	-	-	12,4	18,6
12	Котельная №9						
12.1	Производство ТЭ, Гкал	-	-	-	-	1356,9	н/д
	КИУТМ* %	-	-	-	-	17,2	-
13	Котельная №2 (ГВС)						
13.1	Производство ТЭ, Гкал	-	-	-	-	н/д	н/д
	КИУТМ* %	-	-	-	-	н/д	н/д
14	Котельная Электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС						
14.1	Производство ТЭ, Гкал	-	-	-	-	-	130,8
	КИУТМ* %	-	-	-	-	-	29,6

* КИУТМ - коэффициент использования установленной тепловой мощности

Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Расчеты за тепловую энергию, отпущенную в сеть, от источников тепловой энергии, где отсутствуют приборы учета, производятся расчетным способом на основе потребления топлива.

Информация о наличии коммерческих приборов учета тепловой энергии на источниках приведена ниже.

Таблица 6

Наименование котельной	Приборы учета тепловой энергии			
	Наличие приборов учета тепловой энергии на котельной	Марка прибора учета	Место установки прибора учета	Дата установки/последней поверки прибора учета
1	2	3	4	5
Котельная №1	да	ультразвуковой ИУ-012 DN 400	в котельной	2020
Котельная №2	да	Взлет ЭР	в котельной	2017
Котельная №7	да	Взлет ЭР	в котельной	2017
Котельная №11	да	Взлет ЭР	в котельной	2019
Котельная №23	нет	-	в котельной	-
Котельная №24	да	Взлет ЭР	в котельной	2019
Котельная №10	да	Взлет МР №1800016	в котельной	-
Котельная №6	н/д	-	-	-
Котельная №17	н/д	-	-	-
Котельная №19	н/д	-	-	-
Котельная №22	н/д	-	-	-
Котельная №9	н/д	-	-	-
Котельная №2 (ГВС)	н/д	-	-	-
Котельная Электрическая котельная Юрвецкого участка Кинешемского РЭС	н/д	-	-	-

Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Аварии на источниках тепловой энергии за базовый год отсутствовали.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют.

Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Турбоагрегаты, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей отсутствуют.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

Описание структуры тепловых сетей

В г. Юрьевец функционируют 14 независимых источника тепловой энергии. Резервирование отдельных участков отсутствует.

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, произошли следующие изменения технических характеристик тепловых сетей и сооружений на них:

изменение объемов и материальных характеристик тепловых сетей за счет утонения информации, проведения технического обследования.

Котельная №1

Тепловые сети котельной №1 технологических связей с другими источниками не имеет. Зона действия покрывает 41,3% всей тепловой нагрузки, что делает рассматриваемый узел особо значимым и базовым для всего г. Юрьевца, а также определяет значительное влияние его развития для использования существующего потенциала мощности как для целей резервирования (надежности), так и управления мощностным распределением, способствующими расширению потребительских зон.

Отпуск тепла с котельной №1 осуществляется по двум тепловым выводам (Северный и Южный). Южный вывод ($2D_{\text{у}}=159$ мм) работает на нужды теплоснабжения близлежащих потребителей по ул. Пушкина, Титова и Орджоникидзе. Северный вывод ($2D_{\text{у}}=325$ мм) работает на нужды теплоснабжения потребителей по ул. Титова, Орджоникидзе, Юных Пионеров, Московская, Советской Армии, Мира, Чернышевского, Фрунзе, Дружбы и 1905 года.

Схема тепловых сетей, подключенных к тепловыводу – тупиковая - наиболее простая и экономичная по начальным затратам, их сооружают с постепенным уменьшением диаметров теплопроводов в направлении от источника теплоты. Их основной недостаток — отсутствие резервирования.

Согласно СНиП 2.04.07—86, во избежание перерывов теплоснабжения (в случае аварии на магистрали радиальной сети прекращается теплоснабжение потребителей на аварийном участке) должно предусматриваться резервирование подачи теплоты потребителям за счет устройства перемычек между тепловыми сетями смежных районов и совместной работы источников теплоты (если их несколько).

Устройство перемычек превращает тепловую сеть в радиально-кольцевую, происходит частичный переход к кольцевым сетям.

Реестр тепловых сетей, находящихся в аренде ООО «Теплоцентрль» от котельной №1.

Таблица 7

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
Котельная №1, г. Юрьевец (муниципальная собственность, теплотрасса котельной №1)					
пуш37-у7	57	18,36	Минвата	Надземный	1959-1989
у7-г1	57	30,72	Минвата	Надземный	1959-1989
у7-у6	57	53,95	Минвата	Надземный	1959-1989

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
у6-г2	57	14,37	Минвата	Надземный	1959-1989
у5-у4	159	51,05	Минвата	Надземный	1959-1989
у4-у2	159	72,83	Минвата	Надземный	1959-1989
у2-у3	159	45,28	Минвата	Надземный	1959-1989
у3-пуш43	89	4	Минвата	Надземный	1959-1989
у3-у37	89	50,87	Минвата	Надземный	1959-1989
у37-г4	89	42,85	Минвата	Надземный	1959-1989
у2-у1	159	61,81	Минвата	Надземный	1959-1989
у1-пуш42	159	10,66	Минвата	Надземный	1959-1989
у1-у39	159	48,79	Минвата	Надземный	1959-1989
у8-г6	159	44,06	Минвата	Надземный	1959-1989
у9-у45	48	68,59	Минвата	Надземный	1959-1989
у10-г7	48	15	Минвата	Надземный	1959-1989
у11-г8	89	81,22	Минвата	Надземный	1959-1989
у15-г9	48	121,49	Минвата	Надземный	1959-1989
у25-г11	32	10,9	Минвата	Надземный	1959-1989
У18а-г13	76	127	Минвата	Надземный	1959-1989
у24-ор36	48	26,71	Минвата	Надземный	1959-1989
у26-у26а	48	9	Минвата	Надземный	1959-1989
У266-г12	48	6,46	Минвата	Надземный	1959-1989
у28-у37	76	29,03	Минвата	Надземный	1959-1989
у37а-г19	48	53,66	Минвата	Надземный	1959-1989
у37-у29	76	27,28	Минвата	Надземный	1959-1989
У29-Сова7	57	51,05	Минвата	Надземный	1959-1989
у37-г5	48	14,11	Минвата	Канальный	1959-1989
у17-г10	57	7,11	Минвата	Канальный	1959-1989
у18-у18а	76	7	Минвата	Канальный	1959-1989
У26а-у26б	48	9	Минвата	Канальный	1959-1989
У37-у37а	48	7	Минвата	Канальный	1959-1989
у29-г15	76	17,47	Минвата	Канальный	1959-1989
у47-юнп2	108	20	Минвата	Канальный	1959-1989
у4-г3	89	71,08	ППУ	Надземный	С 2004
у13-у14	159	42,04	ППУ	Надземный	С 2004
у14-тит10	108	2	ППУ	Надземный	С 2004
у14-у15	159	83,11	ППУ	Надземный	С 2004
у15-тит8	108	1,97	ППУ	Надземный	С 2004
у32-орд15	76	24	ППУ	Надземный	С 2004
у35-мос88	76	13	ППУ	Надземный	С 2004
У34а-г17	57	4,03	ППУ	Надземный	С 2004
У34а-у33	108	27,85	ППУ	Надземный	С 2004
у33-г16	48	6	ППУ	Надземный	С 2004
у36-у47а	108	14,5	ППУ	Надземный	С 2004
У47а-г18	57	5	ППУ	Надземный	С 2004
У47а-у47	108	22,7	ППУ	Надземный	С 2004
ИТОГО		1575,96			
Котельная №1, г. Юрьевец (муниципальная собственность, теплотрасса котельной №3)					
тк1.1-у17	108	64,21	Минвата	Надземный	1990-1997
у17-гр2	108	3,57	Минвата	Надземный	1990-1997
у17-у18	76	20,56	Минвата	Надземный	1990-1997
у18-мира19	48	6,24	Минвата	Надземный	1990-1997
у18-гр3	48	41,22	Минвата	Надземный	1990-1997
тк1-у20а	108	32,39	Минвата	Надземный	1990-1997
у20-у19	89	119,16	Минвата	Надземный	1990-1997
у19-гр1	76	62,44	Минвата	Надземный	1990-1997
У19-у6	48	16,19	Минвата	Надземный	1990-1997
У6-др13	48	17,85	Минвата	Надземный	1990-1997
гр9-тк18	48	9,40	Минвата	Канальный	1990-1997
тк18-гр8	57	20,67	Минвата	Канальный	1990-1997
тк18-тк19	108	40,75	Минвата	Канальный	1990-1997

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
тк19-чер48	48	12,00	Минвата	Канальный	1990-1997
тк19-тк20	108	14,07	Минвата	Канальный	1990-1997
тк20-гр4	57	18,36	Минвата	Канальный	1990-1997
У20а-тк14	108	8,00	Минвата	Канальный	1990-1997
тк14-гр6	57	3,50	Минвата	Канальный	1990-1997
тк14-тк16	89	34,68	Минвата	Канальный	1990-1997
тк16-гр14	48	3,00	Минвата	Канальный	1990-1997
тк16-гр5	89	41,92	Минвата	Канальный	1990-1997
тк14-у20	108	7,15	Минвата	Канальный	1990-1997
у20-тк13	108	16,84	Минвата	Канальный	1990-1997
тк13-гр7	57	3,50	Минвата	Канальный	1990-1997
тк13-мира23	48	32,96	Минвата	Канальный	1990-1997
тк9-тк10	108	31,93	Минвата	Канальный	1990-1997
тк10-гр10	57	7,00	Минвата	Канальный	1990-1997
тк10-чер45	57	32,85	Минвата	Канальный	1990-1997
тк10-тк21	89	41,57	Минвата	Канальный	1990-1997
тк21-гр11	48	2,00	Минвата	Канальный	1990-1997
тк21-тк22	76	28,65	Минвата	Канальный	1990-1997
тк22-гр12	48	4,80	Минвата	Канальный	1990-1997
тк22-гр13	57	33,31	Минвата	Канальный	1990-1997
ИТОГО		832,74			
Котельная №1, г. Юрьевец (муниципальная собственность, теплотрасса котельной №4)					
у22-у24	76	96,64	Минвата	Надземный	1990-1997
у24-г1	57	3	Минвата	Надземный	1990-1997
у24-у25	76	32,02	Минвата	Надземный	1990-1997
у25-мира10	57	3,9	Минвата	Надземный	1990-1997
у25-мира8	57	51,92	Минвата	Надземный	1990-1997
у22-г2	57	5,3	Минвата	Канальный	1990-1997
тк7-у7	48	6,31	Минвата	Канальный	1990-1997
тк6-у8	48	6	Минвата	Канальный	1990-1997
тк3-г3	76	26	Минвата	Канальный	1990-1997
тк5-г4	76	22,06	Минвата	Канальный	1990-1997
тк5-1905г14	76	21,53	Минвата	Канальный	1990-1997
тк2-г5	76	25,04	Минвата	Канальный	1990-1997
Г15-1905г1	25	8,05	Минвата	Канальный	1990-1997
у10-1905г8	32	10	Минвата	Канальный	1990-1997
у21-у1	89	33,55	Минвата	Надземный	1998-2003
у1-Черн56а	89	6,69	Минвата	Надземный	1998-2003
у2-г6	57	5,59	Минвата	Надземный	1998-2003
у2-черн56	57	53,06	Минвата	Надземный	1998-2003
у1-у3	76	46,68	Минвата	Надземный	1998-2003
у3-г7	57	3	Минвата	Надземный	1998-2003
у3-у23	76	14,12	Минвата	Надземный	1998-2003
у23-у23а	57	29,47	Минвата	Надземный	1998-2003
у23-у29	76	29	Минвата	Надземный	1998-2003
у4-г9	57	27,48	Минвата	Надземный	1998-2003
у10-у14	57	77	Минвата	Надземный	1998-2003
у11-г11	25	5,4	Минвата	Надземный	1998-2003
у12-г12	25	5,4	Минвата	Надземный	1998-2003
у13-г14	57	9,8	Минвата	Надземный	1998-2003
у14-г13	25	5,41	Минвата	Надземный	1998-2003
У23а-г8	57	18	Минвата	Канальный	1998-2003
у21-у5	108	42	Минвата	Канальный	1998-2003
у5-у9	108	80,79	Минвата	Канальный	1998-2003
у5-г10	57	8,43	Минвата	Канальный	1998-2003
у9-у10	76	17,26	Минвата	Канальный	1998-2003
у14-г15	25	11,95	Минвата	Канальный	1998-2003
тк7-у22	108	58,39	Минвата	Канальный	1998-2003
тк1-тк3	133	11,94	ППУ	Канальный	С 2004

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
тк3-тк5	108	134,05	ППУ	Канальный	С 2004
ИТОГО		1052,23			
Котельная №1 (Бесхозяйные участки теплотрассы, право собственности на которую не зарегистрировано)					
г1-пуш41	57	15,58	Минвата	Надземный	1959-1989
г2-пуш33	57	3,63	Минвата	Надземный	1959-1989
г4-пуш45	89	3,15	Минвата	Надземный	1959-1989
У38-у38а	57	86	Минвата	Надземный	1959-1989
У39а-у39	57	10	Минвата	Надземный	1959-1989
У39-Тит41	57	6	Минвата	Надземный	1959-1989
У40-у42	57	1	Минвата	Надземный	1959-1989
У39-у40	57	43	Минвата	Надземный	1959-1989
У40-Ордж58	57	0,5	Минвата	Надземный	1959-1989
у46-тит16	57	4	Минвата	Надземный	1959-1989
г7-тит16	48	6	Минвата	Надземный	1959-1989
г8-тит14	89	1,28	Минвата	Надземный	1959-1989
у12-тит12	89	8	Минвата	Надземный	1959-1989
г9-орд38	48	8,51	Минвата	Надземный	1959-1989
у16-тит26	89	32	Минвата	Надземный	1959-1989
у19-тит13	32	20	Минвата	Надземный	1959-1989
г11-орд26	32	1,1	Минвата	Надземный	1959-1989
у20-тит15	57	3,5	Минвата	Надземный	1959-1989
у20а-тит15	57	3,5	Минвата	Надземный	1959-1989
у22-ор32	48	26	Минвата	Надземный	1959-1989
у21-тит17	57	3,5	Минвата	Надземный	1959-1989
у21а-тит17	57	3,5	Минвата	Надземный	1959-1989
у23-тит19	57	3,5	Минвата	Надземный	1959-1989
у23а-тит19	57	3,5	Минвата	Надземный	1959-1989
У43-тит21	57	3,5	Минвата	Надземный	1959-1989
Г13-тит21	57	3,5	Минвата	Надземный	1959-1989
Г12-юнп9	48	5,54	Минвата	Надземный	1959-1989
г19-тит11	48	29,34	Минвата	Надземный	1959-1989
г10-тит18	57	9,89	Минвата	Надземный	1959-1989
г5-пуш48	48	21,89	Минвата	Канальный	1959-1989
У38а-у39а	57	28	Минвата	Канальный	1959-1989
У42-Ордж56	57	23	Минвата	Канальный	1959-1989
г15-тк30	76	2,53	Минвата	Канальный	1959-1989
Тк30-орд22	48	5	Минвата	Канальный	1959-1989
тк30-орд20	48	53	Минвата	Канальный	1959-1989
у31-орд18	48	15	Минвата	Канальный	1959-1989
гр3-мира21	48	2,78	Минвата	Надземный	1990-1997
г1-мира12	57	2	Минвата	Надземный	1990-1997
у7-чер54	48	26	Минвата	Надземный	1990-1997
у8-мира18	48	25	Минвата	Надземный	1990-1997
чер46-гр9	48	0,6	Минвата	Канальный	1990-1997
гр8-др1	48	0,83	Минвата	Канальный	1990-1997
гр6-др7	57	2,5	Минвата	Канальный	1990-1997
гр14-др5	48	3	Минвата	Канальный	1990-1997
гр5-др3	48	7,08	Минвата	Канальный	1990-1997
гр1-др4	76	3,64	Минвата	Канальный	1990-1997
гр7-др9	57	2,5	Минвата	Канальный	1990-1997
гр10-мира15	57	1,5	Минвата	Канальный	1990-1997
гр11-мира13	48	4,2	Минвата	Канальный	1990-1997
гр12-мира11	48	1,6	Минвата	Канальный	1990-1997
гр13-мира9	48	1,69	Минвата	Канальный	1990-1997
гр4-чер50	57	7,64	Минвата	Канальный	1990-1997
тк3-мира20	89	2,5	Минвата	Канальный	1990-1997
г3-мира30	76	9	Минвата	Канальный	1990-1997
тк4-мира22	89	5	Минвата	Канальный	1990-1997
г4-1905г16	76	2,94	Минвата	Канальный	1990-1997

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
г5-мира24	76	6,96	Минвата	Канальный	1990-1997
г6-чер56а	57	16,41	Минвата	Надземный	1998-2003
г7-че60	57	15	Минвата	Надземный	1998-2003
г8-чер51	57	13,53	Минвата	Надземный	1998-2003
у29-черн62	57	9	Минвата	Надземный	1998-2003
г9-фр2б	57	1,52	Минвата	Надземный	1998-2003
г11-1905г6	25	1,6	Минвата	Надземный	1998-2003
г12-1905г4	25	1,6	Минвата	Надземный	1998-2003
г14-1905г3	57	10,2	Минвата	Надземный	1998-2003
г13-1905г2	25	1,59	Минвата	Надземный	1998-2003
г10-фр4б	57	1,57	Минвата	Канальный	1998-2003
Г3-у38	89	4,92	ППУ	Надземный	С 2004
У38-Пуш40	76	1	ППУ	Надземный	С 2004
г16-юнп6а	48	2	ППУ	Надземный	С 2004
г17-юнп6	57	3,97	ППУ	Надземный	С 2004
г18-юнп4	57	1	ППУ	Надземный	С 2004
г14-юнп8	76	5,53	ППУ	Канальный	С 2004
ИТОГО		706,34			
Котельная №1 (частная собственность)					
У41-С1	325	637	ППУ	Надземный	С 2004
С1.1-с2	325	39,5	ППУ	Надземный	С 2004
С2-с3	273	41	ППУ	Надземный	С 2004
С4-у36а	273	200,5	ППУ	Надземный	С 2004
С7-с8	219	259	ППУ	Надземный	С 2004
у27-г14	76	32,47	ППУ	Надземный	С 2004
у34-у34а	76	14	ППУ	Надземный	С 2004
У31-тк1.1	108	43	ППУ	Надземный	С 2004
тк1.1-тк1	108	17	ППУ	Надземный	С 2004
С1-с1.1	325	11	ППУ	Канальный	С 2004
С3-с4	273	11,5	ППУ	Канальный	С 2004
У36а-с6	219	103,5	ППУ	Канальный	С 2004
С6-с7	219	24,5	ППУ	Канальный	С 2004
С8-с9	219	24,5	ППУ	Канальный	С 2004
ТК9-тк20	108	133,39	ППУ	Канальный	С 2004
тк20-У31	108	24	ППУ	Канальный	С 2004
у21-тк1	159	87,28	ППУ	Канальный	С 2004
тк1-тк7	133	42,72	ППУ	Канальный	С 2004
тк7-тк9	133	126,61	ППУ	Канальный	С 2004
С9-тп3	219	13,5	ППУ	Бесканальный	С 2004
ИТОГО		1885,97			
Всего		6053,24			

Котельная №2

Тепловые сети котельной №2 технологических связей с другими источниками не имеет. Зона действия покрывает 5,6 % всей тепловой нагрузки.

Отпуск тепла на нужды отопления с котельной №2 осуществляется по одному тепловому выводу (2Ду=159 мм) работает на нужды теплоснабжения близлежащих потребителей по ул. Пушкина, Чкалова, Островского и Грибоедова. Основными потребителями являются два многоквартирных дома, поликлиника.

Отпуск тепла на нужды горячего водоснабжения с котельной №2 осуществляется по одному тепловому выводу (2Ду=57/57 мм) работает на нужды ГВС близлежащих потребителей по ул. Пушкина, Чкалова. Основными потребителями являются два многоквартирных дома, поликлиника.

Схема тепловых сетей, подключенных к тепловыводу – тупиковая - наиболее простая и экономичная по начальным затратам, их сооружают с постепенным уменьшением диаметров теплопроводов в направлении от источника теплоты. Их основной недостаток — отсутствие резервирования.

Согласно СНиП 2.04.07—86, во избежание перерывов теплоснабжения (в случае аварии на магистрали радиальной сети прекращается теплоснабжение потребителей на аварийном участке) должно предусматриваться резервирование подачи теплоты потребителям за счет устройства перемычек между тепловыми сетями смежных районов и совместной работы источников теплоты (если их несколько).

Устройство перемычек превращает тепловую сеть в радиально-кольцевую, происходит частичный переход к кольцевым сетям.

Реестр тепловых сетей, находящихся в аренде ООО «Тепло-город» от котельной №2.

Таблица 8

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина трубопровода Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
Котельная №2					
у7-пуш25	48	6,13	Минвата	Надземный	1990-1997
у5-у9	76	140,28	Минвата	Надземный	1990-1997
у1-у9	159	12,87	Минвата	Надземный	1990-1997
у9-у2	159	18,05	Минвата	Надземный	1990-1997
у2-у11	108	97,71	Минвата	Надземный	1990-1997
у11-у10	108	25,54	Минвата	Надземный	1990-1997
у10-у15	108	6,85	Минвата	Надземный	1990-1997
у15-г3	89	13,64	Минвата	Надземный	1990-1997
к3-г1	108	49,4	Минвата	Надземный	1990-1997
у2-у3	159	69,39	Минвата	Надземный	1990-1997
у3-ЦРБ	108	18,32	Минвата	Надземный	1990-1997
у3-у12а	159	90,72	Минвата	Надземный	1990-1997
у12а-у12	108	19,76	Минвата	Надземный	1990-1997
у4-у8	89	67,63	ППУ	Надземный	2004
у8-чк52	48	4,66	Минвата	Надземный	1990-1997
у8-у19	89	13	ППУ	Надземный	2004
у20-к2	89	44	ППУ	Надземный	2004
у13-пуш5	108	50	Минвата	Надземный	1990-1997
у15-к3	108	96,9	Минвата	Надземный	1990-1997
к1-у16	108	5	Минвата	Надземный	1990-1997
у16-остр19	48	13,16	Минвата	Надземный	1990-1997
у7-пуш25а	42	20,59	Минвата	Бесканальный	1990-1997
у19-у20	89	9	ППУ	Канальный	2004
к2-г4	89	13,5	Минвата	Канальный	1990-1997
у14-у13	108	80,33	Минвата	Канальный	1990-1997
у12-к1	108	23,6	Минвата	Канальный	1990-1997
у16-к5	108	9,58	Минвата	Канальный	1990-1997
у18-у4	89	9	Минвата	Канальный	1990-1997
у7-у6	48	67,94	Минвата	Надземный	С 2004
у6-у5	76	82,96	Минвата	Надземный	С 2004
у5-пуш17	48	144,41	Минвата	Надземный	С 2004
у11-чкЗагараж	48	15,15	Минвата	Надземный	С 2004
у10-пищерб	48	11	Минвата	Надземный	С 2004
к3-г2	76	6	Минвата	Надземный	С 2004
к5-у14	108	152	ППУ	Канальный	С 2004
ИТОГО		1508,07			

Котельная №2 (бесхозные сети)					
г4-чк56	89	13,29	Минвата	Канальный	1990-1997
ИТОГО		13,29			
Всего		1521,36			

Котельная №7

Тепловые сети котельной №7 технологических связей с другими источниками не имеет. Зона действия покрывает 8,5 % всей тепловой нагрузки.

Отпуск тепла на нужды отопления с котельной №7 осуществляется по трем тепловым выводам (Северный и 2 Южных). Северный тепловывод (2Ду=76 мм) работает на нужды теплоснабжения двух потребителей по ул. Текстильная. Южный тепловывод (2Ду=76 мм) работает на нужды теплоснабжения двух потребителей по ул. Текстильная. Южный тепловывод (2Ду=159 мм) работает на нужды теплоснабжения близлежащих потребителей по ул. Текстильная, Свободы, Кинешемская и Кирова.

Схема тепловых сетей, подключенных к тепловыводу – тупиковая - наиболее простая и экономичная по начальным затратам, их сооружают с постепенным уменьшением диаметров теплопроводов в направлении от источника теплоты. Их основной недостаток — отсутствие резервирования.

Согласно СНиП 2.04.07—86, во избежание перерывов теплоснабжения (в случае аварии на магистрали радиальной сети прекращается теплоснабжение потребителей на аварийном участке) должно предусматриваться резервирование подачи теплоты потребителям за счет устройства перемычек между тепловыми сетями смежных районов и совместной работы источников теплоты (если их несколько).

Устройство перемычек превращает тепловую сеть в радиально-кольцевую, происходит частичный переход к кольцевым сетям.

Реестр тепловых сетей, находящихся в аренде ООО «Тепло-город» от котельной №7.

Таблица 9

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина трубопровода Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
кот7-тк3	76	17,64	Минвата	Надземный	1990-1997
кот7-тк2	76	8,5	Минвата	Надземный	1990-1997
к1-г2	76	14,08	Минвата	Канальный	1990-1997
тк5-тк11	108	14,51	ППУ	Канальный	2004
тк11-своб20	76	30,56	Минвата	Канальный	1990-1997
тк5-текст23	48	58,55	Минвата	Бесканальный	1990-1997
тк5-тк6	76	38,64	Минвата	Канальный	1990-1997
тк6-тк16	76	45,73	Минвата	Канальный	1990-1997
тк10-тк17	76	3	Минвата	Канальный	1990-1997
тк17-г5	76	12,56	Минвата	Канальный	1990-1997
тк3-г1	76	12,73	Минвата	Канальный	1990-1997
тк2-тк4	76	36,93	Минвата	Канальный	1990-1997
тк4-г8	76	28,54	Минвата	Канальный	1990-1997
тк12-тк13	89	47,5	Минвата	Канальный	1990-1997
тк13-г6	89	7,75	Минвата	Канальный	1990-1997
тк13-тк14	76	81,23	Минвата	Канальный	1990-1997

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина трубопровода Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
г6-своб18	76	12,44	Минвата	Канальный	1990-1997
г2-текст24	76	16,46	Минвата	Канальный	1990-1997
у1-кин24	57	51,61	Минвата	Надземный	1998-2003
тк7-тк12	108	89,25	Минвата	Надземный	1998-2003
к2-текст24а	48	7,38	Минвата	Канальный	1990-1997
тк11-текст22	57	11,67	Минвата	Канальный	1990-1997
тк6-г7	57	16,2	Минвата	Канальный	1990-1997
тк16-кольц24а	48	6,54	Минвата	Канальный	1990-1997
тк16-тк15	57	19,02	Минвата	Канальный	1990-1997
тк15-текст25а	57	7,3	Минвата	Канальный	1990-1997
тк8-своб28а	57	4,16	Минвата	Канальный	1990-1997
тк9а-своб28	48	4	Минвата	Канальный	1990-1997
тк10-у1	57	32	Минвата	Канальный	1990-1997
тк4-текст26	76	7,21	Минвата	Канальный	1990-1997
тк12-своб24	48	9,21	Минвата	Канальный	1990-1997
своб18-г4	0	0	Минвата	Канальный	1990-1997
тк15-г3	0	0	Минвата	Канальный	1990-1997
тк14-кин22	57	5,67	Минвата	Канальный	1990-1997
г7-текст25	57	6,8	Минвата	Канальный	1990-1997
тк3-текст32	57	51,46	Минвата	Бесканальный	1990-1998
тк12-своб22а	57	17,42	ППУ	Бесканальный	С 2004
г1-текст30	76	2,77	ППУ	Бесканальный	С 2004
кот7-тк1	159	13,62	ППУ	Канальный	С 2004
тк1-к2	133	26,96	ППУ	Канальный	С 2004
к2-к1	108	21,02	ППУ	Канальный	С 2004
тк1-тк7	133	58,59	ППУ	Канальный	С 2004
тк9-тк10	76	40	ППУ	Канальный	С 2004
к1-тк5	108	61,5	ППУ	Канальный	С 2004
тк7-тк8	108	10,17	ППУ	Канальный	С 2004
тк8-тк9	108	16,65	ППУ	Канальный	С 2004
ИТОГО		1085,53			

Котельная №11

Тепловые сети котельной №11 технологических связей с другими источниками не имеет. Зона действия покрывает 9,1 % всей тепловой нагрузки.

Отпуск тепла на нужды отопления с котельной №11 осуществляется по одному тепловому выводу (2Ду=159 мм) работает на нужды теплоснабжения близлежащих потребителей по ул. Школьная, Заводская, Суворова.

Схема тепловых сетей, подключенных к тепловыводу – тупиковая - наиболее простая и экономичная по начальным затратам, их сооружают с постепенным уменьшением диаметров теплопроводов в направлении от источника теплоты. Их основной недостаток — отсутствие резервирования.

Согласно СНиП 2.04.07—86, во избежание перерывов теплоснабжения (в случае аварии на магистрали радиальной сети прекращается теплоснабжение потребителей на аварийном участке) должно предусматриваться резервирование подачи теплоты потребителям за счет устройства перемычек между тепловыми сетями смежных районов и совместной работы источников теплоты (если их несколько).

Устройство перемычек превращает тепловую сеть в радиально-кольцевую, происходит частичный переход к кольцевым сетям.

Реестр тепловых сетей, находящихся в аренде ООО «Тепло-город» от котельной №11.

Таблица 10

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина трубопровода Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
y2-y4	57	71,79	Минвата	Надземный	1990-1997
y2-y1	159	26,91	ППУ	Надземный	2004
тк12-сув1	48	32,36	Минвата	Надземный	1990-1997
y2-y2a	159	3	ППУ	Надземный	2004
шк17-тк16	57	35,32	Минвата	Канальный	1990-1997
тк17-шк15	48	19,37	Минвата	Канальный	1990-1997
тк17-шк15a	48	35,77	Минвата	Канальный	1990-1997
тк16-сув6	48	8,11	Минвата	Канальный	1990-1997
тк16-y6	108	49,25	Минвата	Канальный	1990-1997
y6-тк15	57	19,94	Минвата	Канальный	1990-1997
тк15-сув4	48	17,96	Минвата	Канальный	1990-1997
y6-тк13	108	25,23	Минвата	Канальный	1990-1997
тк13-сув2	48	8,06	Минвата	Канальный	1990-1997
тк13-зав6	57	5,87	Минвата	Канальный	1990-1997
тк13-y5	108	15,07	Минвата	Канальный	1990-1997
y5-тк10	108	4	Минвата	Канальный	1990-1997
тк10-зав11	57	12,69	Минвата	Канальный	1990-1997
y5-тк8	108	113,27	Минвата	Канальный	1990-1997
тк8-зав9	57	17,26	Минвата	Канальный	1990-1997
тк8-тк18	108	14,16	Минвата	Канальный	1990-1997
тк18-тк14	108	17,89	Минвата	Канальный	1990-1997
тк14-зав2a	57	16,69	Минвата	Канальный	1990-1997
тк14-зав2б	57	23,19	Минвата	Канальный	1990-1997
тк14-зав4	57	14,53	Минвата	Канальный	1990-1997
y3-тк7	89	5	Минвата	Канальный	1990-1997
тк7-зав5a	57	12,59	Минвата	Канальный	1990-1997
тк4-тк5	89	16,09	Минвата	Канальный	1990-1997
тк5-тк6	89	33,31	Минвата	Канальный	1990-1997
тк6-зав1	48	23,86	Минвата	Канальный	1990-1997
тк6-тк20	76	35,53	Минвата	Канальный	1990-1997
тк20-зав1a	48	24,33	Минвата	Канальный	1990-1997
тк20-тк19	57	15,36	Минвата	Канальный	1990-1997
тк19-зав3	57	19,2	Минвата	Канальный	1990-1997
тк2-зав2	57	13,93	Минвата	Канальный	1990-1997
тк2-y2a	159	19,22	Минвата	Канальный	1990-1997
тк1-кот11	159	137,46	Минвата	Канальный	1990-1997
тк10-тк11	108	2,68	Минвата	Канальный	1990-1997
тк11-тк12	108	80,26	Минвата	Канальный	1990-1997
тк16-тк17	48	37,45	ППУ	Бесканальный	С 2004
тк19-зав7	48	38,37	ППУ	Бесканальный	С 2004
y4-тк9	57	18	ППУ	Бесканальный	С 2004
тк9-шк11	57	6,71	ППУ	Бесканальный	С 2004
y1-тк1	159	82,69	ППУ	Канальный	С 2004
тк18-y3	159	30,12	ППУ	Канальный	С 2004
y3-тк4	159	36,35	ППУ	Канальный	С 2004
тк4-тк2	159	25,8	ППУ	Канальный	С 2004
ИТОГО		1322,0			

Котельная №23

Тепловые сети котельной №23 технологических связей с другими источниками не имеет. Зона действия покрывает 0,1 % всей тепловой нагрузки.

Отпуск тепла на нужды отопления с котельной №23 осуществляется по одному тепловому выводу (2Ду=76 мм) работает на нужды теплоснабжения двух потребителей по ул. Чкалова.

Схема тепловых сетей, подключенных к тепловыводу – тупиковая - наиболее простая и экономичная по начальным затратам, их сооружают с постепенным уменьшением диаметров теплопроводов в направлении от источника теплоты. Их основной недостаток — отсутствие резервирования.

Согласно СНиП 2.04.07—86, во избежание перерывов теплоснабжения (в случае аварии на магистрали радиальной сети прекращается теплоснабжение потребителей на аварийном участке) должно предусматриваться резервирование подачи теплоты потребителям за счет устройства перемычек между тепловыми сетями смежных районов и совместной работы источников теплоты (если их несколько).

Устройство перемычек превращает тепловую сеть в радиально-кольцевую, происходит частичный переход к кольцевым сетям.

Реестр тепловых сетей, находящихся в аренде ООО «Тепло-город» от котельной №23.

Таблица 11

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина трубопровода Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
котельная №23-у-1	76	42,45	Минвата	Надземный	1990-1997
у-3-Чкалова,2, общежитие	57	20	Минвата	Надземный	1990-1997
у-2-у-3	76	43,8	Минвата	Надземный	1990-1997
у-1-у-2	76	43,73	Минвата	Надземный	1990-1997
у-1-Чкалова,4, контора	57	20	Минвата	Надземный	1990-1997
ИТОГО		169,98			

Котельная №24

Тепловые сети котельной №24 технологических связей с другими источниками не имеет. Зона действия покрывает 4,7 % всей тепловой нагрузки.

Отпуск тепла с котельной №24 осуществляется по двум тепловым выводам (Северный и Южный). Южный вывод (2Ду=76 мм) работает на нужды теплоснабжения пяти потребителей по ул. 40 лет ВЛКСМ. Северный вывод (2Ду=159 мм) работает на нужды теплоснабжения потребителей по ул. 40 лет ВЛКСМ, Промышленная, Урицкого, Лесная.

Схема тепловых сетей, подключенных к тепловыводу – тупиковая - наиболее простая и экономичная по начальным затратам, их сооружают с постепенным уменьшением диаметров теплопроводов в направлении от источника теплоты. Их основной недостаток — отсутствие резервирования.

Согласно СНиП 2.04.07—86, во избежание перерывов теплоснабжения (в случае аварии на магистрали радиальной сети прекращается теплоснабжение потребителей на аварийном участке) должно предусматриваться резервирование подачи теплоты потребителям за счет устройства перемычек между тепловыми

сетями смежных районов и совместной работы источников теплоты (если их несколько).

Устройство переключек превращает тепловую сеть в радиально-кольцевую, происходит частичный переход к кольцевым сетям.

Реестр тепловых сетей, находящихся в аренде ООО «Тепло-город» от котельной №24.

Таблица 12

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина трубопровода Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
лесн14кв1-у1	42	13,13	Минвата	Надземный	1959-1989
лесн14кв2-у1	42	12,24	Минвата	Надземный	1959-1989
у5-у6	76	9,18	Минвата	Надземный	1959-1989
у12-пром2	57	20,73	Минвата	Надземный	1959-1989
у13-проход	108	11,71	Минвата	Надземный	1959-1989
у13-у13а	108	75,61	Минвата	Надземный	1959-1989
у14-у15	57	52,36	Минвата	Надземный	1959-1989
у14-у16	108	165,96	Минвата	Надземный	1959-1989
у16-у17	57	8	Минвата	Надземный	1959-1989
у16-у18	108	3,68	Минвата	Надземный	1959-1989
у18-кот24	159	30,87	Минвата	Надземный	1959-1989
кот24-у19	76	33,58	Минвата	Надземный	1959-1989
у19-у20	76	16,16	Минвата	Надземный	1959-1989
у20-у21	76	20,59	Минвата	Надземный	1959-1989
у21-у22	76	15,62	Минвата	Надземный	1959-1989
у22-у23	76	17,98	Минвата	Надземный	1959-1989
у23-у24	76	18,36	Минвата	Надземный	1959-1989
у24-у25	76	18,75	Минвата	Надземный	1959-1989
у25-у26	76	15,62	Минвата	Надземный	1959-1989
у26-у27	76	19,1	Минвата	Надземный	1959-1989
у27-у28	76	16,4	Минвата	Надземный	1959-1989
у19-д86	48	0,9	Минвата	Надземный	1959-1989
у20-д86	48	0,82	Минвата	Надземный	1959-1989
у21-д88	48	0,68	Минвата	Надземный	1959-1989
у22-д88	48	0,62	Минвата	Надземный	1959-1989
у23-д90	48	0,81	Минвата	Надземный	1959-1989
у24-д90	48	0,84	Минвата	Надземный	1959-1989
у25-д92	48	0,73	Минвата	Надземный	1959-1989
у26-д92	48	0,82	Минвата	Надземный	1959-1989
у27-д94	48	0,65	Минвата	Надземный	1959-1989
у28-д94	48	0,63	Минвата	Надземный	1959-1989
у28-д6	76	13,32	Минвата	Надземный	1959-1989
у1-у2	42	16,47	Минвата	Канальный	1959-1989
у3-лесн16а	57	9,06	Минвата	Канальный	1959-1989
у6-ур19	76	8,66	Минвата	Канальный	1959-1989
у11-магазин	32	13,58	Минвата	Канальный	1959-1989
у15-влксм58а	57	13	Минвата	Канальный	1959-1989
у17-влксм76	57	8,44	Минвата	Канальный	1959-1989
у4-у5	89	2,64	ППУ	Надземный	С 2004
у5-у7	89	144,58	ППУ	Надземный	С 2004
у8-у9	89	18	ППУ	Надземный	С 2004
у10-у11	89	34,44	ППУ	Надземный	С 2004
у11-у12	89	73,51	ППУ	Надземный	С 2004
у12-у13	89	90,17	ППУ	Надземный	С 2004
у13а-у14	108	75,61	ППУ	Надземный	С 2004
у2-у3	89	15	ППУ	Канальный	С 2004
у3-у4	89	39	ППУ	Канальный	С 2004
у7-у8	89	10	ППУ	Канальный	С 2004

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина трубопровода Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
y9-y10	89	22	ППУ	Канальный	С 2004
ИТОГО		1210,61			

Котельная №10

Тепловые сети котельной №10 технологических связей с другими источниками не имеет. Зона действия покрывает 22,4 % всей тепловой нагрузки, что делает рассматриваемый узел особо значимым и базовым для всего г. Юрьевца, а также определяет значительное влияние его развития для использования существующего потенциала мощности как для целей резервирования (надежности), так и управления мощностным распределением, способствующими расширению потребительских зон.

Отпуск тепла на нужды отопления с котельной №10 осуществляется по одному тепловому выводу (2Ду=219 мм) работает на нужды теплоснабжения потребителей по ул. Ленина, Советская, Подгорная, Пролетарский переулок, переулок Борьбы, Красноугольный переулок.

Схема тепловых сетей, подключенных к тепловыводу – тупиковая - наиболее простая и экономичная по начальным затратам, их сооружают с постепенным уменьшением диаметров теплопроводов в направлении от источника теплоты. Их основной недостаток — отсутствие резервирования.

Согласно СНиП 2.04.07—86, во избежание перерывов теплоснабжения (в случае аварии на магистрали радиальной сети прекращается теплоснабжение потребителей на аварийном участке) должно предусматриваться резервирование подачи теплоты потребителям за счет устройства перемычек между тепловыми сетями смежных районов и совместной работы источников теплоты (если их несколько).

Устройство перемычек превращает тепловую сеть в радиально-кольцевую, происходит частичный переход к кольцевым сетям.

Реестр тепловых сетей, находящихся в аренде ООО «РК-2» от котельной №10.

Таблица 13

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина трубопровода Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
Котельная №10. Муниципальные сети, теплотрасса котельной №10, г.Юрьевец					
У1а-тк29	57	105,67	Минвата	Надземный	1959-1989
тк29-г1	48	3,64	Минвата	Надземный	1959-1989
тк29-у3	89	25,17	Минвата	Надземный	1959-1989
у2-г2	48	10,36	Минвата	Надземный	1959-1989
У3-сов145	48	7,78	Минвата	Надземный	1959-1989
у3-у2а	89	17	Минвата	Надземный	1959-1989
тк3-у1	133	204,58	Минвата	Надземный	1959-1989
у1-тп2	108	15,79	Минвата	Надземный	1959-1989
тп2-г3	32	9,18	Минвата	Надземный	1959-1989
у1-тк2	133	135,57	Минвата	Надземный	1959-1989
у7-у7а	57	8	Минвата	Надземный	1959-1989
Тк19-у28	57	138,62	Минвата	Надземный	1959-1989
Тк8а-у8	57	30,03	Минвата	Надземный	1959-1989
У8-г5	57	6,26	Минвата	Надземный	1959-1989
у8-у20	57	69,01	Минвата	Надземный	1959-1989

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина трубопровода Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
y18-сов105	57	1,75	Минвата	Надземный	1959-1989
y18-г9	76	43,61	Минвата	Надземный	1959-1989
y10-лен81	48	4,91	Минвата	Надземный	1959-1989
y10-тк13	108	38,12	Минвата	Надземный	1959-1989
тк13-y11	108	8,36	Минвата	Надземный	1959-1989
y11-прол7а	57	14,63	Минвата	Надземный	1959-1989
y11-y12	108	39,52	Минвата	Надземный	1959-1989
y12-подг8	57	7,36	Минвата	Надземный	1959-1989
y12-y13	108	18,78	Минвата	Надземный	1959-1989
лен117-y1а	57	20	Минвата	Канальный	1959-1989
сов143-сов143а	48	10,59	Минвата	Канальный	1959-1989
тк4-сов132	48	6,26	Минвата	Канальный	1959-1989
y19-сов134	48	6,29	Минвата	Канальный	1959-1989
тп2-сов124	57	23,11	Минвата	Канальный	1959-1989
Тп2-тп2а	108	40	Минвата	Канальный	1959-1989
У6-п.комун11	57	13,72	Минвата	Канальный	1959-1989
Тк5а-лен105	57	26,69	Минвата	Канальный	1959-1989
Тк2-тк1	133	30	Минвата	Канальный	1959-1989
тк1-бойлер	219	13	Минвата	Канальный	1959-1989
y7-y21	57	34,76	Минвата	Канальный	1959-1989
y9-сов116а	48	10,95	Минвата	Канальный	1959-1989
y22-сов118	57	35,12	Минвата	Канальный	1959-1989
У7а-тк18	57	12	Минвата	Канальный	1959-1989
тк18-сов112	48	17,18	Минвата	Канальный	1959-1989
тк19-сов110	48	9,81	Минвата	Канальный	1959-1989
тк8-сов127	48	22,03	Минвата	Канальный	1959-1989
тк8-тк8а	57	7	Минвата	Канальный	1959-1989
тп1-г6	48	17,88	Минвата	Канальный	1959-1989
тк27-г7	48	9,92	Минвата	Канальный	1959-1989
тк11-прол3/76	48	5,37	Минвата	Канальный	1959-1989
тк25-лен76а	48	15,12	Минвата	Канальный	1959-1989
тк12-y10	159	11,38	Минвата	Канальный	1959-1989
тк13-г10	48	4,59	Минвата	Канальный	1959-1989
тк14-тк15	76	19,26	Минвата	Канальный	1959-1989
тк15-подг4а	57	10,78	Минвата	Канальный	1959-1989
тк15-подг4	57	37,13	Минвата	Канальный	1959-1989
тк20-г12	48	5,36	Минвата	Канальный	1959-1989
тк21-г13	48	4,95	Минвата	Канальный	1959-1989
Тк22-тк26	38	11,14	Минвата	Канальный	1959-1989
тк22-лен77а	57	18,54	Минвата	Канальный	1959-1989
тк26-лен72	32	2,78	Минвата	Канальный	1959-1989
тк26-лен74	32	28,03	Минвата	Канальный	1959-1989
тк23-лен77	32	12,5	Минвата	Канальный	1959-1989
тк24-лен75	57	5,34	Минвата	Канальный	1959-1989
лен75-лен75а	32	21,08	Минвата	Канальный	1959-1989
y26-лен73а	57	30,97	Минвата	Канальный	1959-1989
Тк9-сов121	48	2	Минвата	Канальный	1959-1989
тк1-y7	219	118,23	ППУ	Надземный	С 2004
y28-сов108	57	8,9	ППУ	Надземный	С 2004
тп1-тк16	159	51,84	ППУ	Надземный	С 2004
У18а-y18	89	15	ППУ	Надземный	С 2004
y23-г11	108	36,41	ППУ	Надземный	С 2004
y13-y14	76	7,05	ППУ	Надземный	С 2004
У14-подг6	48	12	ППУ	Надземный	С 2004
У15-Сов99а	57	45	ППУ	Надземный	С 2004
У16-борьбы1а	159	1	ППУ	Надземный	С 2004
У30-Сов97	108	26	ППУ	Надземный	С 2004
С7а-г2	57	3,02	ППУ	Надземный	С 2004
С8а-y2	57	3	ППУ	Надземный	С 2004

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина трубопровода Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
У2а-сов143	57	7	ППУ	Канальный	С 2004
у2а-тк3	89	45	ППУ	Канальный	С 2004
тк3-тк4	57	46,28	ППУ	Канальный	С 2004
тк4-у19	57	28,32	ППУ	Канальный	С 2004
тп2а-у5	89	43,74	ППУ	Канальный	С 2004
У5-у6	76	58,1	ППУ	Канальный	С 2004
У6-тк6	57	12,4	ППУ	Канальный	С 2004
Тк6-тк5	76	43,51	ППУ	Канальный	С 2004
Тк5-лен98	57	16,31	ППУ	Канальный	С 2004
Тк5-тк5а	57	2,5	ППУ	Канальный	С 2004
Тк5а-лен98	57	23,72	ППУ	Канальный	С 2004
Тк9-тк7	76	2,5	ППУ	Канальный	С 2004
Тк7-тк8	76	48	ППУ	Канальный	С 2004
С4-прол4	76	40	ППУ	Канальный	С 2004
тк16-сов109	89	15,33	ППУ	Канальный	С 2004
тк16-тк27	108	80	ППУ	Канальный	С 2004
тк27-тк17	108	58,47	ППУ	Канальный	С 2004
Тк17-г8	89	7,69	ППУ	Канальный	С 2004
тк17-у18а	89	64,45	ППУ	Канальный	С 2004
у14-тк14	76	29,39	ППУ	Канальный	С 2004
тк14-подг4а	57	10,32	ППУ	Канальный	С 2004
С3-тк9	76	11	ППУ	Канальный	С 2004
ИТОГО		2597,81			
Котельная №10. Муниципальные сети, теплотрасса котельной №8, г.Юрьевец					
У7-у11	89	8,00	Минвата	Надземный	1990-1997
У9-у10	89	12,70	Минвата	Надземный	1990-1997
К1-кот8	108	31,62	Минвата	Канальный	1990-1997
Кот8-к4	108	44,38	Минвата	Канальный	1990-1997
К4-к5	108	77,02	Минвата	Канальный	1990-1997
К5-к7	108	38,80	Минвата	Канальный	1990-1997
К7-сов92	57	29,94	Минвата	Канальный	1990-1997
У5-лен41	57	103,42	Минвата	Надземный	1998-2003
У6-г3	57	37,27	Минвата	Надземный	1998-2003
У5-у7	89	20,21	Минвата	Надземный	1998-2003
У7-г4	48	16,81	Минвата	Надземный	1998-2003
У7-лен42	57	37,09	Минвата	Надземный	1998-2003
К2-сов96	76	33,82	Минвата	Надземный	1998-2003
К3-у5	89	95,95	ППУ	Надземный	С 2004
У11-г5	57	59,27	ППУ	Надземный	С 2004
У8-г6	32	9,24	ППУ	Надземный	С 2004
У8-у9	89	88,14	ППУ	Надземный	С 2004
У10-г8	45	14,62	ППУ	Надземный	С 2004
У10-г7	45	19,27	ППУ	Надземный	С 2004
Г2-г1	57	35,61	ППУ	Надземный	С 2004
У2-сов95	57	6,50	ППУ	Надземный	С 2004
К3-к2	108	34,41	ППУ	Канальный	С 2004
К2-к1	108	26,48	ППУ	Канальный	С 2004
К1-сов94	76	22,67	ППУ	Канальный	С 2004
К5-краснз1	48	34,87	ППУ	Канальный	С 2004
К7-у8	108	22,14	ППУ	Канальный	С 2004
ИТОГО		960,25			
Котельная №10. Участки теплотрассы, право на которую не зарегистрировано					
г2-сов147	48	2,64	Минвата	Надземный	1959-1989
г3-сов122	32	3,82	Минвата	Надземный	1959-1989
г5-сов127а	48	1,74	Минвата	Надземный	1959-1989
у20-лен 86	48	1,50	Минвата	Надземный	1959-1989
г6-сов119	48	2,12	Минвата	Надземный	1959-1989
г7-сов111	48	5,08	Минвата	Надземный	1959-1989
г9-шк1	76	6,39	Минвата	Надземный	1959-1989

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина трубопровода Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
г1-сов147	48	3,36	Минвата	Канальный	1959-1989
г10-прол7	48	1,41	Минвата	Канальный	1959-1989
г12-лен79	48	1,64	Минвата	Канальный	1959-1989
г13-лен79а	48	1,05	Минвата	Канальный	1959-1989
У11-крзв8	57	20,00	Минвата	Надземный	1990-1997
К3-сов93	48	10,00	Минвата	Канальный	1990-1997
Г3-сов89	57	2,73	Минвата	Надземный	1998-2003
Г4-крзв10	48	3,19	Минвата	Надземный	1998-2003
у20-подг20	48	110,00	ППУ	Надземный	С 2004
г11-подг29	108	3,59	ППУ	Надземный	С 2004
Г2-лун6	32	3,98	ППУ	Надземный	С 2004
Г1-борьбы3	57	4,39	ППУ	Надземный	С 2004
У4-сов91	57	22,00	ППУ	Надземный	С 2004
Г8-сов86	48	1,38	ППУ	Надземный	С 2004
Г7-сов84	48	5,73	ППУ	Надземный	С 2004
тк7-сов123	57	12,00	ППУ	Канальный	С 2004
г8-сов107	89	2,31	ППУ	Канальный	С 2004
ИТОГО		232,05			
Котельная №10.Сети ООО «Теплоцентрль»					
У7(С1)-С2	219	26,50	ППУ	Надземный	С 2004
С4-тп1	219	11,00	ППУ	Надземный	С 2004
тп1-С5	159	37,00	ППУ	Надземный	С 2004
У26-у24	159	103,00	ППУ	Надземный	С 2004
У15-у16	159	145,00	ППУ	Надземный	С 2004
У16-С7	159	75,00	ППУ	Надземный	С 2004
С2-тк19	219	17,50	ППУ	Канальный	С 2004
Тк19-С3	219	46,00	ППУ	Канальный	С 2004
С3-С4	219	26,00	ППУ	Канальный	С 2004
С5-тк11	159	15,67	ППУ	Канальный	С 2004
тк11-тк25	159	4,98	ППУ	Канальный	С 2004
тк25-тк12	159	25,75	ППУ	Канальный	С 2004
тк12-тк20	159	38,14	ППУ	Канальный	С 2004
тк20-тк21	159	48,24	ППУ	Канальный	С 2004
тк21-тк22	159	35,52	ППУ	Канальный	С 2004
тк22-тк23	159	36,99	ППУ	Канальный	С 2004
тк23-тк24	159	43,50	ППУ	Канальный	С 2004
тк24-у26	159	98,27	ППУ	Канальный	С 2004
У24-у15	159	13,00	ППУ	Канальный	С 2004
С7-С8	159	110,94	ППУ	Канальный	С 2004
ИТОГО		958,00			
Всего		4747,11			

Котельная №6

Тепловые сети котельной №6 технологических связей с другими источниками не имеет. Зона действия покрывает 1,1 % всей тепловой нагрузки.

Отпуск тепла с котельной №6 осуществляется по двум тепловым выводам (Восточный и Западный). Восточный вывод (2Ду=76 мм) работает на нужды теплоснабжения одного потребителя Детский сад по ул. Школьная 17а. Западный вывод (2Ду=76 мм) работает на нужды теплоснабжения трех потребителей по ул. Глеба Успенского и Заводская.

Схема тепловых сетей, подключенных к тепловыводу – тупиковая - наиболее простая и экономичная по начальным затратам, их сооружают с постепенным уменьшением диаметров теплопроводов в направлении от источника теплоты. Их основной недостаток — отсутствие резервирования.

Согласно СНиП 2.04.07—86, во избежание перерывов теплоснабжения (в случае аварии на магистрали радиальной сети прекращается теплоснабжение потребителей на аварийном участке) должно предусматриваться резервирование подачи теплоты потребителям за счет устройства перемычек между тепловыми сетями смежных районов и совместной работы источников теплоты (если их несколько).

Устройство перемычек превращает тепловую сеть в радиально-кольцевую, происходит частичный переход к кольцевым сетям.

Реестр тепловых сетей, находящихся в концессии ООО «РК-2» от котельной №6.

Таблица 14

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина трубопровода Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
Котельная №6 - Школьная, 17а	76	64	Минвата	Надземный	1998-2003
Котельная №6-у-1	76	48	Минвата	Канальный	1998-2003
у-2-у-3	76	30	Минвата	Надземный	1998-2003
у-1-у-2	76	8	Минвата	Канальный	1998-2003
у-2-у-4	57	18	Минвата	Канальный	1998-2003
у-3-Заводская, 20	45	3	Минвата	Надземный	1998-2003
у-3-Заводская, 22	45	1	Минвата	Канальный	1998-2003
у-4-Глеба Успенского, 1а	57	4	Минвата	Канальный	1998-2003
ИТОГО		176,0			

Котельная №17

Тепловые сети котельной №17 технологических связей с другими источниками не имеет. Зона действия покрывает 1,8 % всей тепловой нагрузки.

Отпуск тепла с котельной №17 осуществляется по двум тепловым выводам (Северный и Южный). Северный вывод (2Ду=45 мм) работает на нужды теплоснабжения трех потребителей по ул. Советская. Южный вывод (2Ду=108 мм) работает на нужды теплоснабжения потребителей по ул. Советская.

Схема тепловых сетей, подключенных к тепловыводу – тупиковая - наиболее простая и экономичная по начальным затратам, их сооружают с постепенным уменьшением диаметров теплопроводов в направлении от источника теплоты. Их основной недостаток — отсутствие резервирования.

Согласно СНиП 2.04.07—86, во избежание перерывов теплоснабжения (в случае аварии на магистрали радиальной сети прекращается теплоснабжение потребителей на аварийном участке) должно предусматриваться резервирование подачи теплоты потребителям за счет устройства перемычек между тепловыми сетями смежных районов и совместной работы источников теплоты (если их несколько).

Устройство перемычек превращает тепловую сеть в радиально-кольцевую, происходит частичный переход к кольцевым сетям.

Реестр тепловых сетей, находящихся в концессии ООО «РК-2» от котельной №17.

Таблица 15

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина трубопровода Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
Котельная №17-Интернациональная, 13	32	18,2	Минвата	Надземный	1990-1997
котельная № 17-у-2	108	33	Минвата	Надземный	1990-1997
у-2-у3	108	13	Минвата	Надземный	1990-1997
у-3-Советская, 36	32	5	Минвата	Надземный	1990-1997
у-3у-4	108	26,96	Минвата	Надземный	1990-1997
у-5-Советская, 34,след	45	2	Минвата	Надземный	1990-1997
у-4-у-5	45	20,03	Минвата	Надземный	1990-1997
у-4-Советская, 34, мил	108	2	Минвата	Надземный	1990-1997
котельная № 17-у-1	48	16	Минвата	Надземный	1990-1997
у1-у1А	48	25,06	Минвата	Надземный	1990-1997
у-1-Советская, 42	57	47,65	Минвата	Надземный	1990-1997
у-1-Советская, 40	48	22	Минвата	Надземный	1990-1997
у-2-Советская, 38	108	2	Минвата	Надземный	1990-1997
у1а-Интернациональная, 15	32	30	Минвата	Надземный	1990-1997
ИТОГО		262,9			

Котельная №19

Тепловые сети котельной №19 технологических связей с другими источниками не имеет. Зона действия покрывает 1,1 % всей тепловой нагрузки.

Отпуск тепла с котельной №19 осуществляется по одному тепловому выводу (2Ду=89 мм) работает на нужды теплоснабжения четырех потребителей по ул. Осипенко.

Схема тепловых сетей, подключенных к тепловыводу – тупиковая - наиболее простая и экономичная по начальным затратам, их сооружают с постепенным уменьшением диаметров теплопроводов в направлении от источника теплоты. Их основной недостаток — отсутствие резервирования.

Согласно СНиП 2.04.07—86, во избежание перерывов теплоснабжения (в случае аварии на магистрали радиальной сети прекращается теплоснабжение потребителей на аварийном участке) должно предусматриваться резервирование подачи теплоты потребителям за счет устройства перемычек между тепловыми сетями смежных районов и совместной работы источников теплоты (если их несколько).

Устройство перемычек превращает тепловую сеть в радиально-кольцевую, происходит частичный переход к кольцевым сетям.

Реестр тепловых сетей, находящихся в концессии ООО «РК-2» от котельной №19.

Таблица 16

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина трубопровода Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
у-1-Осипенко, 34	57	20	Минвата	Надземный	1990-1997
у-1-у-2	45	30	Минвата	Канальный	1990-1997

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина трубопровода Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
у-2-Осипенко, 38	57	15	Минвата	Надземный	1990-1997
у-2-у-3	38	5	Минвата	Канальный	1990-1997
у-3-Осипенко, 36	38	35	Минвата	Надземный	1990-1997
у-1-Осипенко, 32	48	61	Минвата	Канальный	1990-1997
Котельная №19-у-1	89	128	Минвата	Канальный	1990-1997
ИТОГО		294,0			

Котельная №22

Тепловые сети котельной №22 технологических связей с другими источниками не имеет. Зона действия покрывает 1,6 % всей тепловой нагрузки.

Отпуск тепла с котельной №22 осуществляется по одному тепловому выводу (2Ду=108 мм) работает на нужды теплоснабжения потребителей по ул. Санаторная.

Схема тепловых сетей, подключенных к тепловыводу – тупиковая - наиболее простая и экономичная по начальным затратам, их сооружают с постепенным уменьшением диаметров теплопроводов в направлении от источника теплоты. Их основной недостаток — отсутствие резервирования.

Согласно СНиП 2.04.07—86, во избежание перерывов теплоснабжения (в случае аварии на магистрали радиальной сети прекращается теплоснабжение потребителей на аварийном участке) должно предусматриваться резервирование подачи теплоты потребителям за счет устройства перемычек между тепловыми сетями смежных районов и совместной работы источников теплоты (если их несколько).

Устройство перемычек превращает тепловую сеть в радиально-кольцевую, происходит частичный переход к кольцевым сетям.

Реестр тепловых сетей, находящихся в концессии ООО «РК-2» от котельной №22.

Таблица 17

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина трубопровода Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
Котельная №22-у-1	108	3	Минвата	Надземный	1990-1997
у-1-у-4	76	48,75	Минвата	Надземный	1990-1997
у-4-Санаторная, 1, прачечная	76	63	Минвата	Надземный	1990-1997
у-4-Санаторная, 1, хирург	76	59	Минвата	Надземный	1990-1997
у-1-у-2	57	16,3	Минвата	Надземный	1990-1997
у-2-Санаторная, 11А	25	38	Минвата	Надземный	1990-1997
у-2-у-3	57	74,43	Минвата	Надземный	1990-1997
у-3-Санаторная, 13	40	48,72	Минвата	Надземный	1990-1997
у-3-Санаторная, 15	57	2,6	Минвата	Надземный	1990-1997
у-4-Санаторная, 1, морг	38	5	Минвата	Надземный	1990-1997
ИТОГО		358,8			

Котельная №9

Тепловые сети котельной №9 технологических связей с другими источниками не имеет. Зона действия покрывает 2,3 % всей тепловой нагрузки.

Отпуск тепла с котельной №9 осуществляется по двум тепловым выводам (Северный и Западный). Северный вывод (2Ду=89 мм) работает на нужды теплоснабжения двух потребителей по ул. Советская и Каховская. Западный вывод (2Ду=108 мм) работает на нужды теплоснабжения потребителей по ул. Карла Маркса и Урицкого.

Схема тепловых сетей, подключенных к тепловыводу – тупиковая - наиболее простая и экономичная по начальным затратам, их сооружают с постепенным уменьшением диаметров теплопроводов в направлении от источника теплоты. Их основной недостаток — отсутствие резервирования.

Согласно СНиП 2.04.07—86, во избежание перерывов теплоснабжения (в случае аварии на магистрали радиальной сети прекращается теплоснабжение потребителей на аварийном участке) должно предусматриваться резервирование подачи теплоты потребителям за счет устройства перемычек между тепловыми сетями смежных районов и совместной работы источников теплоты (если их несколько).

Устройство перемычек превращает тепловую сеть в радиально-кольцевую, происходит частичный переход к кольцевым сетям.

Реестр тепловых сетей, находящихся в хозяйственном ведении МУП «Коммунальщик» от котельной №9.

Таблица 18

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина трубопровода Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
котельная №9-Советская,1	57	48	Минвата	н/д	1990-1997
котельная №9-у-1	108	300,52	Минвата	н/д	1990-1997
у-6-у-7	89	39,41	Минвата	н/д	1990-1997
у-8-у-9	57	38	Минвата	н/д	1990-1997
у-11-Урицкого,5	57	1,68	Минвата	н/д	1990-1997
у-11-Урицкого,7	32	21	Минвата	н/д	1990-1997
у-10-у-11	57	68,42	Минвата	н/д	1990-1997
у-10-Урицкого,9	32	26	Минвата	н/д	1990-1997
у-9-у-10	57	11,87	Минвата	н/д	1990-1997
у-9-Карла Маркса,10	57	3	Минвата	н/д	1990-1997
у-7-у-8	89	14,58	Минвата	н/д	1990-1997
у-7-Карла Маркса,8	57	4	Минвата	н/д	1990-1997
у-8-Карла Маркса,8	57	5	Минвата	н/д	1990-1997
у-6-Карла Маркса,6	57	6	Минвата	н/д	1990-1997
у-5-у-6	108	39,75	Минвата	н/д	1990-1997
у-5-Карла Маркса,4	57	6	Минвата	н/д	1990-1997
у-2-у-3	108	21,63	Минвата	н/д	1990-1997
у-2-Карла Маркса,2	57	5	Минвата	н/д	1990-1997
у-3-у-5	108	18,75	Минвата	н/д	1990-1997
у-3-у-4	57	60	Минвата	н/д	1990-1997
у-4-Карла Маркса,1,гараж	32	25	Минвата	н/д	1990-1997
у-4-Карла Маркса,1	57	2	Минвата	н/д	1990-1997
у-1-у-2	108	51,01	Минвата	н/д	1990-1997
у-1-Карла Маркса,2А	32	22	Минвата	н/д	1990-1997
у-1-Каховского,1	57	30	Минвата	н/д	1990-1997
у-12-Советская,16	57	21	Минвата	н/д	1990-1997
у-12-у-1	89	54	Минвата	н/д	1990-1997
котельная №9-у-12	89	220,9	Минвата	н/д	1990-1997

Наименование участка	Наружный диаметр Днп, мм	Длина трубопровода Лп, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	4	5	6
ИТОГО		1164,52			

Котельная №2 (ГВС)

Тепловые сети котельной №2 (ГВС) технологических связей с другими источниками не имеет.

Отпуск тепла на нужды горячего водоснабжения с котельной №2 (ГВС) осуществляется по одному тепловому выводу (2Ду=57/57 мм) работает на нужды ГВС близлежащих потребителей по ул. Пушкина, Чкалова. Основными потребителями являются два многоквартирных дома, поликлиника.

Схема тепловых сетей, подключенных к тепловыводу – тупиковая - наиболее простая и экономичная по начальным затратам, их сооружают с постепенным уменьшением диаметров теплопроводов в направлении от источника теплоты. Их основной недостаток — отсутствие резервирования.

Согласно СНиП 2.04.07—86, во избежание перерывов теплоснабжения (в случае аварии на магистрали радиальной сети прекращается теплоснабжение потребителей на аварийном участке) должно предусматриваться резервирование подачи теплоты потребителям за счет устройства перемычек между тепловыми сетями смежных районов и совместной работы источников теплоты (если их несколько).

Устройство перемычек превращает тепловую сеть в радиально-кольцевую, происходит частичный переход к кольцевым сетям.

Реестр тепловых сетей, находящихся в хозяйственном ведении МУП «Коммунальщик» от котельной №2 (ГВС).

Таблица 19

Начальный узел	Конечный узел	Тип прокладки	Дата ввода	Длина (под.), м	Длина (обр.), м	Диаметр наружный под., мм	Диаметр наружный обр., мм
1	2	3	4	5	6	7	8
котельная №2	у-1	воздушная	01.01.1989	12	12	57	57
к-1	у-7	воздушная	01.01.1989	7	7	57	57
у-7	у-9	канальная	01.01.1989	145	145	57	57
у-2	у-6	воздушная	01.01.1989	69	69	57	57
у-6	к-1	воздушная	01.01.1989	143	143	57	57
у-9	Пушкина,5	воздушная	01.01.1989	128	128	57	57
у-2	у-1	воздушная	01.01.1989	20	20	57	57
к-3	у-5	воздушная	01.01.1989	51	51	57	57
к-5	у-8	воздушная	01.01.1989	84	84	57	57
у-8	тк-2	воздушная	01.01.1989	72	72	57	57
у-6	у-3а	воздушная	01.01.1989	16	16	57	57
тк-2	Чкалова,56	воздушная	01.01.1989	15	15	57	57
у-3а	Чкалова,5,Поликлиника	воздушная	01.01.1989	4	4	57	57
у-5	Чкалова,3,к.а,Терапия	воздушная	01.01.1989	11	11	57	57
у-3	у-4	воздушная	01.01.1989	46	46	57	57
у-1	у-3	воздушная	01.01.1989	84	84	57	57
у-4	к-3	воздушная	01.01.1989	93	93	57	57
у-7	к-5	воздушная	01.01.1989	4	4	57	57
у-8	Чкалова,52	воздушная	01.01.1989	7	7	25	25
у-4	Чкалова,5,гараж	воздушная	01.01.1989	27	27	57	57
у-4	Чкалова,5,пищеблок	воздушная	01.01.1989	10	10	57	57

Начальный узел	Конечный узел	Тип прокладки	Дата ввода	Длина (под.), м	Длина (обр.), м	Диаметр наружный под., мм	Диаметр наружный обр., мм
1	2	3	4	5	6	7	8
к-3	Чкалова,5,Терапия	воздушная	01.01.1989	11	11	57	57
ИТОГО:				1060	1060		

Котельная Электрическая котельная Юрвецкого участка Кинешемского РЭС

Тепловые сети котельной технологических связей с другими источниками не имеет. Зона действия покрывает 0,4 % всей тепловой нагрузки.

Отпуск тепла с котельной осуществляется по двум тепловым выводам для обеспечения теплоснабжением двух потребителей.

Реестр тепловых сетей, находящихся в эксплуатации электрическая котельная Юрвецкого участка Кинешемского РЭС.

Таблица 20

Начальный узел	Конечный узел	Тип прокладки	Дата ввода	Длина (под.), м	Длина (обр.), м	Диаметр наружный под., мм	Диаметр наружный обр., мм
1	2	3	4	5	6	7	8
Электрическая котельная Юрвецкого участка Кинешемского РЭС	Промышленная,10	воздушная	01.01.1989	32	32	32	32
Электрическая котельная Юрвецкого участка Кинешемского РЭС	Промышленная,11	воздушная	01.01.1989	60	60	32	32
ИТОГО:				92,0	92,0		

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Ниже приведены схемы тепловых сетей в зоне действия источников тепловой энергии.

Котельная №1

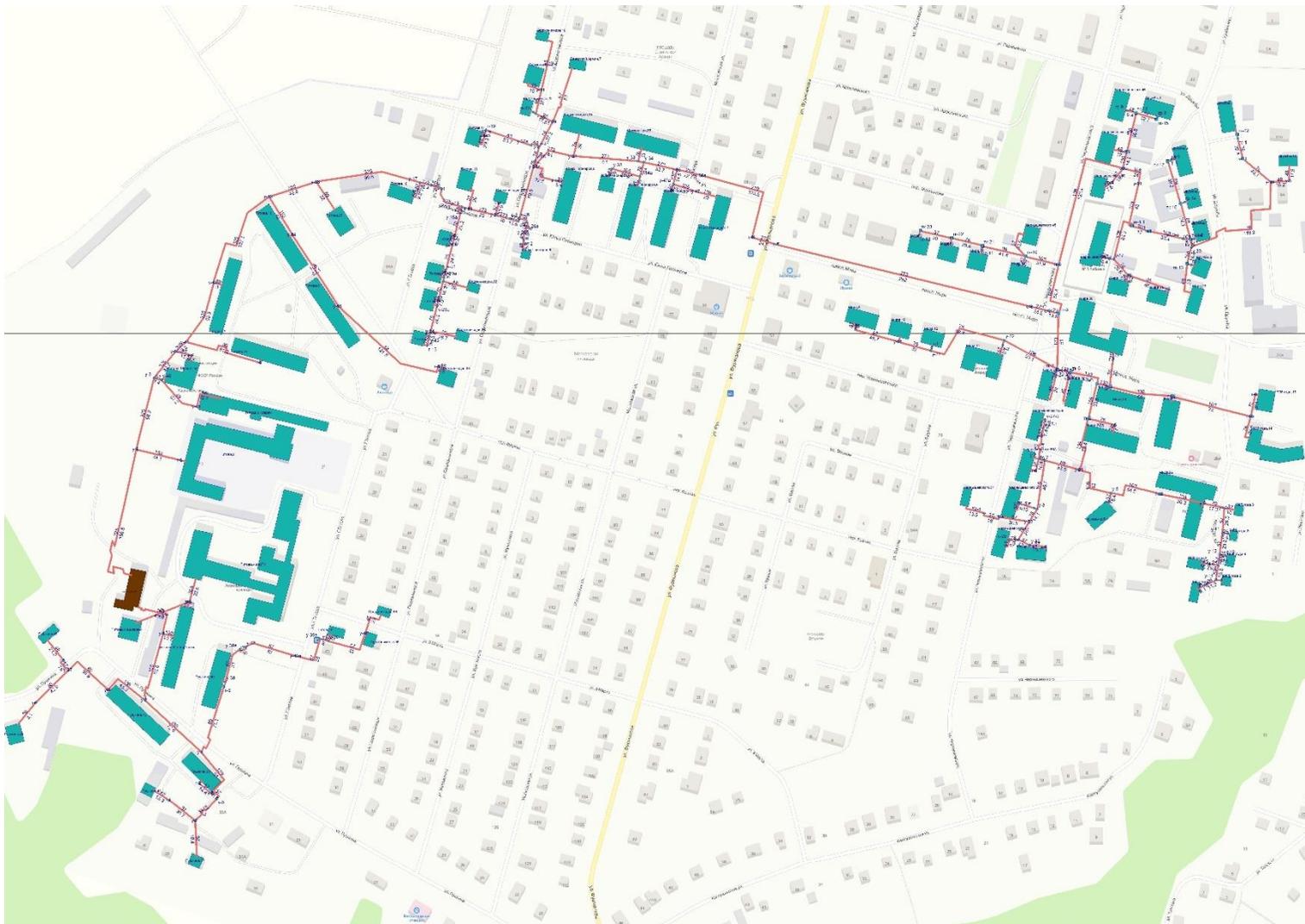
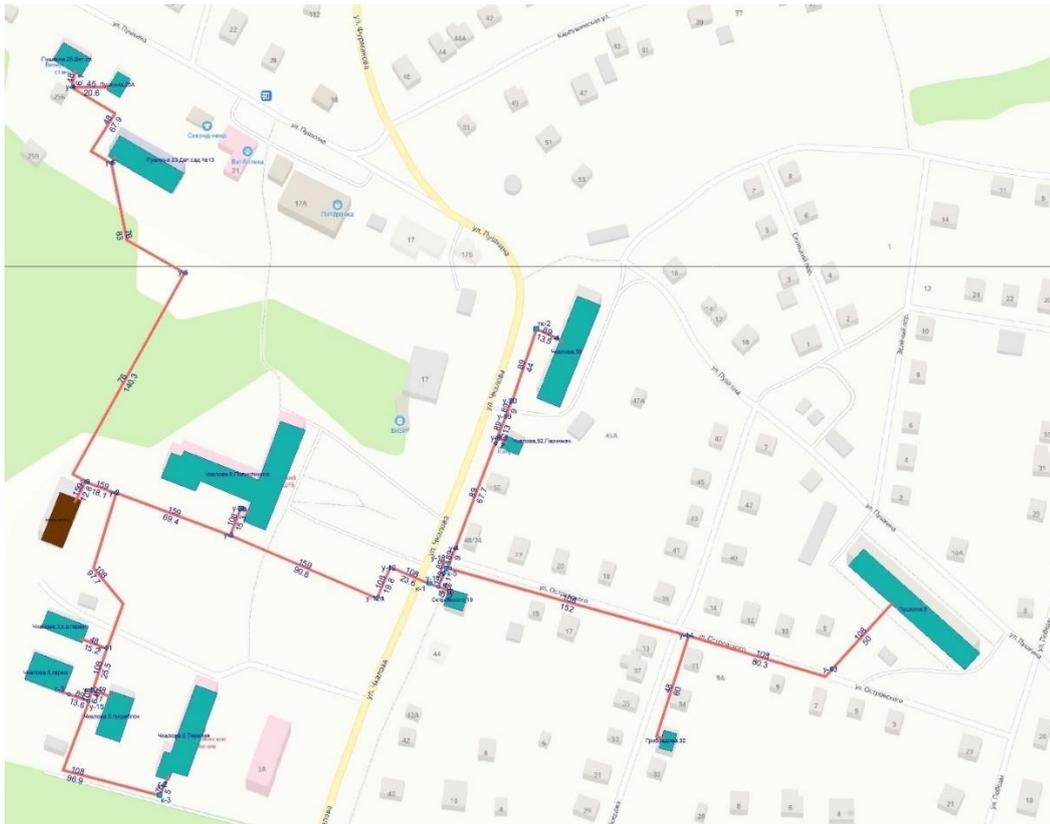


Рисунок 2

Котельная №2

Рисунок 3



Котельная №7

Рисунок 4



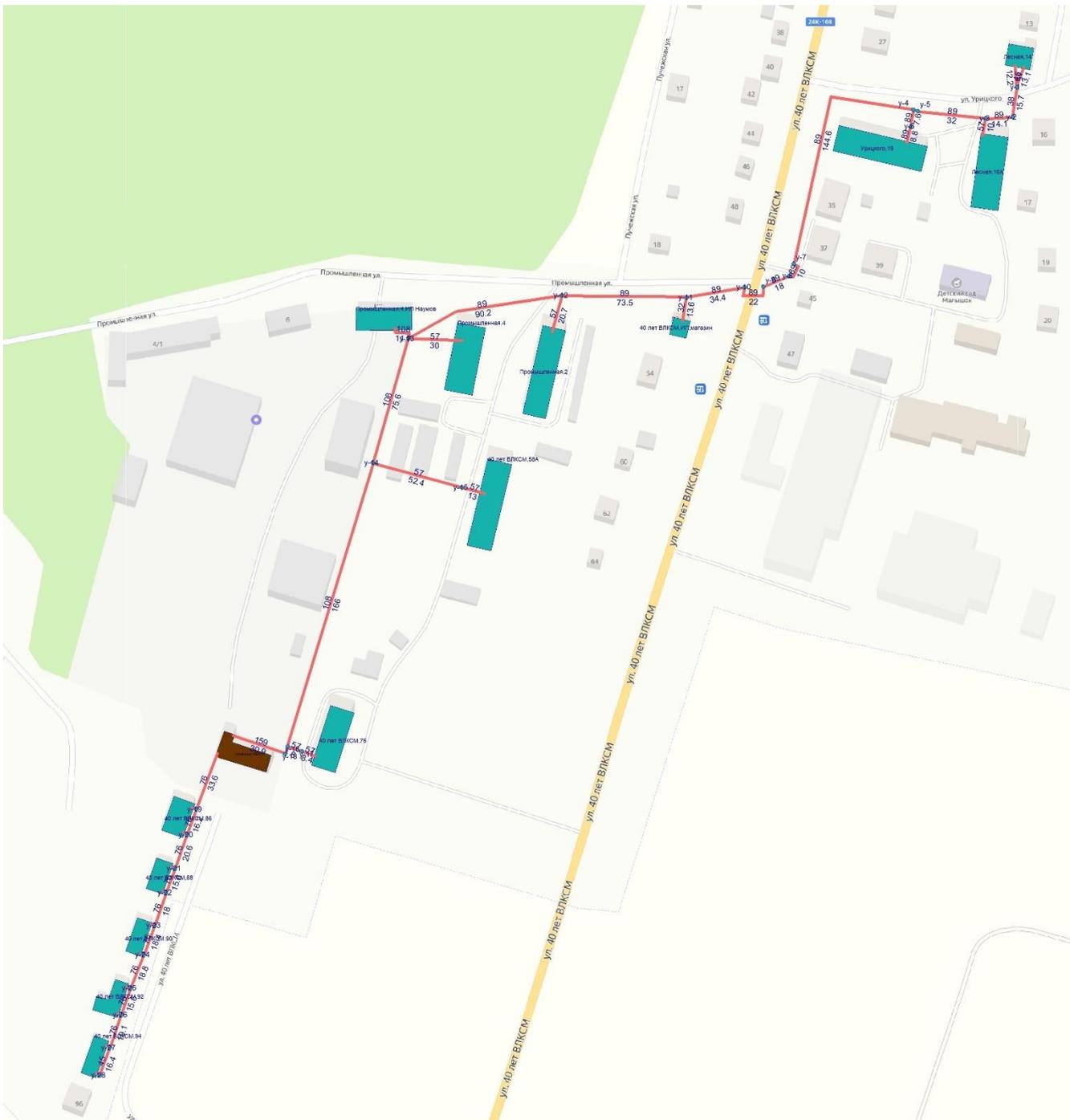
Котельная №11

Рисунок 5



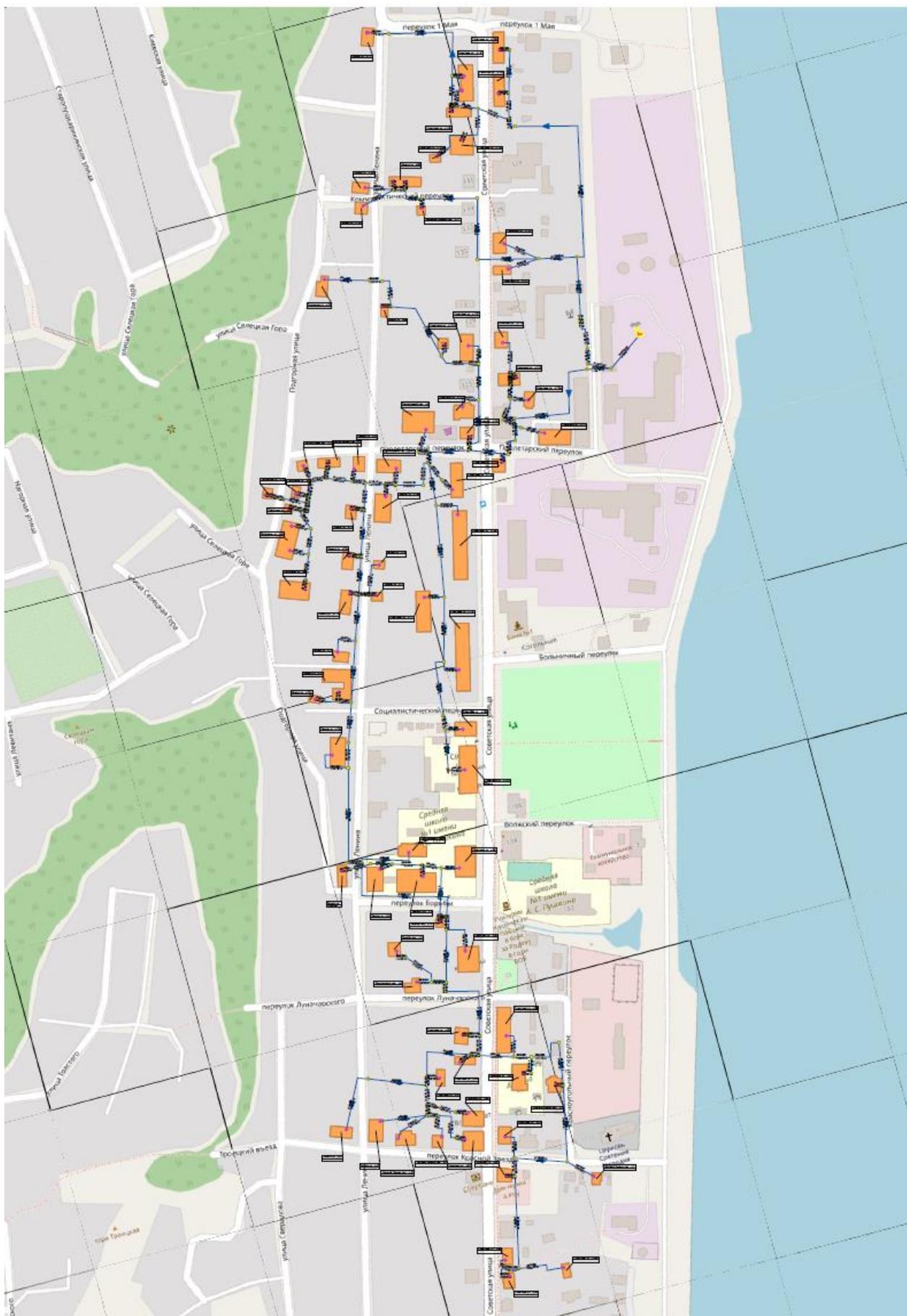
Котельная №24

Рисунок 6



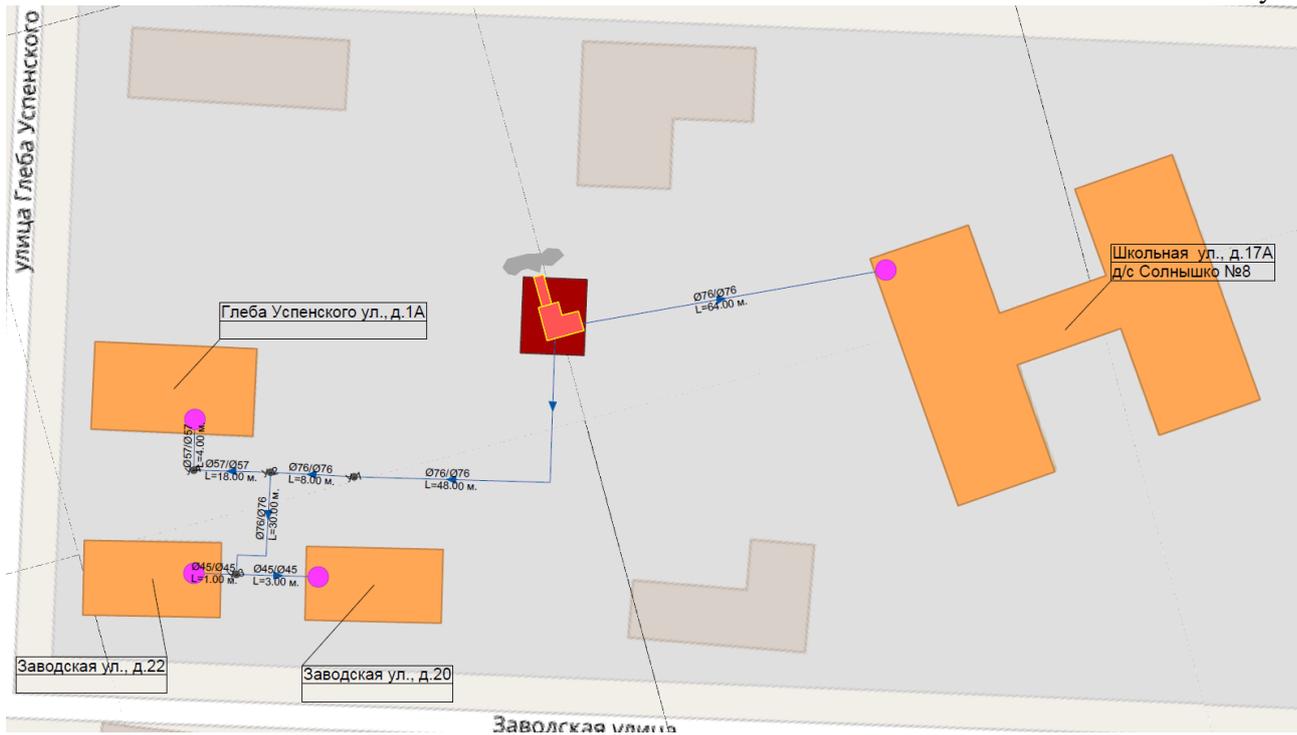
Котельная №10

Рисунок 7



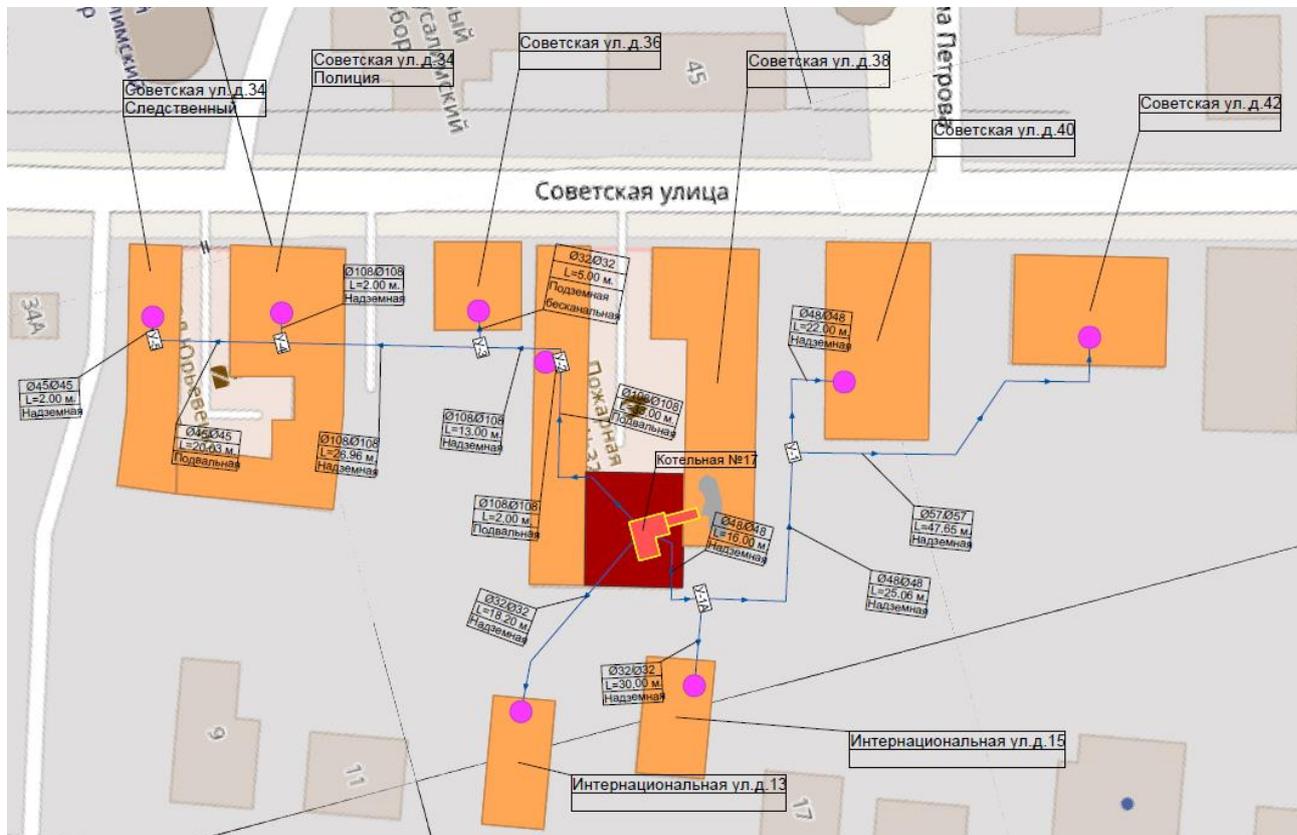
Котельная №6

Рисунок 8



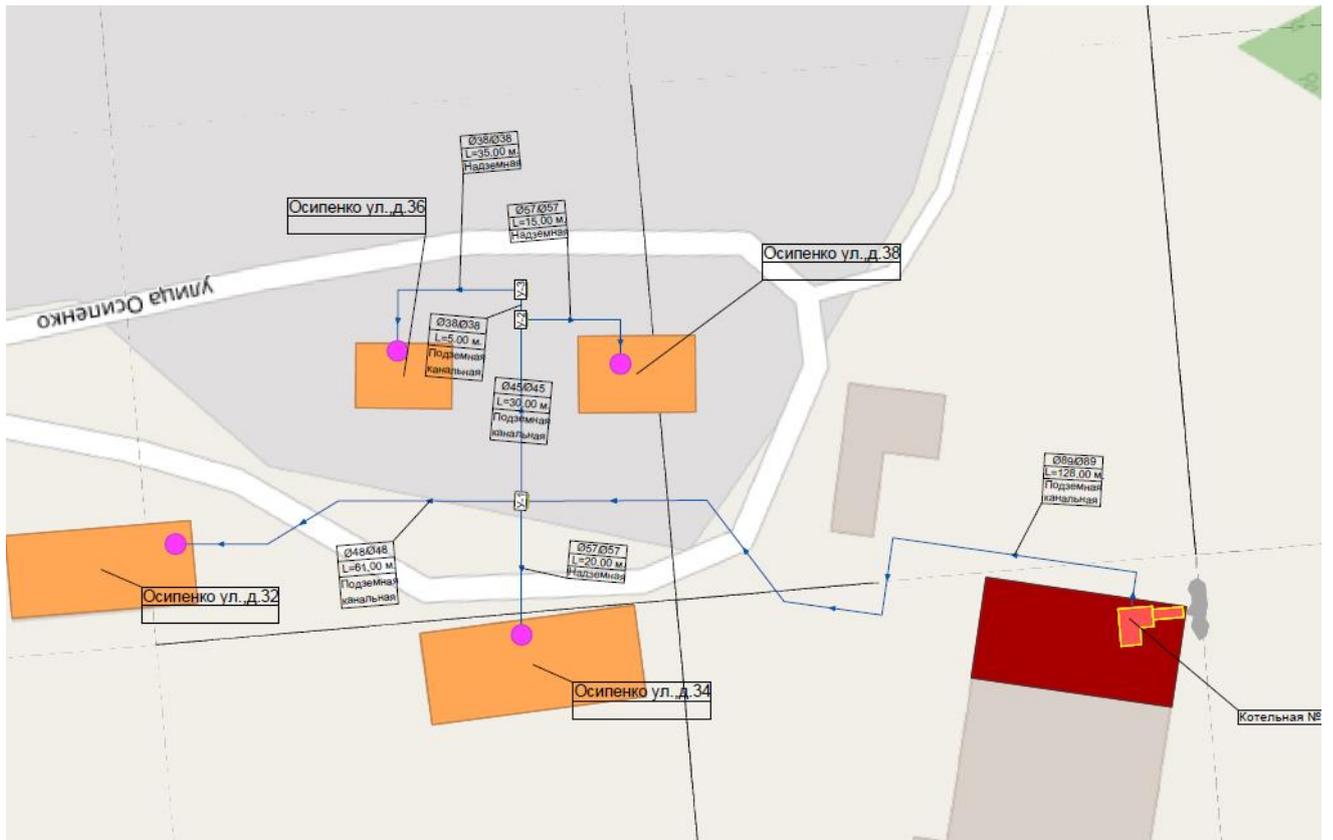
Котельная №17

Рисунок 9



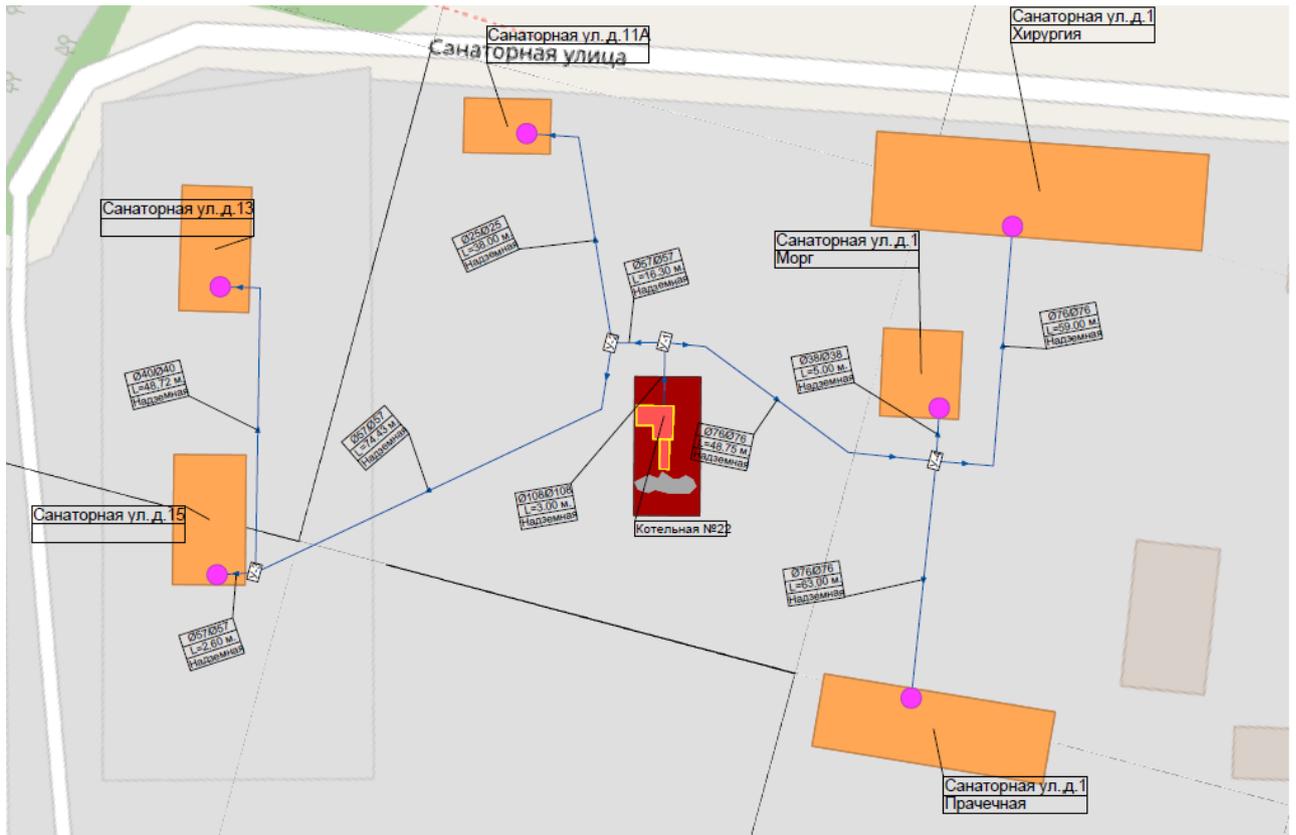
Котельная №19

Рисунок 10



Котельная №22

Рисунок 11



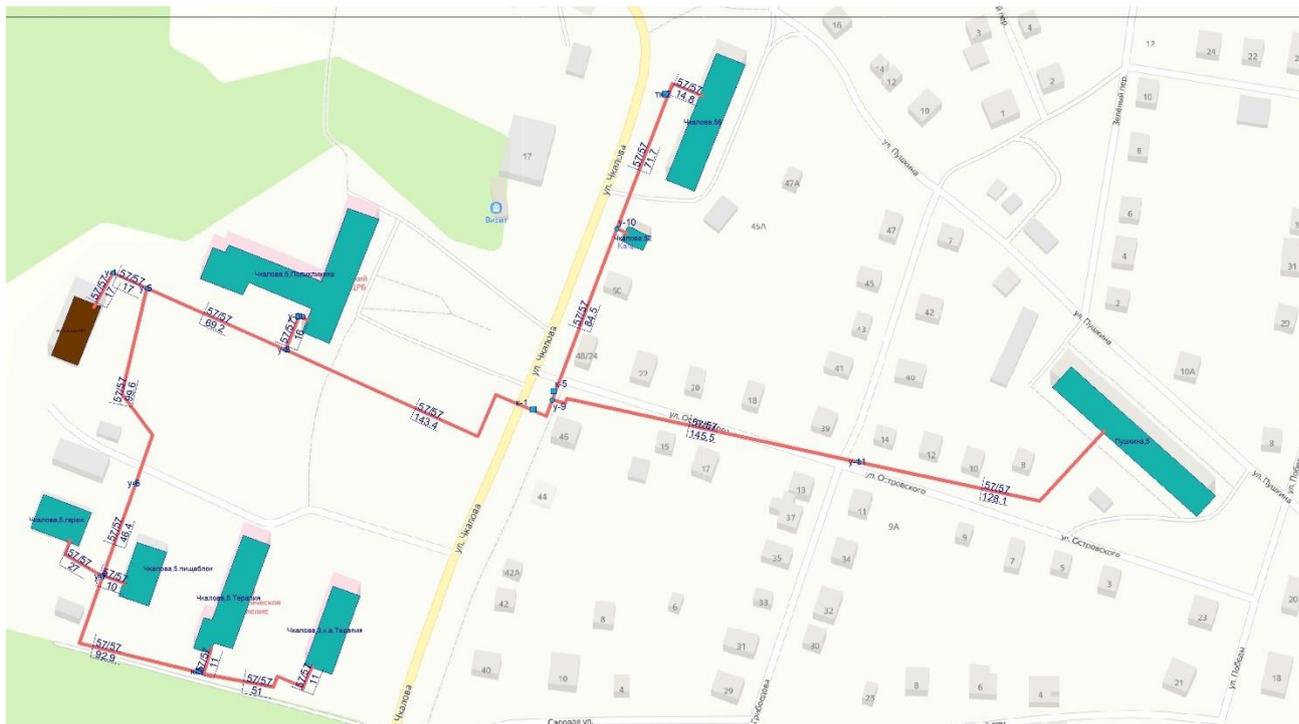
Котельная №9

Рисунок 12



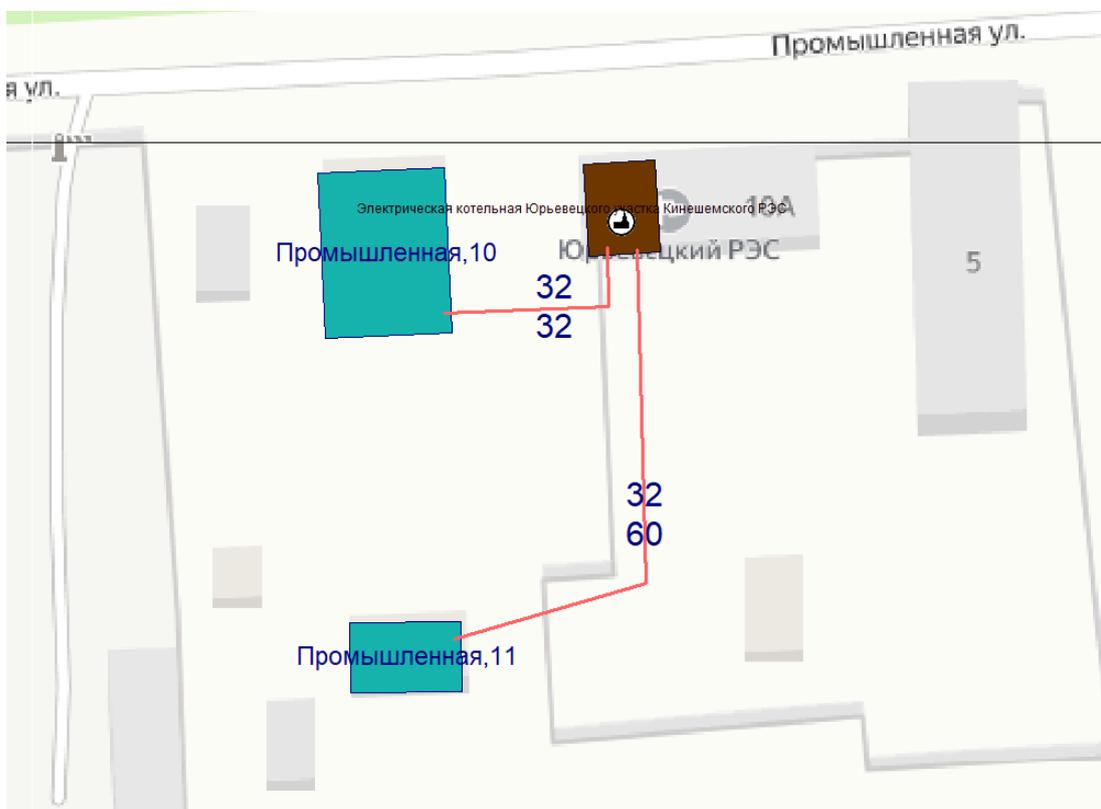
Котельная №2 (ГВС) Сети ГВС

Рисунок 13



Котельная Электрическая котельная Юрьеvecкого участка
Кинешемского РЭС

Рисунок 14



Параметры тепловых сетей

Магистральные тепловые сети

Общая характеристика магистральных тепловых сетей теплосетевой организации ООО «Теплоцентральный» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплоцентральный» за 2023 год

Таблица 21

Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однетрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
1	2	3
Котельная №1		
25	82,0	2,1
32	84,0	2,7
48	1480,1	71,0
57	1893,3	107,9
76	1529,7	116,3
89	1168,9	104,0
108	1681,1	181,6
133	362,5	48,2
159	1093,8	173,9
219	850,0	186,2
273	506,0	138,1
325	1375,0	446,9
Всего	12106,5	1578,8
Котельная №10		
159	1662,0	264,3
219	254,0	55,6
Всего	1916,0	319,9

Общая характеристика магистральных тепловых сетей теплосетевой организации ООО «Тепло-город» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город» за 2023 год

Таблица 22

Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однетрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м2
1	2	3
Котельная №2		
45	41,2	1,7
48	524,9	25,2
76	458,5	34,8
89	366,1	32,6
108	1270,0	137,2
159	382,1	60,7
Всего	3042,7	292,3
Котельная №7		
48	171,4	8,2
57	446,6	25,5
76	818,0	62,2
89	110,5	9,8
108	426,2	46,0
133	171,1	22,8
159	27,2	4,3
Всего	2171,1	178,8
Котельная №11		
48	491,3	23,6

Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м2
1	2	3
57	606,4	34,5
76	71,1	5,4
89	108,8	9,7
108	643,6	69,5
159	723,1	115,0
Всего	2644,0	257,7
Котельная №23		
57	80,0	4,6
76	259,96	19,8
Всего	340,0	24,3
Котельная №24		
32	27,2	0,9
42	83,7	3,5
48	15,0	0,7
57	223,2	12,7
76	446,6	33,9
89	898,7	80,0
108	665,1	71,8
159	61,7	9,8
Всего	2421,2	213,4

9,8Общая характеристика магистральных тепловых сетей теплосетевой организации ООО «РК-2» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2» за 2023 год

Таблица 23

Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м2
1	2	3
Котельная №10		
32	181,22	5,8
38	22,28	0,8
45	67,78	3,1
48	779,02	37,4
57	10152,7	146,6
76	579,8	44,1
89	966,66	86,0
108	1279,78	138,2
133	740,3	98,5
159	128,44	20,4
219	262,46	57,5
Всего	7580,2	638,4
Котельная №6		
45	8,0	0,4
57	44,0	2,5
76	300,0	22,8
Всего	352,0	25,7
Котельная №17		
32	106,4	3,4
45	170,18	7,7
57	95,3	5,4
108	153,92	16,6
Всего	525,8	33,1
Котельная №19		
38	80,0	3,0

Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м2
1	2	3
45	182,0	8,2
57	70,0	4,0
89	256,0	22,8
Всего	588,0	38,4
Котельная №22		
38	10,0	0,4
40	97,44	3,9
45	81,2	3,7
57	181,46	10,3
76	341,5	26,0
108	6,0	0,6
Всего	717,6	44,4

Общая характеристика магистральных тепловых сетей теплосетевой организации МУП «Коммунальщик» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальщик» за 2023 год

Таблица 24

Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м2
1	2	3
Котельная №9		
25	50,0	1,3
32	138,0	4,4
45	138,0	6,2
57	481,94	27,5
76	108,0	8,2
89	549,78	48,9
108	863,32	93,2
Всего	2329,0	189,7
Котельная №2 (ГВС)		
57	2156,06	122,9

Общая характеристика магистральных тепловых сетей теплосетевой организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго») за 2023 год

Таблица 25

Наружный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м2
1	2	3
Котельная электрическая котельная Юрвецкого участка Кинешемского РЭС		
32	184,0	5,9

Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей по годам прокладки теплосетевой организации ООО «Теплоцентральный» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплоцентральный» за 2023 год

Таблица 26

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
1	2	3
Котельная №1		
До 1990	3511,2	282,1
С 1991 по 1998	2345,2	174,9
С 1999 по 2003	1321,0	98,3
С 2004	4929,1	1023,6

Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей по годам прокладки теплосетевой организации ООО «Теплоцентральный» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2» за 2023 год

Таблица 27

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
1	2	3
Котельная №10		
До 1990	-	-
С 1991 по 1998	-	-
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	1916,0	319,9

Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей по годам прокладки теплосетевой организации ООО «Тепло-город» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город» за 2023 год

Таблица 28

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
1	2	3
Котельная №2		
До 1990	-	-
С 1991 по 1998	1816,5	199,2
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	1226,2	93,0
Котельная №7		
До 1990	-	-
С 1991 по 1998	1322,9	91,3
С 1999 по 2003	281,7	25,2
С 2004	566,4	62,3
Котельная №11		
До 1990	-	-
С 1991 по 1998	2033,2	182,5
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	610,8	75,2
Котельная №23		
До 1990	-	-
С 1991 по 1998	339,96	24,3

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м2
1	2	3
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	-	-
Котельная №24		
До 1990	1371,3	117,1
С 1991 по 1998	-	-
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	1049,9	96,3

Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей по годам прокладки теплосетевой организации ООО «РК-2» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2» за 2023 год

Таблица 29

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м2
1	2	3
Котельная №10		
До 1990	2641,56	230,3
С 1991 по 1998	485,04	48,4
С 1999 по 2003	261,82	15,8
С 2004	4191,8	343,9
Котельная №6		
До 1990	-	-
С 1991 по 1998	-	-
С 1999 по 2003	352,0	25,7
С 2004	-	-
Котельная №17		
До 1990	-	-
С 1991 по 1998	525,8	33,5
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	-	-
Котельная №19		
До 1990	-	-
С 1991 по 1998	588,0	38,4
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	-	-
Котельная №22		
До 1990	-	-
С 1991 по 1998	717,6	43,4
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	-	-

Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей по годам прокладки теплосетевой организации МУП «Коммунальщик» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальщик» за 2023 год

Таблица 30

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м2
1	2	3
Котельная №9		
До 1990	537,8	43,6
С 1991 по 1998	2329,04	189,7
С 1999 по 2003	-	-

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м2
1	2	3
С 2004	-	-
Котельная №2 (ГВС)		
До 1990	-	-
С 1991 по 1998	2156,06	122,9
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	-	-

Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей по годам прокладки теплосетевой организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго») за 2023 год

Таблица 31

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м2
1	2	3
Котельная Электрическая котельная Юрвецкого участка Кинешемского РЭС		
До 1990	184,0	5,9
С 1991 по 1998	-	-
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	-	-

Динамика изменения материальной характеристики тепловых сетей

Таблица 32

Год актуализации (разработки)	Строительство магистральных тепловых сетей, м	Реконструкция магистральных тепловых сетей, м	Строительство распределительных (внутриквартальных) тепловых сетей, м	Реконструкция распределительных тепловых сетей, м	Доля строительства тепловых сетей, %	Доля реконструкции тепловых сетей, %
1	2	3	4	5	6	7
ЕТО №1 ООО «Теплоцентрль»						
2018	0	0	0	0	0	0
2019	1400	293,31	0	0	11,0	2,3
2020	0	0	0	0	0	0
2021	0	0	0	0	0	0
2022	0	0	0	0	0	0
2023	0	0	0	0	0	0
ЕТО №2 ООО «Тепло-город»						
2018	0	351	0	13	0	13,0
2019	0	121	0	0	0	6,0
2020	0	0	0	0	0	0
2021	0	0	0	0	0	0
2022	0	0	0	0	0	0
2023	0	0	0	0	0	0
ЕТО №3 ООО «РК-2»						
2018	0	0	0	0	0	0
2019	0	0	0	0	0	0
2020	0	0	0	0	0	0
2021	0	0	0	0	0	0
2022	0	0	0	0	0	0
2023	0	0	0	0	0	0
ЕТО №4 МУП «Коммунальщик»						
2018	0	0	0	0	0	0
2019	0	0	0	0	0	0
2020	0	0	0	0	0	0
2021	0	0	0	0	0	0
2023	0	0	0	0	0	0
2022	0	0	0	0	0	0
ЕТО №5 ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»)						
2018	0	0	0	0	0	0
2019	0	0	0	0	0	0
2020	0	0	0	0	0	0
2021	0	0	0	0	0	0
2022	0	0	0	0	0	0
2023	0	0	0	0	0	0

Индивидуальные тепловые пункты

Индивидуальные тепловые пункты отсутствуют.

Характеристика оборудования насосных станций

Насосные станции отсутствуют.

Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Информация не предоставлена.

Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

Информация об описании тепловых пунктов, камер и павильонов не предоставлена.

Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Котельная №1

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источника тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с фактической температурой наружного воздуха.

Температурный график работы не предоставлен.

Котельная №2

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источника тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с фактической температурой наружного воздуха.

Температурный график работы не предоставлен.

Котельная №7

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источника тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с фактической температурой наружного воздуха.

Температурный график работы не предоставлен.

Котельная №11

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источника тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с фактической температурой наружного воздуха.

Температурный график работы не предоставлен.

Котельная №23

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источника тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с фактической температурой наружного воздуха.

Температурный график работы не предоставлен.

Котельная №24

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источника тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с фактической температурой наружного воздуха.

Температурный график работы не предоставлен.

Котельная №10

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источника тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с фактической температурой наружного воздуха.

Температурный график работы не предоставлен.

Котельная №6

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источника тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с фактической температурой наружного воздуха.

Температурный график работы не предоставлен.

Котельная №17

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источника тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с фактической температурой наружного воздуха.

Температурный график работы не предоставлен.

Котельная №19

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источника тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с фактической температурой наружного воздуха.

Температурный график работы не предоставлен.

Котельная №22

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источника тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования, путем изменения

температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с фактической температурой наружного воздуха.

Температурный график работы не предоставлен.

Котельная №9

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источника тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с фактической температурой наружного воздуха.

Температурный график работы не предоставлен.

Котельная №2 (ГВС)

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источника тепловой энергии осуществляется по принципу количественного регулирования, путем изменения расхода сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с фактической температурой наружного воздуха.

Температурный график работы не предоставлен.

Котельная электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источника тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования, путем изменения температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в соответствии с фактической температурой наружного воздуха.

Температурный график работы не предоставлен.

Расчетной температурой наружного воздуха для г. Юрьевец, согласно действующему СП 131.13330.2020 "Строительная климатология", является - 29 градус Цельсия (температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,92). Продолжительность периода, со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$, согласно СП 131.13330.2020 "Строительная климатология» составляет 214 суток, средняя температура воздуха $-3,5^{\circ}\text{C}$ (ближайший населенный пункт г. Кинешма).

Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии в тепловые сети от котельной не предоставлены.

В соответствии с п. 6.2.59 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок (утв. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 г. №115):

«Отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматриваются не более:

по температуре воды, поступающей в тепловую сеть $\pm 3\%$;

по давлению в подающем трубопроводе $\pm 5\%$;

по давлению в обратном трубопроводе $\pm 0,2$ кгс/с м².

Отклонение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную графиком не более чем на +5%. Понижение фактической температуры обратной воды по сравнению с графиком не лимитируется.

Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети от источников тепловой энергии осуществляется по принципу качественного регулирования.

Гидравлический режим тепловой сети - режим, определяющий давления в теплопроводах при движении теплоносителя (гидродинамического) и при неподвижной воде (гидростатического).

Транспортировка тепла от источников до потребителей осуществляется по тепловым сетям. Обеспечение транспортировки и создания необходимых гидравлических режимов на территориях с равнинным рельефом местности обеспечивается насосным оборудованием источников и ЦТП.

Основным инструментом анализа гидравлического режима тепловой сети является пьезометрический график.

Гидравлические режимы работы тепловых сетей от источников представлены в таблице ниже. Пьезометрические графики и расчетные параметры участков в разрезе теплоисточников представлены в Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения».

Котельная №1

Установившиеся параметры на источнике

Таблица 33

Напор, м		Расход, т/ч		Подпитка , т/ч	Температура, 0С		Отпуск в сеть, Гкал/ч
в подающем трубопроводе	обратном трубопроводе	подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе		на выходе	на входе	
1	2	3	4	5	6	7	8
60	20	271,0	270,0	1,0	95	70	6,775

Котельная №2

Установившиеся параметры на источнике

Таблица 34

Напор, м		Расход, т/ч		Подпитка , т/ч	Температура, 0С		Отпуск в сеть, Гкал/ч
в подающем трубопроводе	обратном трубопроводе	подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе		на выходе	на входе	
1	2	3	4	5	6	7	8
45	20	51,5	51,0	0,5	95	70	1,288

Котельная №7

Установившиеся параметры на источнике

Таблица 35

Напор, м		Расход, т/ч		Подпитка , т/ч	Температура, 0С		Отпуск в сеть, Гкал/ч
в подающем трубопроводе	обратном трубопроводе	подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе		на выходе	на входе	
1	2	3	4	5	6	7	8
40	30	59,7	59,6	0,1	95	70,1	1,48

Котельная №11

Установившиеся параметры на источнике

Таблица 36

Напор, м		Расход, т/ч		Подпитка , т/ч	Температура, 0С		Отпуск в сеть, Гкал/ч
в подающем трубопроводе	обратном трубопроводе	подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе		на выходе	на входе	
1	2	3	4	5	6	7	8
50	20	64,3	64,2	0,1	95	70	1,608

Котельная №23

Установившиеся параметры на источнике

Таблица 37

Напор, м		Расход, т/ч		Подпитка , т/ч	Температура, 0С		Отпуск в сеть, Гкал/ч
в подающем трубопроводе	обратном трубопроводе	подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе		на выходе	на входе	
1	2	3	4	5	6	7	8
40	30	н/д	н/д	0,0	95	70	н/д

Котельная №24

Установившиеся параметры на источнике

Таблица 38

Напор, м		Расход, т/ч		Подпитка , т/ч	Температура, 0С		Отпуск в сеть, Гкал/ч
в подающем трубопроводе	обратном трубопроводе	подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе		на выходе	на входе	
1	2	3	4	5	6	7	8
52	20	33,9	33,8	0,1	95	70	0,847

Котельная №10

Установившиеся параметры на источнике

Таблица 39

Напор, м		Расход, т/ч		Подпитка , т/ч	Температура, 0С		Отпуск в сеть, Гкал/ч
в подающем трубопроводе	обратном трубопроводе	подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе		на выходе	на входе	
1	2	3	4	5	6	7	8
40	20	148	147,9	0,1	95	70	3,700

Котельная №6

Установившиеся параметры на источнике

Таблица 40

Напор, м		Расход, т/ч		Подпитка , т/ч	Температура, 0С		Отпуск в сеть, Гкал/ч
в подающем трубопроводе	обратном трубопроводе	подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе		на выходе	на входе	
1	2	3	4	5	6	7	8
30	20	7,32	7,32	0,0	95	70	0,183

Котельная №17

Установившиеся параметры на источнике

Таблица 41

Напор, м		Расход, т/ч		Подпитка , т/ч	Температура, 0С		Отпуск в сеть, Гкал/ч
в подающем трубопроводе	обратном трубопроводе	подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе		на выходе	на входе	
1	2	3	4	5	6	7	8
25	20	11,92	11,92	0,0	95	70	0,298

Котельная №19

Установившиеся параметры на источнике

Таблица 42

Напор, м		Расход, т/ч		Подпитка , т/ч	Температура, 0С		Отпуск в сеть, Гкал/ч
в подающем трубопроводе	обратном трубопроводе	подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе		на выходе	на входе	
1	2	3	4	5	6	7	8
30	20	6,96	6,96	0,0	95	70	0,174

Котельная №22

Установившиеся параметры на источнике

Таблица 43

Напор, м		Расход, т/ч		Подпитка , т/ч	Температура, 0С		Отпуск в сеть, Гкал/ч
в подающем трубопроводе	обратном трубопроводе	подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе		на выходе	на входе	
1	2	3	4	5	6	7	8
30	20	10,88	10,88	0,0	95	70	0,272

Котельная №9

Установившиеся параметры на источнике

Таблица 44

Напор, м		Расход, т/ч		Подпитка , т/ч	Температура, 0С		Отпуск в сеть, Гкал/ч
в подающем трубопроводе	обратном трубопроводе	подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе		на выходе	на входе	
1	2	3	4	5	6	7	8
н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Котельная №2 (ГВС)

Установившиеся параметры на источнике

Таблица 45

Напор, м		Расход, т/ч		Подпитка , т/ч	Температура, 0С		Отпуск в сеть, Гкал/ч
в подающем трубопроводе	обратном трубопроводе	подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе		на выходе	на входе	
1	2	3	4	5	6	7	8
н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Котельная электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС

Установившиеся параметры на источнике

Таблица 46

Напор, м		Расход, т/ч		Подпитка , т/ч	Температура, 0С		Отпуск в сеть, Гкал/ч
в подающем трубопроводе	обратном трубопроводе	подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе		на выходе	на входе	
1	2	3	4	5	6	7	8
н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Статистика отказов и восстановлений тепловых сетей (аварийных ситуаций)

Данные о повреждениях за отопительный и неотопительный период по котельным

Таблица 47

№	Период (год)	Место повреждения (номер участка, участок между тепловыми камерами)	Материальная характеристика участков тепловой сети, выключенных из работы при отказе, кв.м	Дата и время обнаружения повреждения	Количество потребителей, отключенных от теплоснабжения	Общая тепловая нагрузка потребителей, отключенных от теплоснабжения						Дата и время начала устранения повреждения	Дата и время завершения устранения повреждения	Дата и время включения теплоснабжения потребителям	Время вынужденного отключения участков сети, вызванное отказом и его устранением	Общая материальная характеристика тепловой сети данной системы теплоснабжения, кв.м	Плановая длительность работы тепловой сети, ч	Причина аварии	
						система отопления		система вентиляции		система ГВС									
						всего	в т.ч. объектов первой категории	всего	в т.ч. объектов первой категории	всего	в т.ч. объектов первой категории								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1	2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	2019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	2020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	2022	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*за базовый год аварии отсутствовали

Данные о недоотпуске тепловой энергии по котельным

№	Период (год)	Аварийный недоотпуск тепла за год, Гкал	Расчетный отпуск тепла системой теплоснабжения за год, Гкал
1	2	3	4
1	2018	-	-
2	2019	-	-
3	2020	-	-
4	2021	-	-
5	2022	0,0	0,0
6	2023	0,0	0,0

Динамика изменения отказов и восстановлений в тепловых сетях зоны действия источников тепловой энергии

Таблица 48

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
ЕТО №1 ООО «Теплоцентральный»				
Котельная №1				
2018	-	-	-	-
2019	-	-	-	-
2020	-	-	-	-
2021	-	-	-	-
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
ЕТО №2 ООО «Тепло-город»				
Котельная №2				
2018	-	-	-	-
2019	-	-	-	-
2020	-	-	-	-
2021	-	-	-	-
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
Котельная №7				
2018	-	-	-	-
2019	-	-	-	-
2020	-	-	-	-
2021	-	-	-	-
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
Котельная №11				
2018	-	-	-	-
2019	-	-	-	-
2020	-	-	-	-
2021	-	-	-	-
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
Котельная №23				
2018	-	-	-	-
2019	-	-	-	-
2020	-	-	-	-
2021	-	-	-	-
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
Котельная №24				
2018	-	-	-	-
2019	-	-	-	-
2020	-	-	-	-
2021	-	-	-	-
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
ЕТО №3 ООО «ПК-2»				
Котельная №10				
2018	-	-	-	-
2019	-	-	-	-

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2020	-	-	-	-
2021	-	-	-	-
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
Котельная №6				
2018	-	-	-	-
2019	-	-	-	-
2020	-	-	-	-
2021	-	-	-	-
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
Котельная №17				
2018	-	-	-	-
2019	-	-	-	-
2020	-	-	-	-
2021	-	-	-	-
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
Котельная №19				
2018	-	-	-	-
2019	-	-	-	-
2020	-	-	-	-
2021	-	-	-	-
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
Котельная №22				
2018	-	-	-	-
2019	-	-	-	-
2020	-	-	-	-
2021	-	-	-	-
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
ЕТО №4 МУП «Коммунальщик»				
Котельная №9				
2018	-	-	-	-
2019	-	-	-	-
2020	-	-	-	-
2021	-	-	-	-
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
Котельная №2 (ГВС)				
2018	-	-	-	-
2019	-	-	-	-
2020	-	-	-	-
2021	-	-	-	-
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
ЕТО №5 ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»)				
Котельная №9				
2018	-	-	-	-
2019	-	-	-	-
2020	-	-	-	-

Год актуализации (разработки)	Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2021	-	-	-	-
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0

Динамика изменения отказов и восстановлений в тепловых сетях зоны действия единой теплоснабжающей организации

Таблица 49

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
ЕТО №1 ООО «Теплоцентральный»				
2018	-	-	-	-
2019	-	-	-	-
2020	-	-	-	-
2021	-	-	-	-
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
ЕТО №2 ООО «Тепло-город»				
2018	-	-	-	-
2019	-	-	-	-
2020	-	-	-	-
2021	0	0	0	0
2022	-	-	-	-
2023	0	0	0	0
ЕТО №3 ООО «РК-2»				
2018	-	-	-	-
2019	-	-	-	-
2020	-	-	-	-
2021	-	-	-	-
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
ЕТО №4 МУП «Коммунальщик»				
2018	-	-	-	-
2019	-	-	-	-
2020	-	-	-	-
2021	-	-	-	-
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0
ЕТО №5 ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»)				
2018	-	-	-	-
2019	-	-	-	-
2020	-	-	-	-
2021	-	-	-	-
2022	0	0	0	0
2023	0	0	0	0

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик

трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения с момента обнаружения, идентификации дефекта, подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода регламентированы п. 6.10 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 и представлены в таблице ниже.

Таблица 50

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	До 54

Процедуры диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

За базовый год было проведено техническое обследование:

1. Сетей отопления от котельной №9.

Выводы по результатам обследования:

1. Трассировка трубопроводов и их основные геометрические размеры не соответствует

паспорту.

2. В настоящий момент тепловая сеть не соответствуют требованиям, которые предъявляются к тепловой сети в СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Надежность энергоснабжения в необходимом объеме не обеспечивается.

3. Необходимо восстановить опоры тепловой сети, устранить провисы трубопроводов.

4. Срок эксплуатации существующих трубопроводов более 30 лет.

5. Результаты осмотра состояния изоляции тепловых сетей позволяют сделать вывод, что фактические тепловые потери превышают нормативные значения.

2. Сетей ГВС от котельной №2 (ГВС).

Выводы по результатам обследования

1. Трассировка трубопроводов и их основные геометрические размеры не соответствует

фактическому состоянию. Технический паспорт отсутствует.

2. Необходимо восстановить опоры тепловой сети, устранить провисы трубопроводов. Отсутствуют скользящие опоры.

3. Срок эксплуатации существующих трубопроводов более 30 лет.

4. Результаты осмотра состояния изоляции тепловых сетей позволяют сделать вывод, что фактические тепловые потери превышают нормативные значения.

Информация о планах на проведение текущих и капитальных ремонтов приведена ниже.

Таблица 51

№	Наименование участка	Год ремонта	Диаметр трубопроводов на участке Ду, м	Длина участка l,м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки
1	2	3	4	5	6	7
ЕТО №1 ООО «Теплоцентрль»						
котельная №1						
1	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец надземного участка тепловой сети у3-у37, ул. Пушкина, 43, диаметр 89, протяжённостью 50,8 м.	2024	89	50	Минвата	надземная
2	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец надземного участка тепловой сети пуш37-у7, ул. Пушкина, 37, диаметром 57, протяженностью 18 м.	2024	57	18	Минвата	надземная
3	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец надземного участка тепловой сети у7-г1, ул. Пушкина, 41, диаметром 57, протяженностью 30 м.	2024	57	30	Минвата	надземная
4	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец надземного участка тепловой сети у7-у6, ул. Пушкина, 33, диаметром 57, протяжённостью 53,9 м	2024	57	53	Минвата	надземная
5	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец надземного участка тепловой сети у37а-г19, ул. Титова, 11, диаметром 48, протяженностью 53,9м.	2024	48	53	Минвата	надземная
6	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец надземного участка тепловой сети у18а-г13, ул. Титова, 15, ул. Титова, 21, диаметром 76, протяженностью 127 м	2025	76	127	Минвата	надземная
7	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец подземного участка тепловой сети у5-у9, пр-т Мира, 26, диаметром 108, протяженностью 80,7 м	2025	108	80	Минвата	подземная
8	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец надземного участка тепловой сети у10-у14, ул. 1905 года, 8, ул. 1905 года, 2, диаметром 57, протяженностью 77 м.	2026	57	77	Минвата	надземная
9	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец надземного участка тепловой сети у1-у3, ул. Чернышевского, 56А, диаметром 76, протяженностью 46,7 м.	2026	76	46,7	Минвата	надземная
10	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец надземного участка тепловой сети у3-у23, ул. Чернышевского, 60, диаметром 76, протяженностью 14,1 м	2026	76	14,1	Минвата	надземная
11	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец надземного участка тепловой сети у2-черн56, ул. Чернышевского, 56, диаметром 57мм, протяженностью 53 м.	2026	57	53	Минвата	надземная

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование участка	Год ремонта	Диаметр трубопроводов на участке Ду, м	Длина участка l, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки
1	2	3	4	5	6	7
12	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец надземного участка тепловой сети у4-г9, пер. Фрунзе, 2Б, диаметром 57, протяженностью 27,48	2026	57	27	Минвата	надземная
13	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец подземного участка тепловой сети тк22-гр12, пр-т Мира, 11, диаметром 48, протяженностью 4,8 м	2026	48	4,8	Минвата	подземная
14	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец подземного участка тепловой сети тк21-гр11, пр-т Мира, 13, диаметр 48, протяженностью 5м.	2026	48	5	Минвата	подземная
15	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец подземного участка тепловой сети тк16-гр14, ул. Дружбы, 5, диаметром 48, протяженностью 3 м.	2026	48	3	Минвата	подземная
16	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец подземного участка тепловой сети тк22-гр13, пр-т Мира, 9, диаметром 57, протяженностью 33,3 м.	2026	57	33,3	Минвата	подземная
17	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец надземного участка тепловой сети, у20-у19 ул. Дружбы, 7, ул. Дружбы, 13, диаметром 89, протяженностью 119 м.	2027	89	119	Минвата	надземная
18	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец подземного участка тепловой сети тк10-гр10, пр-т Мира, 15, диаметром 57, протяженностью 7 м.	2027	57	7	Минвата	подземная
19	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец подземного участка тепловой сети тк14-гр6, ул. Дружбы, 7, диаметром 57, протяженностью 3,5 м.	2027	57	3,5	Минвата	подземная
20	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец подземного участка тепловой сети тк14-у20, ул. Дружбы, 7, диаметром 108, протяженностью 7 м.	2027	108	7	Минвата	подземная
21	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец надземного участка тепловой сети тк1.1.-у17, ул. Чернышевского, 52, диаметр 108, протяженностью 64 м.	2027	108	64	Минвата	надземная
22	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец надземного участка тепловой сети у17-у18, пр-т Мира, 19, диаметром 76, протяженностью 20,56 м.	2027	76	20	Минвата	надземная
23	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец надземного участка тепловой сети у18-гр3, пр-т Мира, 21, диаметром 48, протяженностью 41м.	2027	48	41	Минвата	надземная

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Наименование участка	Год ремонта	Диаметр трубопроводов на участке Ду, м	Длина участка l,м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки
1	2	3	4	5	6	7
ЕТО №2 ООО «Тепло-город»						
котельная №2						
1	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец надземного участка тепловой сети У13 - пуш5, ул. Островского, диаметром 108, протяженностью 50	2024	108	50	Минвата	подземная
котельная №11						
1	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец подземного участка тепловой сети У5 - ТК18, ул. Заводская, диаметром 108, протяженностью 128	2024	108	128	Минвата	подземная
2	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец подземного участка тепловой сети У5 - ТК16, ул. Суворова, диаметром 108, протяженностью 89	2027	108	89	Минвата	подземная
3	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец подземного участка тепловой сети ТК13-ТК14, ул. Свободы, диаметром 76, протяженностью 80	2027	76	80	Минвата	подземная
котельная №7						
1	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец подземного участка тепловой сети ТК6 - ТК16, пер. Кольцова, диаметром 76, протяженностью 45	2024	76	45	Минвата	подземная
2	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец подземного участка тепловой сети ТК16 - ТК15, ул. Текстильная, диаметром 57, протяженностью 20	2025	57	20	Минвата	подземная
3	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец подземного участка тепловой сети ТК3 - Текстильная 32, ул. Текстильная, диаметром 40, протяженностью 51	2025	40	51	Минвата	подземная
котельная №24						
1	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец надземного участка тепловой сети кот24-У8, ул. Промышленная, территория автоколонны, диаметром 159, протяженностью 25	2025	159	25	ППУ	надземная
2	Текущий ремонт сетей теплоснабжения в г. Юрьевец надземного участка тепловой сети кот24-У3, ул. Промышленная, территория автоколонны, диаметром 57, протяженностью 35	2025	57	35	Минвата	надземная

Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и (или) иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

1. Процедура ремонтов.

1.1. Процедуру ремонтов необходимо предусматривать с вновь введенным ГОСТ Р 70388-2022 Эксплуатация систем и объектов теплоснабжения. Виды работ по ремонту, модернизации и реконструкции. Классификация, основные требования и процессы" утвержден приказом Росстандарта от 10 октября 2022 года N 1095-ст., стандарт устанавливает основные требования к видам ремонта, модернизации и реконструкции, выполняемым на объектах теплоснабжения, а также общий порядок определения и отнесения видов работ на данных объектах и в соответствии с требованиями Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей (СО 34.04.181-2003).

1.2. Работы по текущему ремонту проводятся ежегодно по окончанию отопительного сезона, график проведения работ уточняется на основании результатов проведения гидравлических испытаний на плотность и прочность.

1.3. Капитальный ремонт проводится в соответствии с утвержденным годовым графиком ремонта. Мероприятия по капитальному ремонту планируются исходя из фактического состояния сетей, на основании анализа технического состояния оборудования по актам осмотра трубопроводов в шурфе (контрольные шурфы), аварийных актов и т.п.

2. Испытания тепловых сетей на максимальную температуру планируется проводить с периодичностью 1 раз в 5 лет.

Режим испытаний определяется утвержденной программой – давление в трубопроводах тепловой сети, скорость подъема температуры теплоносителя, максимальная температура в подающем трубопроводе, время выдерживания максимального температурного режима.

Испытания проводятся в соответствии с «приложение АК СТО 70238424.27.010.004-2009 «Тепловые сети организация эксплуатации и технического обслуживания нормы и требования»».

2.1. Испытания на гидравлические потери проводятся в соответствии с требованиями ПТЭ 1 раз в 5 лет. Режим испытаний на гидравлические потери определяется утвержденной программой, разработанной в соответствии с требованиями «приложение АН СТО 70238424.27.010.004-2009 «Тепловые сети организация эксплуатации и технического обслуживания нормы и требования»».

Испытания проводятся на 3-х режимах: статическом и двух динамических. Результаты испытаний используются для гидравлических расчетов.

2.2. Испытания на тепловые потери проводятся с периодичностью 1 раз в 5 лет. Режим испытаний рассчитывается после выбора испытываемого участка тепловой сети и отражается в программах испытаний (рабочей и технической). Испытания проводятся согласно «Методическим указаниям по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях («приложение БГ СТО 70238424.27.010.004-2009 «Тепловые

сети организация эксплуатации и технического обслуживания нормы и требования»»).

3. Проведение испытаний тепловых сетей

3.1. Гидравлические испытания на плотность и прочность проводятся в межотопительный период согласно утвержденной программы.

3.2. Испытания тепловых сетей на максимальную температуру планируется проводить с периодичностью 1 раз в 5 лет.

Режим испытаний определяется утвержденной программой – давление в трубопроводах тепловой сети, скорость подъема температуры теплоносителя, максимальная температура в подающем трубопроводе, время выдерживания максимального температурного режима.

Испытания проводятся в соответствии с «приложение АК СТО 70238424.27.010.004-2009 «Тепловые сети организация эксплуатации и технического обслуживания нормы и требования»».

3.3. Испытания на гидравлические потери проводятся в соответствии с требованиями ПТЭ 1 раз в 5 лет. Режим испытаний на гидравлические потери определяется утвержденной программой, разработанной в соответствии с требованиями «приложение АН СТО 70238424.27.010.004-2009 «Тепловые сети организация эксплуатации и технического обслуживания нормы и требования»».

3.4. Испытания на тепловые потери проводятся с периодичностью 1 раз в 5 лет. Режим испытаний рассчитывается после выбора испытываемого участка тепловой сети и отражается в программах испытаний (рабочей и технической). Испытания проводятся согласно «приложение БГ СТО 70238424.27.010.004-2009 «Тепловые сети организация эксплуатации и технического обслуживания нормы и требования»».

Испытания на гидравлические потери проводятся ежегодно в летний период в соответствии с требованием технических регламентов.

Испытания на максимальную температуру проводились.

Испытания на фактические тепловые потери не проводились.

Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

К нормативам технологических потерь относятся потери и затраты энергетических ресурсов, обусловленные техническим состоянием теплопроводов и оборудования и техническими решениями по надежному обеспечению потребителей тепловой энергией и созданию безопасных условий эксплуатации тепловых сетей, а именно:

- потери и затраты теплоносителя (пар, конденсат, вода) в пределах установленных норм;

- потери тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителя;

- затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии (привод оборудования, расположенного на тепловых сетях и обеспечивающего передачу тепловой энергии).

Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние три года

Фактические потери тепловой энергии определяются исключительно по разнице показаний приборов учета, установленных на источнике тепловой энергии и у потребителей. При отсутствии приборов учета тепловой энергии данные потери рассчитываются по разнице отпущенной тепловой энергии в тепловую сеть и реализованной тепловой энергией потребителями.

Динамика изменения нормативных потерь тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях в зоне действия источников тепловой энергии теплосетевой организации ООО «Теплоцентральный» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Теплоцентральный»

Таблица 52

Год актуализации	Магистральные тепловые сети, Гкал	Распределительные тепловые сети, Гкал	Всего, Гкал	Фактические потери тепловой энергии, Гкал*	Всего в % от отпущенной тепловой энергии
1	2	3	4	5	6
Котельная №1					
2017	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-
2019	2230,6	-	2230,6	3229,8	19,6
2020	2230,6	-	2230,6	2230,6	14,7
2021	2230,6	-	2230,6	2230,6	14,7
2022	2230,6	-	2230,6	2230,6	14,7
2023	1881,0	-	1881,0	2207,0	14,3

Динамика изменения нормативных потерь тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях в зоне действия источников тепловой энергии теплосетевой организации ООО «Тепло-город» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 53

Год актуализации	Магистральные тепловые сети, Гкал	Распределительные тепловые сети, Гкал	Всего, Гкал	Фактические потери тепловой энергии, Гкал*	Всего в % от отпущенной тепловой энергии
1	2	3	4	5	6
Котельная №2					
2017	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-
2019	359,8	-	359,8	484,22	18,8
2020	359,8	-	359,8	500,29	21,7
2021	359,8	-	359,8	508,0	22,0
2022	359,8	-	359,8	345,0	13,7
2023	359,8	-	359,8	357,4	15,8
Котельная №7					
2017	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Год актуализации	Магистральные тепловые сети, Гкал	Распределительные тепловые сети, Гкал	Всего, Гкал	Фактические потери тепловой энергии, Гкал*	Всего в % от отпущенной тепловой энергии
1	2	3	4	5	6
2019	222,1	-	222,1	203,217	8,2
2020	222,1	-	222,1	203,45	8,21
2021	222,1	-	222,1	188,0	7,8
2022	222,1	-	222,1	241,0	8,7
2023	222,1	-	222,1	221,3	8,8
Котельная №11					
2017	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-
2019	269,0	-	269,0	258,426	8,6
2020	269,0	-	269,0	257,16	8,65
2021	269,0	-	269,0	239,0	8,1
2022	269,0	-	269,0	298,0	9,7
2023	269,0	-	269,0	267,8	9,0
Котельная №23					
2017	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-
2019	0,0	-	78,251	79,201	78,5
2020	0,0	-	78,251	78,0	-
2021	0,0	-	78,251	78,251	56,8
2022	0,0	-	78,251	78,251	55,0
2023	0,0	-	0	0	0,0
Котельная №24					
2017	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-
2019	449,6	-	449,6	499,103	27,4
2020	449,6	-	449,6	494,24	28,5
2021	449,6	-	449,6	453,0	26,9
2022	449,6	-	449,6	449,0	24,3
2023	449,6	-	449,6	447,0	27,4

Динамика изменения нормативных потерь тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях в зоне действия источников тепловой энергии теплосетевой организации ООО «РК-2» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 54

Год актуализации	Магистральные тепловые сети, Гкал	Распределительные тепловые сети, Гкал	Всего, Гкал	Фактические потери тепловой энергии, Гкал*	Всего в % от отпущенной тепловой энергии
1	2	3	4	5	6
Котельная №10					
2017	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-
2019	-	-	-	-	-
2020	1572,4	-	1572,4	1572,0	19,3
2021	1572,4	-	1572,4	1572,0	19,3
2022	1572,4	-	1572,4	12,3	0,18
2023	1054,8	-	1054,8	1046,4	16,3
Котельная №6					
2017	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-
2019	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Год актуализации	Магистральные тепловые сети, Гкал	Распределительные тепловые сети, Гкал	Всего, Гкал	Фактические потери тепловой энергии, Гкал*	Всего в % от отпущенной тепловой энергии
1	2	3	4	5	6
2020	26,6	-	26,6	н/д	н/д
2021	26,6	-	26,6	н/д	н/д
2022	26,6	-	26,6	н/д	н/д
2023	29,7	-	29,7	31,9	7,5
Котельная №17					
2017	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-
2019	-	-	-	-	-
2020	67,3	-	67,3	н/д	н/д
2021	67,3	-	67,3	н/д	н/д
2022	67,3	-	67,3	н/д	н/д
2023	42,0	-	42,0	60,2	9,5
Котельная №19					
2017	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-
2019	-	-	-	-	-
2020	85,3	-	85,3	н/д	н/д
2021	85,3	-	85,3	н/д	н/д
2022	85,3	-	85,3	н/д	н/д
2023	57,3	-	57,3	58,2	16,3
Котельная №22					
2017	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-
2019	-	-	-	-	-
2020	105,7	-	105,7	н/д	н/д
2021	105,7	-	105,7	н/д	н/д
2022	105,7	-	105,7	н/д	н/д
2023	60,7	-	60,7	79,0	12,7

Динамика изменения нормативных потерь тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях в зоне действия источников тепловой энергии теплосетевой организации МУП «Коммунальщик» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальщик»

Таблица 55

Год актуализации	Магистральные тепловые сети, Гкал	Распределительные тепловые сети, Гкал	Всего, Гкал	Фактические потери тепловой энергии, Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии
1	2	3	4	5	6
Котельная №9					
2017	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-
2019	-	-	-	-	-
2020	416,6	-	416,6	н/д	н/д
2021	416,6	-	416,6	н/д	н/д
2022	416,6	-	416,6	н/д	н/д
2023*	275,94	-	275,94	н/д	н/д
Котельная №2 (ГВС)					
2017	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-
2019	-	-	-	-	-
2020	н/д	-	н/д	н/д	н/д

Год актуализации	Магистральные тепловые сети, Гкал	Распределительные тепловые сети, Гкал	Всего, Гкал	Фактические потери тепловой энергии, Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии
1	2	3	4	5	6
2021	н/д	-	н/д	н/д	н/д
2022	н/д	-	н/д	н/д	н/д
2023*	483,23	-	483,23	н/д	н/д

*из отчета по техническому обследованию

Динамика изменения нормативных потерь тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях в зоне действия источников тепловой энергии теплосетевой организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго») в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»)

Таблица 56

Год актуализации	Магистральные тепловые сети, Гкал	Распределительные тепловые сети, Гкал	Всего, Гкал	Фактические потери тепловой энергии, Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии
1	2	3	4	5	6
Котельная электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС					
2017	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-
2019	-	-	-	-	-
2020	-	-	-	-	-
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-
2023	н/д	-	н/д	н/д	н/д

*информация не предоставлена

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Потребители подключены к системе теплоснабжения по зависимой схеме без элеваторов.

Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии

Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии.

Таблица 57

Принадлежность	Наименование, адрес	Марка прибора учета	Дата установки/ последней проверки прибора учета	Потребление, Гкал		
				отопление	ГВС	куб.м. на ГВС
1	1	3	4	5	6	7
Котельная №1						
Соц. сфера	Юрьевец г, Титова ул, д, 2:Ср.Школа №2	н/д	н/д	1027,4	-	-
Соц. сфера	Юрьевец г, Титова ул, д, 4:ЮАПК(гараж)	н/д	н/д	1512,8	-	-
Соц. сфера	Юрьевец г, Титова ул, д, 4:ЮАПК(Общежитие)	н/д	н/д		-	-
Соц. сфера	Юрьевец г, Титова ул, д, 4:ЮАПК (ПУ)	н/д	н/д		-	-
Соц. сфера	Юрьевец г, Титова ул, д, 16:(ФКУ "ЦОКР") (ПУ)	н/д	н/д	40,8	-	-
Соц. сфера	Юрьевец г, Титова ул, д, 16:Метеостанция (ПУ)	н/д	н/д	6,9	-	-
Население	Юрьевец г, Московская ул, д, 88	н/д	н/д	351,1	-	-
Население	Юрьевец г, Орджоникидзе ул, д, 15	н/д	н/д	184,1	-	-
Население	Юрьевец г, Пушкина ул, д, 33	н/д	н/д	295,9	-	-
Население	Юрьевец г, Пушкина ул, д, 40	н/д	н/д	359,1	-	-
Население	Юрьевец г, Пушкина ул, д, 43	н/д	н/д	550,4	-	-
Население	Юрьевец г,Титова ул, д, 10	н/д	н/д	466,6	-	-
Население	Юрьевец г,Титова ул, д, 12	н/д	н/д	613,6	-	-
Население	Юрьевец г,Титова ул, д, 14	н/д	н/д	544,3	-	-
Население	Юрьевец г,Титова ул, д, 26	н/д	н/д	168,1	-	-
Население	Юрьевец г,Титова ул, д, 8	н/д	н/д	527,8	-	-
Население	Юрьевец г, Юных Пионеров ул, д, 2	н/д	н/д	203,7	-	-
Население	Юрьевец г, Юных Пионеров ул, д, 4	н/д	н/д	198,4	-	-
Население	Юрьевец г, Юных Пионеров ул, д, 6	н/д	н/д	170,4	-	-
Население	Юрьевец г, Юных Пионеров ул, д, 8	н/д	н/д	178,5	-	-
Соц. сфера	ул.Чернышевского,52: Д/С №5	н/д	н/д	166,8	-	-
Население	пр-т Мира,30:д-у (ОДПУ ТЭ)	н/д	н/д	522,1	-	-
Население	пр-т Мира 22 д-у (ОДПУ ТЭ)	н/д	н/д	244,7	-	-
Население	ул.1905 года,14:д-у (ОДПУ ТЭ)	н/д	н/д	423,8	-	-
Население	ул.1905года,16:д-у (ОДПУ ТЭ)	н/д	н/д	176,2	-	-
Соц. сфера	пр-т Мира,14: Д/С №4	н/д	н/д	222,7	-	-
Котельная №2						
Население	ул.Пушкина,5:д-у (ОДПУ ТЭ)	н/д	н/д	548,8	-	-

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Принадлежность	Наименование, адрес	Марка прибора учета	Дата установки/ последней поверки прибора учета	Потребление, Гкал		
				отопление	ГВС	куб.м. на ГВС
1	1	3	4	5	6	7
Население	ул.Чкалова,56:д-у (ОДПУ ТЭ)	н/д	н/д	227,1	-	-
Котельная №7						
Население	ул.Кинешемская,28:д-у	н/д	н/д	59,3	-	-
Население	ул.Свободы,18:д-у (ОДПУ ТЭ)	н/д	н/д	179,6	-	-
Население	ул.Текстильная,30:д-у	н/д	н/д	155,4	-	-
Население	ул.Текстильная,32:д-у (ОДПУ ТЭ)	н/д	н/д	165,6	-	-
Котельная №24						
Население	ул. 40 лет ВЛКСМ д. 58а	н/д	н/д	171,0	-	-
Население	ул. 40 лет ВЛКСМ д. 76	н/д	н/д	125,2	-	-
Население	ул. Промышленная д. 2	н/д	н/д	159,4	-	-
Котельная №10						
Соц. сфера	Советская ул.,д.112	н/д	н/д	38,94	-	-
Соц. сфера	Советская ул.,д.89	н/д	н/д	91,247	-	-
Соц. сфера	Советская ул.,д.94	н/д	н/д	413,617	-	-
Соц. сфера	Советская ул.,д.111	н/д	н/д	106,134	-	-
Население	пер. Пролетарский д.4	н/д	н/д	166,225	-	-
Население	Советская ул.,д.109	н/д	н/д	176,302	-	-
Население	Советская ул.,д.107	н/д	н/д	457,383	-	-
Соц. сфера	Советская ул.,д.103	н/д	н/д	214,837	-	-
Соц. сфера	Советская ул.,д.143	н/д	н/д	159,41	-	-
Соц. сфера	пер. Борьбы д.1а	н/д	н/д		-	-
Котельная №6						
Соц. сфера	Школьная,17а Дет.сад	н/д	н/д	318,759	-	-
Котельная №17						
Соц. сфера	Советская ул.,д.34	н/д	н/д	6,364	-	-
Соц. сфера	Советская ул.,д.42	н/д	н/д	63,676	-	-

Уровень оснащенности приборами учета коммунальных ресурсов по потребителям низкий, не все объекты оснащены общедомовыми приборами учета потребляемой тепловой энергии.

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ (ред. от 27.12.2018) "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (с изм. и доп., вступ. в силу с 16.01.2019): до 1 января 2011 года собственники зданий, строений, сооружений и иных объектов, которые введены в эксплуатацию на день вступления в силу настоящего Федерального закона и при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), за исключением объектов, указанных в частях 3, 5 и 6 настоящей статьи, обязаны завершить оснащение таких объектов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию.

В соответствии со статьей 19 «Организация коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 29.07.2018) "О теплоснабжении":

«Владельцы источников тепловой энергии, тепловых сетей и не имеющие приборов учета потребители обязаны организовать коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя с использованием приборов учета в порядке и в сроки, которые определены законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности»

«Коммерческий учет поставляемых потребителям тепловой энергии (мощности), теплоносителя может быть организован как теплоснабжающими организациями, так и потребителями тепловой энергии»

Планы по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя не предоставлены.

Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Согласно "Типовой инструкции по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения" МДК 4-02.2001 в ОЭТС должно быть обеспечено круглосуточное оперативное управление оборудованием.

ООО «Теплоцентральный» в штате предприятия предусмотрены 4 диспетчера для организации круглосуточного дежурства.

ООО «Тепло – город» по договору с ООО «теплоцентральный» на оказание услуги диспетчерской службы.

На тепловых сетях случаи аварий фиксируются потребителями. Средства автоматизации, телемеханизации и связи на сетях отсутствуют.

Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Не требуется.

Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Защита тепловых сетей от превышения давления осуществляется на теплоисточниках путем установки предохранительных клапанов, расширительных

баков, а также защитных перемычек с обратными клапанами между коллекторами сетевых насосов.

ООО «Теплоцентрль» В котельной на выводе установлены пружинные предохранительные клапана, кроме этого, обеспечен автоматическая регулировка давления теплоносителя в тепловой сети.

ООО «Тепло-город» в котельных на выводе установлены рычажные и пружинные предохранительные клапана.

Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

На территории г. Юрьевец выявлены бесхозяйные сети. Данные сети приведены в таблице ниже.

Таблица 58

Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина трубопровода, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	6	7	8
Котельная №1					
г1-пуш41	57	15,58	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
г2-пуш33	57	3,63	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
г4-пуш45	89	3,15	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
У38-у38а	57	86,00	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
У39а-у39	57	10,00	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
У39-Тит41	57	6,00	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
У40-у42	57	1,00	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
У39-у40	57	43,00	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
У40-Ордж58	57	0,50	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
у46-тит16	57	4,00	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
г7-тит16	48	6,00	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
г8-тит14	89	1,28	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
у12-тит12	89	8,00	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
г9-орд38	48	8,51	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
у16-тит26	89	32,00	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
у19-тит13	32	20,00	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
г11-орд26	32	1,10	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
у20-тит15	57	3,50	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
у20а-тит15	57	3,50	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
у22-ор32	48	26,00	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
у21-тит17	57	3,50	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
у21а-тит17	57	3,50	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
у23-тит19	57	3,50	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
у23а-тит19	57	3,50	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
У43-тит21	57	3,50	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
Г13-тит21	57	3,50	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
Г12-юнп9	48	5,54	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
г19-тит11	48	29,34	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
г10-тит18	57	9,89	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
г5-пуш48	48	21,89	Минеральная вата	Канальный	1959-1989
У38а-у39а	57	28,00	Минеральная вата	Канальный	1959-1989
У42-Ордж56	57	23,00	Минеральная вата	Канальный	1959-1989
г15-тк30	76	2,53	Минеральная вата	Канальный	1959-1989
Тк30-орд22	48	5,00	Минеральная вата	Канальный	1959-1989
тк30-орд20	48	53,00	Минеральная вата	Канальный	1959-1989
у31-орд18	48	15,00	Минеральная вата	Канальный	1959-1989
гр3-мира21	48	2,78	Минеральная вата	Надземный	1990-1997
г1-мира12	57	2,00	Минеральная вата	Надземный	1990-1997
у7-чер54	48	26,00	Минеральная вата	Надземный	1990-1997
у8-мира18	48	25,00	Минеральная вата	Надземный	1990-1997

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина трубопровода, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	6	7	8
чер46-гр9	48	0,60	Минеральная вата	Канальный	1990-1997
гр8-др1	48	0,83	Минеральная вата	Канальный	1990-1997
гр6-др7	57	2,50	Минеральная вата	Канальный	1990-1997
гр14-др5	48	3,00	Минеральная вата	Канальный	1990-1997
гр5-др3	48	7,08	Минеральная вата	Канальный	1990-1997
гр1-др4	76	3,64	Минеральная вата	Канальный	1990-1997
гр7-др9	57	2,50	Минеральная вата	Канальный	1990-1997
гр10-мира15	57	1,50	Минеральная вата	Канальный	1990-1997
гр11-мира13	48	4,20	Минеральная вата	Канальный	1990-1997
гр12-мира11	48	1,60	Минеральная вата	Канальный	1990-1997
гр13-мира9	48	1,69	Минеральная вата	Канальный	1990-1997
гр4-чер50	57	7,64	Минеральная вата	Канальный	1990-1997
тк3-мира20	89	2,50	Минеральная вата	Канальный	1990-1997
г3-мира30	76	9,00	Минеральная вата	Канальный	1990-1997
тк4-мира22	89	5,00	Минеральная вата	Канальный	1990-1997
г4-1905г16	76	2,94	Минеральная вата	Канальный	1990-1997
г5-мира24	76	6,96	Минеральная вата	Канальный	1990-1997
г6-чер56а	57	16,41	Минеральная вата	Надземный	1998-2003
г7-че60	57	15,00	Минеральная вата	Надземный	1998-2003
г8-чер51	57	13,53	Минеральная вата	Надземный	1998-2003
у29-черн62	57	9,00	Минеральная вата	Надземный	1998-2003
г9-фр26	57	1,52	Минеральная вата	Надземный	1998-2003
г11-1905г6	25	1,60	Минеральная вата	Надземный	1998-2003
г12-1905г4	25	1,60	Минеральная вата	Надземный	1998-2003
г14-1905г3	57	10,20	Минеральная вата	Надземный	1998-2003
г13-1905г2	25	1,59	Минеральная вата	Надземный	1998-2003
г10-фр46	57	1,57	Минеральная вата	Канальный	1998-2003
Г3-у38	89	4,92	ППУ	Надземный	С 2004
У38-Пуш40	76	1,00	ППУ	Надземный	С 2004
г16-юнп6а	48	2,00	ППУ	Надземный	С 2004
г17-юнп6	57	3,97	ППУ	Надземный	С 2004
г18-юнп4	57	1,00	ППУ	Надземный	С 2004
г14-юнп8	76	5,53	ППУ	Канальный	С 2004
ИТОГО		706,34			
Котельная №2					
г4-чк56	89	13,29	Минеральная вата	Канальный	1990-1997
ИТОГО		13,29			
Котельная №10					
г2-сов147	48	2,64	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
г3-сов122	32	3,82	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
г5-сов127а	48	1,74	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
у20-лен 86	48	1,50	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
г6-сов119	48	2,12	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
г7-сов111	48	5,08	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
г9-шк1	76	6,39	Минеральная вата	Надземный	1959-1989
г1-сов147	48	3,36	Минеральная вата	Канальный	1959-1989
г10-прол7	48	1,41	Минеральная вата	Канальный	1959-1989
г12-лен79	48	1,64	Минеральная вата	Канальный	1959-1989
г13-лен79а	48	1,05	Минеральная вата	Канальный	1959-1989
У11-крзв8	57	20,00	Минеральная вата	Надземный	1990-1997
К3-сов93	48	10,00	Минеральная вата	Канальный	1990-1997
Г3-сов89	57	2,73	Минеральная вата	Надземный	1998-2003
Г4-крзв10	48	3,19	Минеральная вата	Надземный	1998-2003
у20-подг20	48	110,00	ППУ	Надземный	С 2004
г11-подг29	108	3,59	ППУ	Надземный	С 2004
Г2-лун6	32	3,98	ППУ	Надземный	С 2004
Г1-борьбы3	57	4,39	ППУ	Надземный	С 2004
У4-сов91	57	22,00	ППУ	Надземный	С 2004
Г8-сов86	48	1,38	ППУ	Надземный	С 2004

Наименование участка	Наружный диаметр, мм	Длина трубопровода, м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	2	3	6	7	8
Г7-сов84	48	5,73	ППУ	Надземный	С 2004
тк7-сов123	57	12,00	ППУ	Канальный	С 2004
г8-сов107	89	2,31	ППУ	Канальный	С 2004
ИТОГО		232,05			

Данные энергетических характеристик тепловой сети

Энергетических характеристик отсутствуют.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии

Описание существующих зон действия источников тепловой энергии:

- котельная №1 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:22:010104, 37:22:010112, 37:22:010113, 37:22:010115, 37:22:010117, 37:22:010118, 37:22:010119, 37:22:010120, 37:22:010124, 37:22:010127. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для размещения административных зданий, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- котельная №2 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:22:010207, 37:22:010217. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для размещения административных зданий, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- котельная №7 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:22:010109, 37:22:010110. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для размещения административных зданий, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- котельная №11 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:22:010318. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для размещения административных зданий, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- котельная №23 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:22:010211. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для размещения административных зданий, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- котельная №24 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:22:010214. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для размещения административных зданий, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- котельная №10 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:22:010101, 37:22:010102, 37:22:010103, 37:22:010104, 37:22:010105, 37:22:010105. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для размещения административных зданий, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- котельная №6 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:22:010318. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства,

для размещения административных зданий, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- котельная №9 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:22:010201. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для размещения административных зданий, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- котельная №17 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:22:010203. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для размещения административных зданий, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- котельная №19 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:22:010312. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для размещения административных зданий, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- котельная №22 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:22:010213. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для размещения административных зданий, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

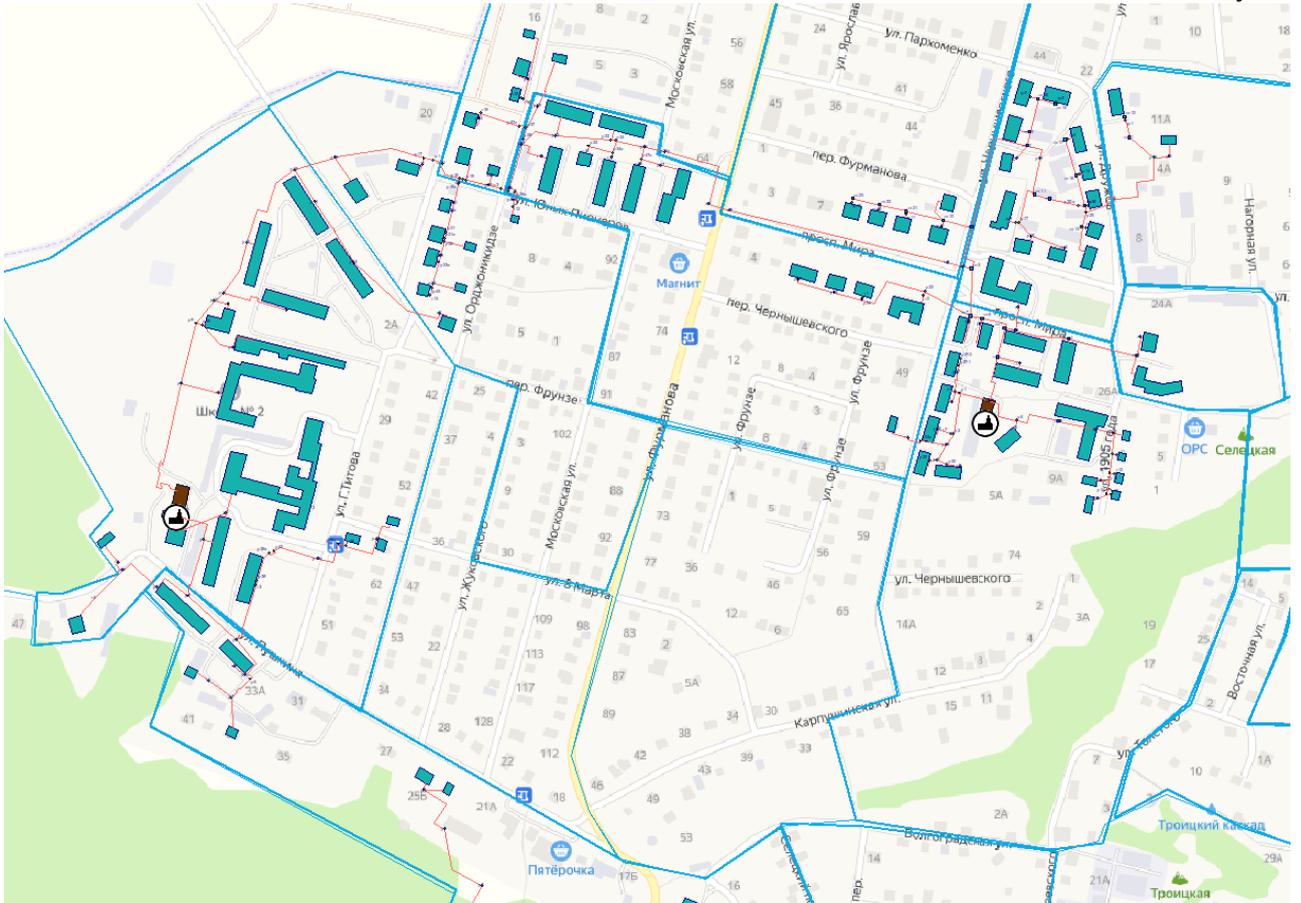
- котельная №9 обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:22:010201. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для размещения административных зданий, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

- котельная №2 (ГВС) обеспечивает тепловой энергией на нужды горячего водоснабжения потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:22:010207, 37:22:010217. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для размещения административных зданий.

- котельная электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС обеспечивает тепловой энергией потребителей на земельных участках с кадастровыми номерами 37:22:010214. Категория земель: земли населённых пунктов, для объектов малоэтажного и многоквартирного строительства, для размещения административных зданий, для теплоснабжения потребителей жилого фонда и социальных объектов.

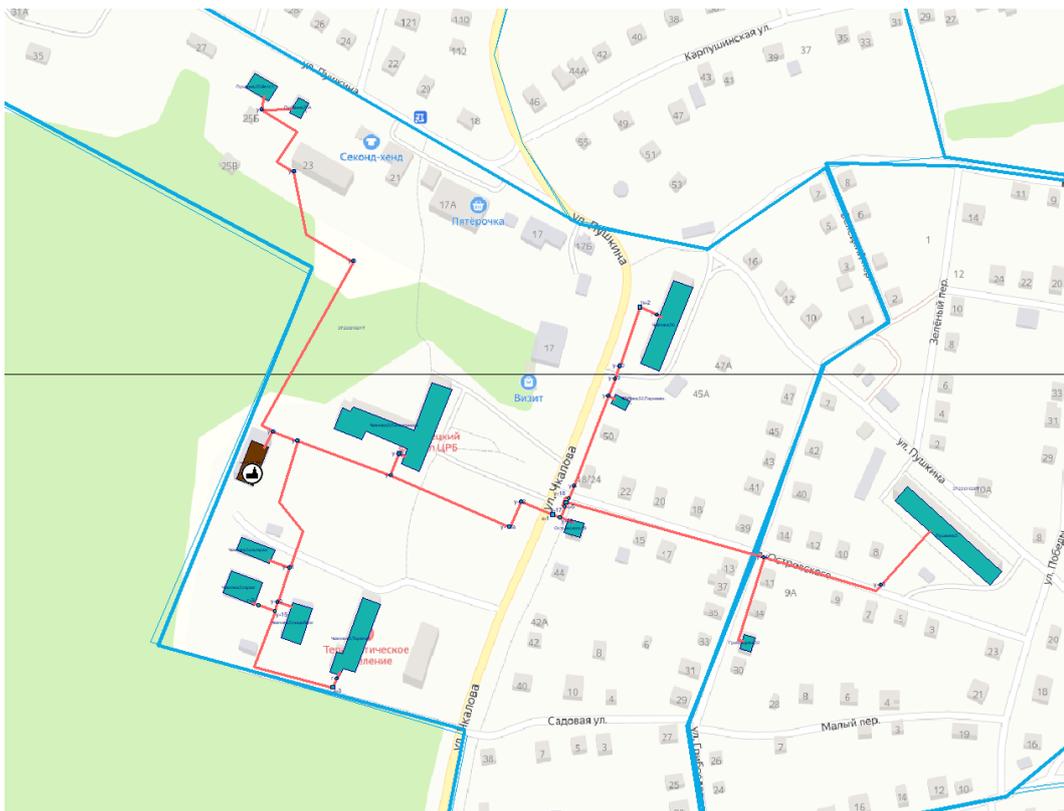
Котельная №1

Рисунок 15



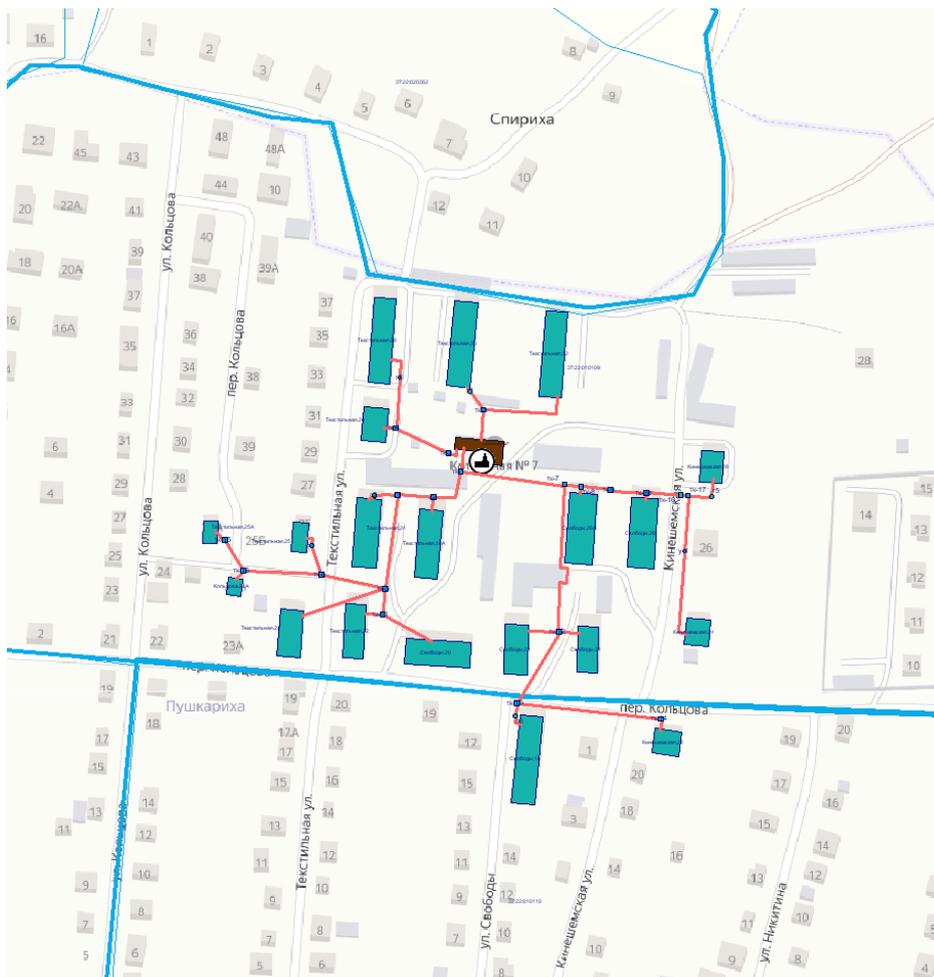
Котельная №2

Рисунок 16



Котельная №7

Рисунок 17



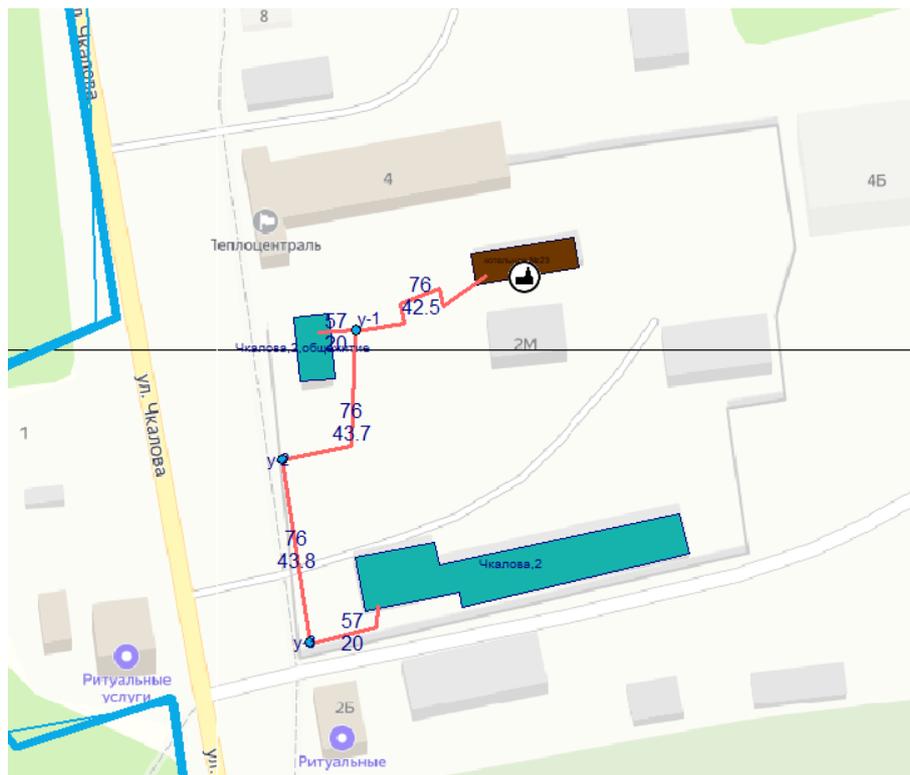
Котельная №11

Рисунок 18



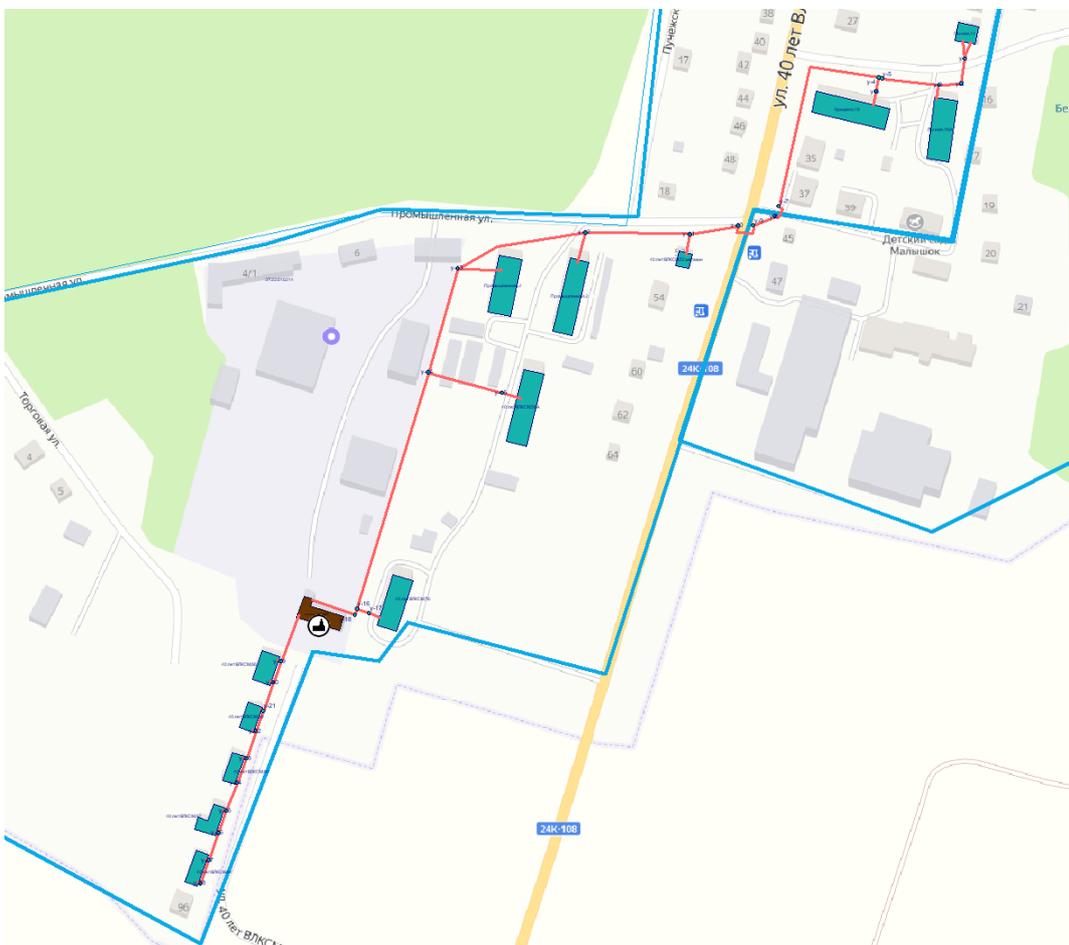
Котельная №23

Рисунок 19



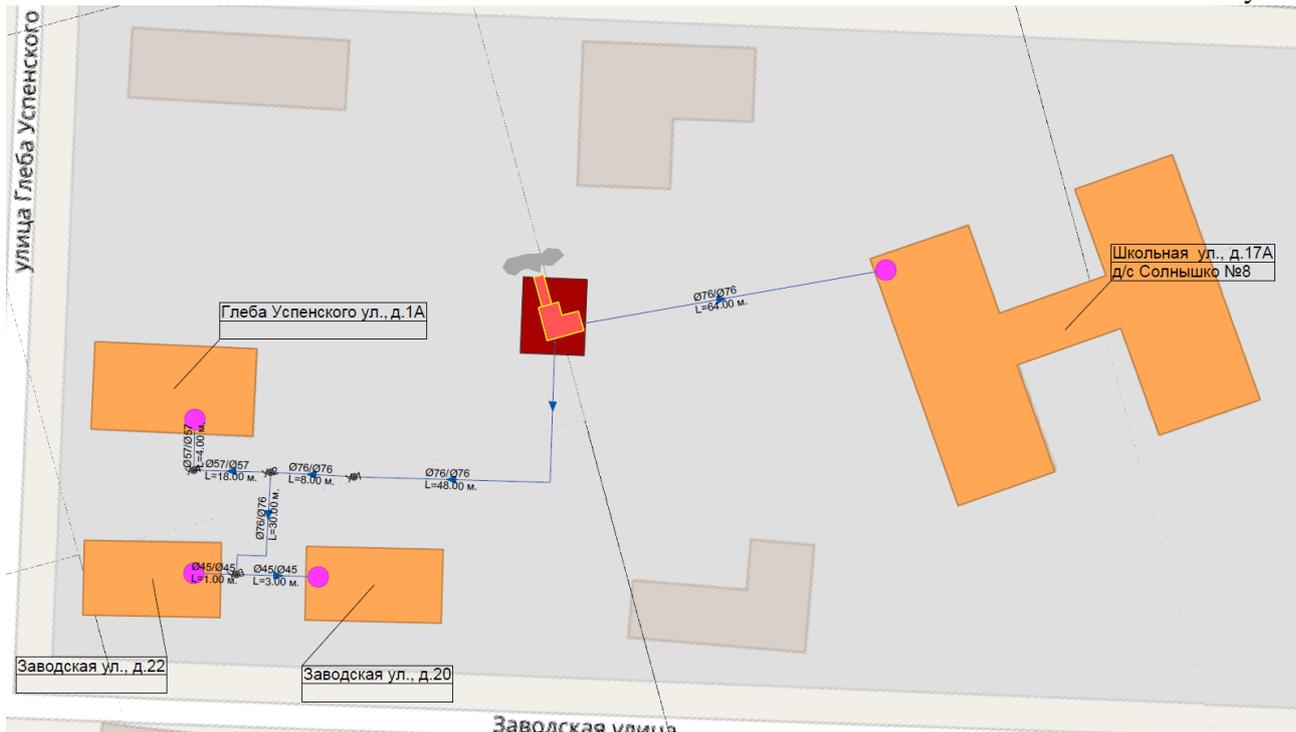
Котельная №24

Рисунок 20



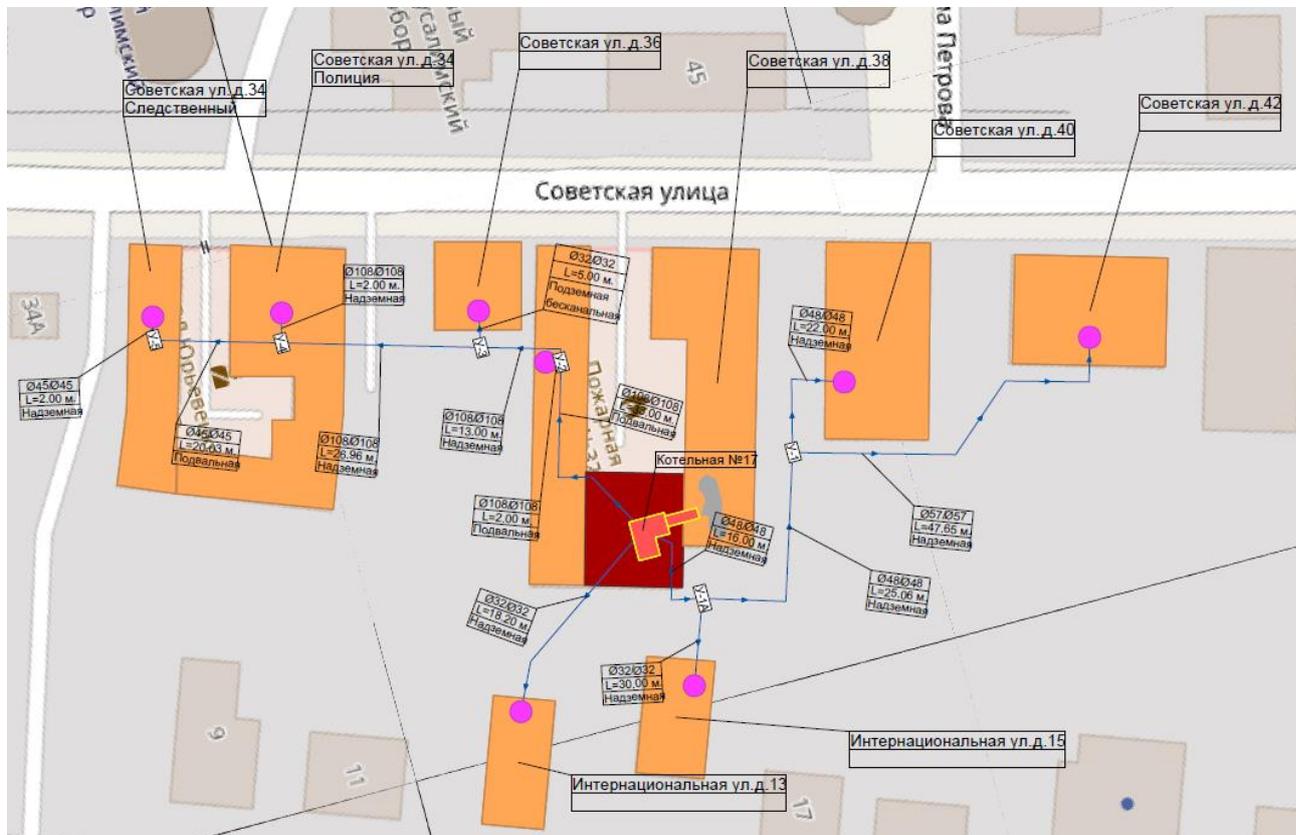
Котельная №6

Рисунок 22



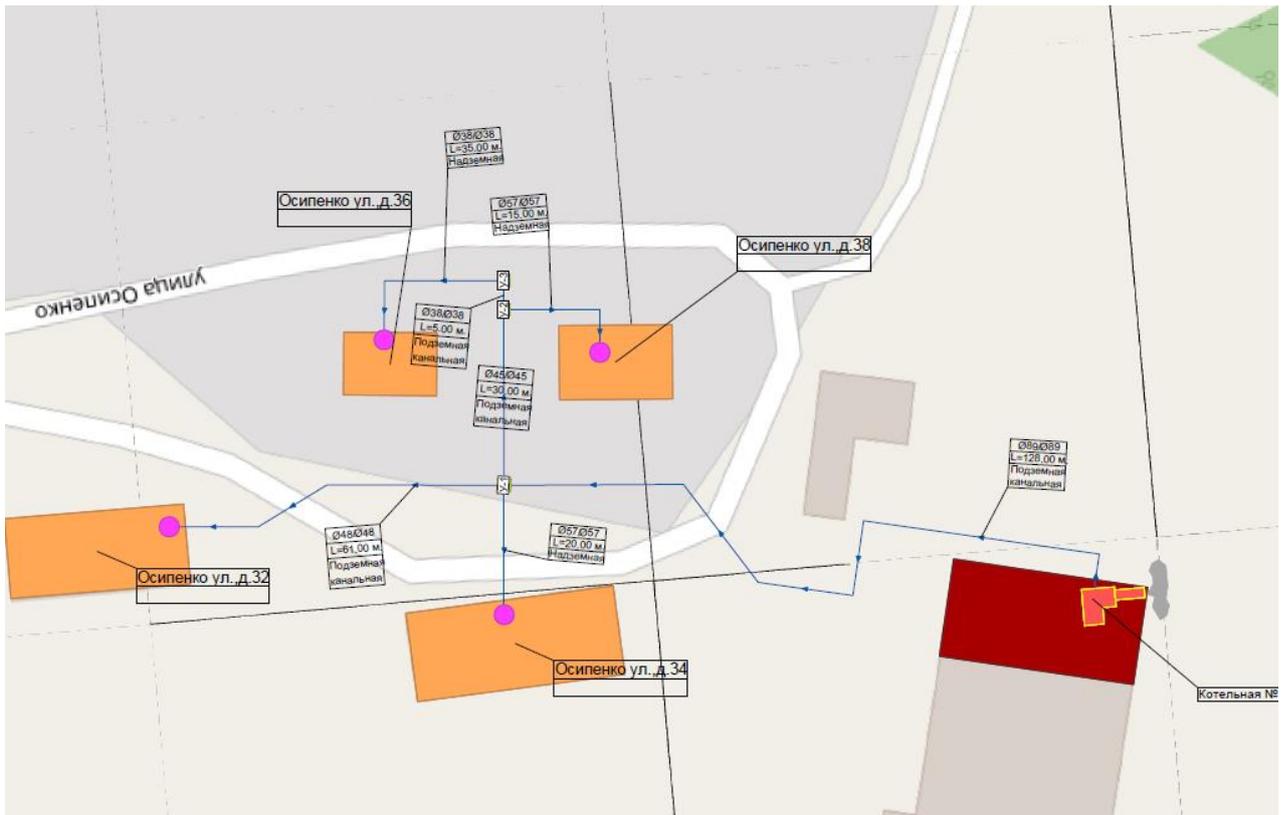
Котельная №17

Рисунок 23



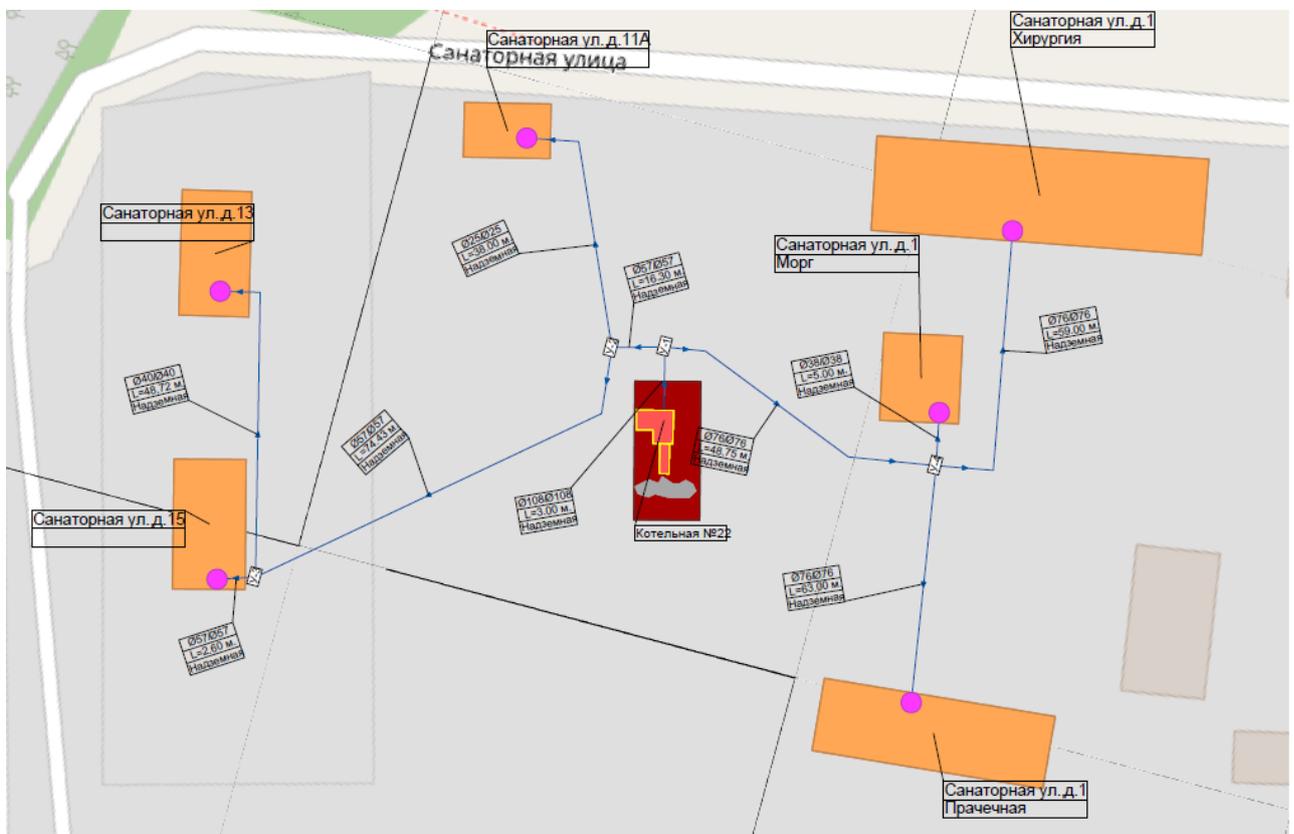
Котельная №19

Рисунок 24



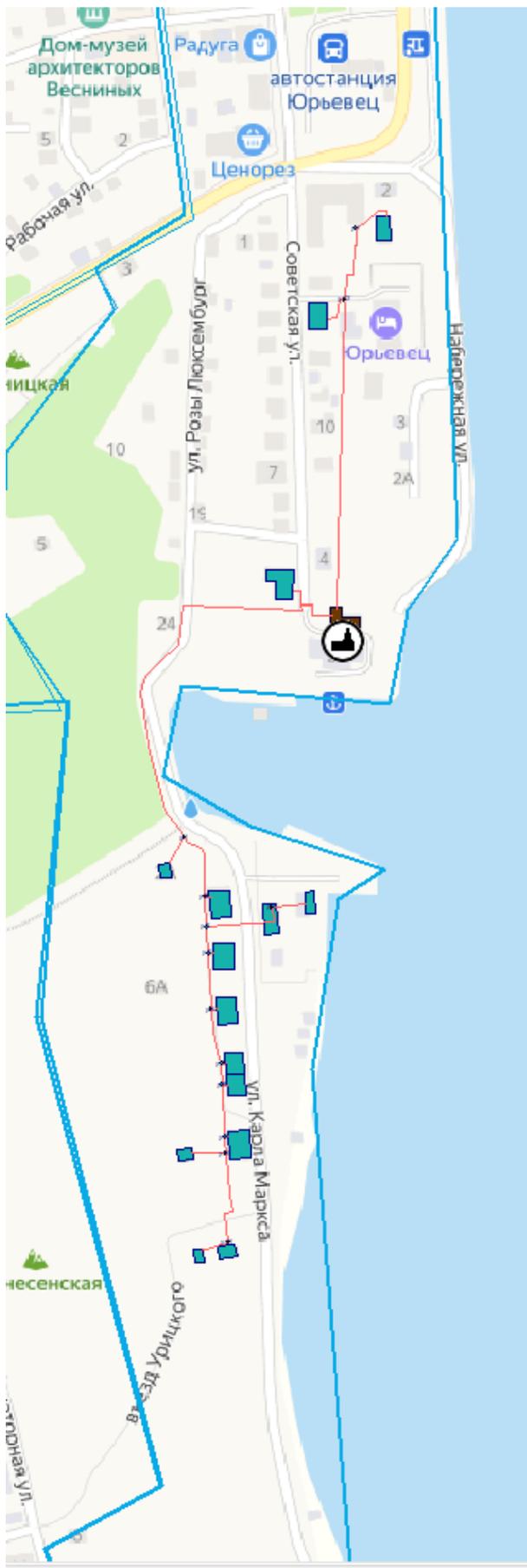
Котельная №22

Рисунок 25



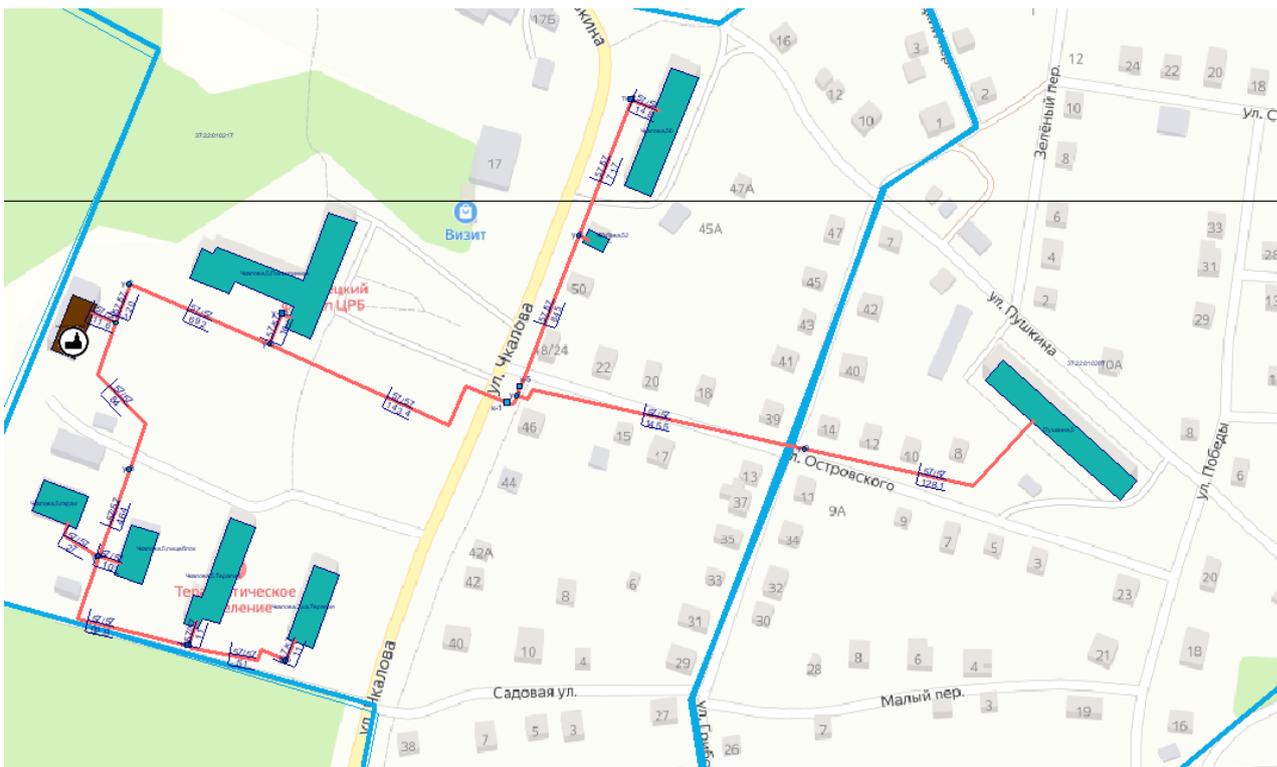
Котельная №9

Рисунок 26



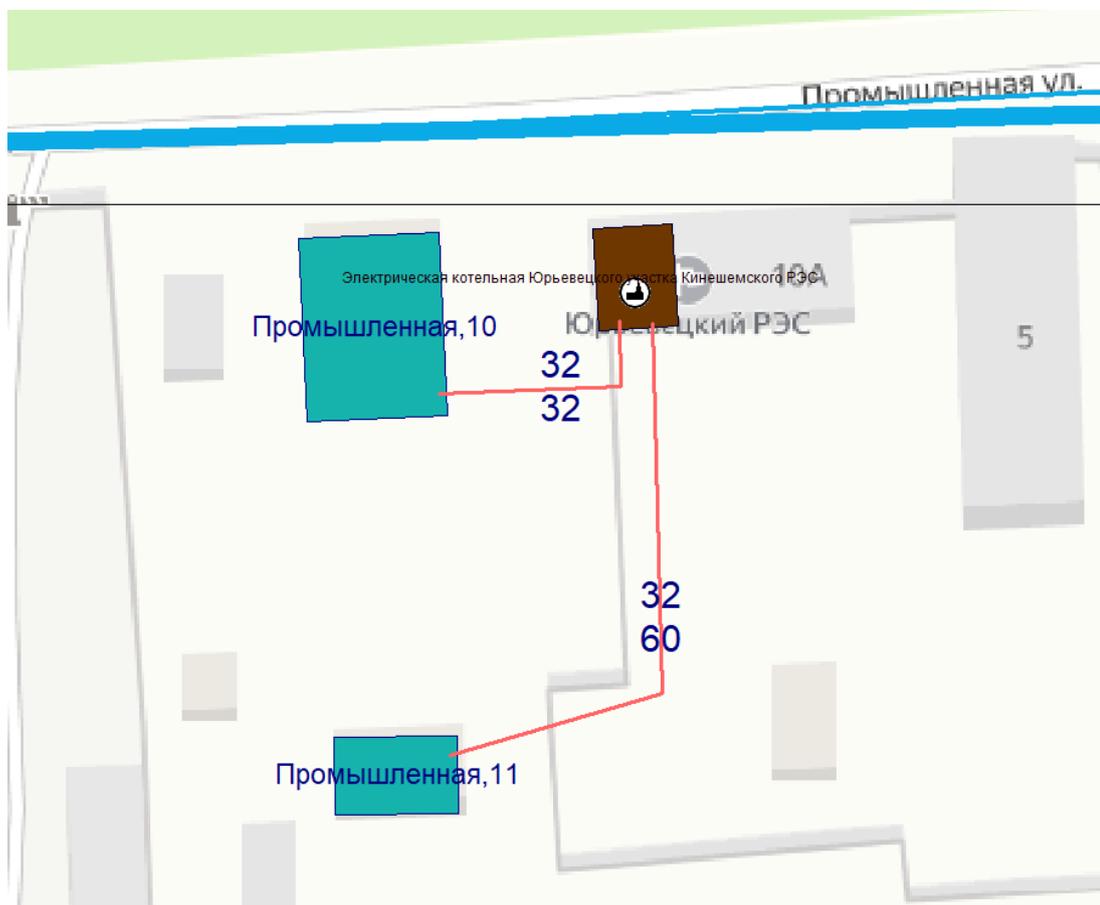
Котельная №2 (ГВС)

Рисунок 27



Котельная электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС

Рисунок 28



Присоединенная нагрузка в зоне действия источников

Таблица 59

№	Источник	Кадастровый квартал	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	
			отопление	ГВС
1	2	3	4	5
1	Котельная №1	37:22:010104	0,068	-
		37:22:010112	0,760	-
		37:22:010113	1,026	-
		37:22:010115	0,916	-
		37:22:010117	0,184	-
		37:22:010118	0,275	-
		37:22:010119	1,748	-
		37:22:010120	0,127	-
		37:22:010124	0,214	-
		37:22:010217	0,414	-
2	Котельная №2	37:22:010207	0,297	-
		37:22:010217	0,628	-
3	Котельная №7	37:22:010109	1,254	-
		37:22:010110	0,155	-
4	Котельная №11	37:22:010318	1,509	-
5	Котельная №23	37:22:010216	0,030	-
6	Котельная №24	37:22:010214	0,771	-
7	Котельная №10	37:22:010101	0,544	-
		37:22:010102	1,99	-
		37:22:010103	0,958	-
		37:22:010104	0,006	-
		37:22:010105	0,077	-
		37:22:010205	0,12	-
8	Котельная №6	37:22:010318	0,183	-
9	Котельная №17	37:22:010203	0,298	-
10	Котельная №19	37:22:010312	0,174	-
11	Котельная №22	37:22:010213	0,272	-
12	Котельная №9	37:22:010201	0,380	-
13	Котельная №2 (ГВС)	37:22:010207	-	н/д
		37:22:010217	-	н/д
14	Котельная Электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС	37:22:010214	0,066	-

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.

Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

На территории г. Юрвец тепловая мощность определена нуждами тепловой энергии на отопление социальных объектов и жилых зданий.

Структура присоединенной тепловой нагрузки

Таблица 60

Наименование	Подключенная нагрузка				Всего	Доля тепловой нагрузки, %
	отопление		горячее водоснабжение			
	Жилой фонд	Обществ. деловые зоны	Жилой фонд	Обществ. деловые зоны		
1	2	3	4	5	6	7
ЕТО №1 ООО «Теплоцентральный»						
Котельная №1	4,841	1,982	0,0	0,0	6,823	41,3
ЕТО №2 ООО «Тепло-город»						
Котельная №2	0,462	0,463	0,0	0,0	0,925	5,6
Котельная №7	1,409	0,0	0,0	0,0	1,409	8,5
Котельная №11	1,233	0,277	0,0	0,0	1,509	9,1
Котельная №23	0,014	0,0	0,0	0,0	0,014	0,1
Котельная №24	0,764	0,006	0,0	0,0	0,771	4,7
ЕТО №3 ООО «РК-2»						
Котельная №10	2,620	1,075	0,0	0,0	3,695	22,4
Котельная №6	0,049	0,134	0,0	0,0	0,183	1,1
Котельная №17	0,063	0,235	0,0	0,0	0,298	1,8
Котельная №19	0,174	0,0	0,0	0,0	0,174	1,1
Котельная №22	0,065	0,207	0,0	0,0	0,272	1,6
ЕТО №4 МУП «Коммунальщик»						
Котельная №9	0,310	0,069	0,0	0,0	0,380	2,3
Котельная №2 (ГВС)	-	-	н/д	н/д	н/д	-
ЕТО №5 ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»)						
Котельная Электрическая котельная Юрвецкого участка Кинешемского РЭС	0,066	0,0	-	-	-	0,4

Значения тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии приведены ниже.

Котельная №1

Таблица 61

№	Назначение	Наименование, Адрес	Нагрузка на систему отопления, Гкал/ч	Нагрузка на систему ГВС, Гкал/ч	Температура внутри помещения, град. Ц.
1	2	3	4	5	6
ЕТО №1 ООО «Теплоцентральный»					
Котельная №1					
1	МКД	1905 года,1	0,008	-	20
2	МКД	1905 года,14	0,146	-	20
3	МКД	1905 года,16	0,071	-	20
4	Частный дом	1905 года,2	0,007	-	20
5	МКД	1905 года,3	0,004	-	20
6	Частный дом	1905 года,4	0,007	-	20
7	Частный дом	1905 года,6	0,004	-	20
8	Частный дом	1905 года,8	0,007	-	20
9	МКД	Дружбы,1	0,061	-	20
10	МКД	Дружбы,13	0,008	-	20
11	МКД	Дружбы,3	0,061	-	20
12	МКД	Дружбы,4	0,061	-	20
13	МКД	Дружбы,5	0,040	-	20
14	МКД	Дружбы,7	0,040	-	20
15	МКД	Дружбы,9	0,040	-	20
16	МКД	Мира,10	0,030	-	18
17	МКД	Мира,11	0,041	-	20
18	МКД	Мира,12	0,016	-	18
19	МКД	Мира,13	0,041	-	20
20	Соц.сфера	Мира,14,Дет.сад №4	0,088	-	22
21	МКД	Мира,15	0,042	-	20
22	МКД	Мира,18	0,051	-	20
23	МКД	Мира,19	0,043	-	20
24	МКД	Мира,20	0,122	-	20
25	МКД	Мира,21	0,043	-	20
26	МКД	Мира,22	0,112	-	20
27	МКД	Мира,23	0,037	-	20
28	МКД	Мира,24	0,120	-	20
29	Соц.сфера	Мира,26,Почта	0,168	-	18
30	МКД	Мира,30	0,163	-	20
31	МКД	Мира,8	0,040	-	18
32	МКД	Мира,9	0,036	-	20
33	МКД	Московская,88	0,115	-	20
34	МКД	Орджоникидзе,15	0,119	-	20
35	Частный дом	Орджоникидзе,18	0,006	-	20
36	МКД	Орджоникидзе,20	0,040	-	20
37	МКД	Орджоникидзе,22	0,021	-	20
38	Частный дом	Орджоникидзе,26	0,005	-	20
39	МКД	Орджоникидзе,32	0,008	-	20
40	Частный дом	Орджоникидзе,36	0,009	-	20
41	МКД	Орджоникидзе,38	0,038	-	20
42	Частный дом	Орджоникидзе,56	0,006	-	20
43	Частный дом	Орджоникидзе,58	0,009	-	20
44	МКД	Пушкина,33	0,127	-	20
45	МКД	Пушкина,37	0,012	-	20
46	МКД	Пушкина,40	0,146	-	20

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Назначение	Наименование, Адрес	Нагрузка на систему отопления, Гкал/ч	Нагрузка на систему ГВС, Гкал/ч	Температура внутри помещения, град. Ц.
1	2	3	4	5	6
47	Частный дом	Пушкина,41	0,008	-	20
48	Соц.сфера	Пушкина,42,общежитие	0,193	-	20
49	МКД	Пушкина,43	0,274	-	20
50	МКД	Пушкина,45	0,025	-	20
51	МКД	Пушкина,48	0,022	-	20
52	МКД	Советской Армии,7	0,016	-	20
53	МКД	Титова,10	0,230	-	20
54	МКД	Титова,11	0,019	-	20
55	МКД	Титова,12	0,245	-	20
56	Частный дом	Титова,13	0,022	-	20
57	МКД	Титова,14	0,252	-	20
58	МКД	Титова,15	0,019	-	20
59	Соц.сфера	Титова,16,фед.каз.	0,058	-	20
60	МКД	Титова,17	0,019	-	20
61	МКД	Титова,18	0,053	-	20
62	МКД	Титова,19	0,019	-	20
63	Соц.сфера	Титова,2	0,399	-	18
64	Соц.сфера	Титова,2,к.гараж	0,009	-	10
65	МКД	Титова,21	0,019	-	20
66	МКД	Титова,26	0,092	-	20
67	Соц.сфера	Титова,4,к.а,ПУ	0,957	-	18
68	Соц.сфера	Титова,4,к.а,гараж	0,037	-	10
69	Частный дом	Титова,41	0,007	-	20
70	МКД	Титова,8	0,245	-	20
71	МКД	Фрунзе,2,к.б	0,054	-	20
72	МКД	Фрунзе,4,к.б	0,054	-	20
73	МКД	Чернышевского,45	0,025	-	20
74	МКД	Чернышевского,46	0,061	-	20
75	МКД	Чернышевского,48	0,063	-	20
76	МКД	Чернышевского,50	0,041	-	20
77	Частный дом	Чернышевского,51	0,010	-	20
78	Соц.сфера	Чернышевского,52,Дет.сад №5	0,073	-	20
79	МКД	Чернышевского,54	0,046	-	20
80	МКД	Чернышевского,56	0,040	-	20
81	МКД	Чернышевского,56А	0,072	-	20
82	МКД	Чернышевского,60	0,054	-	20
83	МКД	Чернышевского,62	0,046	-	20
84	МКД	Юных Пионеров,2	0,161	-	20
85	МКД	Юных Пионеров,4	0,119	-	20
86	МКД	Юных Пионеров,6	0,102	-	20
87	МКД	Юных Пионеров,6А	0,027	-	20
88	МКД	Юных Пионеров,8	0,118	-	20
89	Частный дом	Юных Пионеров,9	0,007	-	20
	Итого		6,823	-	
ЕТО №2 ООО «Тепло-город»					
Котельная №2					
1	Частный дом	Грибоедова,32	0,009	-	20
2	Частный дом	Островского,19	0,009	-	20
3	Соц.сфера	Пушкина,25,Вет.ст.	0,031	-	19
4	Частный дом	Пушкина,25А	0,008	-	20
5	МКД	Пушкина,5	0,288	-	20
6	Соц.сфера	Чкалова,3,к.а,гараж	0,044	-	10
7	Соц.сфера	Чкалова,5,Поликлиника	0,200	-	20

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Назначение	Наименование, Адрес	Нагрузка на систему отопления, Гкал/ч	Нагрузка на систему ГВС, Гкал/ч	Температура внутри помещения, град. Ц.
1	2	3	4	5	6
8	Соц.сфера	Чкалова,5,Терапия	0,130	-	20
9	Соц.сфера	Чкалова,5,гараж	0,022	-	10
10	Соц.сфера	Чкалова,5,пищеблок	0,033	-	20
11	Соц.сфера	Чкалова,52,Парикмах.	0,003	-	20
12	МКД	Чкалова,56	0,147	-	20
	Итого		0,925		
Котельная №7					
1	МКД	Кинешемская,22	0,034	-	20
2	Частный дом	Кинешемская,24	0,013	-	20
3	МКД	Кинешемская,28	0,040	-	20
4	МКД	Кольцова,24А	0,007	-	20
5	МКД	Свободы,18	0,121	-	20
6	МКД	Свободы,20	0,102	-	20
7	МКД	Свободы,22	0,063	-	20
8	МКД	Свободы,24	0,063	-	20
9	МКД	Свободы,28	0,107	-	20
10	МКД	Свободы,28А	0,108	-	20
11	МКД	Текстильная,22	0,072	-	20
12	МКД	Текстильная,23	0,035	-	20
13	МКД	Текстильная,24	0,107	-	20
14	МКД	Текстильная,24А	0,107	-	20
15	МКД	Текстильная,25	0,016	-	20
16	МКД	Текстильная,25А	0,011	-	20
17	МКД	Текстильная,26	0,042	-	20
18	МКД	Текстильная,28	0,123	-	20
19	МКД	Текстильная,30	0,120	-	20
20	МКД	Текстильная,32	0,118	-	20
	Итого		1,409		
Котельная №11					
1	МКД	Заводская,1	0,018	-	20
2	МКД	Заводская,11	0,120	-	20
3	Частный дом	Заводская,1А	0,012	-	20
4	МКД	Заводская,2	0,106	-	20
5	МКД	Заводская,2А	0,109	-	20
6	МКД	Заводская,2Б	0,109	-	20
7	МКД	Заводская,3	0,018	-	20
8	МКД	Заводская,3А	0,082	-	20
9	МКД	Заводская,4	0,105	-	20
10	МКД	Заводская,5А	0,082	-	20
11	МКД	Заводская,6	0,072	-	20
12	МКД	Заводская,7	0,005	-	20
13	МКД	Заводская,9	0,120	-	20
14	МКД	Суворова,2	0,028	-	20
15	МКД	Суворова,4	0,050	-	20
16	МКД	Суворова,6	0,028	-	20
17	МКД	Школьная,11	0,109	-	20
18	Соц.сфера	Школьная,15,Клуб	0,029	-	20
19	Соц.сфера	Школьная,15,к.а,Сбер, ЦРБ	0,027	-	20
20	МКД	Школьная,17	0,061	-	20
21	Соц.сфера	Школьная,3,Школа №1	0,220	-	20
	Итого		1,509		
Котельная №23					
1	МКД	Чкалова,2, общежитие	0,014	-	20

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Назначение	Наименование, Адрес	Нагрузка на систему отопления, Гкал/ч	Нагрузка на систему ГВС, Гкал/ч	Температура внутри помещения, град. Ц.
1	2	3	4	5	6
	Итого		0,014		
Котельная №24					
1	Соц.сфера	40 лет ВЛКСМ,52,магазин	0,006	-	15
2	МКД	40 лет ВЛКСМ,58А	0,120	-	20
3	МКД	40 лет ВЛКСМ,76	0,084	-	20
4	МКД	40 лет ВЛКСМ,86	0,018	-	20
5	МКД	40 лет ВЛКСМ,88	0,018	-	20
6	МКД	40 лет ВЛКСМ,90	0,018	-	20
7	МКД	40 лет ВЛКСМ,92	0,022	-	20
8	МКД	40 лет ВЛКСМ,94	0,018	-	20
9	МКД	Лесная,14	0,016	-	20
10	МКД	Лесная,16А	0,107	-	20
11	МКД	Промышленная,2	0,117	-	20
12	МКД	Промышленная,4	0,104	-	20
13	МКД	Урицкого,19	0,122	-	20
	Итого		0,771		
ЕТО №3 ООО «РК-2»					
Котельная №10					
1	Соц.сфера	Борьбы,1А,ст.котел	0,029	-	16
2	МКД	Борьбы,3	0,012	-	20
3	Соц.сфера	Борьбы,4,интернат	0,158	-	20
4	Частный дом	Коммунистический,11	0,005	-	20
5	Частный дом	Красной Звезды,1	0,040	-	20
6	Частный дом	Красной Звезды,10	0,025	-	20
7	МКД	Красной Звезды,8	0,014	-	20
8	Частный дом	Красноугольный,3	0,016	-	20
9	Частный дом	Ленина,103	0,008	-	20
10	МКД	Ленина,105	0,039	-	20
11	МКД	Ленина,117	0,030	-	20
12	МКД	Ленина,41	0,038	-	20
13	МКД	Ленина,42	0,060	-	20
14	Соц.сфера	Ленина,54,интернат	0,071	-	20
15	МКД	Ленина,72	0,021	-	20
16	МКД	Ленина,73А	0,052	-	20
17	Частный дом	Ленина,74	0,008	-	20
18	Соц.сфера	Ленина,75	0,010	-	18
19	Частный дом	Ленина,75А	0,006	-	20
20	МКД	Ленина,76А	0,062	-	20
21	МКД	Ленина,77	0,021	-	20
22	МКД	Ленина,77А	0,043	-	20
23	МКД	Ленина,79	0,025	-	20
24	МКД	Ленина,79А	0,045	-	20
25	Частный дом	Ленина,81	0,012	-	20
26	МКД	Ленина,86	0,039	-	20
27	МКД	Ленина,98,ввод №1	0,036	-	20
28	МКД	Ленина,98,ввод №2	0,036	-	20
29	Соц.сфера	Ленина,теплица	0,010	-	20
30	Частный дом	Луначарского,6	0,015	-	20
31	Частный дом	Подгорная,20	0,040	-	20
32	Частный дом	Подгорная,29	0,006	-	20
33	МКД	Подгорная,4	0,067	-	20
34	МКД	Подгорная,4А,ввод №1	0,049	-	20
35	МКД	Подгорная,4А,ввод №2	0,049	-	20

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Назначение	Наименование, Адрес	Нагрузка на систему отопления, Гкал/ч	Нагрузка на систему ГВС, Гкал/ч	Температура внутри помещения, град. Ц.
1	2	3	4	5	6
36	Частный дом	Подгорная,6	0,008	-	20
37	Частный дом	Подгорная,8	0,008	-	20
38	МКД	Пролетарский,3/76	0,059	-	20
39	МКД	Пролетарский,4	0,217	-	20
40	МКД	Пролетарский,7	0,055	-	20
41	МКД	Пролетарский,7А	0,021	-	20
42	Соц.сфера	Советская,103,МКОУ СШ №1	0,139	-	18
43	Соц.сфера	Советская,105,МУ МЦ	0,023	-	16
44	МКД	Советская,107	0,228	-	20
45	МКД	Советская,109	0,228	-	20
46	МКД	Советская,110	0,008	-	20
47	Соц.сфера	Советская,111,МБУДО ДЮОЦ	0,098	-	16
48	Соц.сфера	Советская,112,УСД	0,044	-	18
49	МКД	Советская,116	0,020	-	20
50	МКД	Советская,116,к.а	0,013	-	20
51	МКД	Советская,118	0,036	-	20
52	МКД	Советская,119	0,071	-	20
53	МКД	Советская,121	0,025	-	20
54	МКД	Советская,122	0,015	-	20
55	МКД	Советская,123	0,024	-	20
56	МКД	Советская,124	0,049	-	20
57	МКД	Советская,127	0,060	-	20
58	МКД	Советская,127А	0,013	-	20
59	МКД	Советская,132	0,058	-	20
60	МКД	Советская,134	0,055	-	20
61	Соц.сфера	Советская,143,МКУ	0,077	-	20
62	Частный дом	Советская,143,к.а	0,006	-	20
63	Частный дом	Советская,145	0,016	-	20
64	МКД	Советская,147	0,053	-	20
65	МКД	Советская,147	0,053	-	20
66	МКД	Советская,84	0,029	-	20
67	МКД	Советская,84А	0,007	-	20
68	МКД	Советская,86	0,029	-	20
69	Соц.сфера	Советская,87,МБУК	0,031	-	20
70	Соц.сфера	Советская,89,ФГБУ "ЦЖКУ"	0,086	-	20
71	Соц.сфера	Советская,90,МБУК	0,015	-	20
72	Частный дом	Советская,91	0,011	-	20
73	МКД	Советская,92	0,039	-	20
74	Частный дом	Советская,93	0,009	-	20
75	Соц.сфера	Советская,94,МКДОУ дс №7	0,073	-	20
76	МКД	Советская,95	0,029	-	20
77	МКД	Советская,96	0,113	-	20
78	Соц.сфера	Советская,97,дом культуры	0,094	-	19
79	Соц.сфера	Советская,99,Интренаг	0,117	-	20
80	МКД	Советская,99А	0,036	-	20
	Итого		3,695		
Котельная №6					
1	Частный дом	Глеба Успенского,1А	0,018	-	20
2	Частный дом	Заводская,20	0,015	-	20
3	Частный дом	Заводская,22	0,016	-	20
4	Соц.сфера	Школьная,17а,Дет.сад	0,134	-	22
	Итого		0,183		
Котельная №17					

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

№	Назначение	Наименование, Адрес	Нагрузка на систему отопления, Гкал/ч	Нагрузка на систему ГВС, Гкал/ч	Температура внутри помещения, град. Ц.
1	2	3	4	5	6
1	Частный дом	Интернациональная,13	0,014	-	20
2	Частный дом	Интернациональная,15	0,014	-	20
3	Соц.сфера	Советская,34,Отдел полиции	0,112	-	18
4	Соц.сфера	Советская,34,к.След	0,005	-	20
5	Частный дом	Советская,36	0,005	-	20
6	Соц.сфера	Советская,38,МЧС	0,110	-	20
7	МКД	Советская,40	0,030	-	20
8	Соц.сфера	Советская,42,ЦСЗН	0,008	-	20
	Итого		0,298		
Котельная №19					
1	МКД	Осипенко,32	0,052	-	20
2	МКД	Осипенко,34	0,019	-	20
3	МКД	Осипенко,36	0,020	-	20
4	МКД	Осипенко,38	0,083	-	20
	Итого		0,174		
Котельная №22					
1	Соц.сфера	Санаторная,1,морг	0,005	-	15
2	Соц.сфера	Санаторная,1,прачечная	0,014	-	15
3	Соц.сфера	Санаторная,1,хирург	0,188	-	20
4	Частный дом	Санаторная,11А	0,015	-	20
5	МКД	Санаторная,13	0,022	-	20
6	МКД	Санаторная,15	0,028	-	20
	Итого		0,272		
ЕТО №4 МУП «Коммунальщик»					
Котельная №9					
1	Соц.сфера	Карла Маркса,1	0,015	-	20
2	Соц.сфера	Карла Маркса,1,гараж	0,005	-	10
3	МКД	Карла Маркса,10	0,022	-	20
4	МКД	Карла Маркса,2	0,056	-	20
5	Частный дом	Карла Маркса,2А	0,008	-	20
6	МКД	Карла Маркса,4	0,056	-	20
7	МКД	Карла Маркса,6	0,055	-	20
8	МКД	Карла Маркса,8	0,031	-	20
9	МКД	Карла Маркса,8	0,031	-	20
10	МКД	Каховского,1	0,033	-	20
11	Соц.сфера	Советская,1	0,015	-	20
12	Соц.сфера	Советская,16	0,035	-	20
13	Частный дом	Урицкого,5	0,007	-	20
14	Частный дом	Урицкого,7	0,005	-	20
15	Частный дом	Урицкого,9	0,006	-	20
	Итого		0,380		
Котельная №2 (ГВС)					
1	МКД	Пушкина,5	-	н/д	-
2	Соц.сфера	Чкалова,3,к.а,Терапия	-	н/д	-
3	Соц.сфера	Чкалова,5,Поликлиника	-	н/д	-
4	Соц.сфера	Чкалова,5,Терапия	-	н/д	-
5	Соц.сфера	Чкалова,5,гараж	-	н/д	-
6	Соц.сфера	Чкалова,5,пищеблок	-	н/д	-
7	Соц.сфера	Чкалова,52	-	н/д	-
8	МКД	Чкалова,56	-	н/д	-
ЕТО №5 ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»)					
Котельная электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС					
	МКД	Промышленная,10	0,050	-	-

№	Назначение	Наименование, Адрес	Нагрузка на систему отопления, Гкал/ч	Нагрузка на систему ГВС, Гкал/ч	Температура внутри помещения, град. Ц.
1	2	3	4	5	6
	МКД	Промышленная, 11	0,016	-	-
	Итого		0,066		

Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

В соответствии с п. 2 ч. 1 Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г. №276):

«...к) "расчетная тепловая нагрузка" - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха...».

Как показывает опыт разработки и актуализации Схем теплоснабжения, расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельных составляет 70÷90% от суммы договорных величин нагрузок потребителей и нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии

Таблица 62

Наименование населенного пункта	Наименование системы теплоснабжения	Расчетная нагрузка на коллекторах в горячей воде, Гкал/ч
1	2	4
ЕТО №1 ООО «Теплоцентральный»		
г. Юрьевец	Котельная №1	6,273
ЕТО №2 ООО «Тепло-город»		
г. Юрьевец	Котельная №2	0,918
г. Юрьевец	Котельная №7	1,018
г. Юрьевец	Котельная №11	1,208
г. Юрьевец	Котельная №23	0,009
г. Юрьевец	Котельная №24	0,662
ЕТО №3 ООО «РК-2»		
г. Юрьевец	Котельная №10	2,601
г. Юрьевец	Котельная №6	0,174
г. Юрьевец	Котельная №17	0,257
г. Юрьевец	Котельная №19	0,145
г. Юрьевец	Котельная №22	0,252
ЕТО №4 МУП «Коммунальщик»		
г. Юрьевец	Котельная №2 (ГВС)	н/д
г. Юрьевец	Котельная №9	н/д
г. Юрьевец	Котельная электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС	0,053

Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

В соответствии с пунктом 15 статьи 14 Федерального закона РФ № 190-ФЗ «О теплоснабжении»: Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения.

Настоящая схема теплоснабжения не предусматривает перехода многоквартирных домов, подключенных к централизованной системе теплоснабжения, на отопление жилых помещений с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.

Пункт 93 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения устанавливает возможность организации индивидуального, в том числе поквартирного теплоснабжения в блокированных жилых зданиях только в зонах застройки населённого пункта малоэтажными жилыми зданиями и плотностью тепловой нагрузки менее 0,01 Гкал/ч/га.

Пункт 97 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения рекомендует вывод из эксплуатации тепломагистралей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче по тепломагистрали более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемую тепломагистраль).

Условия подключения к централизованным системам теплоснабжения.

Теплопотребляющие установки и тепловые сети потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, находящиеся в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения источника, подключаются к этому источнику. Подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, находящихся в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения источника, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения с учетом особенностей, предусмотренных Федеральным законом РФ от 27 июля 2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается.

В случае отсутствия технической возможности подключения к системе централизованного теплоснабжения или при отсутствии свободной мощности в соответствующей точке на момент обращения допускается временная организация теплоснабжения здания (группы зданий) от крышной или передвижной котельной, оборудованной котлами конденсационного типа на период, определяемый единой теплоснабжающей организацией.

Подключение потребителей к системам централизованного теплоснабжения осуществляется только по закрытым схемам.

При создании в городском поселении единой теплоснабжающей организации (ЕТО), определяющей в границах своей деятельности техническую политику и соблюдение законов в части эффективного теплоснабжения, условия организации централизованного и децентрализованного теплоснабжения формируются указанной организацией с учетом действующей схемы теплоснабжения и нормативов.

Условия для организации поквартирного теплоснабжения малоэтажных МКД.

В соответствии п.64. ПП №2115 от 30 ноября 2021 года (Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя) В перечень индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, которые запрещается использовать для отопления жилых помещений в многоквартирных домах при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения, входят источники тепловой энергии, работающие на природном газе, а также на иных видах топлива, не отвечающие следующим требованиям:

а) наличие закрытой (герметичной) камеры сгорания;

б) наличие автоматики безопасности, обеспечивающей прекращение подачи топлива при прекращении подачи электрической энергии, при неисправности цепей защиты, погасании пламени горелки, падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, а также при нарушении дымоудаления;

в) температура теплоносителя - до 95 градусов Цельсия;

г) давление теплоносителя - до 1 МПа;

д) если с использованием таких источников осуществляется отопление менее 50 процентов общей площади помещений в многоквартирном доме.

Условия для организации индивидуального теплоснабжения индивидуальных жилых домов и блокированных жилых домов.

Перевод индивидуальных жилых домов и блокированных жилых домов (таунхаусов) с централизованного теплоснабжения на индивидуальное (автономное) теплоснабжение возможен без существенных нормативно-правовых ограничений. Однако возможны технические ограничения, связанные с недостаточной пропускной способностью электрических сетей, в случае перехода на индивидуальное теплоснабжение с использованием электричества (электрочотёл, ПЛЭН, греющий кабель).

Условия для организации индивидуального теплоснабжения индивидуальных жилых домов и блокированных жилых домов.

Перевод индивидуальных жилых домов и блокированных жилых домов (таунхаусов) с централизованного теплоснабжения на индивидуальное (автономное) теплоснабжение возможен без существенных нормативно-правовых ограничений. Однако возможны технические ограничения, связанные с недостаточной пропускной способностью электрических сетей, в случае перехода на индивидуальное теплоснабжение с использованием электричества (электрочотёл, ПЛЭН, греющий кабель).

Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Потребление тепловой энергии за базовый (2023 год) отопительный период и за год в целом с разделением по источникам теплоснабжения.

Таблица 63

№	Наименование котельной	Потребление тепловой энергии (потребители), Гкал/год		
		Отопление	ГВС	Всего за год
1	2	3	4	5
ЕТО №1 ООО «Теплоцентрль»				
1	Котельная №1, в т.ч. по:	13244,9	-	13244,9
1.1	Жилой фонд, в т.ч. по кадастровым кварталам:	9163,2	-	9163,2
	37:22:010104	-	-	-
	37:22:010112	-	-	-
	37:22:010113	-	-	-
	37:22:010115	-	-	-
	37:22:010117	-	-	-
	37:22:010118	-	-	-
	37:22:010119	-	-	-
	37:22:010120	-	-	-
	37:22:010124	-	-	-
	37:22:010217	-	-	-
1.2	Общественно-деловая застройка, в т.ч. по кадастровым кварталам	4081,7	-	4081,7
	37:22:010104	-	-	-
	37:22:010112	-	-	-
	37:22:010113	-	-	-
	37:22:010115	-	-	-
	37:22:010117	-	-	-
	37:22:010118	-	-	-
	37:22:010119	-	-	-

№	Наименование котельной	Потребление тепловой энергии (потребители), Гкал/год		
		Отопление	ГВС	Всего за год
1	2	3	4	5
	37:22:010120	-	-	-
	37:22:010124	-	-	-
	37:22:010217	-	-	-
1.3	Производственные зоны, в т.ч. по кадастровым кварталам	-	-	-
	37:22:010104	-	-	-
	37:22:010112	-	-	-
	37:22:010113	-	-	-
	37:22:010115	-	-	-
	37:22:010117	-	-	-
	37:22:010118	-	-	-
	37:22:010119	-	-	-
	37:22:010120	-	-	-
	37:22:010124	-	-	-
	37:22:010217	-	-	-
ЕТО №2 ООО «Тепло-город»				
1	Котельная №2, в т.ч. по:	1903,7	-	1903,7
1.1	Жилой фонд, в т.ч. по кадастровым кварталам:	815,7	-	815,7
	37:22:010207	-	-	-
	37:22:010217	-	-	-
1.2	Общественно-деловая застройка, в т.ч. по кадастровым кварталам	1088,0	-	1088,0
	37:22:010207	-	-	-
	37:22:010217	-	-	-
1.3	Производственные зоны, в т.ч. по кадастровым кварталам	-	-	-
	37:22:010207	-	-	-
	37:22:010217	-	-	-
3	Котельная №7, в т.ч. по:	2285,7	-	2285,7
3.1	Жилой фонд, в т.ч. по кадастровым кварталам:	2285,7	-	2285,7
	37:22:010109	-	-	-
	37:22:010110	-	-	-
3.2	Общественно-деловая застройка, в т.ч. по кадастровым кварталам	-	-	-
	37:22:010109	-	-	-
	37:22:010110	-	-	-
3.3	Производственные зоны, в т.ч. по кадастровым кварталам	-	-	-
	37:22:010109	-	-	-
	37:22:010110	-	-	-
4	Котельная №11, в т.ч. по:	2708,9	-	2708,9
4.1	Жилой фонд, в т.ч. по кадастровым кварталам:	2071,1	-	2071,1
	37:22:010318	-	-	-
4.2	Общественно-деловая застройка, в т.ч. по кадастровым кварталам	637,8	-	637,8
	37:22:010318	-	-	-
4.3	Производственные зоны, в т.ч. по кадастровым кварталам	-	-	-
	37:22:010318	-	-	-
5	Котельная №23, в т.ч. по:	21,1	-	21,1

№	Наименование котельной	Потребление тепловой энергии (потребители), Гкал/год		
		Отопление	ГВС	Всего за год
1	2	3	4	5
5.1	Жилой фонд, в т.ч. по кадастровым кварталам: 37:22:010211	21,1	-	21,1
5.2	Общественно-деловая застройка, в т.ч. по кадастровым кварталам 37:22:010211	-	-	-
5.3	Производственные зоны, в т.ч. по кадастровым кварталам 37:22:010211	-	-	-
6	Котельная №24, в т.ч. по:	1184,5	-	1184,5
6.1	Жилой фонд, в т.ч. по кадастровым кварталам: 37:22:010214	1170,5	-	1170,5
6.2	Общественно-деловая застройка, в т.ч. по кадастровым кварталам 37:22:010214	14,0	-	14,0
6.3	Производственные зоны, в т.ч. по кадастровым кварталам 37:22:010214	-	-	-
ЕТО №3 ООО «ПК-2»				
1	Котельная №10, в т.ч. по:	5360,7	-	5360,7
1.1	Жилой фонд, в т.ч. по кадастровым кварталам: 37:22:010101 37:22:010102 37:22:010103 37:22:010104 37:22:010105 37:22:010205	4107,8	-	4107,8
1.2	Общественно-деловая застройка, в т.ч. по кадастровым кварталам 37:22:010101 37:22:010102 37:22:010103 37:22:010104 37:22:010105 37:22:010205	1252,9	-	1252,9
1.3	Производственные зоны, в т.ч. по кадастровым кварталам 37:22:010101 37:22:010102 37:22:010103 37:22:010104 37:22:010105 37:22:010205	-	-	-
2	Котельная №6, в т.ч. по:	396,1	-	396,1
2.1	Жилой фонд, в т.ч. по кадастровым кварталам: 37:22:010318	78,0	-	78,0
2.2	Общественно-деловая застройка, в т.ч. по кадастровым кварталам 37:22:010318	318,0	-	318,0
2.3	Производственные зоны, в т.ч. по кадастровым кварталам	-	-	-

№	Наименование котельной	Потребление тепловой энергии (потребители), Гкал/год		
		Отопление	ГВС	Всего за год
1	2	3	4	5
	37:22:010318	-	-	-
3	Котельная №17, в т.ч. по:	573,8	-	573,8
3.1	Жилой фонд, в т.ч. по кадастровым кварталам:	59,4	-	59,4
	37:22:010203	-	-	-
3.2	Общественно-деловая застройка, в т.ч. по кадастровым кварталам	514,4	-	514,4
	37:22:010203	-	-	-
3.3	Производственные зоны, в т.ч. по кадастровым кварталам	-	-	-
	37:22:010203	-	-	-
4	Котельная №19, в т.ч. по:	299,4	-	299,4
4.1	Жилой фонд, в т.ч. по кадастровым кварталам:	299,4	-	299,4
	37:22:010312	-	-	-
4.2	Общественно-деловая застройка, в т.ч. по кадастровым кварталам	-	-	-
	37:22:010312	-	-	-
4.3	Производственные зоны, в т.ч. по кадастровым кварталам	-	-	-
	37:22:010312	-	-	-
5	Котельная №22, в т.ч. по:	541,3	-	541,3
5.1	Жилой фонд, в т.ч. по кадастровым кварталам:	108,2	-	108,2
	37:22:010213	-	-	-
5.2	Общественно-деловая застройка, в т.ч. по кадастровым кварталам	433,1	-	433,1
	37:22:010213	-	-	-
5.3	Производственные зоны, в т.ч. по кадастровым кварталам	-	-	-
	37:22:010213	-	-	-
ЕТО №4 МУП «Коммунальщик»				
1	Котельная №9, в т.ч. по:	н/д	-	н/д
1.1	Жилой фонд, в т.ч. по кадастровым кварталам:	н/д	-	н/д
	37:22:010201	-	-	-
1.2	Общественно-деловая застройка, в т.ч. по кадастровым кварталам	н/д	-	н/д
	37:22:010201	-	-	-
1.3	Производственные зоны, в т.ч. по кадастровым кварталам	-	-	-
	37:22:010201	-	-	-
2	Котельная №2 (ГВС), в т.ч. по:	н/д	-	н/д
2.1	Жилой фонд, в т.ч. по кадастровым кварталам:	н/д	-	н/д
	37:22:010207	-	-	-
	37:22:010217	-	-	-
2.2	Общественно-деловая застройка, в т.ч. по кадастровым кварталам	н/д	-	н/д
	37:22:010207	-	-	-
	37:22:010217	-	-	-
2.3	Производственные зоны, в т.ч. по кадастровым кварталам	-	-	-
	37:22:010207	-	-	-

№	Наименование котельной	Потребление тепловой энергии (потребители), Гкал/год		
		Отопление	ГВС	Всего за год
1	2	3	4	5
	37:22:010217	-	-	-
ЕТО №5 ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»)				
1	Котельная электрическая котельная Юрвецкого участка Кинешемского РЭС, в т.ч. по:	130,8	-	130,8
1.1	Жилой фонд, в т.ч. по кадастровым кварталам:	130,8	-	130,8
	37:22:010201	-	-	-
1.2	Общественно-деловая застройка, в т.ч. по кадастровым кварталам	-	-	-
	37:22:010201	-	-	-
1.3	Производственные зоны, в т.ч. по кадастровым кварталам	-	-	-
	37:22:010201	-	-	-

Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Согласно Решению №19 от 2 февраля 2006 г. «О тарифах на тепловую энергию, расходуемую на отопление и ГВС для населения» для населения установлено:

- норматив расхода теплоэнергии на отопление 1 кв.м. общей площади – 0,02 Гкал;

- норматив расхода теплоэнергии на ГВС на 1 человека в месяц – 0,159 Гкал.

Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Согласно методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения расчетная тепловая нагрузка в ретроспективный период должна определяться на основе анализа потребления тепловой энергии по данным приборов учета, а в случае их отсутствия - по данным тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения потребителей.

Таблица 64

№	Наименование системы теплоснабжения	Расчетная нагрузка на коллекторах в горячей воде, Гкал/ч	Договорная нагрузка на коллекторах в горячей воде, Гкал/ч
1	2	3	4
ЕТО №1 ООО «Теплоцентральный»			
1	Котельная №1	6,273	7,229
ЕТО №2 ООО «Тепло-город»			
1	Котельная №2	0,918	0,992
2	Котельная №7	1,018	1,451
3	Котельная №11	1,208	1,559
4	Котельная №23	0,009	0,029
5	Котельная №24	0,662	0,857
ЕТО №3 ООО «РК-2»			
1	Котельная №10	2,601	3,899
2	Котельная №6	0,174	0,189
3	Котельная №17	0,257	0,310
4	Котельная №19	0,145	0,185
5	Котельная №22	0,252	0,287
ЕТО №4 МУП «Коммунальщик»			
1	Котельная №9	н/д	0,432

№	Наименование системы теплоснабжения	Расчетная нагрузка на коллекторах в горячей воде, Гкал/ч	Договорная нагрузка на коллекторах в горячей воде, Гкал/ч
1	2	3	4
2	Котельная №2 (ГВС)	н/д	н/д
ЕТО №5 ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»)			
1	Котельная электрическая котельная Юрвецкого участка Кинешемского РЭС	0,053	0,066

Как показывает опыт разработки и актуализации Схем теплоснабжения, расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельных составляет 70÷90% от суммы договорных величин нагрузок потребителей и нормативных потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Теплоцентральный», Гкал/ч

Таблица 65

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	13,12	13,12	13,12	13,120
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	10,2	10,2	9,697	10,272
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	0,107	0,107	0,053	0,053
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,406	0,406	0,406	0,406
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,0	0,0	0,0	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	6,608	6,608	6,584	6,823
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	-	-	-	6,608	6,608	6,177	6,273
отопление	-	-	-	6,608	6,608	6,177	6,273
вентиляция	-	-	-	-	-	0,0	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	0,0	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	3,079	3,079	2,654	2,990
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	3,079	3,079	4,047	3,946
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	6,224	6,799
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	-	-	-	-	-	6,134	6,342
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	33,4	33,4	33,4	33,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,198	0,198	0,197	0,204

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной №2 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город», Гкал/ч

Таблица 66

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	3,98	3,98	3,98	3,980
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	1,5	1,5	1,2	1,500
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	0,012	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,067	0,067	0,067	0,067
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,0	0,0	0,0	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	0,925	0,925	0,925	0,925
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	-	-	-	0,925	0,925	0,891	0,918
отопление	-	-	-	0,925	0,925	0,891	0,918
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	0	0	0	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,496	0,496	0,496	0,496
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	0,496	0,496	0,597	0,570
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	1,178	1,178
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	-	-	-	-	-	0,872	0,872
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	8,0	8,0	8,0	8,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,116	0,116	0,116	0,116

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной №7 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тело-город», Гкал/ч

Таблица 67

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	3,44	3,44	3,35	3,350
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	1,2	1,2	1,2	1,600
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	0,014	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,042	0,042	0,042	0,042
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,0	0,0	0,0	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	1,409	1,409	1,409	1,409
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	-	-	-	1,409	1,409	1,012	1,018
отопление	-	-	-	1,409	1,409	1,012	1,018
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-0,265	-0,265	-0,265	0,135
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-0,265	-0,265	0,174	0,568
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	0,886	1,086
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	-	-	-	-	-	1,268	1,268
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	6,1	6,1	6,1	6,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,231	0,231	0,231	0,231

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной №11 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тело-город», Гкал/ч

Таблица 68

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	3,44	3,44	3,44	3,440
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	1,2	1,2	1,2	1,200
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,050	0,050	0,050	0,050
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,0	0,0	0,0	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	1,509	1,509	1,509	1,509
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	-	-	-	1,509	1,509	1,218	1,208
отопление	-	-	-	1,509	1,509	1,218	1,208
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-0,375	-0,375	-0,375	-0,375
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-0,375	-0,375	-0,034	-0,024
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	0,884	0,884
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	-	-	-	-	-	1,363	1,363
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	7,1	7,1	7,1	7,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,213	0,213	0,213	0,213

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной №23 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тело-город», Гкал/ч

Таблица 69

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	0,92	0,92	0,92	0,920
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	0,9	0,9	0,9	0,560
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,015	0,015	0,015	0,015
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,016
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	0,030	0,030	0,030	0,014
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	-	-	-	0,030	0,030	0,051	0,009
отопление	-	-	-	0,030	0,030	0,051	0,009
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,855	0,855	0,855	0,515
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	0,855	0,855	0,848	0,550
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	0,449	0,279
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	-	-	-	-	-	0,041	0,027
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	1,1	1,1	1,1	1,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,027	0,027	0,027	0,012

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной №24 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тело-город», Гкал/ч

Таблица 70

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	1,94	1,94	1,94	1,940
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	1,05	1,05	1,05	1,050
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	0,009	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,086	0,086	0,086	0,086
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,0	0,0	0,0	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	0,775	0,775	0,771	0,771
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	-	-	-	0,775	0,775	0,646	0,662
отопление	-	-	-	0,775	0,775	0,646	0,662
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,181	0,181	0,185	0,185
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	0,181	0,181	0,395	0,379
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	0,691	0,691
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	-	-	-	-	-	0,756	0,756
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	5,9	5,9	5,9	5,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,131	0,131	0,131	0,131

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной №10 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2», Гкал/ч

Таблица 71

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	14,84	14,84	3,64	3,640
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	14,84	14,84	1,834	3,612
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	0,046	0,046	0,046	0,282
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,279	0,279	0,285	0,204
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,0	0,0	0,0	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	3,617	3,617	3,695	3,695
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	-	-	-	3,617	3,617	2,957	2,601
отопление	-	-	-	3,617	3,617	2,957	2,601
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	10,898	10,898	-2,192	-0,569
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	10,898	10,898	-1,169	0,729
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-0,046	-0,282
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	-	-	-	-	-	3,500	3,419
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	24,5	24,5	24,5	24,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,148	0,148	0,151	0,151

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной №6 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2», Гкал/ч

Таблица 72

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	0,69	0,69	0,688	0,680
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	0,2	0,2	0,200	0,200
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,005	0,005	0,005	0,006
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,0	0,0	0,0	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	0,183	0,183	0,183	0,183
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	-	-	-	0,183	0,183	0,173	0,174
отопление	-	-	-	0,183	0,183	0,173	0,174
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,010	0,010	0,010	0,009
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	0,010	0,010	0,025	0,024
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	0,098	-0,002
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	-	-	-	-	-	0,164	0,165
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	1,2	1,2	1,2	1,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,157	0,157	0,153	0,153

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной №17 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2», Гкал/ч

Таблица 73

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	0,58	0,58	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	0,58	0,58	0,64	0,598
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	0,003	0,003	0,003	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,015	0,015	0,015	0,012
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,0	0,0	0,0	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	0,255	0,255	0,298	0,298
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	-	-	-	0,255	0,255	0,255	0,257
отопление	-	-	-	0,255	0,255	0,255	0,257
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,307	0,307	0,324	0,268
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	0,307	0,307	0,382	0,321
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	0,307	0,234
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	-	-	-	-	-	0,274	0,271
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	1,1	1,1	1,1	1,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,232	0,232	0,271	0,271

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной №19 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2», Гкал/ч

Таблица 74

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	1,09	1,09	0,22	0,340
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	1,07	1,07	0,22	0,220
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,011
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,0	0,0	0,0	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	0,173	0,173	0,174	0,174
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	-	-	-	0,173	0,173	0,145	0,145
отопление	-	-	-	0,173	0,173	0,145	0,145
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,879	0,879	0,028	0,015
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	0,879	0,879	0,073	0,055
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-0,002	-0,140
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	-	-	-	-	-	0,167	0,163
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	0,9	0,9	0,9	0,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,192	0,192	0,193	0,193

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной №22 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2», Гкал/ч

Таблица 75

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	1,08	1,08	1,032	1,032
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	1,08	1,08	0,66	0,660
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	0,003	0,003	0,003	0,030
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,020	0,020	0,020	0,015
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,0	0,0	0,0	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	0,264	0,264	0,272	0,272
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе:	-	-	-	0,264	0,264	0,260	0,252
отопление	-	-	-	0,264	0,264	0,260	0,252
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,793	0,793	0,3365	0,343
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	0,793	0,793	0,397	0,378
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	0,317	0,114
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	-	-	-	-	-	0,257	0,252
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	1,5	1,5	1,5	1,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,176	0,176	0,181	0,181

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной №9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальщик», Гкал/ч

Таблица 76

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	1,54	1,54	1,54	1,540
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	0,86	0,86	0,86	0,860
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	0,005	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,077	0,077	0,077	0,052
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0,0	0,0	0,0	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	0,380	0,380	0,380	0,380
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе: *	-	-	-	0,380	0,380	0,548	н/д
отопление	-	-	-	0,380	0,380	0,548	н/д
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,398	0,398	0,398	0,423
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	0,398	0,398	0,307	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	0,545	0,545
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	-	-	-	-	-	0,407	0,382
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	4,9	4,9	4,9	4,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,077	0,077	0,077	0,013

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной №2 (ГВС) в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальщик», Гкал/ч

Таблица 77

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	-	-	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	н/д	н/д
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	-	-	н/д	н/д
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	н/д	н/д
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	н/д	н/д
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе: *	-	-	-	-	-	н/д	н/д
отопление	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	н/д	н/д
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	н/д	н/д
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	н/д	н/д
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	-	-	-	-	-	н/д	н/д
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	8	8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	н/д	н/д

Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной электрическая котельная Юрвецкого участка Кинешемского РЭС в зоне действия единой теплоснабжающей организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»), Гкал/ч

Таблица 78

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	-	-	-	0,086
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	0,086
Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	н/д
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	-	-	-	0,066
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах), в том числе: *	-	-	-	-	-	-	0,053
отопление	-	-	-	-	-	-	0,053
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,020
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	0,033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	0,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах при аварийном выводе самого мощного пикового котла	-	-	-	-	-	-	0,057
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	0,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	0,165

Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии

Котельная №1

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 29,1%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих потребителей в полном объеме.

Располагаемой мощности нетто при аварийном выводе самого мощного котла достаточно для покрытия минимально допустимого значения тепловой нагрузки на коллекторах.

Котельная №2

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 33,1%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих потребителей в полном объеме.

Располагаемой мощности нетто при аварийном выводе самого мощного котла достаточно для покрытия минимально допустимого значения тепловой нагрузки на коллекторах.

Котельная №7

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет дефицит тепловой мощности 8,4%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией потребителей в полном объеме.

Располагаемой мощности нетто при аварийном выводе самого мощного котла недостаточно для покрытия минимально допустимого значения тепловой нагрузки на коллекторах.

Котельная №11

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет дефицит тепловой мощности 31,3%. Данная котельная не может обеспечить тепловой энергией потребителей в полном объеме.

Располагаемой мощности нетто при аварийном выводе самого мощного котла недостаточно для покрытия минимально допустимого значения тепловой нагрузки на коллекторах. Дефицит мощности котельной обусловлен низкими параметрами располагаемой мощности 1,2 Гкал/ч, при установленной 3,44 Гкал/ч. Рекомендуется выполнить режимную наладку котельного оборудования, при невозможности увеличения располагаемой мощности необходима установка дополнительного котла либо замена на котел большей мощности.

Котельная №23

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 91,9%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих потребителей в полном объеме.

Располагаемой мощности нетто при аварийном выводе самого мощного котла достаточно для покрытия минимально допустимого значения тепловой нагрузки на коллекторах.

Котельная №24

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 17,6%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих потребителей в полном объеме.

Располагаемой мощности нетто при аварийном выводе самого мощного котла недостаточно для покрытия минимально допустимого значения тепловой нагрузки на коллекторах. Рекомендуется выполнить режимную наладку котельного оборудования, при невозможности увеличения располагаемой мощности необходима установка дополнительного котла либо замена на котел большей мощности.

Котельная №10

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет дефицит тепловой мощности 15,8%. Данная котельная не может обеспечить тепловой энергией потребителей в полном объеме.

Располагаемой мощности нетто при аварийном выводе самого мощного котла недостаточно для покрытия минимально допустимого значения тепловой нагрузки на коллекторах. Необходимо увеличения располагаемой мощности за счет установки дополнительных котлов.

Котельная №6

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 4,4%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих потребителей в полном объеме.

Располагаемой мощности нетто при аварийном выводе самого мощного котла недостаточно для покрытия минимально допустимого значения тепловой нагрузки на коллекторах. Необходимо увеличения располагаемой мощности за счет установки дополнительных котлов.

Котельная №17

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 44,9%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих потребителей в полном объеме.

Располагаемой мощности нетто при аварийном выводе самого мощного котла достаточно для покрытия минимально допустимого значения тепловой нагрузки на коллекторах.

Котельная №19

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 6,5%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих потребителей в полном объеме.

Располагаемой мощности нетто при аварийном выводе самого мощного котла достаточно для покрытия минимально допустимого значения тепловой нагрузки на коллекторах. Необходимо увеличения располагаемой мощности за счет установки дополнительного котла.

Котельная №22

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 51,9%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих потребителей в полном объеме.

Располагаемой мощности нетто при аварийном выводе самого мощного котла достаточно для покрытия минимально допустимого значения тепловой нагрузки на коллекторах.

Котельная №9

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 49,2%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих потребителей в полном объеме.

Располагаемой мощности нетто при аварийном выводе самого мощного котла достаточно для покрытия минимально допустимого значения тепловой нагрузки на коллекторах.

Котельная №2 (ГВС)

Описать значения тепловой мощности нетто не представляется возможным по причине отсутствия информации.

Котельная электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет резерв тепловой мощности 23,3%. Данная котельная может обеспечить тепловой энергией существующих потребителей в полном объеме.

Располагаемой мощности нетто при аварийном выводе самого мощного котла достаточно для покрытия минимально допустимого значения тепловой нагрузки на коллекторах. Необходимо увеличения располагаемой мощности за счет установки дополнительного котла.

Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Гидравлические режимы тепловых сетей обеспечиваются загрузкой насосного оборудования источников тепловой энергии в базе. Для регулировки располагаемого напора, расширения радиуса эффективного теплоснабжения источников с высоким объемом профицита тепловой мощности, а также требований безопасности в части предотвращения недопустимо высоких давлений в обратных трубопроводах и обеспечения необходимых располагаемых напоров у потребителей, функционируют сетевые группы насосов в котельной.

Обозначения, принятые на схеме:

Потребители:

	строения красной градации – потребители, получающие тепловую энергию в той или иной степени больше заявленного
	строения синей градации – потребители, получающие тепловую энергию в той или иной степени меньше заявленного
	строения зеленой градации – потребители, получающие расчетное количество тепловой энергии

Схема теплоснабжения города Юрьеvec Юрьеvecкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Рисунок 30



Путь теплоносителя от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Таблица 79

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
котельная №1	у-8	196,8	325	325	59,3	20,7	0,71	0,71	3,6	3,6	38,58	217,85	216,88	94,95	70,24
у-8	у-9	68,17	325	325	59,1	20,9	0,21	0,21	3,1	3,1	38,16	201,95	201,27	94,93	70,27
у-9	у-46	7,4	57	57	59	21	0,08	0,08	10,8	10,8	38	2,94	2,94	94,89	70,54
у-46	Титова, 16, фед.каз	4	57	57	59	21	0,02	0,02	5,8	5,7	37,95	2,15	2,14	94,72	70,26
г-7	Титова, 16, фед.каз	6	45	45	59	21	0	0	0,2	0,2	37,95	0,21	0,21	94,72	70,26
у-10	г-7	15	45	45	59	21	0	0	0,2	0,2	37,96	0,21	0,21	93,81	69,91
у-10	у-11	13,2	325	325	58,9	21,1	0,04	0,04	3	3	37,88	198,77	198,14	94,91	70,28
у-11	у-12	62,3	325	325	58,8	21,2	0,17	0,17	2,7	2,7	37,55	188,36	187,73	94,9	70,3
у-12	у-13	107,1	325	325	58,5	21,5	0,26	0,26	2,4	2,4	37,03	178,62	178,08	94,86	70,34
у-13	у-28	46,8	325	325	58,4	21,6	0,09	0,09	1,9	1,9	36,85	157,26	156,92	94,84	70,37
у-28	у-17	99,56	325	325	58,2	21,7	0,18	0,18	1,8	1,8	36,49	153,35	153,08	94,81	70,4
у-17	с-1	10,37	325	325	58,2	21,8	0,02	0,02	1,7	1,7	36,46	151,15	150,88	94,8	70,41
с-1	с-1.1	11	325	325	58,2	21,8	0,02	0,02	1,7	1,7	36,42	151,15	150,88	94,8	70,41
с-1.1	у-18	28,65	325	325	58,2	21,8	0,05	0,05	1,7	1,7	36,32	151,15	150,88	94,79	70,42
у-18	с-2	2,29	325	325	58,2	21,8	0	0	1,6	1,6	36,31	146,33	146,07	94,79	70,41
с-2	у-19	3,3	325	325	58,1	21,8	0,01	0,01	1,6	1,6	36,3	146,33	146,07	94,79	70,41
у-19	у-25	25	273	273	58	21,9	0,11	0,11	4,3	4,3	36,09	145,37	145,11	94,78	70,42
у-25	с-3	16	273	273	58	22	0,07	0,07	4,3	4,2	35,95	145,11	144,87	94,77	70,42
с-3	с-4	11,5	273	273	57,9	22,1	0,05	0,05	4,3	4,2	35,86	145,1	144,88	94,77	70,43
с-4	у-26	3	273	273	57,9	22,1	0,01	0,01	4,3	4,2	35,83	145,1	144,88	94,77	70,43
у-26	у-27	50,54	273	273	57,7	22,3	0,21	0,21	4,2	4,2	35,4	144,68	144,46	94,75	70,44
у-27	у-32	44	273	273	57,5	22,5	0,16	0,16	3,6	3,6	35,08	134,27	134,12	94,73	70,44
у-32	у-33	61	273	273	57,3	22,7	0,21	0,21	3,4	3,4	34,67	129,36	129,25	94,71	70,47
у-33	у-34	4,3	273	273	57,3	22,7	0,01	0,01	3,1	3,1	34,64	124,68	124,57	94,71	70,47
у-34	у-36	32,7	273	273	57,2	22,8	0,1	0,1	2,9	2,9	34,45	120,17	120,06	94,7	70,49
у-36	у-36а	22,7	219	219	57	22,9	0,18	0,18	7,9	7,9	34,1	108,52	108,41	94,69	70,51

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
у-36а	с-6	103,5	219	219	56,2	23,8	0,82	0,81	7,9	7,9	32,47	108,52	108,41	94,66	70,53
с-6	с-7	24,5	273	273	56,2	23,8	0,06	0,06	2,4	2,4	32,35	108,52	108,41	94,65	70,54
с-7	с-8	252	273	273	55,6	24,4	0,6	0,6	2,4	2,4	31,15	108,52	108,41	94,54	70,63
с-8	с-9	24,5	273	273	55,5	24,5	0,06	0,06	2,4	2,4	31,03	108,52	108,41	94,53	70,64
с-9	ТП-3	13,5	273	273	55,5	24,5	0,03	0,03	2,4	2,4	30,97	108,52	108,41	94,52	70,64
ТК-7	ТП-3	51	133	133	55,5	24,5	-2,3	-2,3	-45,1	-45,1	30,97	-69,74	-69,72	94,52	70,64
ТК-6	ТК-7	12,4	133	133	53,2	26,8	-0,41	-0,41	-33	-32,9	26,37	-59,64	-59,61	94,51	70,62
ТК-1	ТК-6	42,72	133	133	52,8	27,2	-1,31	-1,31	-30,6	-30,6	25,56	-57,45	-57,43	94,5	70,61
ТК-2	ТК-1	33,88	159	159	51,5	28,5	-0,12	-0,12	-3,5	-3,5	22,94	-31,54	-31,52	94,49	70,62
у-21	ТК-2	53,4	159	159	51,3	28,6	-0,13	-0,13	-2,5	-2,5	22,71	-26,48	-26,46	94,47	70,69
у-21	у-5	42	108	108	51	29	0,25	0,25	6	6	21,94	14,01	13,99	94,31	70,82
у-5	ТК-8	54,5	108	108	50,7	29,2	0,23	0,23	4,2	4,2	21,49	11,7	11,7	94,14	70,97
ТК-8	у-9	26,29	108	108	50,6	29,4	0,11	0,11	4,2	4,2	21,27	11,7	11,7	94,05	71,03
у-9	у-10	17,26	76	76	50,6	29,4	0,02	0,02	0,9	0,9	21,24	1,99	1,98	93,77	71,68
у-10	у-11	26,49	57	57	50,5	29,5	0,09	0,09	3,5	3,5	21,05	1,68	1,68	93,23	72,16
у-11	у-12	23,81	57	57	50,4	29,5	0,06	0,06	2,7	2,7	20,92	1,48	1,48	92,68	72,63
у-12	у-13	10,9	57	57	50,4	29,5	0,02	0,02	1,6	1,6	20,89	1,13	1,13	92,35	72,97
у-13	у-14	15,77	57	57	50,4	29,6	0,01	0,01	0,9	0,9	20,86	0,87	0,87	91,73	73,45
у-14	г-15	11,95	25	25	50,1	29,9	0,35	0,35	29,5	29,5	20,15	0,46	0,46	91,16	73,96
г-15	1905 года,1	8,05	25	25	49,8	30,2	0,24	0,24	29,5	29,5	19,68	0,46	0,46	90,7	74,29

Котельная №2

Рисунок 31

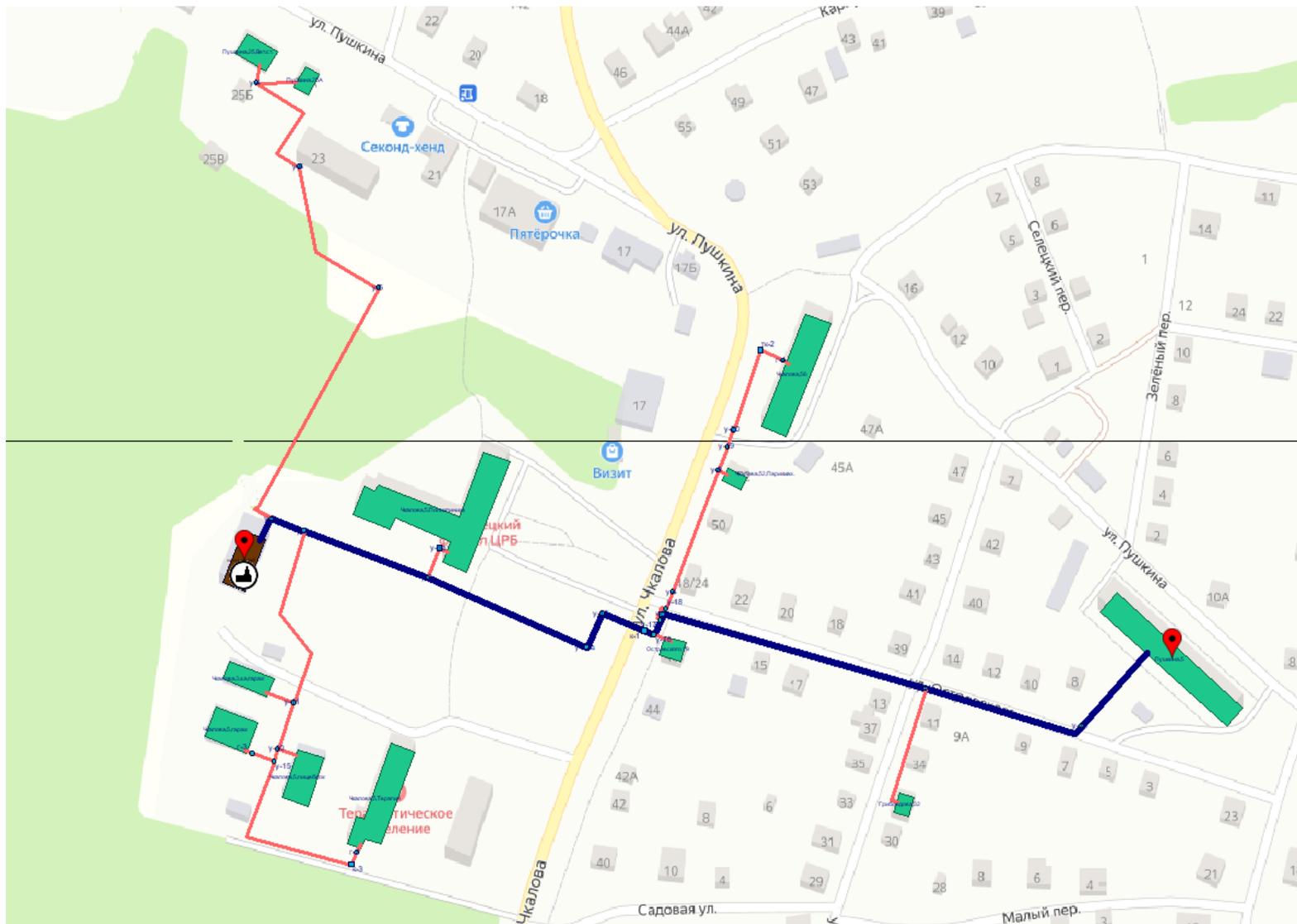
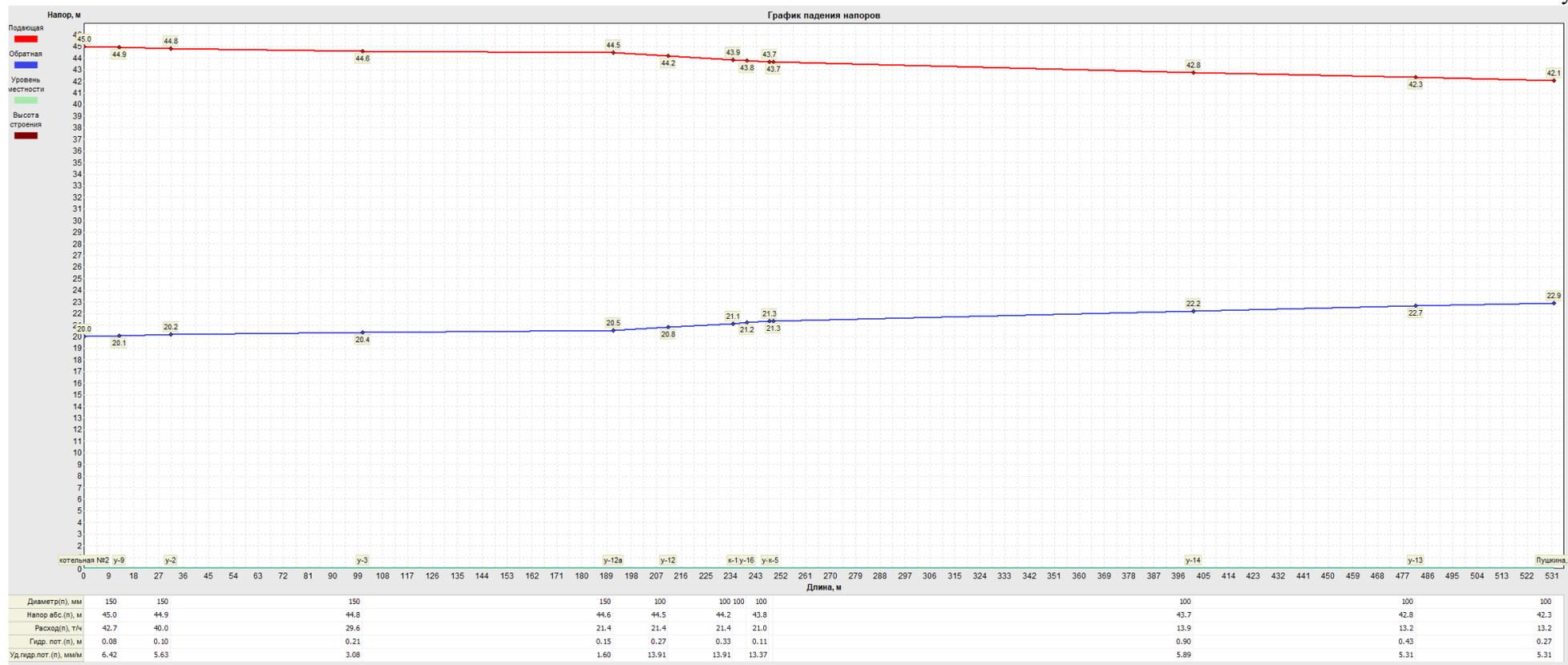


Схема теплоснабжения города Юрьеvec Юрьеvecкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Рисунок 32



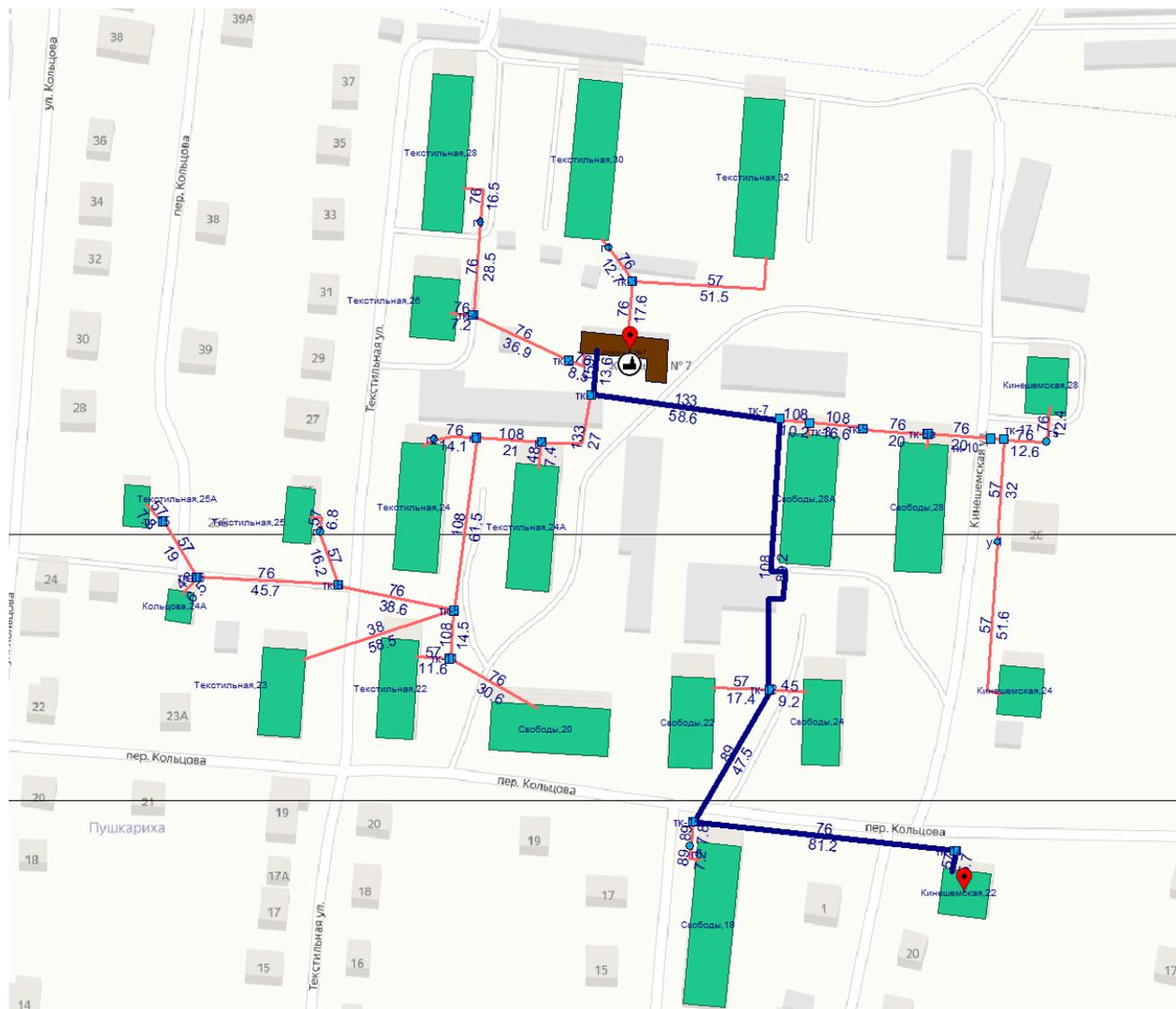
Путь теплоносителя от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Таблица 80

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
котельная №2	у-9	12,8	159	159	44,9	20,1	0,08	0,08	6,4	6,4	24,84	42,75	42,67	94,98	70,34
у-9	у-2	18,05	159	159	44,8	20,2	0,1	0,1	5,6	5,8	24,63	40,04	39,98	94,95	70,32
у-2	у-3	69,39	159	159	44,6	20,4	0,21	0,21	3,1	3,1	24,2	29,62	29,56	94,8	70,44
у-3	у-12а	90,75	159	159	44,5	20,5	0,15	0,15	1,6	1,6	23,91	21,37	21,35	94,51	70,76
у-12а	у-12	19,76	108	108	44,2	20,8	0,27	0,27	13,9	13,9	23,36	21,37	21,35	94,46	70,81
у-12	к-1	23,6	108	108	43,9	21,1	0,33	0,33	13,9	13,9	22,71	21,37	21,35	94,41	70,84
к-1	у-16	5	108	108	43,8	21,2	0,07	0,07	13,9	13,9	22,57	21,37	21,35	94,39	70,86
у-16	у-17	8,08	108	108	43,7	21,3	0,11	0,11	13,4	13,3	22,35	20,95	20,93	94,37	70,88
у-17	к-5	1,5	108	108	43,7	21,3	0,01	0,01	5,9	5,9	22,33	13,91	13,9	94,37	70,9
к-5	у-14	152	108	108	42,8	22,2	0,9	0,89	5,9	5,9	20,55	13,91	13,9	93,88	71,26
у-14	у-13	80,33	108	108	42,3	22,7	0,43	0,43	5,3	5,3	19,69	13,21	13,2	93,61	71,42
у-13	Пушкина,5	50	108	108	42,1	22,9	0,27	0,27	5,3	5,3	19,16	13,21	13,2	93,4	71,59

Котельная №7

Рисунок 33





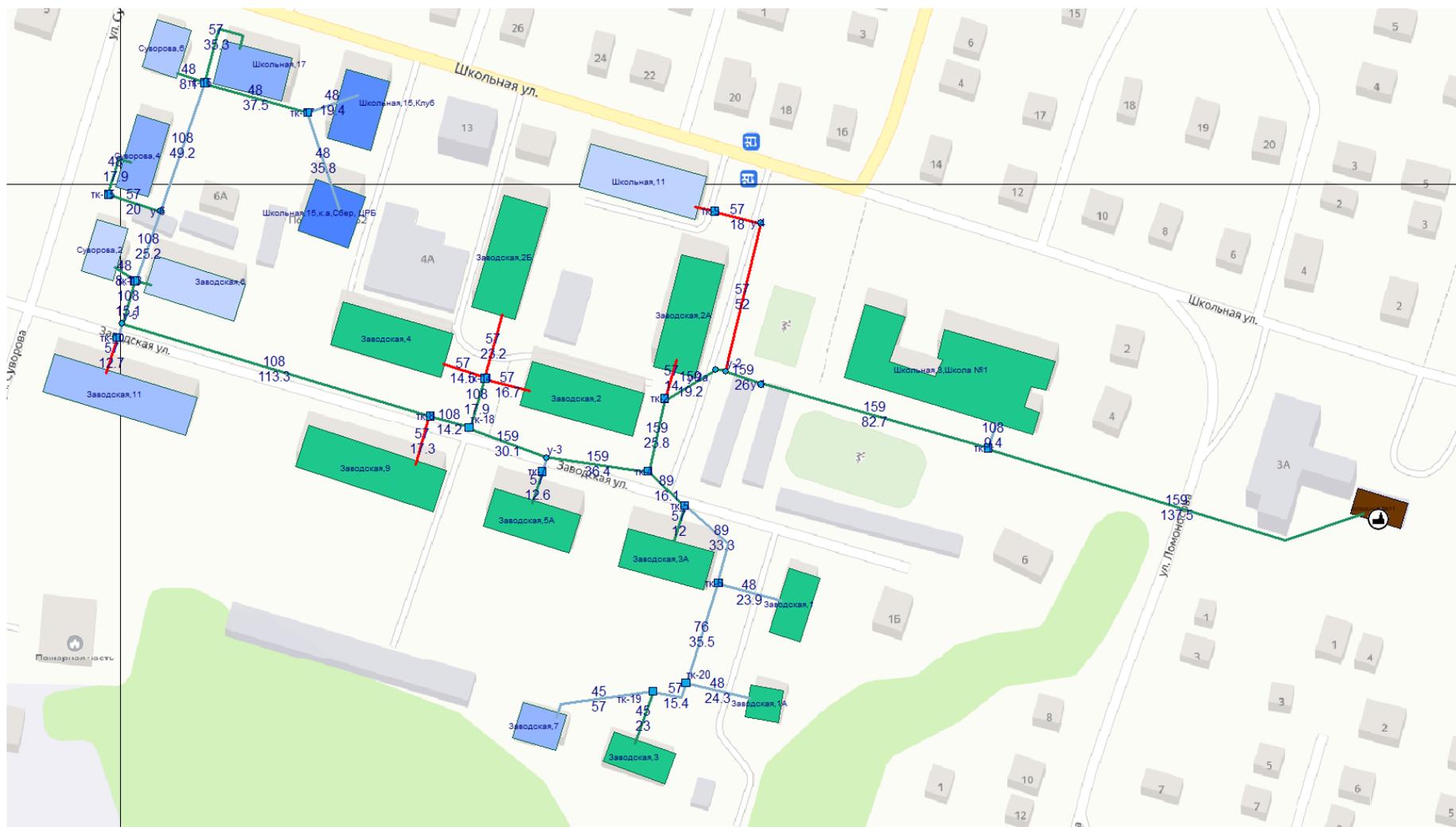
Путь теплоносителя от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Таблица 81

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
котельная №7	тк-1	13,62	159	159	160,8	141	0,09	0,09	6,5	6,5	19,82	43,06	43,03	94,99	70,2
тк-1	тк-7	58,59	133	133	160,5	141,3	0,3	0,3	5,2	5,2	19,22	23,64	23,64	94,88	70,28
тк-7	тк-12	89,25	108	108	160,1	141,7	0,41	0,41	4,6	4,6	18,4	12,26	12,26	94,47	70,65
тк-12	тк-15	47,5	89	89	159,9	141,9	0,2	0,2	4,2	4,2	18	6,94	6,94	94,2	70,93
тк-15	тк-14	81,23	76	76	159,8	142	0,05	0,05	0,7	0,7	17,89	1,72	1,72	92,47	72,55
тк-14	Кинешемская,22	5,67	57	57	159,8	142	0,02	0,02	3,7	3,7	17,85	1,72	1,72	92,37	72,62

Котельная №11

Рисунок 35





Путь теплоносителя от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Таблица 82

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
котельная №11	тк-1	137,46	159	159	151,8	144,8	1,76	1,76	12,8	12,8	7,01	60,36	60,29	94,9	69,06
тк-1	у-1	82,69	159	159	151	145,5	0,77	0,77	9,3	9,3	5,48	51,42	51,4	94,83	68,93
у-1	у-2	26	159	159	150,8	145,8	0,24	0,24	9,3	9,3	4,99	51,42	51,4	94,8	68,95
у-2	у-2а	3	159	159	150,7	145,8	0,02	0,02	7,8	7,8	4,95	47,11	47,09	94,8	68,92
у-2а	тк-2	19,22	159	159	150,6	145,9	0,15	0,15	7,8	7,8	4,65	47,11	47,09	94,78	68,94
тк-2	тк-4	25,8	159	159	150,4	146,1	0,16	0,16	6,4	6,4	4,32	42,64	42,63	94,75	68,82
тк-4	у-3	36,35	159	159	150,2	146,3	0,17	0,17	4,7	4,7	3,98	36,64	36,64	94,7	68,6
у-3	тк-18	30,12	159	159	150,1	146,4	0,12	0,12	3,9	3,9	3,74	33,26	33,25	94,66	68,45
тк-18	тк-8	14,16	108	108	150	146,6	0,17	0,17	12,1	12,1	3,4	19,96	19,96	94,64	67,2
тк-8	у-5	113,27	108	108	149,2	147,3	0,77	0,77	6,8	6,8	1,85	14,98	14,97	94,35	66,35
у-5	тк-13	15,07	108	108	149,1	147,4	0,05	0,05	3,5	3,5	1,75	10,67	10,67	94,3	66,18
тк-13	у-6	25,23	108	108	149,1	147,4	0,03	0,03	1,3	1,3	1,68	6,53	6,52	94,16	63,81
у-6	тк-16	49,25	108	108	149,1	147,5	0,03	0,03	0,7	0,7	1,61	4,82	4,82	93,77	63,73
тк-16	тк-17	37,45	48	48	148,7	147,8	0,38	0,38	10,1	10	0,86	1,55	1,55	93,19	58,11
тк-17	Школьная, 15, Клуб	19,37	48	48	148,6	147,9	0,05	0,05	2,8	2,8	0,75	0,82	0,82	92,62	59,44

Котельная №23

Рисунок 37

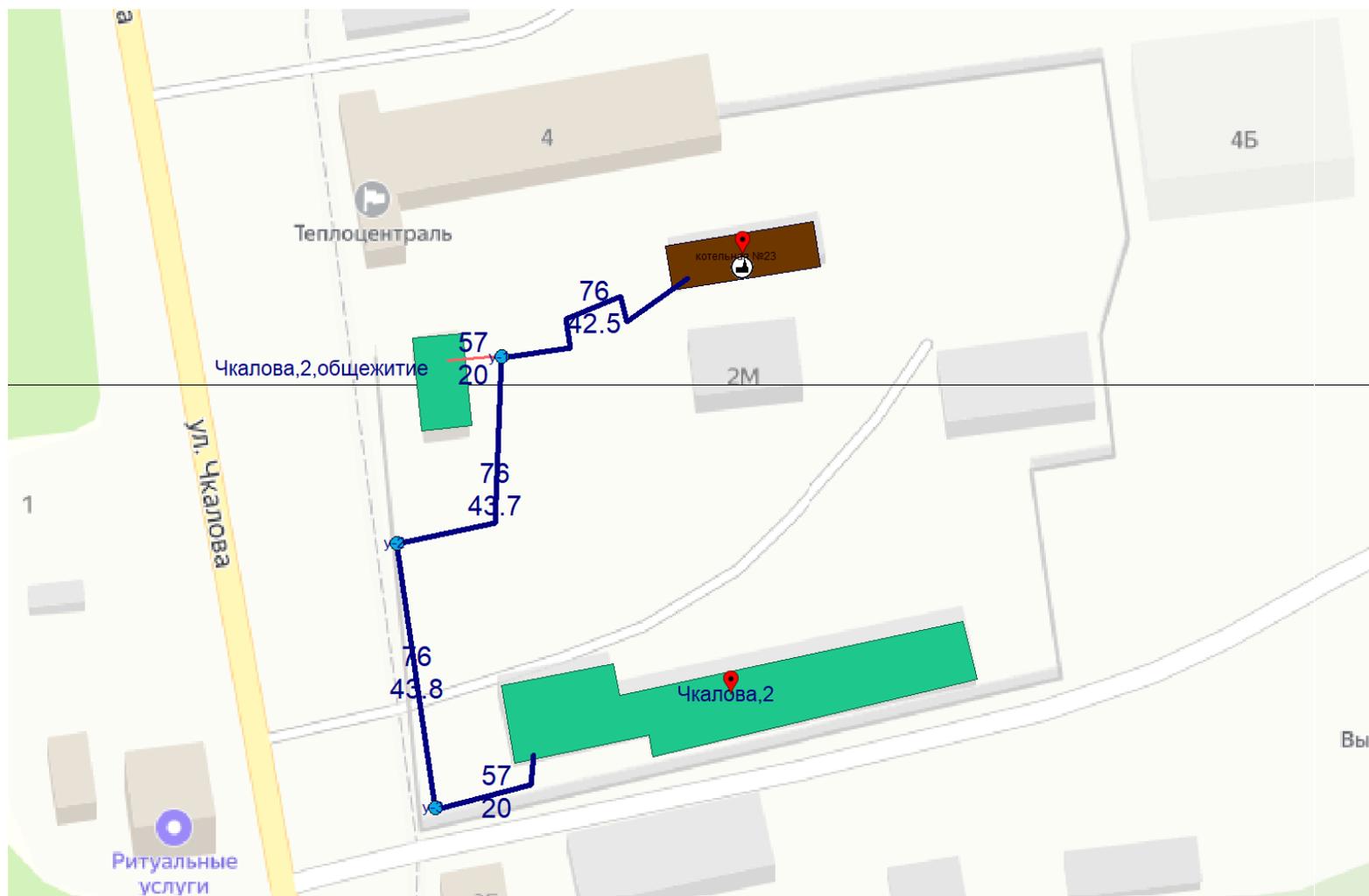
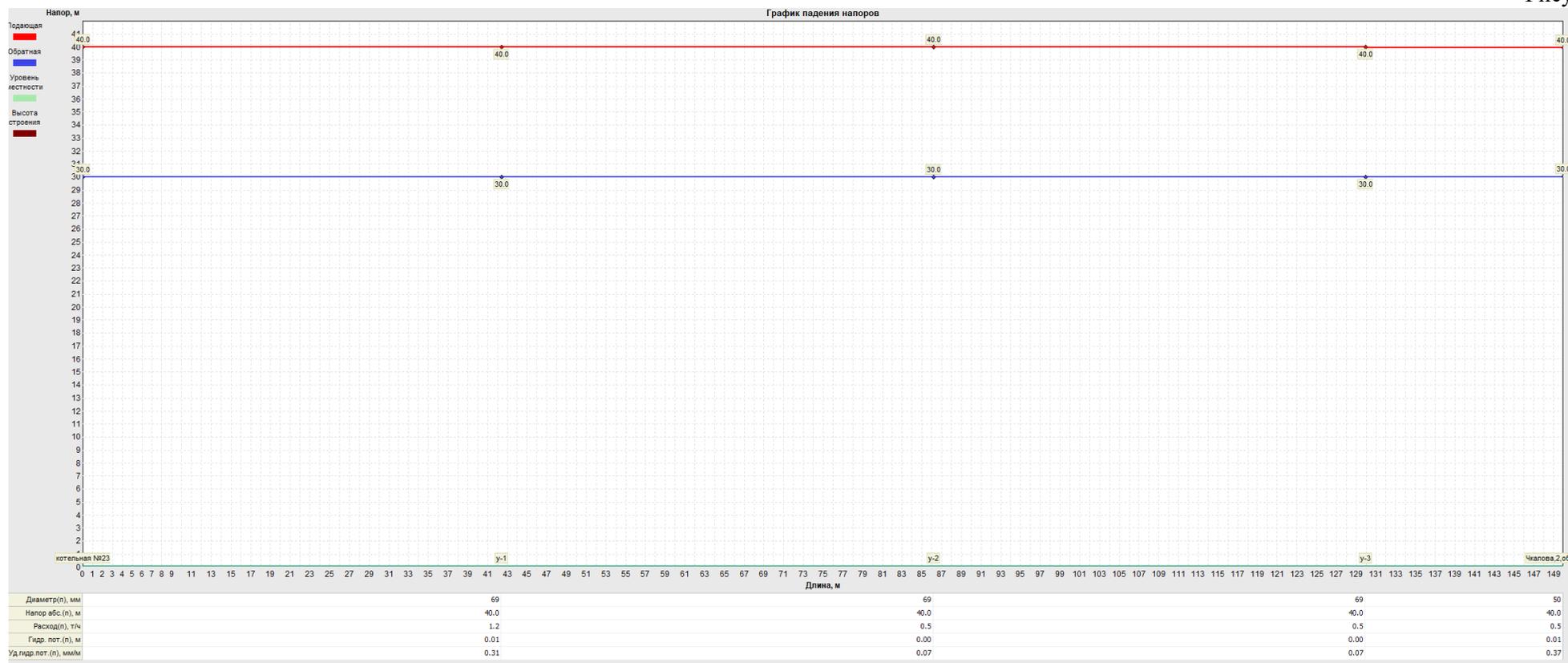


Рисунок 38



Путь теплоносителя от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Таблица 83

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
котельная №23	у-1	42,45	76	76	40	30	0,01	0,01	0,3	0,3	9,97	1,19	1,18	95	70
у-1	у-2	43,73	76	76	40	30	0	0	0,1	0,1	9,97	0,54	0,54	95	70
у-2	у-3	43,8	76	76	40	30	0	0	0,1	0,1	9,96	0,54	0,54	95	70
у-3	Чкалова,2	20	57	57	40	30	0,01	0,01	0,4	0,4	9,95	0,54	0,54	95	70

Котельная №24

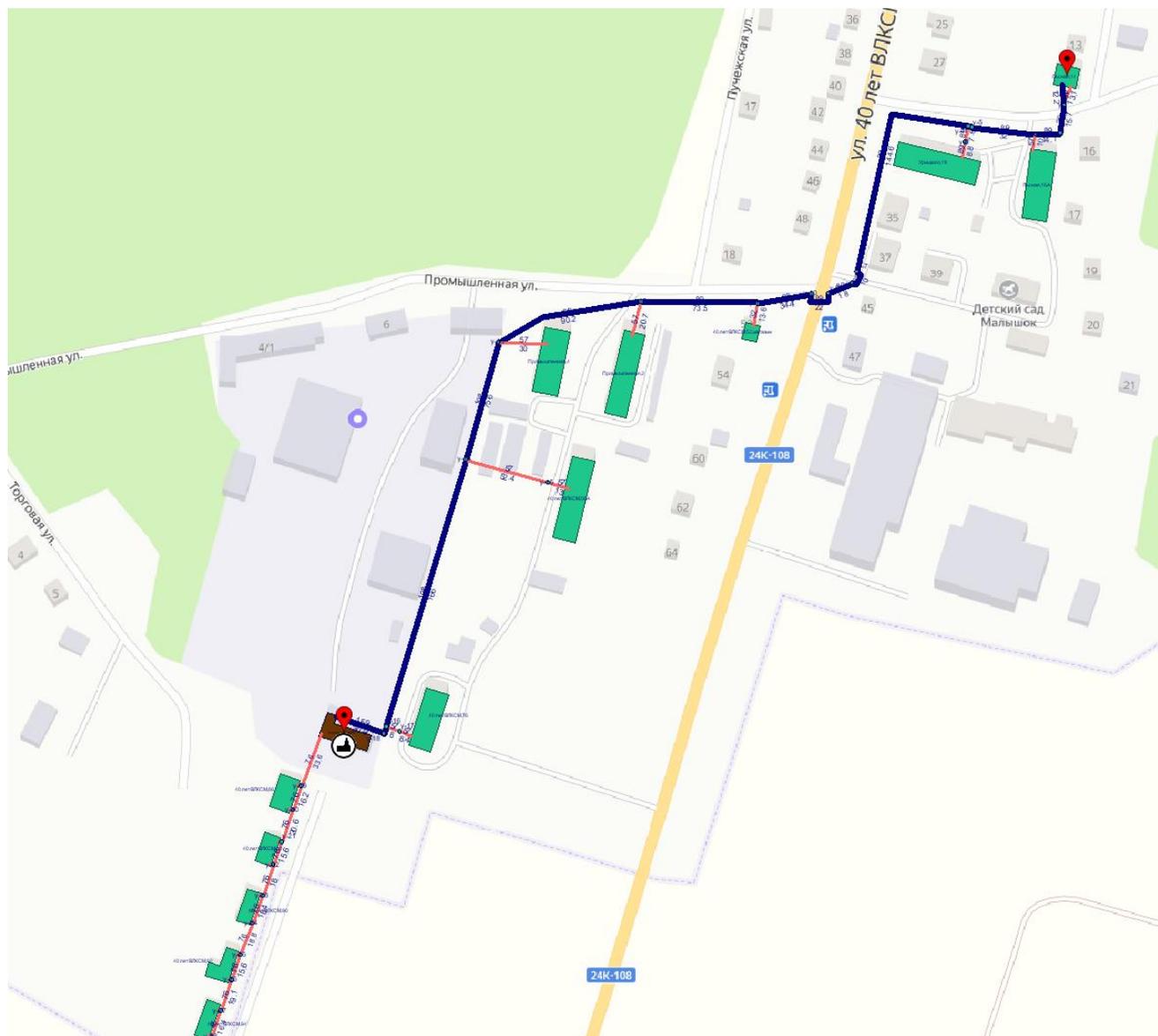


Рисунок 39

Схема теплоснабжения города Юрьеvec Юрьеvecкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Рисунок 40



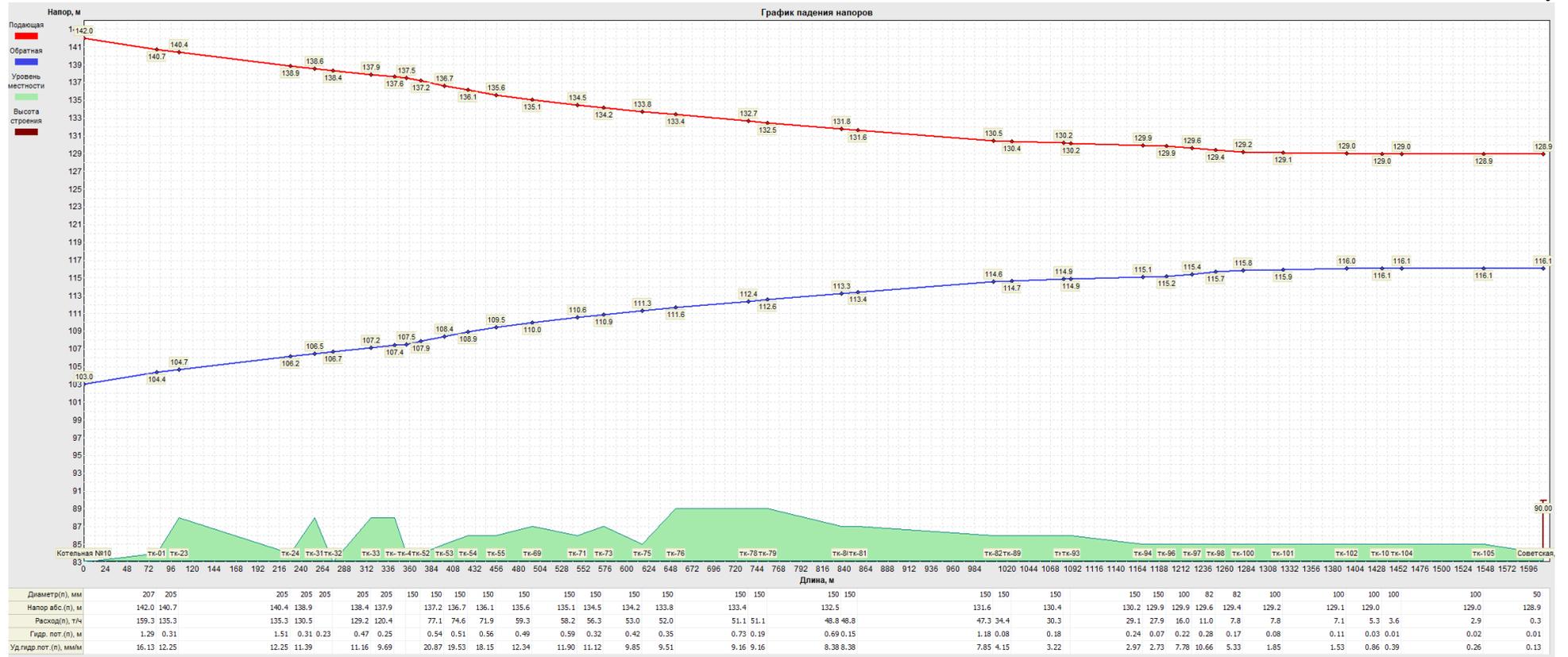
Путь теплоносителя от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Таблица 84

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
котельная №24	у-18	30,87	159	159	51,9	20,1	0,1	0,1	3,3	3,3	31,8	30,77	30,71	94,93	70,33
у-18	у-16	3,68	108	108	51,8	20,2	0,11	0,11	28,8	28,7	31,58	30,77	30,71	94,93	70,34
у-16	у-14	165,96	108	108	48	24	3,78	3,77	22,8	22,7	24,03	27,36	27,3	94,58	70,65
у-14	у-13	75,61	108	108	46,9	25,1	1,13	1,13	14,9	14,9	21,78	22,14	22,11	94,39	70,84
у-13	у-12	90,17	89	89	44,4	27,6	2,47	2,47	27,4	27,4	16,84	17,65	17,64	94,12	71,11
у-12	у-11	73,51	89	89	43,4	28,6	1,02	1,02	13,8	13,8	14,81	12,54	12,53	93,82	71,44
у-11	у-10	34,44	89	89	42,9	29	0,45	0,45	13,1	13,1	13,9	12,23	12,22	93,67	71,56
у-10	у-9	22	89	89	42,6	29,3	0,29	0,29	13,1	13,1	13,32	12,23	12,22	93,6	71,61
у-9	у-8	18	89	89	42,4	29,6	0,24	0,24	13,1	13,1	12,85	12,23	12,22	93,52	71,67
у-8	у-7	10	89	89	42,3	29,7	0,13	0,13	13,1	13,1	12,59	12,23	12,22	93,49	71,7
у-7	у-4	144,58	89	89	40,4	31,6	1,9	1,9	13,1	13,1	8,79	12,23	12,22	92,88	72,2
у-4	у-5	3,89	89	89	40,4	31,6	0,01	0,01	3,4	3,4	8,76	6,26	6,26	92,85	72,28
у-5	у-3	31,98	89	89	40,3	31,7	0,11	0,11	3,4	3,4	8,54	6,26	6,26	92,65	72,43
у-3	у-2	14,11	89	89	40,3	31,7	0	0	0,1	0,1	8,54	0,98	0,98	92,09	73,22
у-2	у-1	15,65	38	38	40	31,9	0,21	0,21	13,4	13,4	8,12	0,98	0,98	91,67	73,53
у-1	Лесная,14	12,24	45	45	40	31,9	0,01	0,01	1,2	1,2	8,09	0,5	0,5	90,66	74,34

Схема теплоснабжения города Юрьеvec Юрьеvecкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Рисунок 42



Путь теплоносителя от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Таблица 85

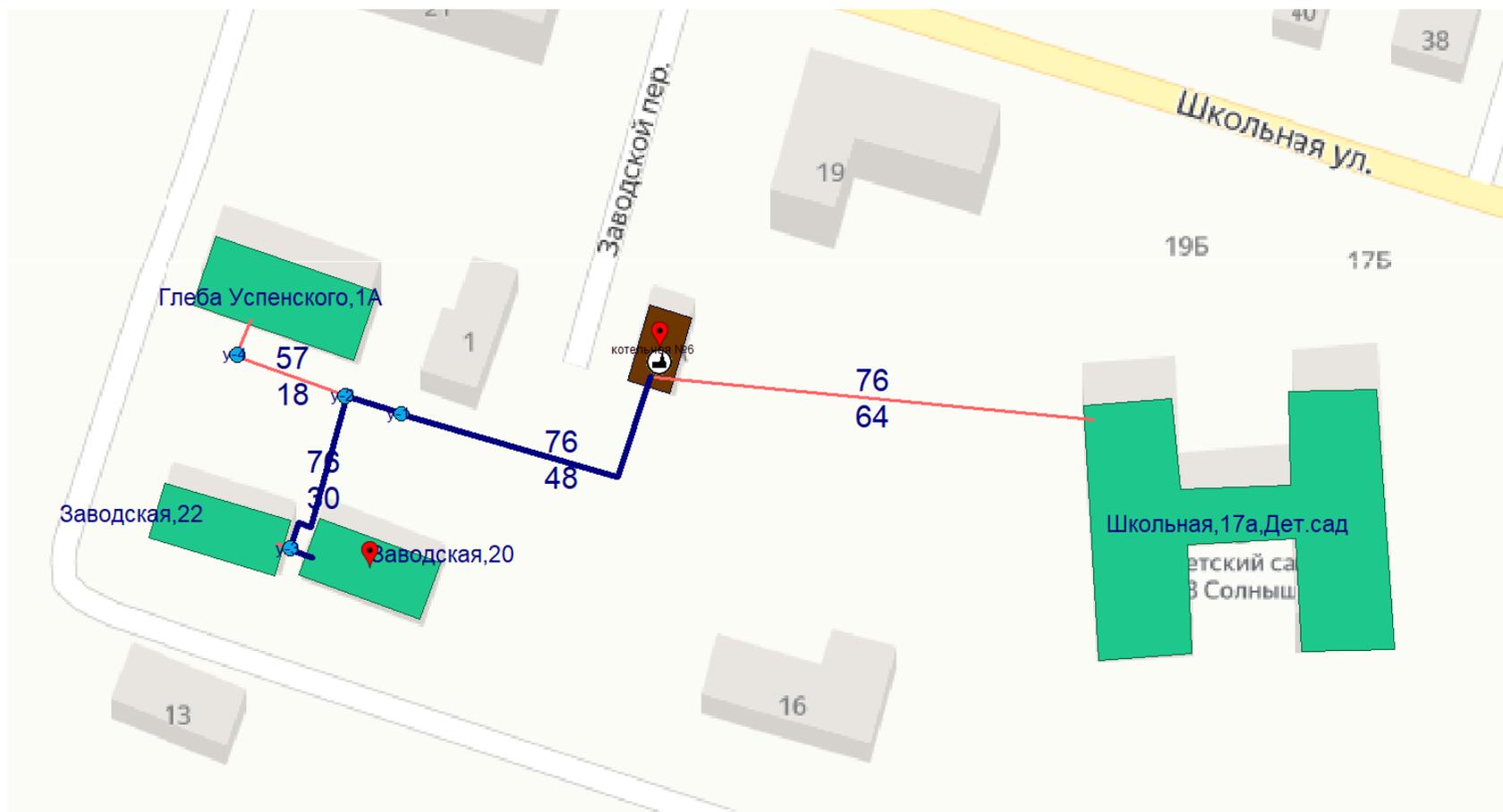
Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Котельная №10	ТК-01	80	219	219	140,7	104,4	1,29	1,35	16,1	16,9	36,36	159,32	159,06	94,96	69,6
	ТК-01	25	219	219	140,4	104,7	0,31	0,31	12,3	12,2	35,74	135,33	135,11	94,94	69,79
	ТК-23	123	219	219	138,9	106,2	1,51	1,5	12,3	12,2	32,73	135,32	135,12	94,87	69,85
	ТК-24	27	219	219	138,6	106,5	0,31	0,31	11,4	11,4	32,12	130,46	130,26	94,86	69,88
	ТК-31	20	219	219	138,4	106,7	0,23	0,23	11,4	11,4	31,66	130,45	130,27	94,84	69,89
	ТК-32	42	219	219	137,9	107,2	0,47	0,47	11,2	11,1	30,73	129,15	128,98	94,82	69,73
	ТК-33	26	219	219	137,6	107,4	0,25	0,25	9,7	9,7	30,22	120,36	120,22	94,8	69,81
	ТК-42	13	219	219	137,5	107,5	0,11	0,11	8,2	8,2	30,01	110,93	110,82	94,79	69,69
	ТК-44	16	159	159	137,2	107,9	0,33	0,33	20,9	20,8	29,34	77,08	77,01	94,78	69,44
	ТК-52	26	159	159	136,7	108,4	0,54	0,54	20,9	20,8	28,26	77,08	77,01	94,75	69,46
	ТК-53	26	159	159	136,1	108,9	0,51	0,51	19,5	19,5	27,24	74,56	74,49	94,73	69,42
	ТК-54	31	159	159	135,6	109,5	0,56	0,56	18,2	18,1	26,12	71,89	71,83	94,7	69,39
	ТК-55	40	159	159	135,1	110	0,49	0,49	12,3	12,3	25,13	59,26	59,23	94,66	69,14
	ТК-69	50	159	159	134,5	110,6	0,59	0,59	11,9	11,9	23,94	58,2	58,16	94,6	69,16
	ТК-71	28,87	159	159	134,2	110,9	0,32	0,32	11,1	11,1	23,3	56,27	56,24	94,57	69,12
	ТК-73	43	159	159	133,8	111,3	0,42	0,42	9,9	9,8	22,46	52,95	52,93	94,51	69
	ТК-75	37	159	159	133,4	111,6	0,35	0,35	9,5	9,5	21,75	52,03	52,01	94,47	69,02
	ТК-76	80	159	159	132,7	112,4	0,73	0,73	9,2	9,2	20,29	51,07	51,05	94,36	69
	ТК-78	21	159	159	132,5	112,6	0,19	0,19	9,2	9,2	19,9	51,07	51,05	94,33	69,03
	ТК-79	82	159	159	131,8	113,3	0,69	0,69	8,4	8,4	18,53	48,83	48,81	94,22	69,07
	ТК-80	18	159	159	131,6	113,4	0,15	0,15	8,4	8,4	18,23	48,83	48,81	94,2	69,09
	ТК-81	150	159	159	130,5	114,6	1,18	1,18	7,9	7,8	15,87	47,28	47,26	93,99	69,27
	ТК-82	20	159	159	130,4	114,7	0,08	0,08	4,2	4,1	15,71	34,38	34,36	93,95	68,02
	ТК-89	57	159	159	130,2	114,9	0,18	0,18	3,2	3,2	15,34	30,27	30,26	93,83	67,8
	ТК-93	8	159	159	130,2	114,9	-0,02	-0,02	-3	-3	15,34	-29,09	-29,08	93,83	67,8
	ТК-94	80	159	159	130,2	114,9	-0,24	-0,24	-3	-3	15,29	-29,09	-29,08	93,81	67,79
	ТК-96	26	159	159	129,9	115,1	-0,07	-0,07	-2,7	-2,7	14,82	-27,86	-27,84	93,62	67,94
	ТК-96	28	108	108	129,6	115,4	0,22	0,22	7,8	7,8	14,24	15,98	15,97	93,46	68,01

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ТК-97	ТК-98	26	89	89	129,4	115,7	0,28	0,28	10,7	10,6	13,68	11,01	11	93,34	67,03
ТК-98	ТК-100	31	89	89	129,2	115,8	0,17	0,17	5,3	5,3	13,35	7,79	7,78	93,13	65,85
ТК-100	ТК-101	44	108	108	129,1	115,9	0,08	0,08	1,8	1,8	13,19	7,79	7,78	92,81	66,11
ТК-101	ТК-102	70	108	108	129	116	0,11	0,11	1,5	1,5	12,98	7,08	7,07	92,25	66,17
ТК-102	ТК-103	39	108	108	129	116,1	0,03	0,03	0,9	0,9	12,91	5,32	5,32	91,83	65,76
ТК-103	ТК-104	22	108	108	129	116,1	0,01	0,01	0,4	0,4	12,89	3,57	3,57	91,48	64,67
ТК-104	ТК-105	90	108	108	128,9	116,1	0,02	0,02	0,3	0,3	12,85	2,9	2,9	89,72	65,19
ТК-105	Советская,84А	66	57	57	128,9	116,1	0,01	0,01	0,1	0,1	12,83	0,32	0,32	81,14	61,55

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.
Котельная №6

Рисунок 43



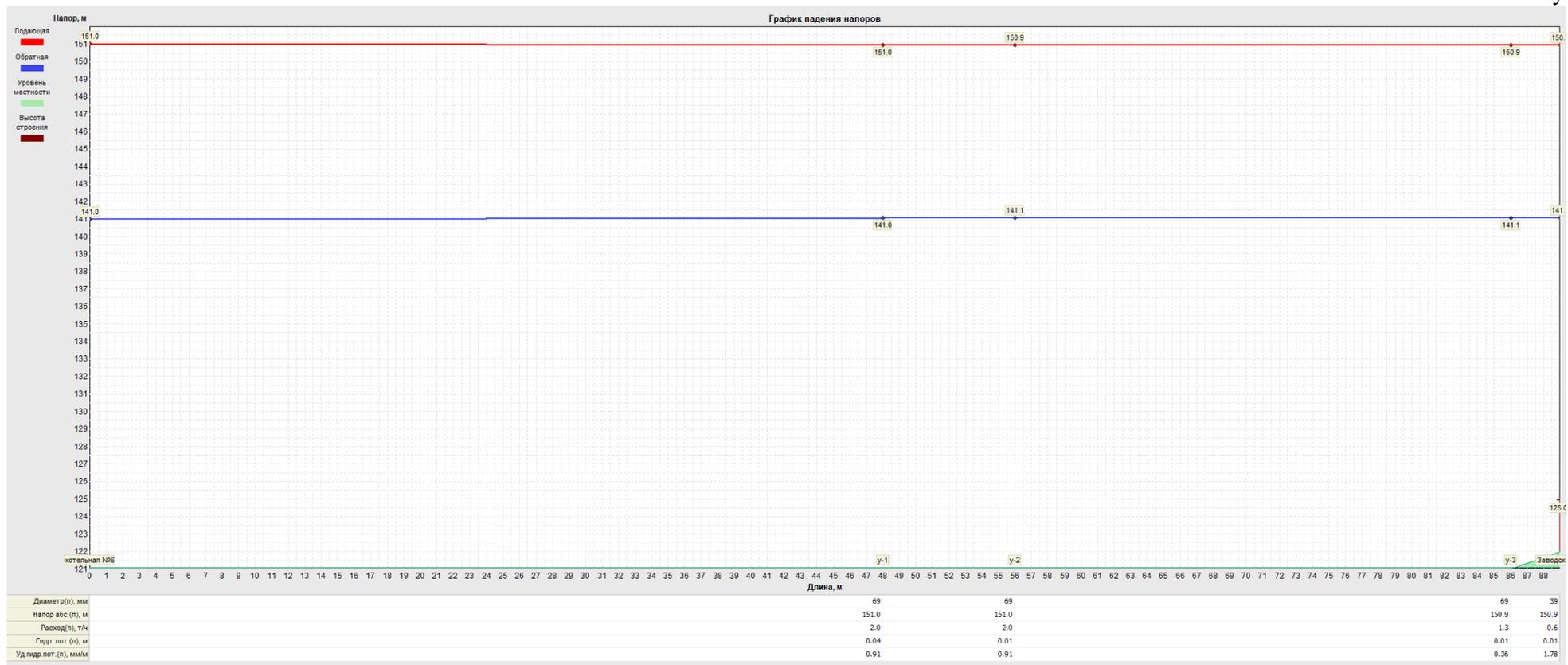


Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.
 Путь теплоносителя от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Таблица 86

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
котельная №6	у-1	48	76	76	150,9	141,1	0,05	0,05	1,1	1,1	9,89	2,26	2,25	94,31	70,89
у-2	у-3	30	76	76	150,9	141,1	0,01	0,01	0,5	0,5	9,85	1,44	1,43	93,38	71,63
у-1	у-2	8	76	76	150,9	141,1	0,01	0,01	1,1	1,1	9,87	2,26	2,25	94,19	70,98
у-3	Заводская,22	1	45	45	150,9	141,1	0	0	2,6	2,6	9,84	0,74	0,74	93,34	71,64

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.
Котельная №17

Рисунок 45

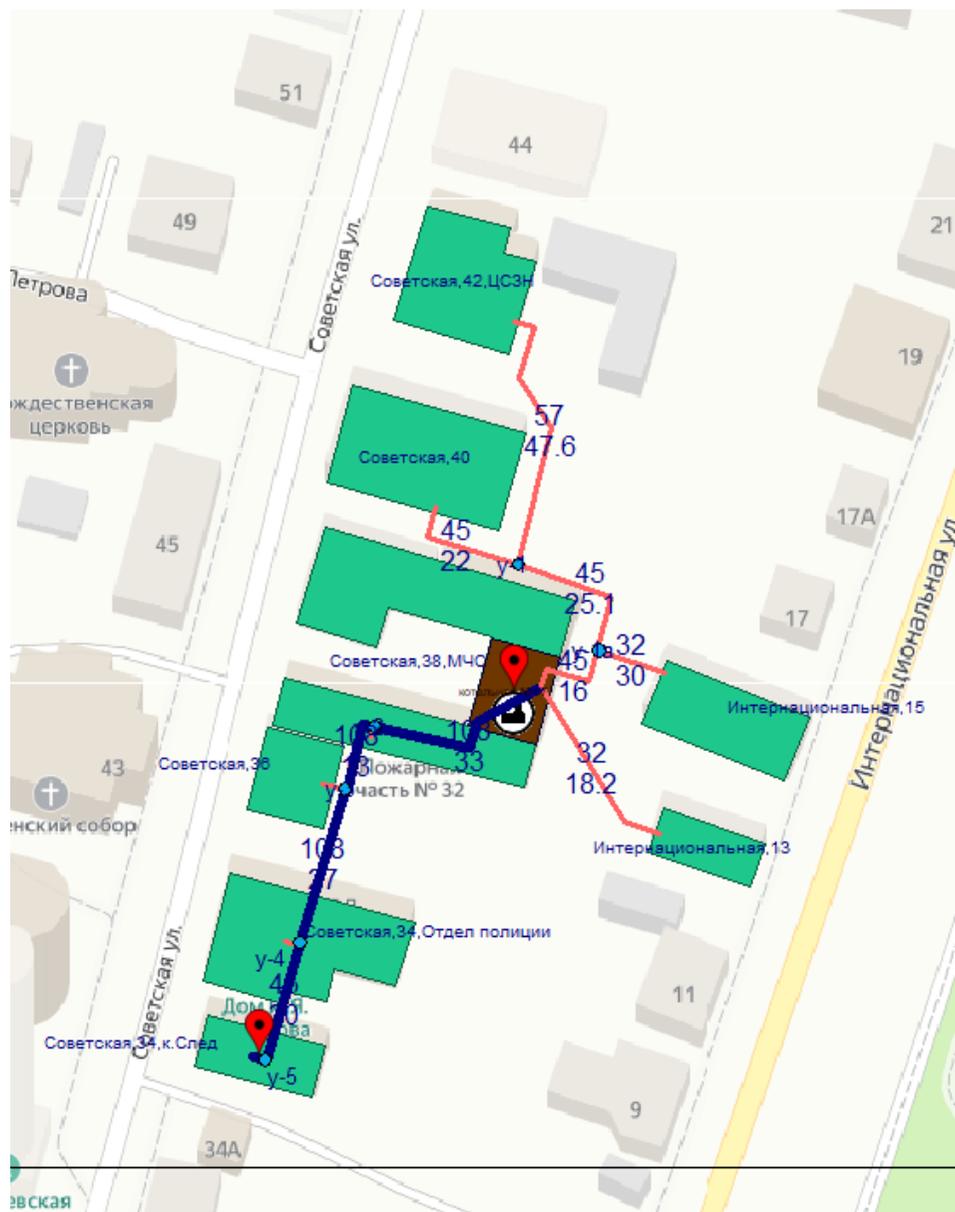


Схема теплоснабжения города Юрвец Юрвецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Рисунок 46



Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.
 Путь теплоносителя от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Таблица 87

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
котельная №17	у-2	33	108	108	24,9	20,1	0,09	0,09	2,6	2,6	4,83	9,28	9,28	95	70
у-2	у-3	13	108	108	24,9	20,1	0,01	0,01	0,7	0,7	4,81	4,88	4,88	95	70
у-3	у-4	26,96	108	108	24,9	20,1	0,02	0,02	0,7	0,7	4,77	4,68	4,68	95	70
у-4	у-5	20,03	45	45	24,9	20,1	0	0	0,2	0,2	4,76	0,2	0,2	95	70
у-5	Советская,34,к.С лед	2	45	45	24,9	20,1	0	0	0,2	0,2	4,76	0,2	0,2	95	70

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.
Котельная №19

Рисунок 47

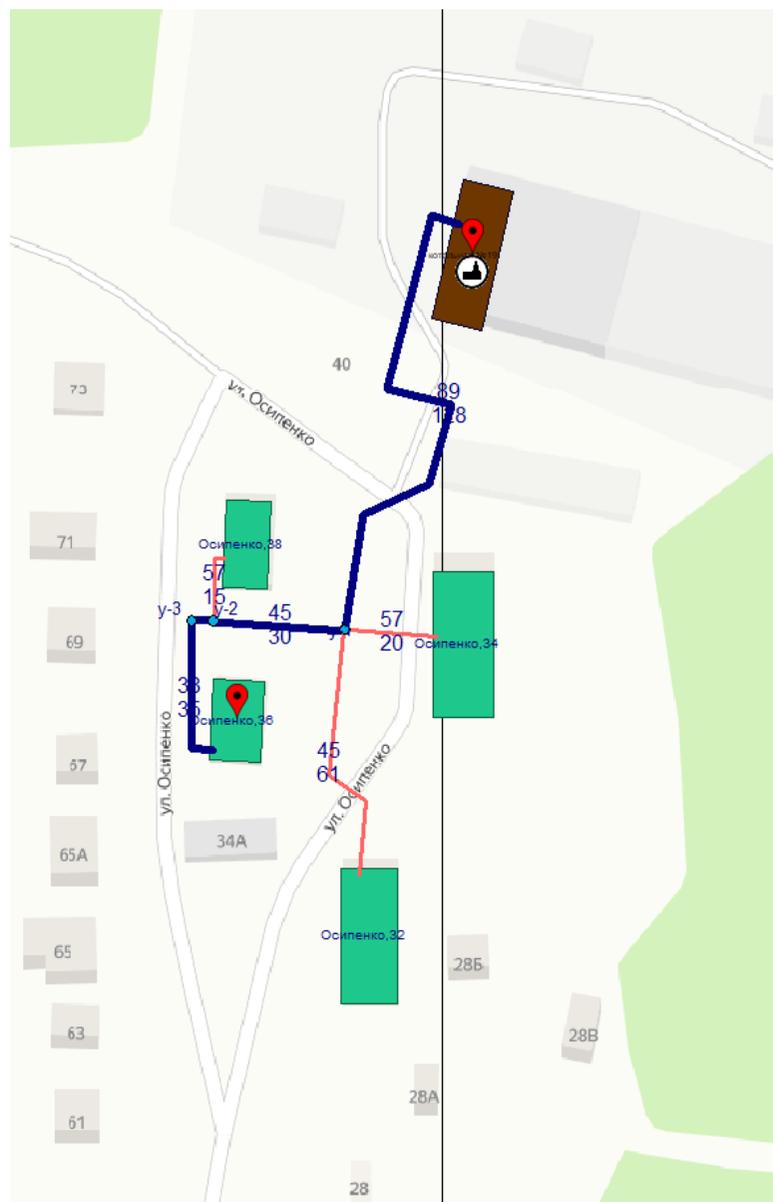


Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Рисунок 48



Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.
Путь теплоносителя от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Таблица 88

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
котельная №19	у-1	128	89	89	29,3	20,7	0,68	0,68	5,3	5,3	8,64	7,79	7,78	94,36	70,78
у-1	у-2	30	45	45	26,7	23,3	2,62	2,62	87,4	87,3	3,39	4,58	4,58	94,18	70,9
у-2	у-3	5	38	38	26,6	23,4	0,07	0,07	13,2	13,2	3,26	0,98	0,97	94,05	71,19
у-3	Осипенко,36	35	38	38	26,2	23,8	0,46	0,46	13,2	13,2	2,34	0,98	0,97	92,75	72,24

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.
Котельная №22

Рисунок 49

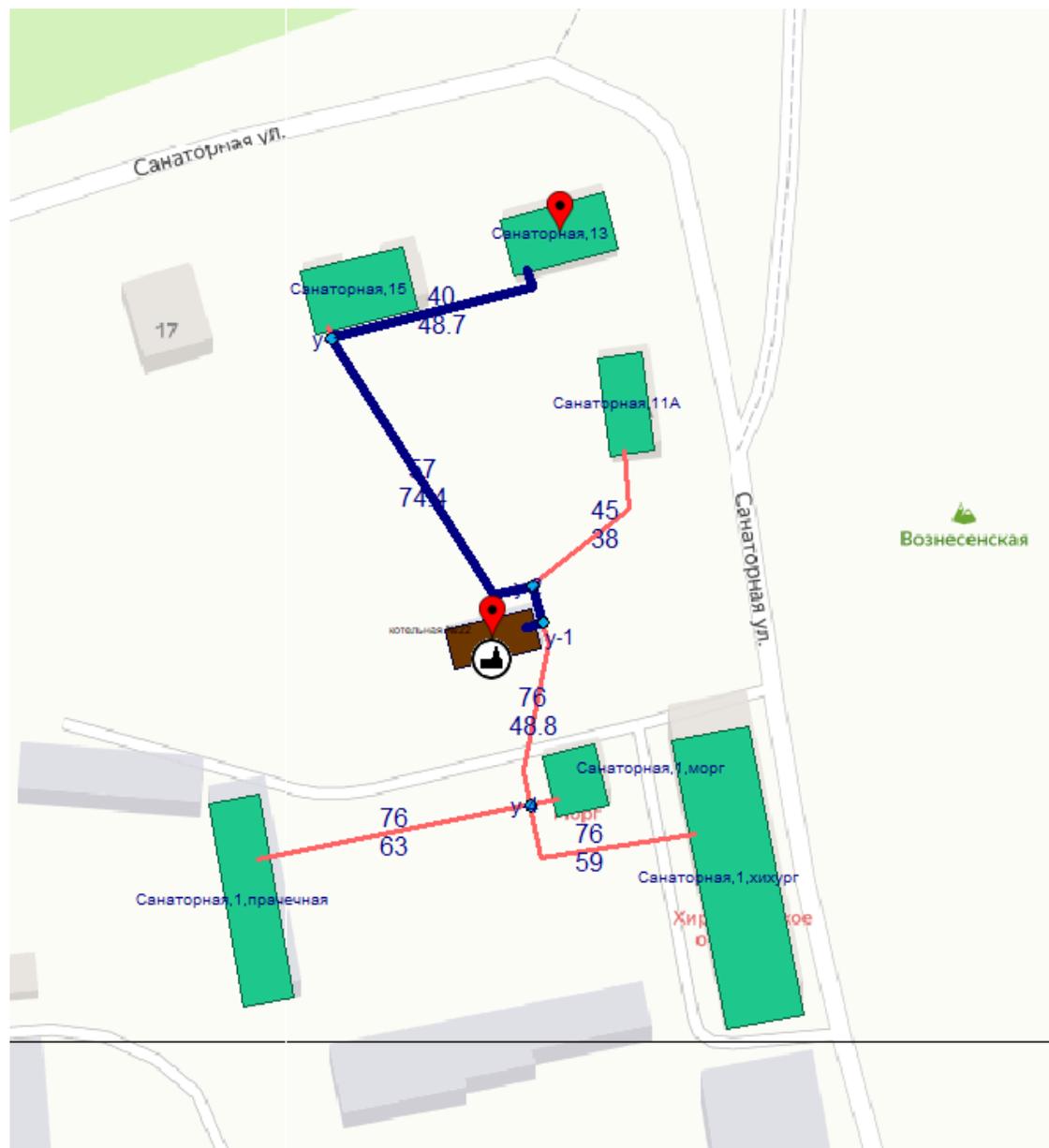




Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.
 Путь теплоносителя от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Таблица 89

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
котельная №22	у-1	3	108	108	30	20	0,01	0,01	4,5	4,5	9,97	12,14	12,13	94,99	70,25
у-1	у-2	16,3	57	57	29,8	20,2	0,21	0,21	12,7	12,7	9,56	3,19	3,18	94,77	70,62
у-2	у-3	74,43	57	57	29,2	20,8	0,56	0,56	7,5	7,5	8,44	2,45	2,45	93,51	71,64
у-3	Санаторная,13	48,72	40	40	28,1	21,9	1,13	1,12	23,1	23,1	6,19	1,17	1,17	91,89	73,1

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.
Котельная №9

Рисунок 51



Схема теплоснабжения города Юрвец Юрвецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Рисунок 52

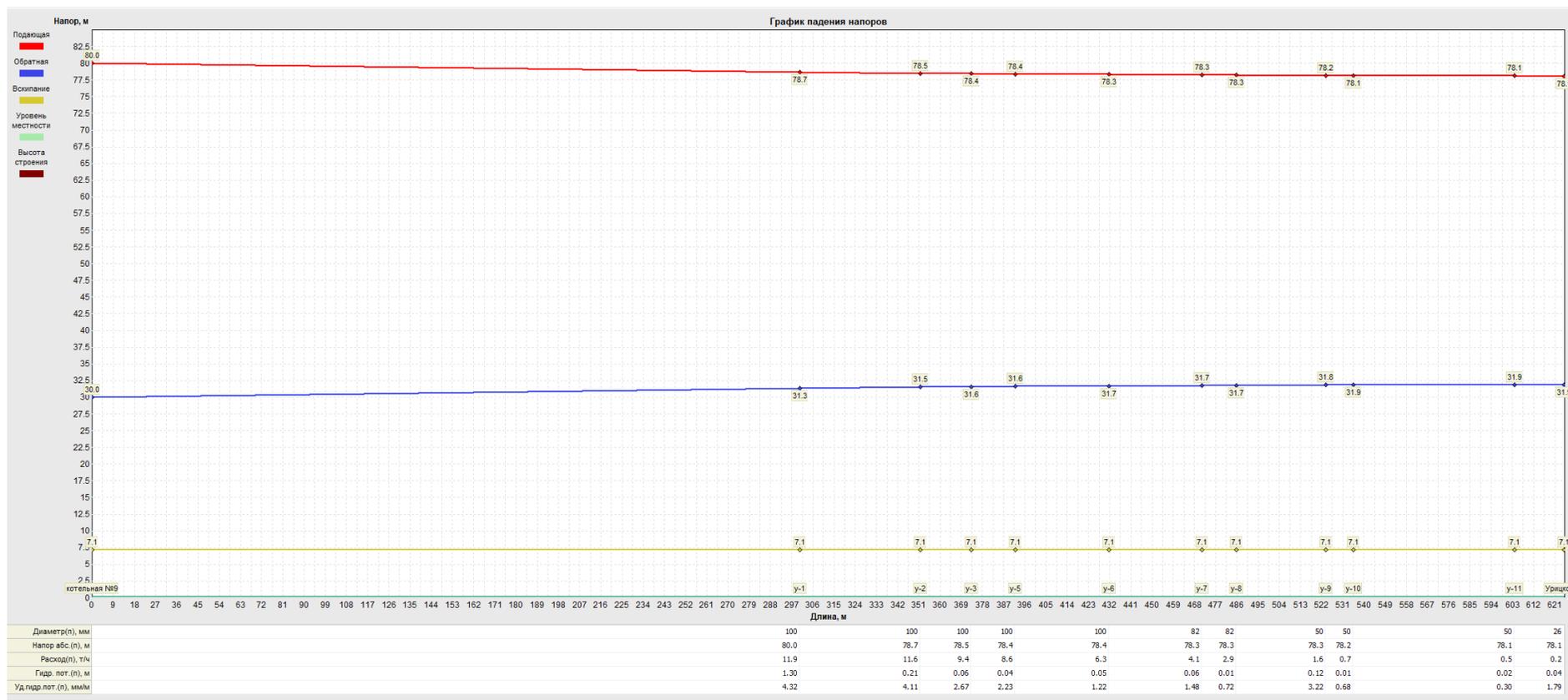


Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Путь теплоносителя от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Таблица 90

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
котельная №9	у-1	300,52	108	108	78,7	31,3	1,3	1,3	4,3	4,3	47,4	11,91	11,9	95	70
у-1	у-2	51,01	108	108	78,5	31,5	0,21	0,21	4,1	4,1	46,99	11,61	11,6	95	70
у-2	у-3	21,63	108	108	78,4	31,6	0,06	0,06	2,7	2,7	46,87	9,37	9,36	95	70
у-3	у-5	18,75	108	108	78,4	31,6	0,04	0,04	2,2	2,2	46,79	8,56	8,55	95	70
у-5	у-6	39,75	108	108	78,3	31,7	0,05	0,05	1,2	1,2	46,69	6,33	6,31	95	70
у-6	у-7	39,41	89	89	78,3	31,7	0,06	0,06	1,5	1,5	46,57	4,11	4,1	95	70
у-7	у-8	14,58	89	89	78,3	31,7	0,01	0,01	0,7	0,7	46,55	2,86	2,85	95	70
у-8	у-9	38	57	57	78,2	31,8	0,12	0,12	3,2	3,2	46,31	1,61	1,6	95	70
у-9	у-10	11,87	57	57	78,1	31,9	0,01	0,01	0,7	0,7	46,29	0,74	0,73	95	70
у-10	у-11	68,42	57	57	78,1	31,9	0,02	0,02	0,3	0,3	46,25	0,49	0,49	95	70
у-11	Урицкого,7	21	32	32	78,1	31,9	0,04	0,04	1,8	1,8	46,18	0,2	0,2	95	70

По котельной №2 (ГВС) информация не предоставлена.

Схема теплоснабжения города Юрьеvec Юрьеvecкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.
Котельная электрическая котельная Юрьеvecкого участка Кинешемского РЭС

Рисунок 53

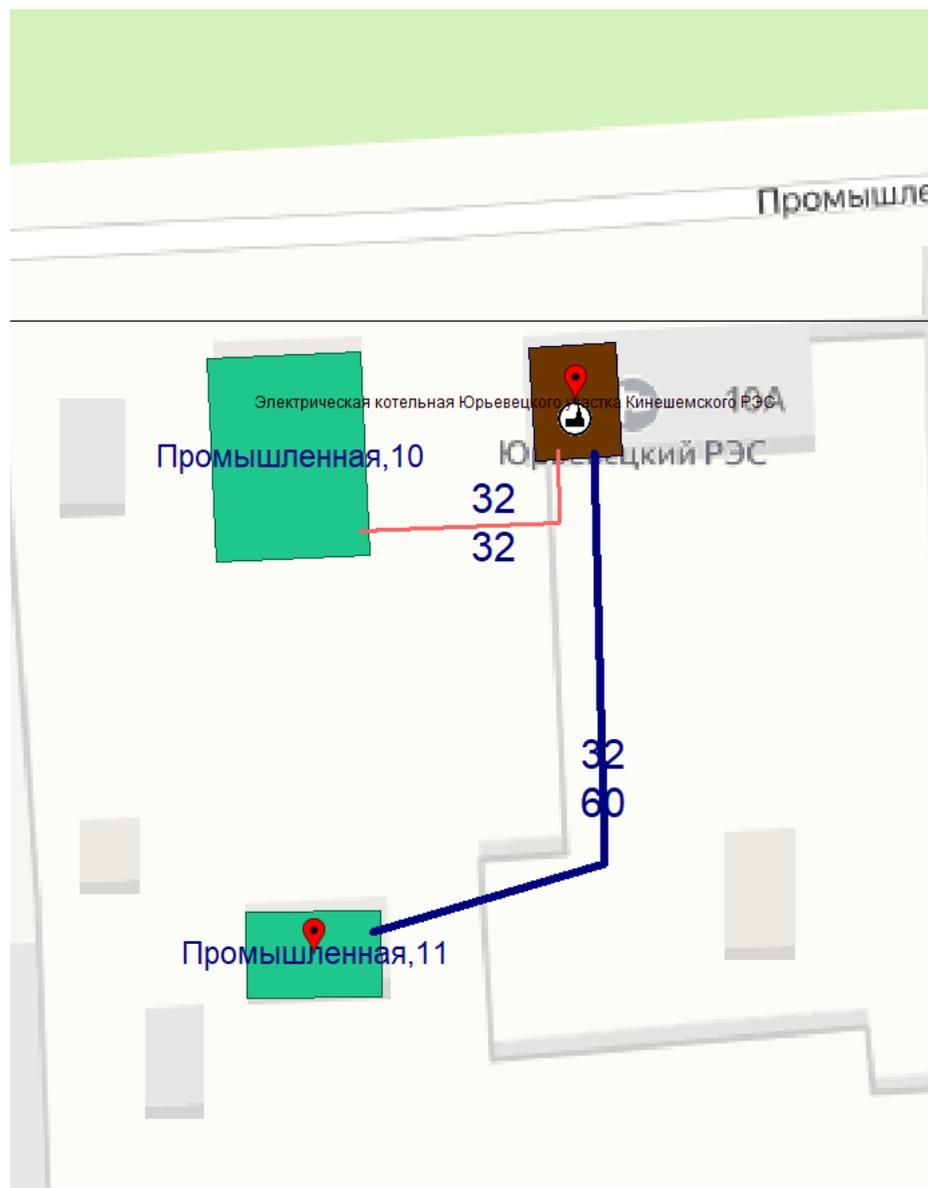


Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Рисунок 54

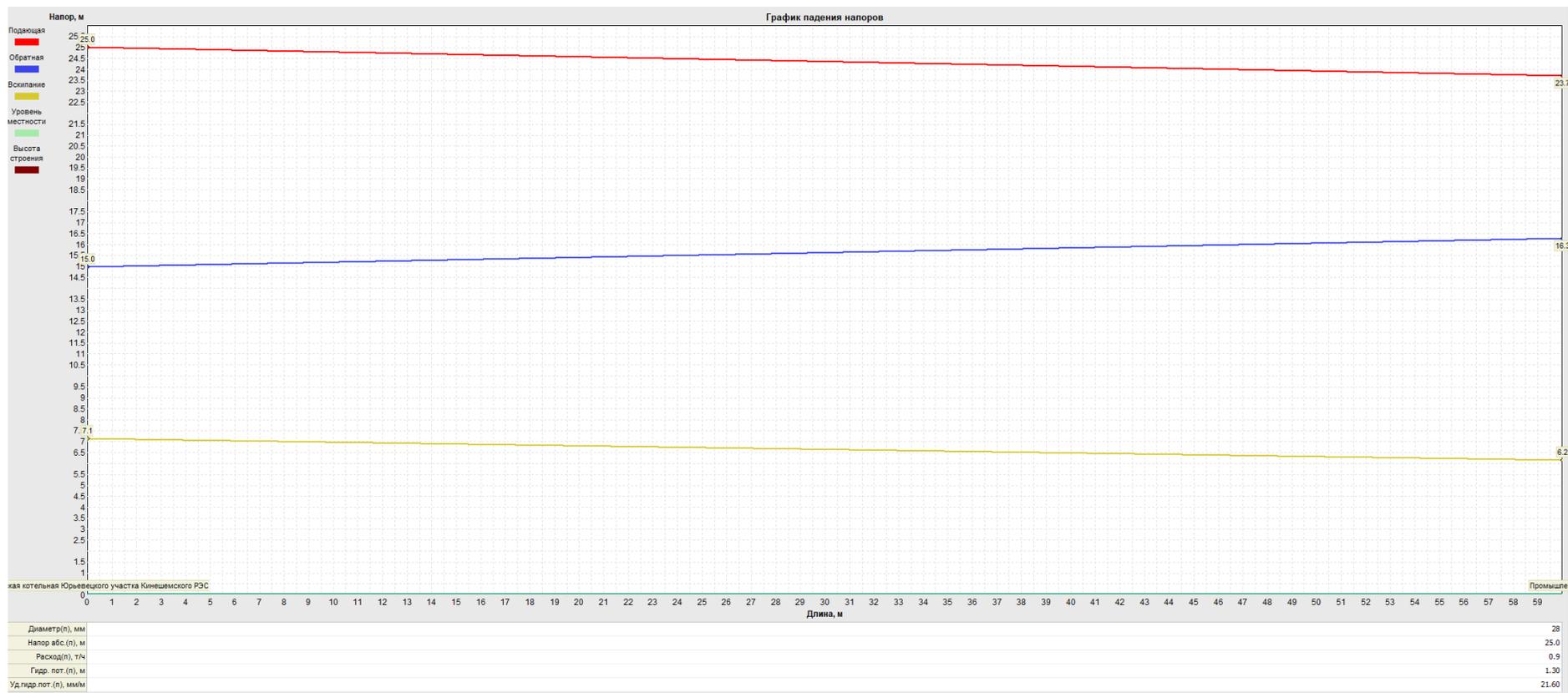


Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.
 Путь теплоносителя от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Таблица 91

Узел Начальный	Узел Конечный	Длина, м	Диам, мм, Под.	Диам, мм, Обр.	Напор в конечном узле (абс.), м Под.	Напор в конечном узле (абс.), м Обр.	Потери напора, м, Под.	Потери напора, м, Обр.	Удельные потери, мм/м Под.	Удельные потери, мм/м Обр.	Располаг. напор в конеч. узле, м	Фактический расход, т/ч Под.	Фактический расход, т/ч Обр.	Температура в конечном узле, °С Под.	Температура в конечном узле, °С Обр.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС	Промышленная, 1 1	60	32	32	23,7	16,3	1,3	1,29	21,6	21,6	7,41	0,87	0,87	91,74	73,28

Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Исходя из данных, существующих гидравлических режимов работы, можно сделать следующие выводы:

Котельная №1

Тепловая сеть от котельной отрегулирована. Дефицит пропускной способности тепловой энергии отсутствует. Дефицит тепловой мощности отсутствует.

Котельная №2

Тепловая сеть от котельной отрегулирована. Дефицит пропускной способности тепловой энергии отсутствует. Дефицит тепловой мощности отсутствует.

Котельная №7

Тепловая сеть от котельной отрегулирована. Дефицит пропускной способности тепловой энергии отсутствует. Дефицит тепловой мощности отсутствует.

Котельная №11

Тепловая сеть от котельной отрегулирована. Дефицит пропускной способности тепловой энергии отсутствует. Имеется дефицит тепловой мощности.

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет дефицит тепловой мощности 31,7%. Данная котельная не может обеспечить тепловой энергией потребителей в полном объеме.

Располагаемой мощности нетто при аварийном выводе самого мощного котла недостаточно для покрытия минимально допустимого значения тепловой нагрузки на коллекторах. Дефицит мощности котельной обусловлен низкими параметрами располагаемой мощности 1,2 Гкал/ч, при установленной 3,44 Гкал/ч. Рекомендуется выполнить режимную наладку котельного оборудования, при невозможности увеличения располагаемой мощности необходима установка дополнительного котла либо замена на котел большей мощности.

Котельная №23

Тепловая сеть от котельной отрегулирована. Дефицит пропускной способности тепловой энергии отсутствует. Дефицит тепловой мощности отсутствует.

Котельная №24

Тепловая сеть от котельной отрегулирована. Дефицит пропускной способности тепловой энергии отсутствует. Дефицит тепловой мощности отсутствует.

Котельная №10

Тепловая сеть от котельной отрегулирована. Дефицит пропускной способности тепловой энергии отсутствует. Имеется дефицит тепловой мощности. Необходима наладка теплогидравлического режима.

По результатам балансов тепловой мощности в зоне действия источника тепловой энергии, видно, что источник тепловой энергии имеет дефицит тепловой

мощности 15,6%. Данная котельная не может обеспечить тепловой энергией потребителей в полном объеме.

Располагаемой мощности нетто при аварийном выводе самого мощного котла недостаточно для покрытия минимально допустимого значения тепловой нагрузки на коллекторах. Необходимо увеличения располагаемой мощности за счет установки дополнительного котла.

Котельная №6

Тепловая сеть от котельной отрегулирована. Дефицит пропускной способности тепловой энергии отсутствует. Дефицит тепловой мощности отсутствует.

Котельная №17

Тепловая сеть от котельной отрегулирована. Дефицит пропускной способности тепловой энергии отсутствует. Дефицит тепловой мощности отсутствует.

Котельная №19

Тепловая сеть от котельной отрегулирована. Дефицит пропускной способности тепловой энергии отсутствует. Дефицит тепловой мощности отсутствует.

Котельная №22

Тепловая сеть от котельной отрегулирована. Дефицит пропускной способности тепловой энергии отсутствует. Дефицит тепловой мощности отсутствует.

Котельная №9

Тепловая сеть от котельной отрегулирована. Дефицит пропускной способности тепловой энергии отсутствует. Дефицит тепловой мощности отсутствует.

Котельная №2 (ГВС)

Информация не предоставлена. Описание выполнить невозможно.

Котельная электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС

Тепловая сеть от котельной отрегулирована. Дефицит пропускной способности тепловой энергии отсутствует. Дефицит тепловой мощности отсутствует.

Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Возможностей для расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто, в зоны действия с дефицитом тепловой мощности, нет. Источники имеют высокую удаленность друг от друга, подключение дефицитных источников нецелесообразно.

Часть 7. Балансы теплоносителя

Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

ИТП отсутствуют.

Данные об объёмах систем теплопотребления.

Таблица 92

Источник	Емкость систем теплопотребления, куб. м.	Объем тепловых сетей, куб. м.
1	2	3
Котельная №1	н/д	251,4
Котельная №2	н/д	23,4
Котельная №7	н/д	12,7
Котельная №11	н/д	22,2
Котельная №23	н/д	1,4
Котельная №24	н/д	14,0
Котельная №10	н/д	104,9
Котельная №6	н/д	1,5
Котельная №17	н/д	2,0
Котельная №19	н/д	2,2
Котельная №22	н/д	2,3
Котельная №9	н/д	13,4
Котельная №2 (ГВС)	н/д	н/д
Котельная Электрическая котельная Юрвецкого участка Кинешемского РЭС	н/д	н/д

Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной воды, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Расходы теплоносителя на собственные нужды источников при выполнении расчетов балансов производительности ВПУ учтены.

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.

На котельной №1 ООО «Теплоцентральный» установка хим.водоподготовки предназначена для обеспечения качества питательной воды и подпиточной воды, для паровых котлов. Для этого предусмотрена механическая обработка воды установкой непрерывного действия типа Елка WST-1.8 CI-(SC) и установка умягчения воды периодического действия типа Елка WS-1.0 Rx-(SC) по схеме двухступенчатого Na-катионирования.

На котельной №10 функционирует линия умягченной воды на водоподготовительной установке серии «WST(UP)-4.6-Pal-(SC)» с обработкой воды по схеме 2-х ступенчатого Na-катионирования.

Горячее водоснабжение на территории г. Юрьевец осуществляется от помещения №4,17 котельной №2 (ГВС) установлен бак-аккумулятор – БАГВ объемом 50 куб.м.

На котельных ООО «Тепло-город» системы ХВО отсутствуют.

По котельным ООО «РК-2» сведения по системе ХВО не предоставлены.

По котельной №9 МУП «МУК» сведения по системе ХВО не предоставлены.

По котельной электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго») сведения по системе ХВО не предоставлены.

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Теплоцентральный»

Таблица 93

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	шт.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,600	0,600	0,600	0,535	0,744	0,744
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,600	0,600	0,600	0,535	0,744	0,744
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,600	0,600	0,600	0,535	0,744	0,744
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056
Доля резерва	%	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6

*ВПУ только для обеспечения надежной работоспособности паровых котлов

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №2 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 94

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м.	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0,093	0,264	0,035	0,058
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,093	0,264	0,035	0,058
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-

*ВПУ отсутствует

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №7 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 95

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м.	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0,085	0,038	0,048	0,057
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,085	0,038	0,048	0,057
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-

*ВПУ отсутствует

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №11 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 96

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м.	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,088	0,068	0,065	0,057
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,088	0,068	0,065	0,057
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-

*ВПУ отсутствует

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №23 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 97

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м.	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,004	0,004	0,004	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0,004	0,004	0,004	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,004	0,004	0,004	-
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-

*ВПУ отсутствует

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №24 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 98

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м.	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0,075	0,085	0,054	0,067
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,075	0,085	0,054	0,067
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-

*ВПУ отсутствует

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №10 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 99

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №6 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 100

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д

*ВПУ отсутствует

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №17 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 101

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д

*ВПУ отсутствует

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №19 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 102

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,005	0,005	0,005	0,005
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,005	0,005	0,005	0,005
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д

*ВПУ отсутствует

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №22 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 103

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д

*ВПУ отсутствует

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальщик»

Таблица 104

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д

*ВПУ отсутствует

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная №2 (ГВС) в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальщик»

Таблица 105

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	-	-	н/д	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м.	-	-	-	-	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	н/д	н/д
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	н/д	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	н/д	н/д
Доля резерва	%	-	-	-	-	н/д	н/д

Баланс производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) в системе теплоснабжения на базе источника тепловой энергии котельная электрическая котельная Юрвецкого участка Кинешемского РЭС в зоне действия единой теплоснабжающей организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»)

Таблица 106

Параметр	Ед. измер.	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	н/д
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	н/д
Количество баков- Аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-	-	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб.м.	-	-	-	-	-	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	н/д
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	н/д
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	н/д
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	н/д
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	н/д

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

Основные виды и количество используемого топлива

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей ООО «Теплоцентрль»

Таблица 107

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Низшая теплота сгорания ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2023						
Мазут	132,693	н/д	2281,6	3096,5	н/д	9500
2022						
Мазут	332,575	2074,118	2274	3115,38	132,693	9500
2021						
Мазут	195,13	2800,352	2666,89	3653,64	332,575	9500
2020						
Мазут	107,14	2615,379	2527,406	3462,55	196,113	9500
2019						
Мазут	-	-	-	-	-	-
2018						
Мазут	-	-	-	-	-	-

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №2 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 108

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Низшая теплота сгорания ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2023						
Каменный уголь	9,7	760,3	756	561,708	14	5200
2022						
Каменный уголь	10	800	790	586,97	10	5600
2021						
Каменный уголь	16,5	924	914	679,102	10	5600
2020						
Каменный уголь	10	813	807	599,601	16	5600
2019						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-
2018						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №7 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 109

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Низшая теплота сгорания ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2023						
Каменный уголь	10,5	828,5	825	612,975	16	5200
2022						
Каменный уголь	10	906	905	672,415	10	5600
2021						
Каменный уголь	16	908	914	679,102	10	5600
2020						
Каменный уголь	6	997	987	733,341	16	5600
2019						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-
2018						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №11 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 110

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Низшая теплота сгорания ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2023						
Каменный уголь	9	1010	1003	745,229	16	5200
2022						
Каменный уголь	14,5	1100	1101	818,043	13,5	5600
2021						
Каменный уголь	19,5	1095	1100	817,3	14,5	5600
2020						
Каменный уголь	11,5	1199	1191	884,913	19,5	5600
2019						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-
2018						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №23 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 111

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Низшая теплота сгорания ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2023						
Каменный уголь	-	20	20	14,86	0	5200
2022						
Каменный уголь	0,5	29	29	21,547	0,5	5600
2021						
Каменный уголь	0,5	28	28	20,804	0,5	5600
2020						
Каменный уголь	0,5	49	49	36,407	0,5	5600
2019						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-
2018						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №24 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 112

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Низшая теплота сгорания ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2023						
Каменный уголь	6	533,5	532,5	395,6475	7	5200
2022						
Каменный уголь	9	565	567,8	421,8754	6,2	5600
2021						
Каменный уголь	10	615	616	457,688	9	5600
2020						
Каменный уголь	8	651	649	482,207	10	5600
2019						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-
2018						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №10 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 113

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Низшая теплота сгорания ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2023						
Мазут	н/д	н/д	1160,0	1574,3	н/д	9500
2022						
Мазут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9500
2021						
Мазут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9500
2020						
Мазут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9500
2019						
Мазут	-	-	-	-	-	-
2018						
Мазут	-	-	-	-	-	-

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №6 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 114

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Низшая теплота сгорания ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2023						
Природный газ	-	85,9	85,9	100,4	-	8188
2022						
Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5201
2021						
Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5201
2020						
Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5201
2019						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-
2018						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №17 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 115

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Низшая теплота сгорания ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2023						
Каменный уголь	н/д	н/д	244,3	181,7	н/д	5200
2022						
Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5201
2021						
Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5201
2020						
Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5201
2019						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-
2018						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №19 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 116

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Низшая теплота сгорания ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2023						
Каменный уголь	н/д	н/д	135,7	100,8	н/д	5200
2022						
Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5201
2021						
Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5201
2020						
Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5201
2019						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-
2018						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №22 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 117

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Низшая теплота сгорания ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2023						
Каменный уголь	н/д	н/д	228,7	169,9	н/д	5200
2022						
Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5201
2021						
Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5201
2020						
Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5201
2019						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-
2018						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальщик»

Таблица 118

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Низшая теплота сгорания ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2023						
Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5200
2022						
Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5201
2021						
Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5201
2020						
Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5201
2019						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-
2018						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной №2 (ГВС) в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальщик»

Таблица 119

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Низшая теплота сгорания ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2023						
Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5200
2022						
Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5201
2021						
Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5201
2020						
Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5201
2019						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-
2018						
Каменный уголь	-	-	-	-	-	-

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельной, электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС в зоне действия единой теплоснабжающей организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»)

Таблица 120

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. кВт.	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т. натурального топлива, тн. (тыс.куб.м.)	Низшая теплота сгорания ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. кВт.	Всего, в т. условного топлива		
1	2	3	4	5	6	7
2023						
Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-
2022						
Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-
2021						
Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-
2020						
Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-
2019						
Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-

Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

На котельной №1 ООО «Теплоцентральный» резервное и аварийное топливо отсутствует.

На котельных ООО «Тепло-город» резервное и аварийное топливо отсутствует.

На котельных ООО «РК-2» резервное и аварийное топливо отсутствует.

На котельных МУП «МУК» резервное и аварийное топливо отсутствует.

На котельной ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго») резервное и аварийное топливо отсутствует.

Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

Информация приведена ниже.

Описание использования местных видов топлива

Местные виды топлива не используются.

Описание видов топлива их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Таблица 121

№	Наименование котельной	Вид поставляемого топлива	Место поставки	Характеристика топлива		
				Низшая теплотворная способность Ккал/куб.м. (Ккал/кг)	Вязкость и температура вспышки	Содержание примесей мах, %
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная №1	мазут	г. Юрьевец	9500	н/д	н/д
2	Котельная №2	каменный уголь	г. Юрьевец	5200	-	н/д
3	Котельная №7	каменный уголь	г. Юрьевец	5200	-	н/д
4	Котельная №11	каменный уголь	г. Юрьевец	5200	-	н/д
5	Котельная №23	каменный уголь	г. Юрьевец	5200	-	н/д
6	Котельная №24	каменный уголь	г. Юрьевец	5200	-	н/д
7	Котельная №10	мазут	г. Юрьевец	9500	н/д	н/д
8	Котельная №6	Природный газ	г. Юрьевец	8188	-	-
9	Котельная №17	каменный уголь	г. Юрьевец	5200	-	н/д
10	Котельная №19	каменный уголь	г. Юрьевец	5200	-	н/д
11	Котельная №22	каменный уголь	г. Юрьевец	5200	-	н/д
12	Котельная №9	каменный уголь	г. Юрьевец	5200	-	н/д
13	Котельная №2 (ГВС)	каменный уголь	г. Юрьевец	5200	-	н/д
14	Котельная электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС	Электрическая энергия	г. Юрьевец	-	-	-

Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающим видом топлива в г. Юрьевец является мазут.

Описание приоритетного направления развития топливного баланса

При отсутствии отключений/подключений потребителей к/от централизованной системе теплоснабжения, переключений потребителей между источниками тепловой энергии топливный баланс останется на уровне базового периода и будет зависеть от параметров наружного воздуха.

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения является повсеместное использование природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и безопасного топлива.

Часть 9. Надежность теплоснабжения

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Теплоцентральный»

Таблица 122

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Теплоцентральный»

Таблица 123

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	-	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Теплоцентральный»

Таблица 124

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №2 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 125

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №2 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 126

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	-	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №2 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 127

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №7 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 128

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №7 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 129

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	-	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №7 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 130

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №11 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 131

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №11 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 132

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	-	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №11 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 133

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №23 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 134

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №23 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 135

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	-	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №23 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 136

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №24 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 137

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №24 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 138

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	-	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №24 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город»

Таблица 139

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №10 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 140

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №10 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 141

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	-	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №10 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 142

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №6 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 143

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №6 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 144

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	-	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №6 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 145

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №17 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 146

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №17 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 147

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	-	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №17 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 148

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №19 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 149

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №19 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 150

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	-	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №19 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 151

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №22 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 152

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №22 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 153

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	-	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №22 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2»

Таблица 154

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальщик»

Таблица 155

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальщик»

Таблица 156

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	-	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальщик»

Таблица 157

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной №2 (ГВС) в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальщик»

Таблица 158

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной №2 (ГВС) в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальщик»

Таблица 159

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	-	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной №2 (ГВС) в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальщик»

Таблица 160

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения котельной электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС в зоне действия единой теплоснабжающей организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»)

Таблица 161

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	-	-	-	-	-	-
в отопительный период, 1/км/оп	-	-	-	-	-	-
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Показатели восстановления в системе теплоснабжения котельной электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС в зоне действия единой теплоснабжающей организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»)

Таблица 162

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	-	-	-	-	-	-
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	-	-	-	-	-	-
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0

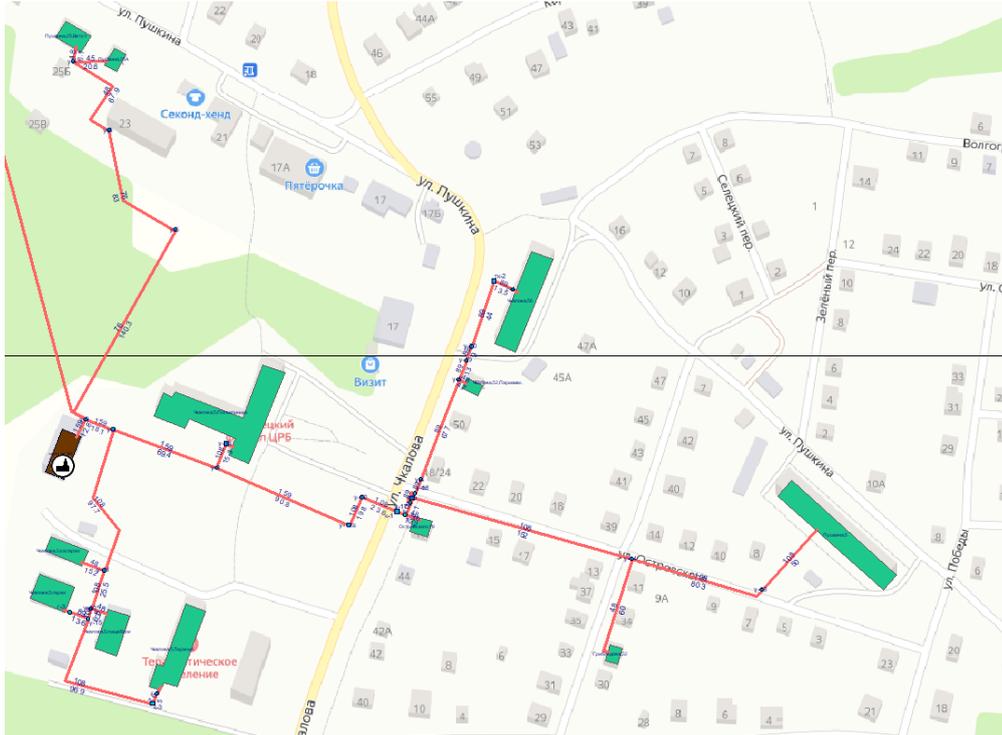
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения котельной электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС в зоне действия единой теплоснабжающей организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»)

Таблица 163

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0

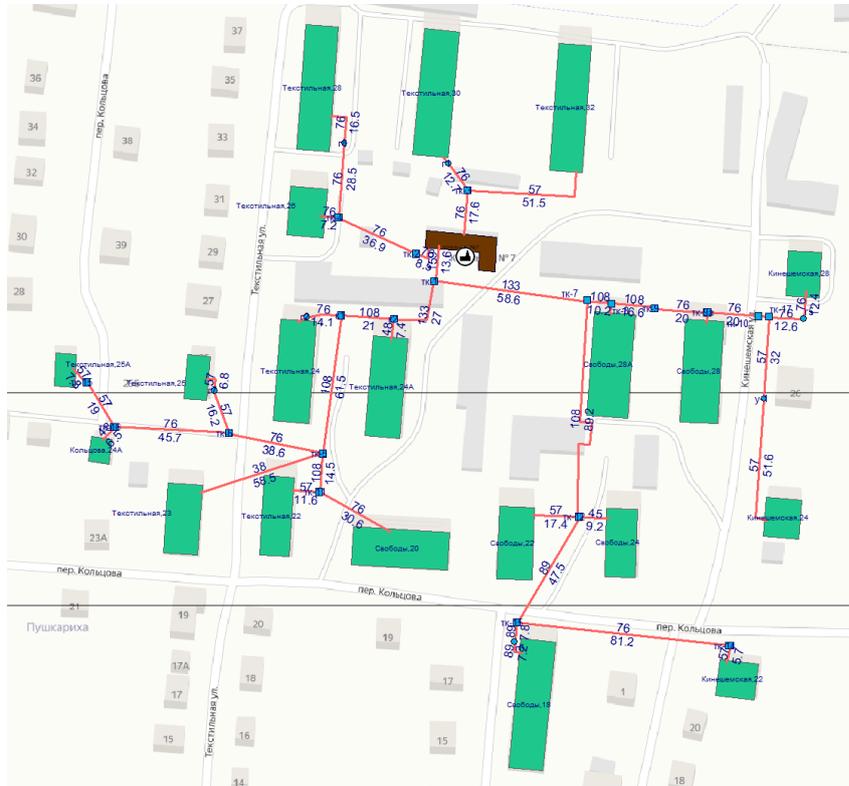
Котельная №2

Рисунок 56



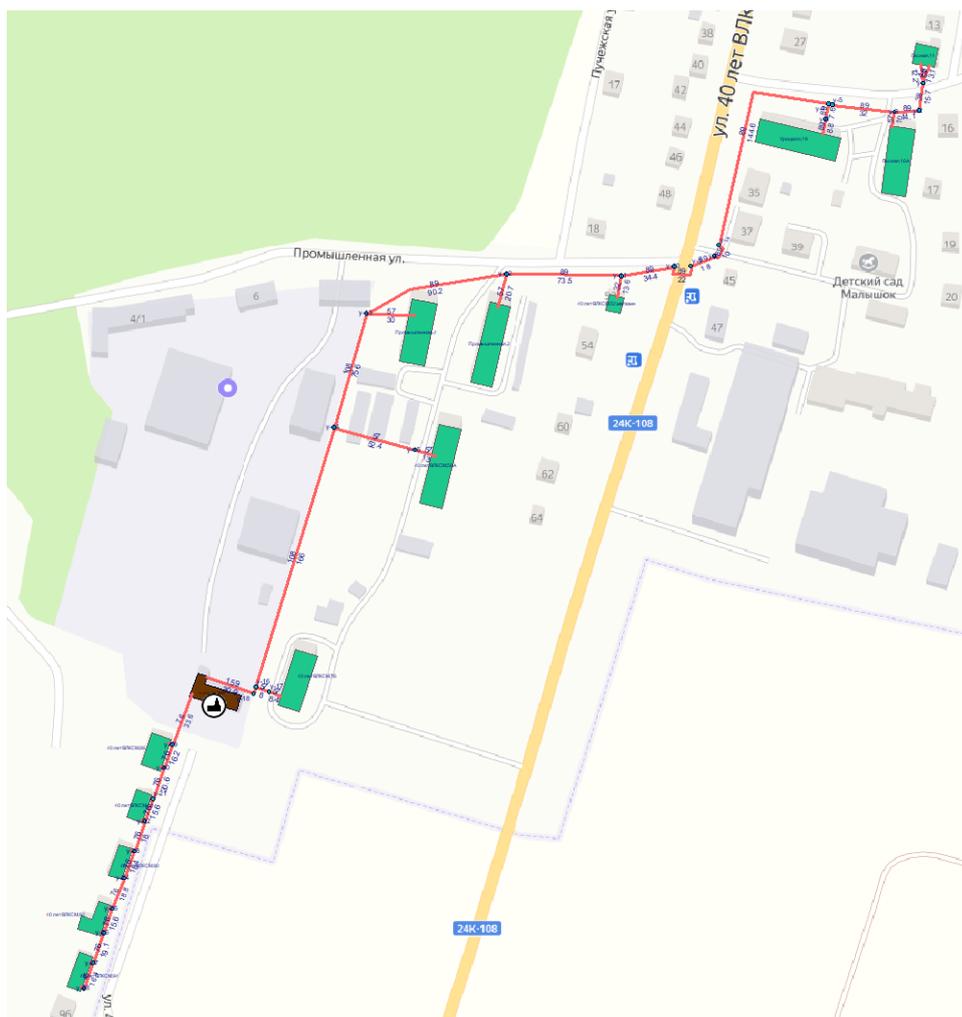
Котельная №7

Рисунок 57



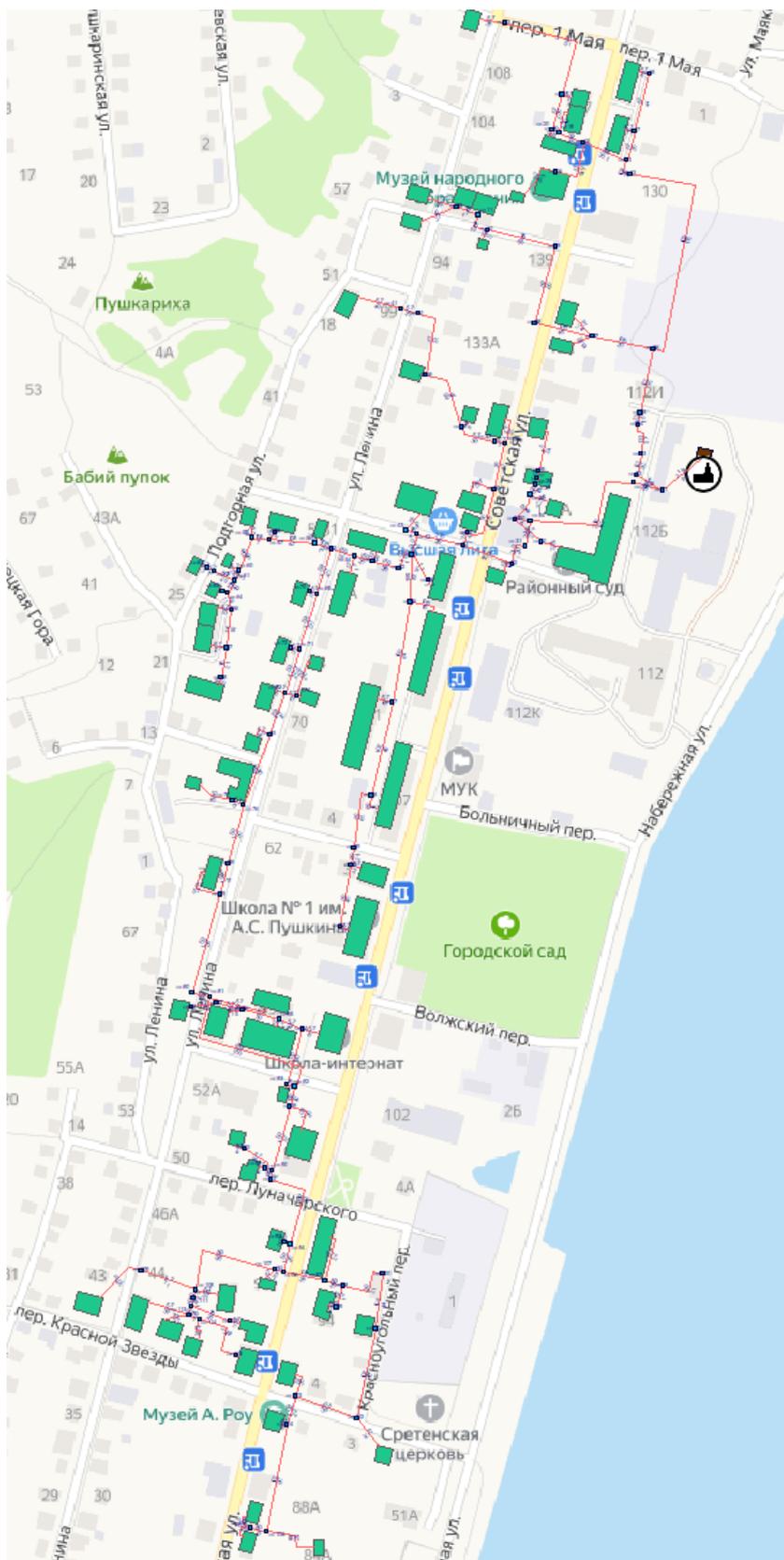
Котельная №24

Рисунок 60



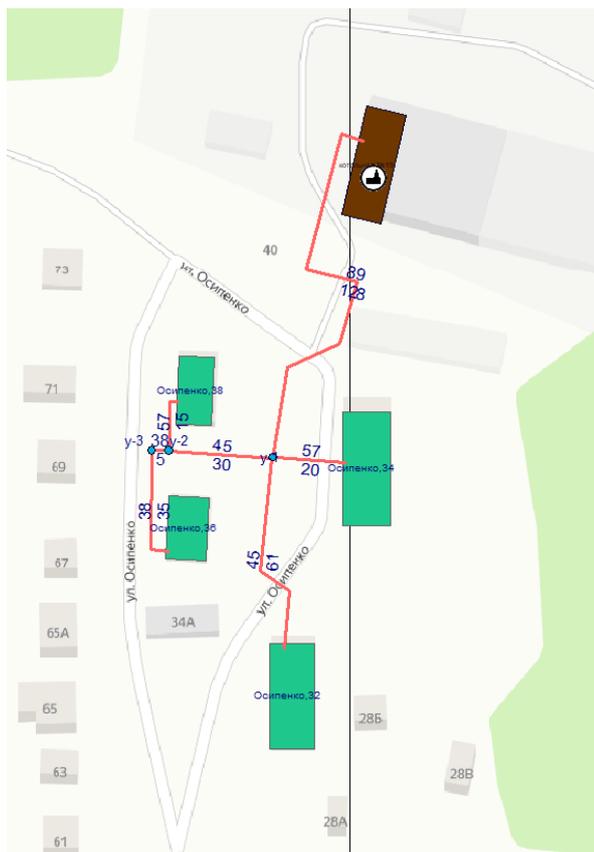
Котельная №10

Рисунок 61



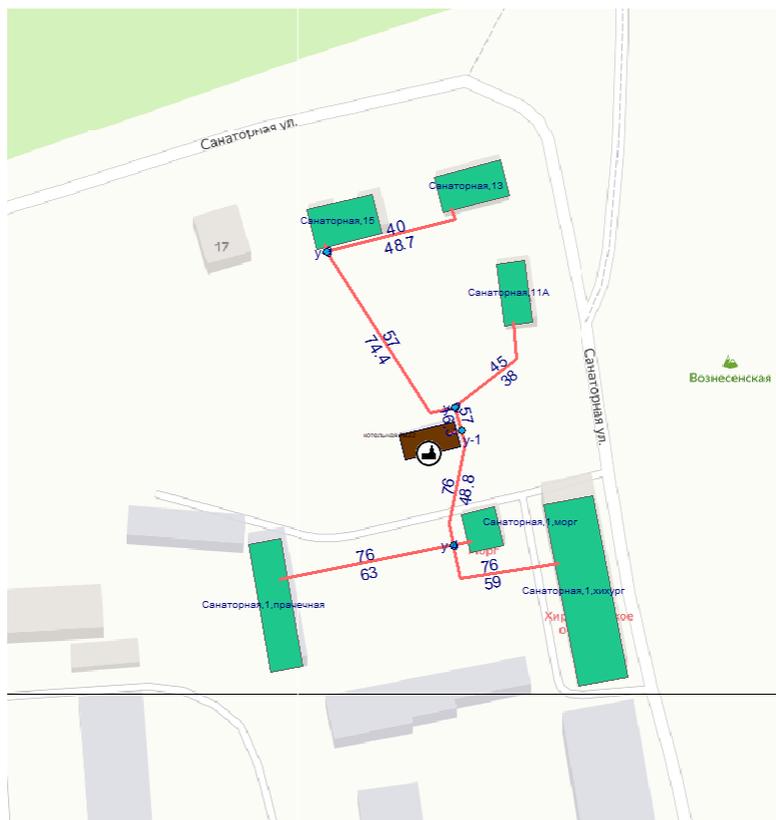
Котельная №19

Рисунок 64



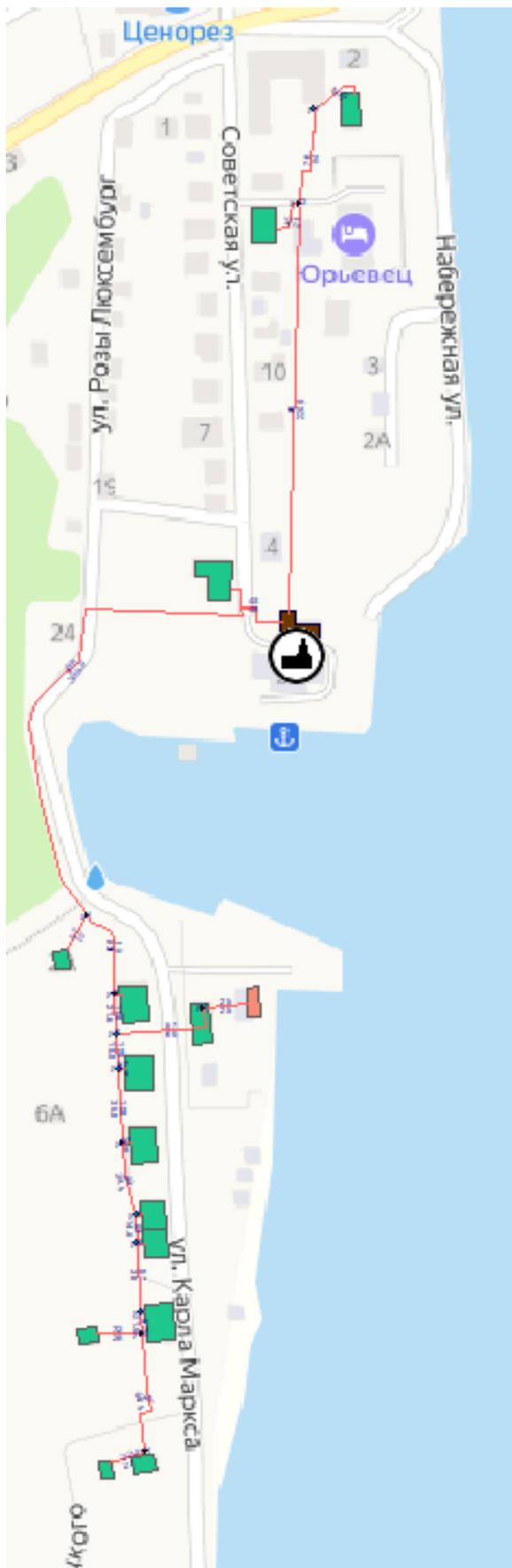
Котельная №22

Рисунок 65



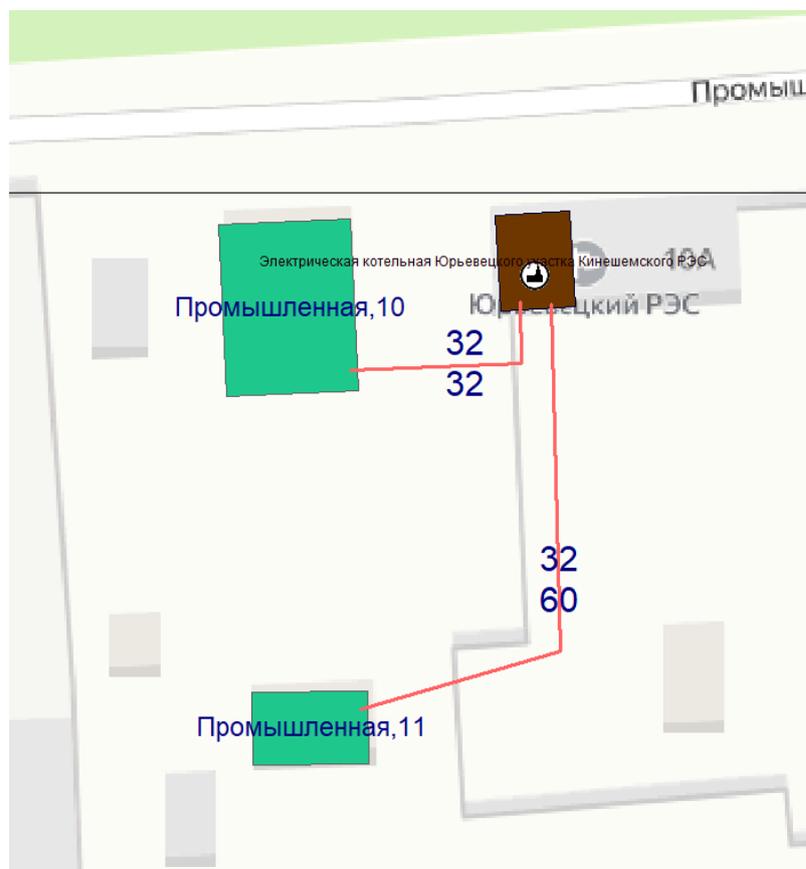
Котельная №9

Рисунок 66



Котельная электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС

Рисунок 67



Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора

Основными причинами аварий на теплотрассах являются:

- коррозия трубопроводов;
- разрыв сварных стыков.

С переходом на прокладку предизолированных трубопроводов с тепловой изоляцией из пенополиуретана (ППУ), наружной оболочкой из полиэтилена низкого давления (ПНД) и системой оперативного дистанционного контроля (ОДК) количество коррозионных повреждений на наружной поверхности трубопроводов сокращается. Коррозия может развиваться не только на линейных участках трубопроводов, но также в местах расположения скользящих опор и на сварных стыках трубопроводов.

Ускорению процессов износа тепловых сетей способствуют: несоблюдение технологии монтажа, низкое качество материала трубопроводов и высокое содержание кислорода в сетевой воде. В совокупности это приводит к тому, что старение трубопроводов происходит в 2–3 раза быстрее расчетных сроков.

Развитию коррозии на внутренней поверхности трубопроводов сопутствуют:

- повышенная температура теплоносителя;
- низкий pH воды;

- наличие в воде кислорода;
- наличие в воде свободного оксида углерода;
- наличие в воде растворенных солей.

Основной причиной аварий на тепловых сетях за базовый год является износ тепловых сетей.

Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» п. 6.10 в составе СЦТ должны предусматриваться, аварийно-восстановительные службы (АВС), численность персонала и техническая оснащенность которых должны обеспечивать полное восстановление теплоснабжения при отказах на тепловых сетях в сроки, указанные в таблице ниже.

Таблица 164

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	До 54

По предоставленной информации аварии на тепловых сетях за базовый год отсутствовали. Исходя из результатов анализа времени восстановления теплоснабжения, среднее время восстановления теплоснабжения соответствует СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».

Расчет показателей надежности системы теплоснабжения основывается на Методических указаниях по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства регионального развития РФ 26.07.2013 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения» (<http://docs.cntd.ru/document/499038726>).

Методические указания содержат методики расчета показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов, в документе приведены практические рекомендации по классификации систем теплоснабжения поселений, городских округов по условиям обеспечения надежности на:

- высоконадежные;
- надежные;
- малонадежные;
- ненадежные.

Методические указания предназначены для использования инженерно-техническими работниками теплоэнергетических предприятий, персоналом органов государственного энергетического надзора и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации при проведении оценки надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов.

Надежность системы теплоснабжения должна обеспечивать бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией в течение заданного периода, недопущение опасных для людей и окружающей среды ситуаций.

Показатели надежности системы теплоснабжения подразделяются на:

показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии (Кэ);

показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии (Кв);

показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (Кт);

показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (Кб);

показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек (Кр);

показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов (Кс);

показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения (Котк.тс);

показатель относительного аварийного недоотпуска тепла (Кнед);

показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель) (Кгот);

показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом (Кп);

показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием (Км);

показатель наличия основных материально-технических ресурсов (Ктр);

показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ (Кист).

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как удельная повреждаемость пот [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии $Q_{ав}/Q_{расч.}$, где $Q_{ав}$ – аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал], $Q_{расч}$ – расчетный отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

Оценка надёжности системы теплоснабжения

Таблица 165

№ п/п	Наименование котельной	Наличие резервного электропитания	Наличие резервного водоснабжения	Наличие резервного топливоснабжения	Укомплектованность ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом, %	Оснащенность машинами, специальными механизмами и оборудованием, %	Наличие основных материально-технических ресурсов, %	Укомплектованность передвижными автономными источниками электропитания
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Котельная №1	-	+	-	85	90	100	0
2	Котельная №2	-	-	-	85	90	100	0
3	Котельная №7	-	-	-	85	90	100	0
4	Котельная №11	-	-	-	85	90	100	0
5	Котельная №23	-	-	-	85	90	100	0
6	Котельная №24	-	-	-	85	90	100	0
7	Котельная №10	-	+	-	100	100	100	0
8	Котельная №6	-	-	-	100	100	100	0
9	Котельная №17	-	-	-	100	100	100	0
10	Котельная №19	-	-	-	100	100	100	0
11	Котельная №22	-	-	-	100	100	100	0
12	Котельная №9	-	-	-	100	100	100	0
13	Котельная №2 (ГВС)	-	-	-	100	100	100	0
14	Котельная электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС	-	-	-	100	100	100	0

Согласно предоставленной информации от РСО:

ООО «Теплоцентральный» планирует в целях обеспечения требуемой надежности системы теплоснабжения от котельной №1 – обеспечить 1 категории надежности по электроснабжению, путем установки дизельной электрической станции и автоматики включения резерва.

ООО «Тепло-город» планирует в целях обеспечения требуемой надежности системы теплоснабжения от котельной №2 – обеспечить 1 категории надежности по электроснабжению, путем установки дизельной электрической станции и автоматики включения резерва.

Результаты расчета показателей надёжности системы теплоснабжения муниципального образования

Результаты расчёта показателей надёжности систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

По существующему положению систему теплоснабжения г. Юрьевец следует оценить, как малонадежную, а готовность систем и оперативного персонала к безаварийному теплоснабжению, как удовлетворительную.

Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению

Таблица 166

№ п/п	Наименование теплоисточника	Показатель надежности электроснабжения	Показатель надежности водоснабжения	Показатель надежности топливоснабжения	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	Показатель уровня резервирования котельной и элементов тепловой сети	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов теплоисточника	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	Показатель оснащённости машинами, специальными механизмами и оборудованием	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания	Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	Показатель надежности тепловых сетей	Оценка надежности тепловых сетей	Показатель надежности системы теплоснабжения	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
		К _э	К _в	К _т	К _б	К _р	К _с	К _{отк.тс}	К _{отк.иг}	К _{нед}	К _п	К _м	К _{тр}	К _{ист}	К _{гот}	К _{тс}		К _{стг}			
ЕТО №1																					
ООО «Теплоцентрально»																					
1	Котельная №1	0,6	1	0,5	1	0,2	0,17	1	1	1	1	1	1	0	0,9	удовлетворительная	малонадежные	0,592	малонадежная	0,592	малонадежная
2	Котельная №2	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	1	1	1	1	1	0	0,9	удовлетворительная	малонадежные	0,55	малонадежная	0,55	малонадежная
3	Котельная №7	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	1	1	1	1	1	0	0,9	удовлетворительная	малонадежные	0,55	малонадежная	0,55	малонадежная
4	Котельная №11	0,6	0,6	0,5	0,8	0,2	1	1	1	1	1	1	1	0	0,9	удовлетворительная	малонадежные	0,75	надежная	0,75	надежная
5	Котельная №23	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	1	1	1	1	1	0	0,9	удовлетворительная	малонадежные	0,55	малонадежная	0,55	малонадежная

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

№ п/п	Наименование теплоисточника	Показатель надежности электроснабжения	Показатель надежности водоснабжения	Показатель надежности топливоснабжения	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	Показатель уровня резервирования котельной и элементов тепловой сети	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов теплоисточника	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативным персоналом	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания	Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения	Категория готовности	Оценка надежности теплоисточников	Показатель надежности тепловых сетей	Оценка надежности тепловых сетей	Показатель надежности системы теплоснабжения	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
		К _э	К _в	К _т	К _б	К _р	К _с	К _{отк.тс}	К _{отк.ит}	К _{нед}	К _п	К _м	К _{тр}	К _{ист}	К _{гот}			К _{тс}	К _{снт}		
6	Котельная №24	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	1	1	1	1	1	0	0,9	удовлетворительная	малонадежные	0,55	малонадежная	0,55	малонадежная
7	Котельная №10	0,6	1	0,5	0,5	0,2	0,59	1	1	1	1	1	1	0	0,9	удовлетворительная	малонадежные	0,572	малонадежная	0,572	малонадежная
8	Котельная №6	0,6	0,6	0,5	1	0,2	1	1	1	1	1	1	1	0	0,9	удовлетворительная	малонадежные	0,55	малонадежная	0,55	малонадежная
9	Котельная №17	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	1	1	1	1	1	0	0,9	удовлетворительная	малонадежные	0,55	малонадежная	0,55	малонадежная
10	Котельная №19	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	1	1	1	1	1	0	0,9	удовлетворительная	малонадежные	0,55	малонадежная	0,55	малонадежная
11	Котельная №22	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	1	1	1	1	1	0	0,9	удовлетворительная	малонадежные	0,55	малонадежная	0,55	малонадежная
12	Котельная №9	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	1	1	1	1	1	0	0,9	удовлетворительная	малонадежные	0,55	малонадежная	0,55	малонадежная
13	Котельная №2 (ГВС)	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	1	1	1	1	1	0	0,9	удовлетворительная	малонадежные	0,55	малонадежная	0,55	малонадежная
14	Котельная электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС	0,6	0,6	0,5	1	0,2	0	1	1	1	1	1	1	0	0,9	удовлетворительная	малонадежные	0,55	малонадежная	0,55	малонадежная

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Описание технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций осуществляется в соответствии с пунктом 34 Требований и содержит описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями.

Техничко-экономические показатели источника тепловой энергии котельной №1 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Теплоцентрль».

Таблица 167

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	17,9486	16,4806	15,918	15,300	15,451
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	13,282,3	12,9855	13,687	13,003	13,244
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	13,282,3	12,9855	13,687	13,0003	13,244
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	16512,2	15,2425	15,918	15,300	15,451
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	16512,2	15,2425	15,918	15,300	15,451
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	6700,805	5373,849	5866,773	7659,139	9111,555
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	2865,089	10224,797	10349,442	4586,873	4438,757
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	40734,658	52649,371	66809,138	66282,783	64251,100
Прибыль, тыс.руб.	-	0,0	0,0	0,0	781,015	22,090
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	50300,553	68248,017	83050,333	71263,361	78494,038

Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя от котельной №10 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2».

Таблица 168

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при, тыс. Гкал передаче, всего, в том числе:	-	н/д	н/д	н/д	н/д	6,407
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе: тыс. т.	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные), тыс. Гкал	-	н/д	н/д	н/д	н/д	1,046
то же в %	-	н/д	н/д	н/д	н/д	16,3
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные), тыс. т.	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
то же в %	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети, тыс. Гкал	-	н/д	н/д	н/д	н/д	5,360
Отпуск теплоносителя из тепловой сети, тыс. т.	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции), тыс.руб. (услуг)	-	н/д	н/д	н/д	3111,312	3022,306
Внереализационные расходы), тыс.руб.	-	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли), тыс.руб.	-	н/д	н/д	н/д	-	-
Налог на прибыль, тыс.руб.	-	н/д	н/д	н/д	-	-
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли, тыс.руб.	-	н/д	н/д	н/д	-	-
Предпринимательская прибыль, тыс.руб.	-	н/д	н/д	н/д	48,252	48,610
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	н/д	н/д	н/д	3159,564	3070,915

н/д – нет данных, либо не предоставлены

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии котельной №2 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город».

Таблица 169

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	2,628	2,375	2,313	2,493	2,261
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	2,097	1,806	1,804	2,151	1,903
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	2,097	1,806	1,804	2,151	1,903
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	2,189	2,306	2,313	2,493	2,261
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	2,189	2,306	2,313	2,493	2,261
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	3110,867	2715,132	2793,616	3617,122	3565,490
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	1037,629	1028,926	1819,451	587,671	1540,905
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	5724,012	5326,872	6528,999	6610,860	7511,713
Прибыль, тыс.руб.	-	0,0	0,0	214,194	257,699	13,571
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	9872,508	9070,930	10971,591	10545,229	12631,679

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии котельной №7 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город».

Таблица 170

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	2,487	2,508	2,413	2,787	2,507
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	2,268	2,273	2,222	2,546	2,285
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	2,268	2,273	2,222	2,546	2,285
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	2,471	2,476	2,413	2,787	2,507
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	2,471	2,476	2,413	2,787	2,507
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	4362,586	2789,151	4049,834	4612,506	3122,572
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	1246,020	1434,245	2528,830	965,501	1568,982
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	6288,607	6078,642	6009,816	6581,659	8035,299
Прибыль, тыс.руб.	-	0,0	0,0	264,214	306,171	301,511
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	11897,213	10302,038	10089,170	9366,118	13040,353

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии котельной №11 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город».

Таблица 171

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	3,014	3,018	2,954	3,064	2,976
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	2,730	2,715	2,715	2,766	2,708
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	2,730	2,715	2,715	2,766	2,708
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	2,989	2,972	2,954	3,064	2,976
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	2,989	2,972	2,954	3,064	2,976
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-			3072,021	3695,338	3829,224
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	1327,509	1289,043	2392,576	601,367	1605,394
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	7409,771	7228,04	7791,014	8259,060	9806,658
Прибыль, тыс.руб.	-	0,0	0,0	219,938	253,921	17,346
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	10987,775	11435,865	9957,878	8449,340	14119,728

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии котельной №23 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город».

Таблица 172

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	0,109	0,061	0,137	0,142	0,021
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	0,021	0,047	0,078	0,078	0,021
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	0,021	0,047	0,078	0,078	0,021
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	0,100	0,047	0,137	0,142	0,021
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	0,100	0,047	0,137	0,142	0,021
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	139,182	117,175	277,050	141,347	437,934
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	416,304	405,490	347,702	32,716	463,223
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	307,359	302,397	193,992	231,136	233,861
Прибыль, тыс.руб.	-	0,0	0,0	1,0	13,783	-
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	862,846	825,061	803,068	808,496	1229,336

*информация не предоставлена

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии котельной №24 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «Тепло-город».

Таблица 173

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	1,853	1,772	1,738	1,862	1,631
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	1,321	1,238	1,271	1,409	1,184
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	1,321	1,238	1,271	1,409	1,184
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	1,820	1,733	1,738	1,862	1,631
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	1,820	1,733	1,738	1,862	1,631
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	1178,881	1556,084	1605,330	2265,798	1957,740
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	547,287	722,869	586,357	388,454	612,847
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	4285,592	4009,512	4187,422	4605,644	5284,795
Прибыль, тыс.руб.	-	0,0	0,0	2,0	151,372	5,501
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	6011,760	6288,465	6188,415	5609,274	7752,926

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии котельной №10 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2».

Таблица 174

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	н/д	н/д	6,990	6,407
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	6,721	5,360
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	-	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	6,721	5,360
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	6,990	6,407
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	-	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	6,990	6,407
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	15 660,87	12502,482
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	4 281,15	3990,156
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	33 845,63	46694,728
Прибыль, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	-	999,907
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	53 787,65	63869,832

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии котельной №6 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2».

Таблица 175

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	0,428
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	0,396
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	0,396
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	0,428
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	0,428
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	2565,254
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	708,045
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	1343,275
Прибыль, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	170,295
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	4714,867

*информация не предоставлена

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии котельной №17 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2».

Таблица 176

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	0,634
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	0,573
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	0,573
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	0,634
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	0,634
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	2646,537
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	743,898
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	1921,055
Прибыль, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	179,725
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	5491,214

*информация не предоставлена

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии котельной №19 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2».

Таблица 177

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	0,357
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	0,299
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	0,299
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	0,357
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	0,357
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	2889,606
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	815,366
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	1353,082
Прибыль, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	191,126
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	5249,181

*информация не предоставлена

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии котельной №22 в зоне действия единой теплоснабжающей организации ООО «РК-2».

Таблица 178

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	0,620
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	0,541
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	0,541
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	0,620
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	-
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	0,620
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	2697,545
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	760,881
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	2067,165
Прибыль, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	182,640
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	5708,231

*информация не предоставлена

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии котельной №9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «МУК».

Таблица 179

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Прибыль, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д

*информация не предоставлена

Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя от котельной №9 в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальщик».

Таблица 180

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при, тыс. Гкал передаче, всего, в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе: тыс. т.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные), тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
то же в %	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные), тыс. т.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
то же в %	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловой сети, тыс. т.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции), тыс.руб. (услуг)	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Внереализационные расходы), тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли), тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Налог на прибыль, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Предпринимательская прибыль, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д

н/д – нет данных, либо не предоставлены

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии котельной №2 (ГВС) в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «МУК».

Таблица 181

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
в паре, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Прибыль, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д

*информация не предоставлена

Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя от котельной №2 (ГВС) в зоне действия единой теплоснабжающей организации МУП «Коммунальщик».

Таблица 182

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при, тыс. Гкал передаче, всего, в том числе:	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе: тыс. т.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные), тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
то же в %	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные), тыс. т.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
то же в %	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети, тыс. Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловой сети, тыс. т.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции), тыс.руб. (услуг)	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Внереализационные расходы), тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли), тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Налог на прибыль, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
Предпринимательская прибыль, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д

н/д – нет данных, либо не предоставлены

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии котельной электрическая котельная Юрьевецкого участка Кинешемского РЭС в зоне действия единой теплоснабжающей организации ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»).

Таблица 183

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	н/д
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	-	-	-	-	-	н/д
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	-	-	н/д
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	-	-	-	н/д
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	-	-	-	-	-	н/д
в паре, тыс. Гкал	-	-	-	-	-	н/д
в горячей воде, тыс. Гкал	-	-	-	-	-	н/д
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс.руб.	-	-	-	-	-	н/д
Неподконтрольные расходы, тыс.руб.	-	-	-	-	-	н/д
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс.руб.	-	-	-	-	-	н/д
Прибыль, тыс.руб.	-	-	-	-	-	н/д
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс.руб.	-	-	-	-	-	н/д

*информация не предоставлена

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

Динамика утвержденных тарифов

Таблица 184

Динамика тарифов на тепловую энергию и услуги по передаче тепловой энергии на 2022-2024 годы по организациям Юрьевецкого муниципального района													
Городской округ/ муниципальный район	Наименование организации, месторасположение источника тепловой энергии, вид тарифа	ИНН	НДС	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)					Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)				
				Тариф на 2022 год, руб./Гкал		Тариф на 2023 год, руб./Гкал *	Тариф на 2024 год, руб./Гкал		2022 год, руб./Гкал		Тариф на 2023 год, руб./Гкал *	Тариф на 2024 год, руб./Гкал	
				1 пг	2 пг		1 пг	2 пг	1 пг	2 пг		1 пг	2 пг
Юрьевецкий район	ООО "Теплоцентральный"	3720004036											
	котельная №1	3720004036	без НДС / с НДС	5 505,82	5 606,32	6 055,00	6 055,00	8 500,00	2 477,08	2 610,84	2 898,03	2 898,03	3 295,06
	услуги по передаче тепловой энергии от котельной №10 (со 02.06.2022)	3720004036	без НДС	509,46	575,91	523,99	489,74	492,58	-	-	-	-	-
	ООО "Тепло-город"	3720006883											
	от котельных № 2, 7, 11, 12, 14, 23, 24 (до 01.01.2023 без учета НДС)	3720006883	НДС не облагается	4 230,97	4 400,00	5 739,31	5 739,31	7 992,58	2 477,08	2 610,84	2 898,03	2 898,03	3 295,06
	ООО "Сетевик"												
	услуги по передаче тепловой энергии от котельной №10 (до 02.06.2022)	3702229823	без НДС	222,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ООО "РК-2"	4401177267											
	для теплоснабжающих и теплосетевых организаций	4401177267	НДС не облагается	6 955,06	8 354,04	7 185,19	5 704,55	5 704,55	-	-	-	-	-
	для потребителей котельной №10	4401177267	НДС не облагается	9 759,12	9 817,97	9 470,59	8 553,67	8 553,67	2 477,08	2 610,84	2 898,03	2 898,03	3 295,06
	от котельной №6	4401177267	НДС не облагается	-	-	10 543,08	8 500,00	8 500,00	-	-	2 849,73	2 849,73	3 295,06
	от котельных № 17,19,21,22	4401177267	НДС не облагается	-	-	9 270,55	9 270,55	15 066,41	-	-	2 898,03	2 898,03	3 295,06
МУП "МУК"	3720007252												

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Динамика тарифов на тепловую энергию и услуги по передаче тепловой энергии на 2022-2024 годы
по организациям Юрьевецкого муниципального района

Городской округ/ муниципальный район	Наименование организации, месторасположение источника тепловой энергии, вид тарифа	ИНН	НДС	Тариф на тепловую энергию для потребителей (без НДС)					Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС)				
				Тариф на 2022 год, руб./Гкал		Тариф на 2023 год, руб./Гкал *	Тариф на 2024 год, руб./Гкал		2022 год, руб./Гкал		Тариф на 2023 год, руб./Гкал *	Тариф на 2024 год, руб./Гкал	
				1 пг	2 пг		1 пг	2 пг	1 пг	2 пг		1 пг	2 пг
	от котельной №6	3720007252	НДС не облагается	5 904,52	6 416,78	-	-	-	2 435,79	2 567,32	-	-	-
	от котельных № 17,19,21,22	3720007252	НДС не облагается	5 834,68	6 344,40	-	-	-	2 477,08	2 610,84	-	-	-
	от котельных № 9, 15, 16, 18 (от сетей)	4401177267	НДС не облагается	8 110,79	8 736,70	-	-	-	2 477,08	2 610,84	-	-	-
	от котельных № 9, 15, 16, 18 (с коллекторов)	4401177267	НДС не облагается	-	4 550,99	4 840,64	4 840,64	10 569,72			-	-	-
	МУП "Коммунальщик"	3706030267											
	от котельных № 9, 15, 16, 18 (от сетей)	3706030267	НДС не облагается	-	8 688,31	9 385,54	9 385,54	18 932,01	-	2 610,84	2 898,03	2 898,03	3 295,06
	ПАО "Россети Центр и Приволжье" (филиал "Ивэнерго")	5260200603	без НДС / с НДС	6 361,71	6 554,57	6 681,38	6 681,38	9 032,78	2 488,0	2 622,33	2 910,79	2 910,79	3 309,57

* в соответствии с пунктом 3 Постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», цены (тарифы) рассчитаны на 2023 год без календарной разбивки и вводится в действие с 1 декабря 2022 года.

Таблица 185

Динамика тарифов на теплоноситель на 2022-2024 гг.
по организациям Юрьевецкого муниципального района

Городской округ/ муниципальный район	Наименование организации	ИНН	без НДС / с учетом НДС/ НДС не облагается	Тариф на 2022 год, руб./м3 *		Тариф на 2023 год, руб./м3 *	Тариф на 2024 год, руб./м3 *	
				1 пг	2 пг		1 пг	2 пг
Юрьевецкий муниципальный район	ООО "Теплоцентральный" (котельная №1)	3720004036	без НДС	56,22	58,64	61,84	61,84	69,89
	ООО "Тепло-город", от котельных №№2, 7, 11, 23, 24 (г. Юрьевец)	3720006883	без НДС	56,22	58,64	61,84	61,84	69,89
	ООО "Тепло-город", от котельных №№ 12,14 (Юрьевецкий м.р.)	3720006883	без НДС	55,76	58,36	58,49	58,49	70,45
	ООО "РК-2", от котельной № 10	4401177267	НДС не облагается	160,40	164,34	188,95	188,95	217,26

Схема теплоснабжения города Юрвец Юрвецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Динамика тарифов на теплоноситель на 2022-2024 гг.
по организациям Юрвецкого муниципального района

Городской округ/ муниципальный район	Наименование организации	ИНН	без НДС / с учетом НДС/ НДС не облагается	Тариф на 2022 год, руб./м3 *		Тариф на 2023 год, руб./м3 *	Тариф на 2024 год, руб./м3 *	
				1 пг	2 пг		1 пг	2 пг
	МУП "МУК", от котельной № 9 (г. Юрвец)	3720007252	НДС не облагается	-	58,64	61,84	61,84	69,89
	МУП "МУК", от котельных № 15, 16, 18 (Юрвецкий м.р.)	3720007252	НДС не облагается	-	61,15	58,49	58,49	70,45
	ООО "РК-2", от котельной № 6 (г. Юрвец)	3720007252	НДС не облагается	-	-	61,84	61,84	69,89
	ООО "РК-2", от котельных № 17, 19, 22 (г. Юрвец)	3720007252	НДС не облагается	-	-	61,84	61,84	69,89

Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент актуализации схемы теплоснабжения

Структура тарифа ООО «Теплоцентрль» на 2023 год

Таблица 186

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Теплоцентрль" (г.п. Юрьевец) на расчетный период регулирования на 2023 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)								
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изме р.	Долгосрочный период №2 (2023-2027 гг.)					
			План на 2023 год					
			Среднегодовое значение					
			Итого	Производство ТЭ	Передача ТЭ	в том числе		
собственн ые	муниципаль ные	бесхоз						
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8 353,927	5 488,033	2 865,893	768,616	1 800,143	297,135
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	389,260	264,499	124,761	124,761	-	-
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 841,047	506,750	1 334,296	-	1 145,469	188,827
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	4 967,985	3 683,161	1 284,824	588,021	597,871	98,931
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	239,953	239,953	-	-	-	-
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями	тыс. руб.	765,210	664,926	100,283	45,896	46,665	7,722
1.7.	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	47,027	47,027	-	-	-	-
1.8.	Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
1.9.	Арендная плата (объекты кроме производственных)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
1.10.	Другие расходы	тыс. руб.	103,445	81,715	21,729	9,938	10,137	1,654
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	4 392,478	2 827,023	1 565,455	1 354,800	180,746	29,909
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	1 095,633	1 095,633	-	-	-	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	459,370	20,433	438,937	438,937	-	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 500,332	1 112,315	388,017	177,582	180,557	29,877
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	35,756	35,756	-	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 294,609	556,514	738,095	738,095	-	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	4 385,699	2 820,650	1 565,049	1 354,614	180,557	29,877
2.9.	Налог на прибыль/Налог при УСНО	тыс. руб.	6,780	6,373	0,407	0,186	0,189	0,031

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевского муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Теплоцентральный" (г.п. Юрьевец) на расчетный период регулирования на 2023 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)								
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изме р.	Долгосрочный период №2 (2023-2027 гг.)					
			План на 2023 год					
			Среднегодовое значение					
			Итого	Производство ТЭ	Передача ТЭ	в том числе		
собственн ые	муниципаль ные	бесхоз						
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
3	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	62 900,561	62 677,332	223,229	104,488	101,937	16,804
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	57 581,683	57 581,683	-	-	-	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	4 998,434	4 998,434	-	-	-	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	272,556	49,327	223,229	104,488	101,937	16,804
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	47,888	47,888	-	-	-	-
4	Нормативная прибыль, в том числе	тыс. руб.	27,118	25,491	1,627	0,745	0,757	0,125
4.1.	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	27,118	25,491	1,627	0,745	0,757	0,125
4.3.	Прочие расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	Обслуживание займа на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
5	Расчетная редпринимательская прибыль	тыс. руб.	903,264	670,535	232,729	111,395	104,141	17,192
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
7	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	6 840,365	6 840,365	-	-	-	-
7.1.	за 2018 год	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
7.2.	за 2019 год	тыс. руб.	793,594	793,594	-	-	-	-
7.3.	за 2020 год	тыс. руб.	1 807,671	1 807,671	-	-	-	-
7.4.	за 2021 год	тыс. руб.	4 239,100	4 239,100	-	-	-	-
8.	Экономически-необоснованные расходы, полученные в 2020 году	тыс. руб.	- 69,118	- 69,118	-	-	-	-
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевского муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Теплоцентральный" (г.п. Юрьевец) на расчетный период регулирования на 2023 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)								
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изме р.	Долгосрочный период №2 (2023-2027 гг.)					
			План на 2023 год					
			Среднегодовое значение					
			Итого	Производство ТЭ	Передача ТЭ	в том числе		
собственн ые	муниципальн ые	бесхоз						
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
10	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
11	Бюджетное финансирование по топливу (письмо администрации Юрьевского муниципального района Ивановской области от 17.12.2021 №3509)	тыс. руб.	- 4 721,970	- 4 721,970	-	-	-	-
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	78 626,626	73 737,691	4 888,934	2 340,045	2 187,724	361,164
13	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	12 985	12 985	12 985	12 985	12 985	12 985
14	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	12 985	12 985	12 985	12 985	12 985	12 985
15	Индекс потребительских цен	-	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0
16	Индекс цен производителей	-	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0
17	Индекс цен на мазут	-	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
18	Индекс цен на электрическую энергию	-	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0
19	Индекс цен на холодную воду	-	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
20	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	1881,3	1881,3	1881,3	1881,3	1881,3	1881,3
21	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4
22	Индекс изменения количества активов (ИКА) в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-
23	Индекс изменения количества активов (ИКА) (в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 187

Структура цен (тарифов) на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО "Теплоцентральный" на расчетный период регулирования 2023 г. (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на услуги по передаче тепловой энергии от котельной №10 г. Юрьевец)		
№ п/п	Наименование расхода	Период регулирования 2023 год (Базовый период №1)
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	776,257

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевского муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО "Теплоцентральный" на расчетный период регулирования 2023 г. (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на услуги по передаче тепловой энергии от котельной №10 г. Юрьевец)		
№ п/п	Наименование расхода	Период регулирования 2023 год (Базовый период №1)
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	179,699
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	-
1.3.	Расходы на оплату труда	149,006
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	377,830
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями	-
1.6.	Расходы на служебные командировки	-
1.7.	Расходы на обучение персонала	-
1.8.	Лизинговый платеж	-
1.9.	Арендная плата (объекты кроме производственных) здесь аренда транспорта	-
1.10.	Другие расходы	69,722
2.	Неподконтрольные расходы	195,938
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	-
2.3.	Концессионная плата	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	150,938
2.5.	Отчисления на социальные нужды	45,000
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	195,938
2.9.	Налог на прибыль (УСНО)	-
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	2 050,110
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию	1 949,341
3.4.	Расходы на холодную воду	-
3.5.	Расходы на теплоноситель	100,769
3.6.	Расходы на водоотведение	-
4.	Прибыль, в т.ч.	-
4.1.	Расходы на капитальные вложения	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	-
	Нормативный уровень прибыли	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	48,610
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-
7.	Корректировка с целью учета фактических значений	-
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	-
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-
10.	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	-
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 070,915
	Объем полезного отпуска тепловой энергии, Гкал	5861
	Индекс потребительских цен	106,0
	Индекс цен производителей	102,0
	Индекс цен на уголь	87,5
	Индекс цен на электрическую энергию	108,0
	Индекс цен на холодную воду	104,0
	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	271,3

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевского муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО "Теплоцентральный" на расчетный период регулирования 2023 г. (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на услуги по передаче тепловой энергии от котельной №10 г. Юрьевец)		
№ п/п	Наименование расхода	Период регулирования 2023 год (Базовый период №1)
	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	-

Структура тарифа ООО «Теплоцентральный» на 2024 год

Таблица 188

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Теплоцентральный" (г.п. Юрьевец) на расчетный период регулирования на 2024 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)								
№ п/п	Наименование расхода	Ед. измер.	Долгосрочный период №2 (2023-2027 гг.)					
			План на 2024 год					
			Среднегодовое значение					
			Итого	Производство ТЭ	Передача ТЭ	в том числе		
собственные	муниципальные	бесхоз						
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8 865,855	5 824,339	3 041,515	815,717	1 910,456	315,343
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	4 195,604	3 045,385	1 149,890	926,560	191,622	31,708
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	493,698	493,698	-	-	-	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	325,254	325,254	-	-	-	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 592,272	1 180,477	411,794	188,465	191,622	31,708
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 587,537	849,442	738,095	738,095	-	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	3 998,760	2 848,871	1 149,890	926,560	191,622	31,708
2.9.	Налог на прибыль/Налог при УСНО	тыс. руб.	196,844	196,514	-	-	-	-
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
3	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	87 419,982	87 192,391	227,590	106,530	103,928	17,132
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	81 854,253	81 854,253	-	-	-	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	5 240,902	5 240,902	-	-	-	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Теплоцентральный" (г.п. Юрьевец) на расчетный период регулирования на 2024 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)								
№ п/п	Наименование расхода	Ед. измер.	Долгосрочный период №2 (2023-2027 гг.)					
			План на 2024 год					
			Среднегодовое значение					
			Итого	Производство ТЭ	Передача ТЭ	в том числе		
собственные	муниципальные	бесхоз						
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	277,881	50,291	227,590	106,530	103,928	17,132
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	46,946	46,946	-	-	-	-
4	Нормативная прибыль, в том числе	тыс. руб.	787,376	786,056	1,319	0,604	0,614	0,101
4.1.	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	21,986	20,667	1,319	0,604	0,614	0,101
4.3.	Прочие расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	Обслуживание займа на капитальные вложения	тыс. руб.	765,389	765,389	-	-	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	931,343	710,393	220,950	92,440	110,300	18,209
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
7	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
7.1.	за 2021 год	тыс. руб.	526,800	526,800	-	-	-	-
7.2.	за 2022 год		-	-	-	-	-	-
8.	Экономически-необоснованные расходы	тыс. руб.	- 8 716,514	- 8 716,514	-	-	-	-
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
10	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
11	Бюджетное финансирование по топливу (письмо администрации Юрьевецкого муниципального района Ивановской области от 17.12.2021 №3509)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	93 076,805	88 435,211	4 641,264	1 941,850	2 316,920	382,494
13	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	12 986	12 986	12 986	12 986	12 986	12 986

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Теплоцентральный" (г.п. Юрьевец) на расчетный период регулирования на 2024 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)								
№ п/п	Наименование расхода	Ед. измер.	Долгосрочный период №2 (2023-2027 гг.)					
			План на 2024 год					
			Среднегодовое значение					
			Итого	Производство ТЭ	Передача ТЭ	в том числе		
собственные	муниципальные	бесхоз						
1	2	3	4	5	6	7	8	9
14	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	12 986	12 986	12 986	12 986	12 986	12 986
15	Индекс потребительских цен	-	107,2	107,2	107,2	107,2	107,2	107,2
16	Индекс цен производителей	-	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6
17	Индекс цен на мазут	-	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7
18	Индекс цен на электрическую энергию	-	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6
19	Индекс цен на холодную воду	-	104,4	104,4	104,4	104,4	104,4	104,4
20	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	1881,3	1881,3	1881,3	1881,3	1881,3	1881,3
21	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4
22	Индекс изменения количества активов (ИКА) в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-
23	Индекс изменения количества активов (ИКА) (в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности))	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 189

Структура цен (тарифов) на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО "Теплоцентральный" на расчетный период регулирования 2024 г. (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на услуги по передаче тепловой энергии от котельной №10 г. Юрьевец)		
№ п/п	Наименование расхода	Период регулирования Утверждено на 2024 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	823,826
2.	Неподконтрольные расходы	134,110
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	-
2.3.	Концессионная плата	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	86,353
2.5.	Отчисления на социальные нужды	47,758
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	134,110
2.9.	Налог на прибыль (УСНО)	-
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	1 655,151

Схема теплоснабжения города Юрвец Юрвецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО "Теплоцентральный" на расчетный период регулирования 2024 г. (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на услуги по передаче тепловой энергии от котельной №10 г. Юрвец)		
№ п/п	Наименование расхода	Период регулирования Утверждено на 2024 год
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию	1 547,645
3.4.	Расходы на холодную воду	-
3.5.	Расходы на теплоноситель	107,506
3.6.	Расходы на водоотведение	-
4.	Прибыль, в т.ч.	-
4.1.	Расходы на капитальные вложения	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	-
	Нормативный уровень прибыли	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	47,897
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	-
7.	Корректировка с целью учета фактических значений	- 49,018
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	-
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-
10.	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	-
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	2 611,966
	Объем полезного отпуска тепловой энергии, Гкал	5320
	Индекс потребительских цен	107,2
	Индекс цен производителей	108,6
	Индекс цен на электрическую энергию	105,6
	Индекс цен на холодную воду	104,4
	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	271,3
	Нормативы удельного расхода условного топлива на опущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	-

Структура тарифа ООО «Тепло-город» на 2023 год

Таблица 190

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Тепло - город" (котельная №2 г. Юрьевец Юрьевецкий м.р.) на расчетный период регулирования 2023 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на производство тепловой энергии)			
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	Период регулирования План на 2023 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 795,808
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	642,667
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	тыс. руб.	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2,836
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	515,901
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	518,737
2.9.	Налог на прибыль	тыс. руб.	123,930
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	7 568,831
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	тыс. руб.	6 340,667
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 141,508
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	60,789
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	25,868
4.	Прибыль	тыс. руб.	4,000
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	283,332
6.	Экономически-необоснованных доходы, полученные вследствие применения формул Методических указаний	тыс. руб.	- 142,555
7.	Корректировка с целью учета фактических значений - всего	тыс. руб.	702,424
8.	Бюджетное финансирование по топливу от администрации Юрьевецкого муниципального района Ивановской области	тыс. руб.	- 461,523
	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	12 392,984
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	1 806,61
	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	1 806,61
	Индекс потребительских цен	-	106,0
	Индекс цен производителей	-	102,0
	Индекс цен на уголь	-	87,5
	Индекс цен на электрическую энергию	-	108,0
	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	-	104,0
	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию (МУП "Юрьевецкое ЖКХ")	Гкал	479,8
	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	269,7

Таблица 191

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Тепло - город" (котельная №7 г. Юрьевец Юрьевецкий м.р.) на расчетный период регулирования 2023 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на производство тепловой энергии)			
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	Период регулирования План на 2023 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 840,364
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	927,470
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	тыс. руб.	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	212,045
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2,669
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	512,733
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	65,162
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	792,610
2.9.	Налог на прибыль	тыс. руб.	134,859
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	7 806,333
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	тыс. руб.	7 109,317
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	643,120
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	38,316
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	15,580
4.	Прибыль	тыс. руб.	4,000
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	323,242
6.	Экономически-необоснованных доходы, полученные вследствие применения формул Методических указаний	тыс. руб.	- 23,221
7.	Корректировка с целью учета фактических значений - всего	тыс. руб.	43,474
8.	Бюджетное финансирование по топливу от администрации Юрьевецкого муниципального района Ивановской области	тыс. руб.	- 435,723
	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	13 485,939
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	2 563,87
	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	2 563,87
	Индекс потребительских цен	-	106
	Индекс цен производителей	-	102
	Индекс цен на уголь	-	87,5
	Индекс цен на электрическую энергию	-	108,0
	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	-	104,0
	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию (МУП "Юрьевецкое ЖКХ")	Гкал	201,9
	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	265,4

Таблица 192

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Тепло - город" (котельная №11 г. Юрьевец Юрьевецкий м.р.) на расчетный период регулирования 2023 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на производство тепловой энергии)			
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	Период регулирования План на 2023 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 877,887
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	715,176
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	тыс. руб.	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	68,677
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	3,653
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	517,705
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	590,035
2.9.	Налог на прибыль	тыс. руб.	125,141
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	9 875,464
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	тыс. руб.	8 751,722
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 054,943
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	52,106
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	16,694
4.	Прибыль	тыс. руб.	4,000
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	285,840
6.	Экономически-необоснованных доходы, полученные вследствие применения формул Методических указаний	тыс. руб.	- 429,566
7.	Корректировка с целью учета фактических значений - всего	тыс. руб.	- 1 272,938
8.	Бюджетное финансирование по топливу от администрации Юрьевецкого муниципального района Ивановской области	тыс. руб.	- 541,787
	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	12 514,077
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	2 715,75
	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	2 715,75
	Индекс потребительских цен	-	106,0
	Индекс цен производителей	-	102,0
	Индекс цен на уголь	-	87,5
	Индекс цен на электрическую энергию	-	108,0
	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	-	104,0
	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию (МУП "Юрьевецкое ЖКХ")	Гкал	256,9
	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	271,5

Таблица 193

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Тепло - город" (котельная №23 г. Юрьевец Юрьевецкий м.р.) на расчетный период регулирования 2023 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на производство тепловой энергии)			
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	Период регулирования План на 2023 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	148,329
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	39,205
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	34,332
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	34,332
2.9.	Налог на прибыль	тыс. руб.	4,873
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	280,310
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	тыс. руб.	151,171
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	115,007
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	7,483
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	6,649
4.	Прибыль	тыс. руб.	1,000
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	15,834
6.	Экономически-необоснованных доходы, полученные вследствие применения формул Методических указаний	тыс. руб.	- 233,944
7.	Корректировка с целью учета фактических значений - всего	тыс. руб.	262,395
8.	Бюджетное финансирование по топливу от администрации Юрьевецкого муниципального района Ивановской области	тыс. руб.	- 25,799
	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	487,329
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	47,54
	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	47,54
	Индекс потребительских цен	-	106,0
	Индекс цен производителей	-	102,0
	Индекс цен на уголь	-	87,5
	Индекс цен на электрическую энергию	-	108,0
	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	-	104,0
	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию (МУП "Юрьевецкое ЖКХ")	Гкал	0,0
	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	296,1

Таблица 194

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Тепло - город" (котельная №24 г. Юрьевец Юрьевецкий м.р.) на расчетный период регулирования 2023 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на производство тепловой энергии)			
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	Период регулирования План на 2023 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 377,728
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	303,449
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1,939
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	241,897
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	243,836
2.9.	Налог на прибыль	тыс. руб.	59,614
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	4 969,531
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	тыс. руб.	4 487,664
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	439,000
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	31,767
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	11,099
4.	Прибыль	тыс. руб.	5,000
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	158,152
6.	Экономически-необоснованных доходы, полученные вследствие применения формул Методических указаний	тыс. руб.	- 187,533
7.	Корректировка с целью учета фактических значений - всего	тыс. руб.	- 1 366,829
8.	Бюджетное финансирование по топливу от администрации Юрьевецкого муниципального района Ивановской области	тыс. руб.	- 298,126
	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	5 961,372
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	1 238,95
	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	1 238,95
	Индекс потребительских цен	-	106,0
	Индекс цен производителей	-	102,0
	Индекс цен на уголь	-	87,5
	Индекс цен на электрическую энергию	-	108,0
	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	-	104,0
	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию (МУП "Юрьевецкое ЖКХ")	Гкал	494,2
	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	263,3

Структура тарифа ООО «Тепло-город» на 2024 год

Таблица 195

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Тепло - город" (котельная №2 г. Юрьевец Юрьевецкий м.р.) на расчетный период регулирования 2024-2028 годы (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на производство тепловой энергии)				
№ п/п	Наименование расхода	Период регулирования План на 2024 год Среднегодовое значение		
		Итого	Производство ТЭ	Передача ТЭ
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	4 066,458	3 746,560	319,898
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	43,265	43,265	-
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	365,416	283,893	81,523
1.3.	Расходы на оплату труда	2 842,172	2 798,761	43,411
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	468,776	278,746	190,030
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями	93,057	93,057	-
1.6.	Расходы на служебные командировки	-	-	-
1.7.	Расходы на обучение персонала	13,810	13,810	-
1.8.	Лизинговый платеж	-	-	-
1.9.	Арендная плата (объекты кроме производственных) здесь аренда транспорта	-	-	-
1.10.	Другие расходы	239,961	235,026	4,935
2.	Неподконтрольные расходы	1 008,464	991,820	16,644
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	-	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	6,332	6,332	-
2.3.	Концессионная плата	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2,836	2,836	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	858,336	845,226	13,110
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	867,504	854,394	13,110
2.9.	Налог на прибыль/Налог УСН	140,960	137,426	3,534
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	9 353,008	9 353,008	-
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	8 310,503	8 310,503	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	1 042,505	1 042,505	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии)	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	-	-	-
3.5.	Расходы на теплоноситель	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	-	-	-
4.1.	Нормативная прибыль	6,542	6,542	-
4.2.	Расчетная предпринимательская прибыль	305,871	289,044	16,827
3.4.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования/ корректировка с целью учета фактических значений 2018 года	-	-	-
3.5.	Экономически-необоснованных доходы, полученные в 2020 году (по результатам окончания долгосрочного периода, а также	-	-	-

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Тепло - город" (котельная №2 г. Юрьевец Юрьевецкий м.р.) на расчетный период регулирования 2024-2028 годы (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на производство тепловой энергии)				
№ п/п	Наименование расхода	Период регулирования План на 2024 год Среднегодовое значение		
		Итого	Производство ТЭ	Передача ТЭ
	вследствии применения формул Методических указаний)			
5.	Экономически-необоснованных доходы, полученные вследствие применения формул Методических указаний)	- 1 130,710	- 1 130,710	-
6.	Корректировка с целью учета фактических значений - всего	486,342	486,342	-
	Бюджетное финансирование по топливу от администрации Юрьевецкого муниципального района Ивановской области	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка	14 095,974	13 742,605	353,369
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	10 510,4	10 510,4	10 510,4
	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	10 510,4	10 510,4	10 510,4
	Индекс потребительских цен	107,2	107,2	107,2
	Индекс цен производителей	108,6	108,6	108,6
	Индекс цен на уголь	105,0	105,0	105,0
	Индекс цен на электрическую энергию	105,6	105,6	105,6
	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	104,4	104,4	104,4
	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	1 962,8	1 962,8	1 962,8
	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	267,100	267,100	267,100

Таблица 196

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Тепло - город" (котельная №7 г. Юрьевец Юрьевецкий м.р.) на расчетный период регулирования 2024-2028 годы (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на производство тепловой энергии)				
№ п/п	Наименование расхода	Период регулирования План на 2024 год Среднегодовое значение		
		Итого	Производство ТЭ	Передача ТЭ
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	4 203,468	3 567,056	636,412
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	48,770	48,770	-
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	500,457	283,893	216,564
1.3.	Расходы на оплату труда	2 697,316	2 643,593	53,722
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	660,235	301,634	358,601
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями	98,001	98,001	-
1.6.	Расходы на служебные командировки	-	-	-
1.7.	Расходы на обучение персонала	4,899	4,899	-
1.8.	Лизинговый платеж	-	-	-
1.9.	Арендная плата (объекты кроме производственных) здесь аренда транспорта	-	-	-
1.10.	Другие расходы	193,791	186,266	7,525
2.	Неподконтрольные расходы	1 057,871	1 034,617	23,253
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	-	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	45,676	45,676	-
2.3.	Концессионная плата	-	-	-

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Тепло - город" (котельная №7 г. Юрьевец Юрьевецкий м.р.) на расчетный период регулирования 2024-2028 годы (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на производство тепловой энергии)				
№ п/п	Наименование расхода	Период регулирования План на 2024 год Среднегодовое значение		
		Итого	Производство ТЭ	Передача ТЭ
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2,941	2,941	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	814,589	798,365	16,224
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	52,667	52,667	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	915,873	899,649	16,224
2.9.	Налог на прибыль/Налог УСН	141,997	134,968	7,029
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	9 311,312	9 301,541	9,770
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	8 571,789	8 571,789	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	729,752	729,752	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии)	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	9,770	-	9,770
3.5.	Расходы на теплоноситель	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	-	-	-
4.1.	Нормативная прибыль	5,052	5,052	-
4.2.	Расчетная предпринимательская прибыль	300,043	266,571	33,472
3.4.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования/ корректировка с целью учета фактических значений 2018 года	-	-	-
3.5.	Экономически-необоснованных доходы, полученные в 2020 году (по результатам окончания долгосрочного периода, а также вследствие применения формул Методических указаний)	-	-	-
5.	Экономически-необоснованных доходы, полученные вследствие применения формул Методических указаний)	- 721,499	- 721,499	-
6.	Корректировка с целью учета фактических значений - всего	43,474	43,474	-
	Бюджетное финансирование по топливу от администрации Юрьевецкого муниципального района Ивановской области	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка	14 199,720	13 496,812	702,908
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	10 510,4	10 510,4	10 510,4
	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	10 510,4	10 510,4	10 510,4
	Индекс потребительских цен	107,2	107,2	107,2
	Индекс цен производителей	108,6	108,6	108,6
	Индекс цен на уголь	105,0	105,0	105,0
	Индекс цен на электрическую энергию	105,6	105,6	105,6
	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	104,4	104,4	104,4
	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	2 273,4	2 273,4	2 273,4

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Тепло - город" (котельная №7 г. Юрьевец Юрьевецкий м.р.) на расчетный период регулирования 2024-2028 годы (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на производство тепловой энергии)				
№ п/п	Наименование расхода	Период регулирования План на 2024 год Среднегодовое значение		
		Итого	Производство ТЭ	Передача ТЭ
	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	258,7	258,7	258,7

Таблица 197

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Тепло - город" (котельная №11 г. Юрьевец Юрьевецкий м.р.) на расчетный период регулирования 2024-2028 годы (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на производство тепловой энергии)				
№ п/п	Наименование расхода	Период регулирования План на 2024 год Среднегодовое значение		
		Итого	Производство ТЭ	Передача ТЭ
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	4 469,163	3 533,808	935,355
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	67,799	67,799	-
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	645,588	283,893	361,694
1.3.	Расходы на оплату труда	2 480,262	2 419,745	60,517
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	871,014	372,339	498,676
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями	148,037	148,037	-
1.6.	Расходы на служебные командировки	-	-	-
1.7.	Расходы на обучение персонала	4,813	4,813	-
1.8.	Лизинговый платеж	-	-	-
1.9.	Арендная плата (объекты кроме производственных) здесь аренда транспорта	-	-	-
1.10.	Другие расходы	251,649	237,181	14,468
2.	Неподконтрольные расходы	1 392,199	1 363,607	28,592
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	-	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	491,143	491,143	-
2.3.	Концессионная плата	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4,025	4,025	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	749,039	730,763	18,276
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	1 244,208	1 225,932	18,276
2.9.	Налог на прибыль/Налог УСН	147,991	137,675	10,315
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	11 140,028	11 121,551	18,476
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	10 372,386	10 372,386	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	749,166	749,166	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии)	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	18,476	-	18,476
3.5.	Расходы на теплоноситель	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	-	-	-

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Тепло - город" (котельная №11 г. Юрьевец Юрьевецкий м.р.) на расчетный период регулирования 2024-2028 годы (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на производство тепловой энергии)				
№ п/п	Наименование расхода	Период регулирования План на 2024 год Среднегодовое значение		
		Итого	Производство ТЭ	Передача ТЭ
4.1.	Нормативная прибыль	6,897	6,897	-
4.2.	Расчетная предпринимательская прибыль	331,450	282,329	49,121
3.4.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования/ корректировка с целью учета фактических значений 2018 года	-	-	-
3.5.	Экономически-необоснованных доходы, полученные в 2020 году (по результатам окончания долгосрочного периода, а также вследствие применения формул Методических указаний)	-	-	-
5.	Экономически-необоснованных доходы, полученные вследствие применения формул Методических указаний)	- 813,861	- 813,861	-
6.	Корректировка с целью учета фактических значений - всего	- 1 726,801	- 1 726,801	-
	Бюджетное финансирование по топливу от администрации Юрьевецкого муниципального района Ивановской области	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка	14 799,075	13 767,530	1 031,544
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	10 510,4	10 510,4	10 510,4
	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	10 510,4	10 510,4	10 510,4
	Индекс потребительских цен	107,2	107,2	107,2
	Индекс цен производителей	108,6	108,6	108,6
	Индекс цен на уголь	105,0	105,0	105,0
	Индекс цен на электрическую энергию	105,6	105,6	105,6
	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	104,4	104,4	104,4
	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	2 767,6	2 767,6	2 767,6
	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	255,1	255,1	255,1

Таблица 198

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Тепло - город" (котельная №23 г. Юрьевец Юрьевецкий м.р.) на расчетный период регулирования 2024-2028 годы (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на производство тепловой энергии)				
№ п/п	Наименование расхода	Период регулирования План на 2024 год Среднегодовое значение		
		Итого	Производство ТЭ	Передача ТЭ
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	611,634	611,634	-
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	2,853	2,853	-
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	73,955	73,955	-
1.3.	Расходы на оплату труда	500,354	500,354	-
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	4,344	4,344	-
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями	17,126	17,126	-
1.6.	Расходы на служебные командировки	-	-	-
1.7.	Расходы на обучение персонала	-	-	-

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Тепло - город" (котельная №23 г. Юрьевец Юрьевецкий м.р.) на расчетный период регулирования 2024-2028 годы (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на производство тепловой энергии)				
№ п/п	Наименование расхода	Период регулирования План на 2024 год Среднегодовое значение		
		Итого	Производство ТЭ	Передача ТЭ
1.8.	Лизинговый платеж	-	-	-
1.9.	Арендная плата (объекты кроме производственных) здесь аренда транспорта	-	-	-
1.10.	Другие расходы	13,002	13,002	-
2.	Неподконтрольные расходы	431,183	431,183	-
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	-	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	267,901	267,901	-
2.3.	Концессионная плата	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	151,107	151,107	-
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	419,008	419,008	-
2.9.	Налог на прибыль/Налог УСН	12,175	12,175	-
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	229,164	229,164	-
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	187,440	187,440	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	41,724	41,724	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии)	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	-	-	-
3.5.	Расходы на теплоноситель	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	-	-	-
4.1.	Нормативная прибыль	0,043	0,043	-
4.2.	Расчетная предпринимательская прибыль	54,227	54,227	-
3.4.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования/ корректировка с целью учета фактических значений 2018 года	-	-	-
3.5.	Экономически-необоснованные доходы, полученные в 2020 году (по результатам окончания долгосрочного периода, а также вследствии применения формул Методических указаний)	-	-	-
5.	Экономически-необоснованные доходы, полученные вследствие применения формул Методических указаний)	- 108,799	- 108,799	-
6.	Корректировка с целью учета фактических значений - всего			
	Бюджетное финансирование по топливу от администрации Юрьевецкого муниципального района Ивановской области	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 217,452	1 217,452	-
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	10 510,4	10 510,4	10 510,4
	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	10 510,4	10 510,4	10 510,4
	Индекс потребительских цен	107,2	107,2	107,2

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Тепло - город" (котельная №23 г. Юрьевец Юрьевецкий м.р.) на расчетный период регулирования 2024-2028 годы (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на производство тепловой энергии)				
№ п/п	Наименование расхода	Период регулирования План на 2024 год Среднегодовое значение		
		Итого	Производство ТЭ	Передача ТЭ
	Индекс цен производителей	108,6	108,6	108,6
	Индекс цен на уголь	105,0	105,0	105,0
	Индекс цен на электрическую энергию	105,6	105,6	105,6
	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	104,4	104,4	104,4
	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	47,5	47,5	47,5
	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	296,1	296,1	296,1

Таблица 199

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Тепло - город" (котельная №24 г. Юрьевец Юрьевецкий м.р.) на расчетный период регулирования 2024-2028 годы (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на производство тепловой энергии)				
№ п/п	Наименование расхода	Период регулирования План на 2024 год Среднегодовое значение		
		Итого	Производство ТЭ	Передача ТЭ
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2 294,511	1 982,079	312,432
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	50,384	50,384	-
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	258,627	159,839	98,788
1.3.	Расходы на оплату труда	1 447,545	1 419,148	28,397
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	387,259	205,728	181,531
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями	41,511	41,511	-
1.6.	Расходы на служебные командировки	-	-	-
1.7.	Расходы на обучение персонала	-	-	-
1.8.	Лизинговый платеж	-	-	-
1.9.	Арендная плата (объекты кроме производственных) здесь аренда транспорта	-	-	-
1.10.	Другие расходы	109,185	105,469	3,716
2.	Неподконтрольные расходы	520,015	507,919	12,096
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	-	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	-	-	-
2.3.	Концессионная плата	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2,136	2,136	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	437,159	428,583	8,576
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	439,295	430,719	8,576
2.9.	Налог на прибыль/Налог УСН	80,720	77,200	3,520
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей ООО "Тепло - город" (котельная №24 г. Юрьевец Юрьевецкий м.р.) на расчетный период регулирования 2024-2028 годы (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на производство тепловой энергии)				
№ п/п	Наименование расхода	Период регулирования План на 2024 год Среднегодовое значение		
		Итого	Производство ТЭ	Передача ТЭ
3.	Расходы на покупку ресурсов	5 797,406	5 786,678	10,728
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	5 321,164	5 321,164	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	465,514	465,514	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии)	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	10,728	-	10,728
3.5.	Расходы на теплоноситель	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	-	-	-
4.1.	Нормативная прибыль	2,832	2,832	-
4.2.	Расчетная предпринимательская прибыль	164,538	147,776	16,763
3.4.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования/ корректировка с целью учета фактических значений 2018 года	-	-	-
3.5.	Экономически-необоснованных доходы, полученные в 2020 году (по результатам окончания долгосрочного периода, а также вследствие применения формул Методических указаний)	-	-	-
5.	Экономически-необоснованных доходы, полученные вследствие применения формул Методических указаний)	- 707,307	- 707,307	-
6.	Корректировка с целью учета фактических значений - всего	-	-	-
	Бюджетное финансирование по топливу от администрации Юрьевецкого муниципального района Ивановской области	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 071,996	7 719,976	352,019
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	10 510,4	10 510,4	10 510,4
	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	10 510,4	10 510,4	10 510,4
	Индекс потребительских цен	107,2	107,2	107,2
	Индекс цен производителей	108,6	108,6	108,6
	Индекс цен на уголь	105,0	105,0	105,0
	Индекс цен на электрическую энергию	105,6	105,6	105,6
	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	104,4	104,4	104,4
	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	1238,9	1238,9	1238,9
	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	251,8	251,8	251,8

Структура тарифа ООО «РК-2» на 2023 год

Таблица 200

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию ООО "РК-2" (котельная №10 г. Юрьевец) на расчетный период регулирования 2023 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)					
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			План на 2023 год		
			2023 год (БАЗОВЫЙ)	на производство	на передачу
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	12 502,482	9 104,113	3 398,369
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	700,957	678,442	22,51439601

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию ООО "РК-2" (котельная №10 г. Юрьевец) на расчетный период регулирования 2023 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)					
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			План на 2023 год		
			2023 год (БАЗОВЫЙ)	на производство	на передачу
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 024,908	558,636	466,272
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	9 935,834	7 200,336	2 735,499
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	185,191	185,191	-
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями	тыс. руб.	5,630	4,135	1,495
1.6.	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-
1.7.	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-	-	-
1.8.	Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	-	-
1.9.	Арендная плата (объекты кроме производственных) здесь аренда транспорта	тыс. руб.	-	-	-
1.10.	Другие расходы	тыс. руб.	649,961	477,373	172,589
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 990,156	3 118,358	871,798
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	350,836	350,836	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 000,622	2 174,501	826,121
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-
	Банковские услуги	тыс. руб.	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	-	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	3 351,458	2 525,337	826,121
2.9.	Налог на прибыль (УСНО)	тыс. руб.	638,698	593,021	45,678
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	46 694,728	46 484,511	210,217
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	тыс. руб.	42 987,691	42 987,691	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3 335,063	3 335,063	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	76,058	41,486	34,572
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	201,539	60,465	141,074
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	94,378	59,806	34,572
4.	Нормативная прибыль, в т.ч.	тыс. руб.	-	-	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	999,907	782,941	216,966
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	- 317,441	- 187,857	- 129,584
7.	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	-	-	-
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	тыс. руб.	-	-	-
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-	-	-
10.	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	тыс. руб.	-	-	-
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	63 869,832	59 302,066	4 567,766
7.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс. руб.	6927,3	6927,3	6927,3

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию ООО "РК-2" (котельная №10 г. Юрьевец) на расчетный период регулирования 2023 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)					
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			План на 2023 год		
			2023 год (БАЗОВЫЙ)	на производство	на передачу
8.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	тыс. руб.	6927,3	6927,3	6927,3
9.	Индекс потребительских цен	тыс. руб.	106,0	106,0	106,0
10.	Индекс цен производителей	тыс. руб.	102,0	102,0	102,0
11.	Индекс цен на уголь	тыс. руб.	87,5	87,5	87,5
12.	Индекс цен на электрическую энергию	тыс. руб.	108,0	108,0	108,0
13.	Индекс цен на холодную воду	Гкал	104,0	104,0	104,0
14.	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	271,3	271,300	271,300
15	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	гк ут/Гкал	233,40	233,4	233,4

Таблица 201

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию ООО "РК-2" (Юрьевецкий м.р.) (котельная №6 г.Юрьевец) на расчетный период регулирования 2023 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)			
№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	Утверждено на 2023 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 565,254
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	265,974
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	-
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 188,399
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	68,027
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями	тыс. руб.	5,630
1.10.	Другие расходы (ОХР)	тыс. руб.	37,224
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	708,045
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	тыс. руб.	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	-
2.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	660,896
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	660,896
2.9.	Налог на прибыль (УСНО)	тыс. руб.	47,149
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	1 343,275
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	тыс. руб.	1 210,676
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	125,396
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	6,461
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	0,742
4.	Прибыль, в т.ч.	тыс. руб.	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	170,295
6.	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4 714,867
7.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	447,20
7.1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	447,20

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию ООО "ПК-2" (Юрьевецкий м.р.) (котельная №6 г.Юрьевец) на расчетный период регулирования 2023 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)			
№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	Утверждено на 2023 год
8	Индекс потребительских цен	-	106,0
9	Индекс цен производителей	-	102,0
10	Индекс цен на уголь	-	87,5
11	Индекс цен на электрическую энергию	-	108,0
12	Индекс цен на холодную воду	-	104,0
13	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	29,7
14	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут/Гкал	222,6

Таблица 202

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию ООО "ПК-2" (Юрьевецкий м.р.) (котельные №№ 17, 19, 21, 22) на расчетный период регулирования 2023 г. (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)			
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	период регулирования 2023 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	11 150,486
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	1 000,122
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	-
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	9 659,140
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	272,107
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями	тыс. руб.	22,896
1.6.	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-
1.7.	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-
1.8.	Лизинговый платеж	тыс. руб.	-
1.9.	Арендная плата (объекты кроме производственных) здесь аренда транспорта	тыс. руб.	-
1.10.	Другие расходы	тыс. руб.	196,220
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 162,052
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	тыс. руб.	2,048
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 917,060
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	2 917,060
2.9.	Налог на прибыль (УСНО)	тыс. руб.	242,944
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	9 209,936
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	тыс. руб.	8 084,027
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 069,265
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	56,643
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-
4.	Нормативная прибыль, в т.ч.	тыс. руб.	-
4.1.	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	-

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевского муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

4.3.	Прочие расходы	тыс. руб.	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	771,922
6.	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	24 294,396
7.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	2 620,600
8.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	2 620,600
9.	Индекс потребительских цен	-	106,0
10.	Индекс цен производителей	-	102,0
11.	Индекс цен на уголь	-	87,5
12.	Индекс цен на электрическую энергию	-	108,0
13.	Индекс цен на холодную воду	-	104,0
14.	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	419,339
15	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию		
	котельная № 17	гк ут/Гкал	222,6
	котельная № 19	гк ут/Гкал	221,5
	котельная № 21	гк ут/Гкал	221,8
	котельная № 22	гк ут/Гкал	222,1

Структура тарифа ООО «РК-2» на 2024 год

Таблица 203

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию ООО "РК-2" (котельная №10 г. Юрьевец) на расчетный период регулирования 2024 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)					
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			План на 2024 год		
			2024 год (БАЗОВЫЙ)	на производство	на передачу
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	13 268,634	9 662,013	3 606,621
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7 812,095	3 064,175	4 747,920
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	тыс. руб.	-	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	325,869	325,869	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 184,500	2 307,755	876,745
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-
	Банковские услуги	тыс. руб.	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 162,102	-	1 162,102
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	2 620,483	-	2 620,483
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	7 292,954	2 633,624	4 659,330
2.9.	Налог на прибыль (УСНО)	тыс. руб.	519,141	430,551	88,590
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	46 266,947	46 052,371	214,577
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	тыс. руб.	42 338,073	42 338,073	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3 558,989	3 558,989	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	78,769	42,965	35,804
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	216,181	64,858	151,323
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	74,935	47,485	27,450
4.	Нормативная прибыль, в т.ч.	тыс. руб.	-	-	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 108,647	818,781	289,866
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	- 16 538,024	- 16 538,024	- 16 538,024

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию ООО "РК-2" (котельная №10 г. Юрьевец) на расчетный период регулирования 2024 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)					
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования		
			План на 2024 год		
			2024 год (БАЗОВЫЙ)	на производство	на передачу
7.	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	-	-	-
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	тыс. руб.	-	-	-
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-	-	-
10.	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	тыс. руб.	-	-	-
11.	Экономически-необоснованные доходы, полученные вследствие применения формул МУ	тыс. руб.	- 4,212	- 4,212	- 4,212
	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	51 914,087	43 055,104	- 683,253 ⁷
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс. руб.	6 254,8	6 254,8	6 254,8
	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	тыс. руб.	6 254,8	6 254,8	6 254,8
	Индекс потребительских цен	-	107,2	107,2	107,2
	Индекс цен производителей	-	108,6	108,6	108,6
	Индекс цен на мазут	-	107,7	107,7	107,7
	Индекс цен на электрическую энергию	-	105,6	105,6	105,6
	Индекс цен на холодную воду	-	104,4	104,4	104,4
	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	271,300	271,300	271,300
	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	гк ут/Гкал	233,4	233,4	233,4

Таблица 204

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию ООО "РК-2" (Юрьевецкий м.р.) (котельная №6 г. Юрьевец) на расчетный период регулирования 2024 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)			
№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	Утверждено на 2024 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 592,585
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	650,819
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	тыс. руб.	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	-
2.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	349,165
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	268,112
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	617,278
2.9.	Налог на прибыль (УСНО)	тыс. руб.	33,541
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	743,326
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	тыс. руб.	618,735
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	120,410
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	4,181
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию ООО "РК-2" (Юрьевецкий м.р.) (котельная №6 г. Юрьевец) на расчетный период регулирования 2024 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)			
№ п/п	Наименование расхода	Ед.изм.	Утверждено на 2024 год
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-
4.	Прибыль, в т.ч.	тыс. руб.	343,189
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	118,400
	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	- 94,220
6.	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 354,099
7.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	447,20
7.1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	447,20
8	Индекс потребительских цен	-	107,2
9	Индекс цен производителей	-	108,6
10	Индекс цен на газ	-	111,2
11	Индекс цен на электрическую энергию	-	105,6
12	Индекс цен на холодную воду	-	104,4
13	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	29,7
14	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут/Гкал	158,3

Таблица 205

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию ООО "РК-2" (Юрьевецкий м.р.) (котельная №17 г. Юрьевец) на расчетный период регулирования 2024 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)					
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	План на 2024 год		
			Всего	на производство	на передачу
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 808,716	2 617,406	191,310
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	265,352	252,647	12,705
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	-	-	-
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 418,608	2 242,418	176,190
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	72,196	72,196	-
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями	тыс. руб.	5,492	5,240	0,252
1.10.	Другие расходы	тыс. руб.	47,069	44,906	2,163
	Общехозяйственные расходы без ФОТ	тыс. руб.	47,069	44,906	2,163
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	794,072	738,257	55,815
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	тыс. руб.	0,852	0,852	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	-	-	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	730,420	677,210	53,209
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	-	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	731,272	678,062	53,209
2.9.	Налог на прибыль (УСНО)	тыс. руб.	62,800	60,194	2,606
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	2 489,910	2 488,849	1,061
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	тыс. руб.	2 346,568	2 346,568	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	140,391	140,391	-

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию ООО "РК-2" (Юрьевецкий м.р.) (котельная №17 г. Юрьевец) на расчетный период регулирования 2024 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)					
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	План на 2024 год		
			Всего	на производство	на передачу
1	2	3	4	5	6
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2,951	1,889	1,061
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-	-	-
4.	Нормативная прибыль, в т.ч.	тыс. руб.	-	-	-
4.1.	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	%	-	-	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	187,306	174,897	12,409
6.	Результаты деятельности до перехода к долгосрочным параметрам регулирования (за 2022 год)	тыс. руб.	-	-	-
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	6 280,004	6 019,409	260,596
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	1 145,110	572,555	572,555
	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	1 145,110	572,555	572,555
	Индекс потребительских цен	-	214,400	107,2	107,2
	Индекс цен производителей	-	217,200	108,6	108,6
	Индекс цен на уголь	-	210,000	105,0	105,0
	Индекс цен на электрическую энергию	-	211,200	105,6	105,6
	Индекс цен на холодную воду	-	208,800	104,4	104,4
	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	60,200	-	60,2
	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	кг ут/Гкал	286,700	286,7	-
	Стоимость строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (с НДС)	тыс. руб.	-	-	-
	Дата начала строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой		-	-	-
	Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой		-	-	-
	Источники финансирования инвестиционной программы		заемные средства		

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию ООО "ПК-2" (Юрьевецкий м.р.) (котельная №19 г. Юрьевец) на расчетный период регулирования 2024 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)					
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	План на 2024 год		
			Всего	на производство	на передачу
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 066,681	2 875,424	191,258
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	265,352	252,647	12,705
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	-	-	-
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 678,888	2 502,698	176,190
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	72,196	72,196	-
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями	тыс. руб.	5,250	5,003	0,247
1.10.	Другие расходы	тыс. руб.	44,995	42,879	2,115
	Общехозяйственные расходы без ФОТ	тыс. руб.	44,995	42,879	2,115
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	865,515	809,700	55,814
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	0,649	0,649	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	-	-	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	809,024	755,815	53,209
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	-	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	809,673	756,464	53,209
2.9.	Налог на прибыль (УСНО)	тыс. руб.	55,842	53,237	2,605
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	1 448,160	1 447,138	1,022
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	тыс. руб.	1 304,417	1 304,417	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	140,766	140,766	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2,977	1,955	1,022
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-	-	-
4.	Нормативная прибыль, в т.ч.	тыс. руб.	-	-	-
4.1.	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	%	-	-	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	203,797	191,392	12,405
6.	Результаты деятельности до перехода к долгосрочным параметрам регулирования (за 2022 год)	тыс. руб.	-	-	-
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	5 584,152	5 323,654	260,499
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	598,800	299,4	299,4
	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	598,800	299,4	299,4
	Индекс потребительских цен	-	214,400	107,2	107,2
	Индекс цен производителей	-	217,200	108,6	108,6
	Индекс цен на уголь	-	210,000	105,0	105,0
	Индекс цен на электрическую энергию	-	211,200	105,6	105,6
	Индекс цен на холодную воду	-	208,800	104,4	104,4

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию ООО "ПК-2" (Юрьевецкий м.р.) (котельная №19 г. Юрьевец) на расчетный период регулирования 2024 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)					
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	План на 2024 год		
			Всего	на производство	на передачу
1	2	3	4	5	6
	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	58,200	-	58,2
	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	кг ут/Гкал	282,000	282,0	-
	Стоимость строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (с НДС)	тыс. руб.	-	-	-
	Дата начала строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой		-	-	-
	Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой		-	-	-
	Источники финансирования инвестиционной программы		заемные средства		

Таблица 207

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию ООО "ПК-2" (Юрьевецкий м.р.) (котельная №22 г. Юрьевец) на расчетный период регулирования 2024 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)					
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	План на 2024 год		
			Всего	на производство	на передачу
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 862,851	2 671,547	191,303
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	265,352	252,647	12,705
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	-	-	-
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 470,664	2 294,474	176,190
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	72,196	72,196	-
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями	тыс. руб.	5,709	5,458	0,252
1.10.	Другие расходы	тыс. руб.	48,929	46,773	2,156
	Общехозяйственные расходы без ФОТ	тыс. руб.	48,929	46,773	2,156
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	810,546	754,730	55,816
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	0,852	0,852	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	-	-	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	746,140	692,931	53,209
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	-	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	746,993	693,783	53,209
2.9.	Налог на прибыль (УСНО)	тыс. руб.	63,554	60,947	2,607
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию ООО "РК-2" (Юрьевецкий м.р.) (котельная №22 г. Юрьевец) на расчетный период регулирования 2024 год (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)					
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	План на 2024 год		
			Всего	на производство	на передачу
1	2	3	4	5	6
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	2 488,383	2 487,262	1,120
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	тыс. руб.	2 290,245	2 290,245	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	195,128	195,128	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	3,010	1,889	1,120
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-	-	-
4.	Нормативная прибыль, в т.ч.	тыс. руб.	-	-	-
4.1.	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	%	-	-	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	193,577	181,165	12,412
6.	Результаты деятельности до перехода к долгосрочным параметрам регулирования (за 2022 год)	тыс. руб.	-	-	-
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	6 355,356	6 094,705	260,651
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	1 135,800	567,9	567,9
	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	1 135,800	567,9	567,9
	Индекс потребительских цен	-	214,400	107,2	107,2
	Индекс цен производителей	-	217,200	108,6	108,6
	Индекс цен на уголь	-	210,000	105,0	105,0
	Индекс цен на электрическую энергию	-	211,200	105,6	105,6
	Индекс цен на холодную воду	-	208,800	104,4	104,4
	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	79,000	-	79,0
	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	кг ут/Гкал	273,700	273,7	-
	Стоимость строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (с НДС)	тыс. руб.	-	-	-
	Дата начала строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой		-	-	-
	Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой		-	-	-
	Источники финансирования инвестиционной программы		заемные средства		

Структура тарифа МУП «МУК» на 2023 год

Таблица 208

Основные показатели деятельности регулируемой организации МУП "МУК" (Юрьевецкий м.р.) (котельные №№ 9, 15, 16, 18) на расчетный период регулирования 2022-2023 г.г. (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)			
№ п/п	Наименование расхода	Период регулирования	
		План на 2022 год	План на 2023 год
1	2	3	4
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	5 051,212	5 300,742
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	-	-

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

1.2.	Расходы на ремонт основных средств	-	-
1.3.	Расходы на оплату труда	-	17 932,028
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	276,331	-
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями	96,516	101,284
1.6.	Расходы на служебные командировки	-	-
1.7.	Расходы на обучение персонала	-	-
1.8.	Лизинговый платеж	-	-
1.9.	Арендная плата (объекты кроме производственных) здесь аренда транспорта	-	-
1.10.	Другие расходы	137,165	143,941
1.11.	Общехозяйственные расходы	12,699	13,326
1.12.	Расходы по ОТ и ТБ	-	-
2.	Неподконтрольные расходы	1 365,583	1 434,942
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	-	-
2.3.	Концессионная плата	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	1 224,665	1 285,163
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	1 224,665	1 285,163
2.9.	Налог на прибыль (минимальный налог при УСН)	140,919	149,779
3.	Расходы на покупку ресурсов	9 264,231	8 242,205
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	8 602,648	7 527,317
3.2.	Расходы на электрическую энергию	622,186	671,961
3.3.	Расходы на тепловую энергию	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	30,407	33,578
3.5.	Расходы на теплоноситель	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	8,990	9,349
4.	Прибыль	-	-
5.	ИТОГО необходимая валовая выручка	14 091,858	14 977,889
12.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	2 904,400	2 904,400
13.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	2 904,400	2 904,400
14.	Индекс потребительских цен	1,043	1,040
15.	Индекс цен производителей	1,048	1,045
16.	Индекс цен на уголь	1,039	1,040
17.	Индекс цен на электрическую энергию	1,035	1,040
18.	Индекс цен на холодную воду	1,039	1,040
19.	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	-	-
20.	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	-	-

Структура тарифа МУП «МУК» на 2024 год

Таблица 209

Основные показатели деятельности регулируемой организации МУП "МУК" (Юрьевецкий м.р.) (котельные №№ 9, 15, 16, 18) на расчетный период регулирования 2024-2028 г.г. (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)							
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	2024 год (Базовый период №2)	в том числе:			
				котельная №9	котельная №15	котельная №16	котельная №18
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	7 015,776	1 827,779	1 682,570	1 822,857	1 682,570

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Основные показатели деятельности регулируемой организации МУП "МУК" (Юрьевецкий м.р.) (котельные №№ 9, 15, 16, 18) на расчетный период регулирования 2024-2028 г.г. (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)							
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	2024 год (Базовый период №2)	в том числе:			
				котельная №9	котельная №15	котельная №16	котельная №18
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	171,017	42,754	42,754	42,754	42,754
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	5 723,204	1 480,312	1 383,490	1 475,911	1 383,490
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	195,104	48,776	48,776	48,776	48,776
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями	тыс. руб.	-	-	-	-	-
1.6.	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-	-	-
1.7.	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-	-	-	-	-
1.8.	Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	-	-	-	-
1.9.	Арендная плата (объекты кроме производственных) здесь аренда транспорта	тыс. руб.	-	-	-	-	-
1.10.	Другие расходы	тыс. руб.	926,451	255,936	207,550	255,415	207,550
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 945,874	528,575	461,064	503,333	452,903
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	тыс. руб.	-	-	-	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-	-	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 728,408	447,054	417,814	445,725	417,814
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	-	-	-	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	1 728,408	447,054	417,814	445,725	417,814
2.9.	Налог на прибыль (минимальный налог при УСН)	тыс. руб.	217,466	81,520	43,250	57,607	35,089
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	12 784,978	5 795,687	2 181,317	3 434,542	1 373,432
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)	тыс. руб.	11 794,875	5 409,740	1 918,136	3 181,594	1 285,405
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	981,921	377,766	263,181	252,948	88,027

Схема теплоснабжения города Юрвецк Юрвецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Основные показатели деятельности регулируемой организации МУП "МУК" (Юрвецкий м.р.) (котельные №№ 9, 15, 16, 18) на расчетный период регулирования 2024-2028 г.г. (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)							
№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	2024 год (Базовый период №2)	в том числе:			
				котельная №9	котельная №15	котельная №16	котельная №18
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	8,182	8,182	-	-	-
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-	-	-	-	-
4.	Прибыль, в т.ч.	тыс. руб.	-	-	-	-	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-
	Бюджетное финансирование на покупку угля (письмо Администрации Юрвецкого м.о. от 2021.11.17 №3508)	тыс. руб.	-	-	-	-	-
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	21 746,628	8 152,041	4 324,951	5 760,731	3 508,905
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	2 904,40	1 349,10	454,10	800,90	300,30
	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	2 904,40	1 349,10	454,10	800,90	300,30
	Индекс потребительских цен	-	107,2	107,2	107,2	107,2	107,2
	Индекс цен производителей	-	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6
	Индекс цен на природный газ	-	112,2	112,2	112,2	112,2	112,2
	Индекс цен на электрическую энергию	-	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6
	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	-	104,4	104,4	104,4	104,4	104,4
	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	-	-	-	-	-
	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	кг ут/Гкал	-	268,3	273,6	265,8	286,4

Структура тарифа МУП «МУК» на 2024 год

Таблица 210

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей МУП "Коммунальщик" (котельные №№9, 15, 16, 18 г. Юрьевец, Юрьевецкий м.р.) на расчетный период регулирования 2022-2024 годы (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)								
№ п/п	Наименование расхода	Утвержден о на 2022 год (ЭОТ)	План на 2023 год (Базовый период №1)			План на 2024 год		
			Среднегодовое значение			Среднегодовое значение		
			Итого	в том числе:		Итого	в том числе:	
на производство	на передачу	на производство		на передачу				
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2 274,866	2 410,984	-	2 410,984	2 558,729	-	2 558,729
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	814,098	862,944	-	862,944	915,825	-	915,825
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	497,010	526,831	-	526,831	559,115	-	559,115
1.3.	Расходы на оплату труда	933,633	989,656	-	989,656	1 050,302	-	1 050,302
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями		-	-		-	-	-
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями	8,360	8,862	-	8,862	9,405	-	9,405
1.6.	Расходы на служебные командировки		-	-		-	-	-
1.7.	Расходы на обучение персонала		-	-		-	-	-
1.8.	Лизинговый платеж		-	-		-	-	-
1.9.	Арендная плата (объекты кроме производственных) здесь аренда транспорта	6,336	6,336	-	6,336	6,724	-	6,724
1.10.	Другие расходы	15,429	16,355	-	16,355	17,357	-	17,357
2.	Неподконтрольные расходы	438,835	468,351	-	468,351	566,306	-	566,306
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности		-					
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)		-					
2.3.	Концессионная плата		-					
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:		-					

Схема теплоснабжения города Юрьевец Юрьевецкого муниципального района Ивановской области на период 2015-2030 гг. Актуализация на 2025 год.

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей МУП "Коммунальщик" (котельные №№9, 15, 16, 18 г. Юрьевец, Юрьевецкий м.р.) на расчетный период регулирования 2022-2024 годы (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)								
№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2022 год (ЭОТ)	План на 2023 год (Базовый период №1)			План на 2024 год		
			Среднегодовое значение			Среднегодовое значение		
			Итого	в том числе:		Итого	в том числе:	
на производство	на передачу	на производство		на передачу				
2.5.	Отчисления на социальные нужды	281,957	298,876	-	298,876	317,191	-	317,191
2.6.	Расходы по сомнительным долгам		-					
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов		-					
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		-					
	Итого без налога на прибыль и экономии	281,957	298,876	-	298,876	317,191	-	317,191
2.9.	Налог на прибыль (минимальный налог при УСН)	156,878	169,475	-	169,475	249,115	-	249,115
3.	Расходы на покупку ресурсов	13 256,009	14 068,134	-	14 068,134	21 786,420	-	21 786,420
3.1.	Расходы на топливо (+ ННЗТ)		-	-		-	-	
3.2.	Расходы на электрическую энергию		-	-		-	-	
3.3.	Расходы на тепловую энергию	13 217,888	14 059,144	-	14 059,144	21 742,304	-	21 742,304
3.4.	Расходы на холодную воду		-			-		
3.5.	Расходы на теплоноситель	29,944	32,931		32,931	34,825		34,825
3.6.	Расходы на водоотведение	8,177	8,990		8,990	9,292		9,292
4.	Прибыль, в т.ч.					-		
5.	Расчетная предпринимательская прибыль							
6.	ИТОГО необходимая валовая выручка	15 969,710	16 947,469	-	16 947,469	24 911,455	-	24 911,455
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	1 805,70	1 805,70	1 805,70	1 805,70	1 805,70	1 805,70	1 805,70
	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	1 805,70	1 805,70	1 805,70	1 805,70	1 805,70	1 805,70	1 805,70
	Индекс потребительских цен	104,3	106,0	106,0	106,0	107,2	107,2	107,2
	Индекс цен производителей	103,9	102,0	102,0	102,0	108,6	108,6	108,6

Структура цен (тарифов) на тепловую энергию для потребителей МУП "Коммунальщик" (котельные №№9, 15, 16, 18 г. Юрьевец, Юрьевецкий м.р.) на расчетный период регулирования 2022-2024 годы (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)								
№ п/п	Наименование расхода	Утвержден о на 2022 год (ЭОТ)	План на 2023 год (Базовый период №1)			План на 2024 год		
			Среднегодовое значение			Среднегодовое значение		
			Итого	в том числе:		Итого	в том числе:	
на производство	на передачу	на производство		на передачу				
	Индекс цен на уголь	103,5	87,5	87,5	87,5	105,0	105,0	105,0
	Индекс цен на электрическую энергию	103,9	108,0	108,0	108,0	105,6	105,6	105,6
	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	103,9	104,0	104,0	104,0	104,4	104,4	104,4
	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	1098,7	1098,7	1098,7	1098,7	1098,7	1098,7	1098,7
	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	-	-	-	-	-	-	-

Информация по описанию структуры цен (тарифов), установленных на момент актуализации схемы теплоснабжения ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго») не предоставлена.

Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности

Согласно п.11 "Правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения", утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13 февраля 2006 г. N 83: "Если у организаций, осуществляющих эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения, к которым планируется подключение объектов капитального строительства, отсутствуют утвержденные инвестиционные программы, подключение осуществляется без взимания платы за подключение, а вместо информации о плате за подключение выдаются технические условия в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил".

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Согласно Ф3-190, Статья 16. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности:

1. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

2. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности подлежит регулированию для отдельных категорий социально значимых потребителей, перечень которых определяется основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, и устанавливается как сумма ставок за поддерживаемую мощность источника тепловой энергии и за поддерживаемую мощность тепловых сетей в объеме, необходимом для возможного обеспечения тепловой нагрузки потребителя.

3. Для иных категорий потребителей тепловой энергии плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не регулируется и устанавливается соглашением сторон.

Плата за поддержание резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых потребителей, для теплоснабжающих организаций не устанавливалась.

Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

Отсутствует.

Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

Отсутствует.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа

Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

В ходе общего анализа систем выявлен ряд факторов, негативно влияющих на качественную, эффективную работу систем теплоснабжения:

1. Котельная №2 (ГВС) обеспечивают тепловой энергией потребителей на нужды горячего водоснабжения. Котельная работает на каменном угле, температурный график работы 95/70 на нужды отопления и 65/40 на нужды круглогодичного горячего водоснабжения, система закрытая четырехтрубная. Горячее водоснабжение предоставляется Юрьевецкому филиалу ОБУЗ Кинешемской ЦРБ (здание полклиники и терапевтическое отделение) и жителям двух многоквартирных домов. Количество проживающих жителей в данных домах – 172 человека. По данным ресурсоснабжающей организации и администрации города из-за низкого потребления жителями ГВС и большими потерями тепловой энергии в тепловых сетях ресурсоснабжающей организации по организации горячего водоснабжения несет ежемесячные убытки.

2. Котельная №11 – дефицитная котельная.

Дефицит мощности котельных обусловлен низкими параметрами располагаемой мощности 1,2 Гкал/ч, при установленной 3,44 Гкал/ч. Рекомендуется выполнить режимную наладку котельного оборудования, при невозможности увеличения располагаемой мощности необходима установка дополнительного котла либо замена на котел большей мощности.

2. Котельная №10 – дефицитная котельная.

В котельной установлена один котел. Согласно СП 89.13330.2016 п.4.16 В котельных следует предусматривать установку не менее двух котлов. Необходимо увеличение располагаемой мощности за счет установки дополнительных котлов.

2. Котельная №6 №19 – дефицитные котельная.

В котельных установлен один котел. Согласно СП 89.13330.2016 п.4.16 В котельных следует предусматривать установку не менее двух котлов. Необходимо увеличение располагаемой мощности за счет установки дополнительных котлов.

3. Отсутствие на источниках систем диспетчеризации и технического учёта отпускаемой тепловой энергией на котельных №№ 17, 19, 22, 9.

4. Отсутствие газификации источников и населенного пункта в целом. Строительные работы в нижней части Юрьевца начались в июне 2023 года. По срокам строительство газораспределительных сетей в нижней части города должно быть завершено в 2023 году. В 2024 году газификация районного центра будет завершена полностью.

Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежного теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Надежность всех систем теплоснабжения определяется надежностью ее элементов (источника тепла, тепловых сетей, вводов, систем отопления и горячего водоснабжения). Наиболее существенное влияние на надежность теплоснабжения потребителей и управляемость систем при эксплуатации оказывают тепловые сети.

Типовыми причинами технологических нарушений в тепловых сетях являются:

- разрушение теплопроводов или арматуры;
- образование свищей вследствие коррозии теплопроводов;
- гидравлическая разрегулировка тепловых сетей.

Основной причиной технологических нарушений в тепловых сетях является высокий износ сетевого хозяйства. Большинство сетей уже выработали свой ресурс. В основном они имеют теплоизоляцию невысокого качества (как правило, минеральную вату). Высокий износ тепловых сетей влечет за собой сверхнормативные потери теплоносителя и тепловой энергии.

Не менее важным является работоспособность основного оборудования котельных. Высокий износ основного оборудования приводит к снижению производительности котлов, увеличению удельных расходов топлива и частым остановкам оборудования из-за выхода из строя. Износ оборудования котельных не позволяет в полной мере обеспечить необходимые температурные и гидравлические режимы работы системы теплоснабжения.

Наладка тепловой сети является ключевым фактором в обеспечении надежного и качественного функционирования системы «источник тепла - тепловая сеть - потребитель». Многих аварий можно было бы избежать, если бы сети теплоснабжения были бы отрегулированы на нормативные характеристики. Для этого не требуется значительных средств. В части обеспечения безопасности теплоснабжения должно предусматриваться резервирование системы теплоснабжения, живучесть и обеспечение бесперебойной работы источников тепла и тепловых сетей.

На котельной выявлены следующие проблемы:

Износ основного оборудования

Значительный износ тепловых сетей.

Отсутствие резервных источников электроснабжения.

Отсутствие резервных источников водоснабжения.

Отсутствие резервного топлива.

Низкий уровень оснащенности приборами учета тепловой энергии на источниках и у потребителей.

Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Основная проблема функционирования и развития систем теплоснабжения является низкая степень строительства жилого фонда, коммерческой недвижимости отсутствие у производственных предприятий и РСО инвестиционных программ, что

влечет к отсутствию спроса на тепловую энергию, отсутствие газификации населенного пункта.

Задачи, которые необходимо решить для достижения этих целей:

- газификация населённого пункта;

На момент актуализации схемы, газопровод-отвод и ГРС Юрьевец, построены в рамках «Программы развития газоснабжения и газификации Ивановской области на 2021–2025 гг.», введены в эксплуатацию.

Строительные работы в нижней части Юрьевца начались в июне 2023 года. По срокам строительство газораспределительных сетей в нижней части города должно быть завершено в 2023 году. В 2024 году газификация районного центра будет завершена полностью.

- реализация программ развития застроенных территорий;
- вовлечение неиспользуемых земельных участков, в том числе промзон, находящихся в федеральной собственности, в центральных частях для жилищного строительства.
- использование существующих земельных резервов для строительства жилья строительство инфраструктуры при реализации приоритетных проектов жилищного строительства и программ развития застроенных территорий
- строительство нового жилья, сопровождающееся созданием комфортной городской среды

Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов отсутствуют

Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов отсутствуют