



ПРОЕКТ

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДЕЦКОЕ
КИЧМЕНГСКО-ГОРОДЕЦКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

2014 год

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	3
СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	4
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ.....	4
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАНИИ ГОРОДЕЦКОЕ	4
ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДЕЦКОЕ	6
Раздел 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДЕЦКОЕ	15
Раздел 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	19
Раздел 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЕЙ	58
Раздел 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	58
Раздел 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	63
Раздел 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....	65
Раздел 7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ	65
Раздел 8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ.....	67
Раздел 9. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	69
Раздел 10. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ.....	69

ВВЕДЕНИЕ

Развитие систем теплоснабжения поселений в соответствии с требованиями Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» необходимо для удовлетворения спроса на тепловую энергию и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом, внедрения энергосберегающих технологий. Развитие системы теплоснабжения осуществляется на основании схем теплоснабжения.

Схема теплоснабжения муниципального образования Городецкое Кичменгско-Городецкого муниципального района Вологодской области разработана на основании заказа и технического задания на разработку, выданного Администрацией муниципального образования Городецкое.

При выполнении настоящей работы были использованы следующие материалы:

- проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям;
- эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, данные по присоединенным тепловым нагрузкам);
- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие).

Схема теплоснабжения разработана в соответствии со следующими документами:

- Федеральный закон Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства Российской Федерации №154 от 22.02.2012 г. «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Схема теплоснабжения разработана на период до 2029 года.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАНИИ ГОРОДЕЦКОЕ

Муниципальное образование (сельское поселение) Городецкое – сельское поселение в составе Кичменгско-Городецкого района Вологодской области.

1 января 2006 года в соответствии с Федеральным законом № 131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» образовано Городецкое сельское поселение, в состав которого вошли:

- Городецкий сельсовет (3 населенных пункта);
- Деревни Замостовица, Княжигора, Подол, Раменье, Решетниково, Торопово, Ушаково Кичменгского сельсовета;
- 1 января 2013 года к Городецкому сельскому поселению были присоединены Трофимовское, Сараевское, Захаровское, Шонгское сельские поселения.

Административный центр сельского поселения – село Кичменгский Городок (районный центр, входит в состав Городецкого сельского поселения) – расстояние до областного центра составляет – 477 км.

Муниципальное образование Городецкое расположено на западе Кичменгско-Городецкого муниципального района и граничит: на юге и востоке с Кичменгским сельским поселением; на севере со Стреленским и Опокским сельскими поселениями Великоустюгского района; на западе с Нюксенским и Городищенским сельскими поселениями Нюксенского района; на юго-западе с Лодгузским сельским поселением Бабушкинского района, Милофановским, Зеленцовским, Аргуновским сельскими поселениями Никольского района. Сельское поселение расположено на всхолмленной равнине, высотой 150-200 м над уровнем моря в Юго-Западной части нагорья Северные Увалы.

Административным центром поселения является село Кичменгский Городок.

Село Кичменгский Городок – районный центр Вологодской области, расположено в её восточной части, по среднему течению реки Юг, в месте впадения в неё реки Кичменьги. Расстояние до областного центра по автодороге Вологда – Чекшино – Никольск – Кичменгский Городок составляет 477 км. Через село проходит автодорога республиканского значения Урень – Никольск – Шарья.

Село Кичменгский Городок не имеет железнодорожного сообщения, ближайшая железнодорожная станция – Великий Устюг, находящаяся на расстоянии 110 км. Между Великим Устюгом и Кичменгским Городком имеется регулярное автобусное сообщение. С областным центром, городом Вологдой, имеется связь воздушным транспортом, значение которой в связи со строительством автодорог значительно уменьшилось.

Численность населения на 01.01.2014 – 10 254 человека.

Основная часть территории покрыта лесами с преобладанием хвойных пород. Рельеф территории поселения холмистый.

В состав поселения включено 100 населенных пунктов, включая:

- 89 деревень - Ананино, Артемьевская, Бакланово, Баклановская Мельница, Барболино, Берликово, Берсенево, Большое Хавино, Брод, Брюхавица, Бяково, Верхнесавинская, Верхняя Лукина Гора, Волково, Воронино, Воронинская, Глебово (Захаровского сельсовета), Глебово (Сараевского сельсовета), Гора, Григорово, Даниловская, Долматово, Емельянов Дор, Жевнино, Заберезник, Заверкино, Загарье, Замостовица, Заречье, Захарово, Исады, Казарино, Клепиково, Климово, Княжигора, Конищево, Коркин Дор, Коряково, Котельново, Крохалево, Кряж, Куфтино, Ласкино, Лисицыно, Малиновка, Маслово, Матасово, Мысликово, Наволок, Некипелово, Нижняя Лукина Гора, Новоселово, Обакино, Овсянниково, Олюшино, Омут, Онохово, Павлово, Падерино, Петраково, Петрянино, Подол (Шонгского сельсовета), Подол (Трофимовского сельсовета), Привольная, Прилук, Раменье, Решетниково, Россоулинская, Рябево, Савино, Самылово, Селиваново, Сивцево, Сирино, Слуда, Спировская, Тафтинский Наволок, Ташериха, Тереховица, Токарево, Торопово, Угол, Ушаково, Холка, Шатенёво, Шельгино, Шилов, Якшинская;
- 5 сел - Кичменгский Городок, Кичменьга, Сараево, Светица, Шонга;
- 4 посёлка - Бакланово, Гаражи, Мостовица, Сармас; 2 починка: Заболотный, Хохлово.

Местоположение муниципального образования Городецкое в структуре современного административно-территориального деления Кичменгско-Городецкого района



ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДЕЦКОЕ

В муниципальном образовании Городецкое централизованное теплоснабжение осуществляется в селах: Кичменгский Городок, Шонга, Сараево, Кичменьга и деревне Ананино. На территории МО Городецкое источником теплоснабжения является 21 котельная. Теплоснабжающими организациями на территории поселения являются: МУСЗ «Кич-Городецкий комплексный центр социального обслуживания населения», МУ «Кич-Городецкий дом интернат для престарелых и инвалидов», БОУ «Захаровская начальная школа - детский сад», МУК «Заречный дом культуры», ООО «Жилищник», ООО «Торговый дом Эффект».

Объекты на подключенные к централизованной системе теплоснабжения на цели отопления используют бытовые котлы и печи на твердом виде топлива.

Характеристика теплогенерирующих мощностей системы теплоснабжения МО Городецкое представлена в таблице 1.1. Основные характеристики вспомогательного оборудования котельных (насосы, дымососы, вентиляторы) представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.1

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Существующие марки котлов	Тип котла	Кол-во котлов	Год ввода котлов в эксплуатацию	Год реконструкции на иной вид топлива (газ)	Полная мощность котельной, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Вид топлива (основной / резервный)	Расход топлива за отопительный сезон	КПД проектный (паспортный), существующий	Технический износ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Котельная БУЗ ВО «Кич-Городецкая ЦРБ» им. В.И. Коржавина	КВНПу-1,0	водогрейный	1	2009	-	3,956	0,950	уголь/дрова		84/-	
		КВНПу-0,3	водогрейный	1	2009	-					84/-	
		КВНПу-0,3	водогрейный	1	2009	-					84/-	
		КВр-1,14	водогрейный	1	2013	-					82/-	
2	Котельная БОУ «Кич-Городецкая СОШ»	КВНПу-0,3	водогрейный	1	2006	-	1,03	0,561	уголь/дрова		84/-	
		КВНПу-0,3	водогрейный	1	2006	-					84/-	
		КВНПу-0,6	водогрейный	1	2009	-					84/-	
3	Котельная БОУ «Первомайская СОШ»	КОЛВІ-420	жаротрубный	1	2010	-	1,14	0,325	уголь/дрова		87/-	
		КОЛВІ-420	жаротрубный	1	2010	-					87/-	
4	Котельная БДОУ «ДДТ» ул. Центральная, д. 5	КОЛВІ-420	жаротрубный	1	2011	-	0,722	0,180	дрова		87/-	
		КОЛВІ-420	жаротрубный	1	2011	-					87/-	
5	Котельная БУК «Районный дом культуры»	КВр-0,4	водогрейный	1	2011	-	0,692	0,448	дрова		84/-	
		КВр-0,4	водогрейный	1	2011	-					84/-	
		КВр-0,2	водогрейный	1	2011	-					84/-	
6	Котельная д/с «Солнышко» (ПМК)	КВ-ТС	водогрейный	1	1983	-	0,65	0,223	дрова		-/55	
		КВ-ТС	водогрейный	1	1983	-					-/55	
7	Котельная БОУ «Первомайская СОШ» Начальная школа	КВр-0,1	водогрейный	1	2013	-	0,22	0,071	дрова		84/-	
		Квр-0,1	водогрейный	1	2013	-					84/-	
8	Котельная БУК «Районный краеведческий музей»	Универсал-4	водогрейных	1	1986	-	0,24	0,095	дрова		67/50	
		Универсал-4	водогрейный	1	1986	-					67/50	
9	Котельная административного здания ул. Садовая, д. 5 (ЛПХ)	Универсал-4	водогрейный	1	1984	-	0,3	0,094	дрова		67/50	
		Универсал-4	водогрейный	1	1984	-					67/50	

Окончание таблицы 1.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
10	Котельная БДОУ детский сад «Улыбка»	КВр-0,15	водогрейный	1	2013	-	0,224	0,079	дрова		84/-	
		КВр-0,15	водогрейный	1	2013	-					84/-	
11	Котельная производственной базы ООО «Жилищник»	КВ-ТС	водогрейный	1	1990	-	0,434	0,101	дрова		72/59	
		КВ-ТС	водогрейный	1	1990	-					72/59	
12	Котельная БДОУ Д/с «Ивушка» (д. Ананино)	КВ-ТС	водогрейный	1	1988	-	0,43	0,077	дрова		72/50	
		КВ-ТС	водогрейный	1	1988	-					72/50	
13	Котельная БОУ ДОД «Кич-Городецкая ДШИ»	«Универсал»	водогрейный	1	1981	-	0,446	0,165	дрова		67/59	
		Универсал	водогрейный	1	1981	-					67/59	
14	Котельная МУСЗ «Кич-Городецкий комплексный центр социального обслуживания населения»	КВ-ТС	водогрейный	1	1989	-	0,192	0,04	дрова		72/61	
15	Котельная МУ «Кич-Городецкий дом-интернат для престарелых и инвалидов»	КВ-0,2	водогрейный	1	2009	-	0,172	0,064	дрова		76/75	
		РУСНИТ 245М	электрически й	1	2009	-			электричеств о		-/-	
16	Котельная МУК «Заречный дом культуры»	КВ-ТС	водогрейный	1	1989	-	0,254	0,056	дрова		72/60	
		КВ-ТС	водогрейный	1	1989	-					72/60	
17	Котельная БОУ «Шонгская СОШ»	КВНПу-0,6	водогрейный	1	2008	-	1,06	0,483	дрова		84/-	
		КВр-0,63	водогрейный	1	2008	-					84/-	
18	Котельная БОУ «Захаровская начальная школа - детский сад»	КВ-ТС	водогрейный	1	2003	-	0,09	0,022	дрова		72/61	
19	Котельная БОУ «Сараевская СОШ»	КВ-ТС-0,35	водогрейный	1	1998	-	0,532	0,206	дрова		72/61	
		КВ-ТС-0,35	водогрейный	1	1998	-					72/61	

Таблица 1.2

№ п/п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Технические характеристики			
			Напор, м	Мощность, кВт	Число об/мин.	Производительность, м³/ч
1	2	3	4	5	6	7
Котельная БУЗ ВО «Кич-Городецкая ЦРБ» им. В.И. Коржавина						
1	Сетевой насос	WILO				
2	Сетевой насос	WILO				
3	Сетевой насос	KM80-50-200	50	15	2900	50
4	Дымосос	ДН-3,5		3	3000	4000
5	вентилятор	BP-86-77-2,5		0,75	3000	
6	вентилятор	BP-86-77-2,5		0,75	3000	
7	вентилятор	BP-86-77-2,5		0,75	3000	
Котельная БОУ «Кич-Городецкая СОШ»						
1	Сетевой насос	WILO 50-165-5,5		5,5		
2	Сетевой насос	WILO 50-165-5,5		5,5		
3	Дымосос	ДН-3,5		3	3000	4000
4	вентилятор	BP-86-77-2,5		0,75	3000	
5	вентилятор	BP-86-77-2,5		0,75	3000	
6	вентилятор	BP-86-77-2,5		0,75	3000	
Котельная БОУ «Первомайская СОШ»						
1	Сетевой насос	K45/30	30	7,5	2900	45
2	Сетевой насос	WILO 50-165-5,5		5,5		
3	Дымосос	ДН-3,5		3	3000	4000
Котельная БОУ «Первомайская СОШ» Начальная школа						
1	Сетевой насос	WILO TOP S40/15		0,57		
2	Сетевой насос	WILO TOP S40/10		0,35		
Котельная БДОУ «ДЦТ» ул. Центральная, д. 5						
1	Сетевой насос	K45/30	30	7,5	2900	45
2	Сетевой насос	GRUNDFOS UPS50-180	8	1,0		17,5
3	Дымосос	ДН-3,5		3	3000	4000
Котельная БУК «Районный дом культуры»						
1	Сетевой насос	WILO		2,2		
2	Сетевой насос	WILO		2,2		
3	Сетевой насос	GRUNDFOS TP 50-190	18	1,5	2750	16
4	Дымосос	ДН-3,5		3	3000	4000

1	2	3	4	5	6	7
Котельная д/с «Солнышко (ПМК)						
1	Сетевой насос	UPS32-80	4,0	0,245		6,0
Котельная БУК «Районный краеведческий музей»						
1	Сетевой насос	UPS32-80	4,0	0,245		6,0
Котельная Административного здания ул. Садовая, д. 5 (ЛПХ)						
1	Сетевой насос	UPS32-80	4,0	0,245		6,0
2	Подпиточный насос	K8/18	18	1,5	2900	8,0
Котельная БДОУ д/с «Улыбка»						
1	Сетевой насос	UPS40-120	6	0,47		12
2	Сетевой насос	K20/30	30	4	2900	20
Котельная производственной базы ООО «Жилищник»						
1	Сетевой насос	UPS32-80	4,0	0,245		6,0
2	Сетевой насос	K20/30	30	4	2900	20
3	Подпиточный насос	K8/18	18	1,5	2900	8,0
Котельная БДОУ Д/с «Ивушка» (д. Ананино)						
1	Сетевой насос	UPS32-80	4,0	0,245		6,0
2	Сетевой насос	K20/30	30	4	2900	20
Котельная БОУ ДОД «Кич-Городецкая ДШИ»						
1	Сетевой насос	UPS32-80	4,0	0,245		6,0
2	Сетевой насос	UPS32-80	4,0	0,245		6,0
Котельная МУСЗ «Кич-Городецкий комплексный центр социального обслуживания населения»						
1	Сетевой насос	UPS25-60	3,0	0,09		2,5
Котельная МУ «Кич-Городецкий дом-интернат для престарелых и инвалидов»						
1	Сетевой насос	ADK-30				
2	Сетевой насос	UPS40-120	6	0,47		12
Котельная МУК «Заречный дом культуры»						
	Сетевой насос	UPS40-120	6	0,47		12
	Сетевой насос	UPS40-120	6	0,47		12
Котельная БОУ «Шонгская СОШ»						
1	Сетевой насос	KM80-65-160	32	7,5	2900	50
Котельная БДОУ д/с «Березка»						
1	Сетевой насос	UPS32-60	3,0	0,09		2,5
Котельная БОУ «Захаровская начальная школа - детский сад»						
1	Сетевой насос	UPS32-80	4,0	0,245		6,0

Окончание таблицы 1.2

1	2	3	4	5	6	7
2	Сетевой насос	K8/18	18	1,5	2900	8,0
Котельная БОУ «Сараевская СОШ»						
1	Сетевой насос	UPS65-120F	7,7	1,2		25
2	Сетевой насос	K45/30	30	7,5	2900	45

Регулирование отпуска тепла от котельных осуществляется качественным методом, т.е. изменением температуры на источнике. Температурный график тепловых сетей – 95/70°C, обусловлен режимом работы котельных, а также отсутствием необходимости у потребителей более высокой температуры.

Оборудование для водоподготовки исходной воды тепловых сетей имеется на котельных:

- котельная БОУ «Первомайская СОШ» – химводоподготовка АКВАТОН;
- котельная БДОУ «ДДТ» ул. Центральная, д. 5 – химводоподготовка RO400G производительностью 1,5 м³/сут.

Часть котельных оборудована котлами, которым не требуется предварительная водоподготовка.

Котельная БУК «Районный дом культуры» оборудована теплосчетчиком, остальные котельные и абоненты, подключенные к централизованной системе теплоснабжения, не оснащены приборами учета тепловой энергии. Необходимо предусмотреть на перспективу оборудование котельных и всех потребителей приборами учета отпущенной / принимаемой тепловой энергии.

Тепловые сети имеются у 14 котельных из 19, находящихся в с. Кичменгский Городок, с. Шонга, с. Сараево, с. Кичменьга, д. Ананино, имеют двухтрубное исполнение, симметричные. Наибольшая протяженность тепловых сетей у котельных БУЗ «Кич-Городецкая ЦРБ» - 722,4 м, БОУ «Шонгская СОШ» - 360 м, БДОУ «ДДТ» по ул. Центральная, д. 5 - 288 м, БОУ «Первомайская СОШ» - 234 м, БОУ «Кич-Городецкая СОШ» - 189 м. Прокладка магистральных трубопроводов выполнена подземно в непроходных каналах (1564 м) и надземно с теплоизоляцией из прошивных матов и покрытием из рубероида в деревянных коробах с утеплением опилками (320 м). Общая длина составляет 1884 м, диаметры от 50 до 150 мм. Подводки к зданиям также выполнены подземно и наземно. Состояние тепловых сетей удовлетворительное. Расчетные тепловые потери в сетях, принятые в тарифе составляют 4 %. Схема присоединения потребителей тепловой энергии осуществлена по зависимой схеме теплоснабжения.

При замене трубопроводов тепловых сетей на современные, широко применяется бесканальная прокладка в пенополиуретановой (ППУ) изоляции с оцинкованной оболочкой.

Обобщенная характеристика сетей теплоснабжения муниципального образования Городецкое представлена в таблице 1.3.

Таблица 1.3

Источник теплоснабжения	Отапливаемый объект	Тип прокладки		Диаметр условный, мм	Протяженность сетей, м	Год прокладки	Физ. износ	Обслуживающая организация
		Надземная (м)	Подземная (м)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная БУЗ ВО «Кич-Городецкая ЦРБ» им. В.И. Коржавина	5 больничных корпусов, гараж, помещение арт. скважины, здание Роспотребнадзора				772,4			ООО «Торговый дом Эффект»
Котельная БОУ «Кич-Городецкая СОШ»	2 здания школы, здание коррекционной школы, здание ПУ-57				189			ООО «Торговый дом Эффект»
Котельная БОУ «Первомайская СОШ»	БОУ «Первомайская СОШ», здание детского сада «Аленушка», гараж				234			ООО «Торговый дом Эффект»

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная БДОУ «ДТ» ул. Центральная, д. 5	Администрация района, БОУ ДОД «ДТ», Редакция газеты «Заря Севера», «Россельхозбанк», управление ЖКХ, управление с/х, управление образования, Ростехнадзор				288			ООО «Жилищник»
Котельная БУК «Районный дом культуры» (пристроенная)	БУК «Районный дом культуры», столовая РПС	-	-		-			ООО «Жилищник»
Котельная д/с «Солнышко» (ПМК)	БДОУ д/с «Солнышко», 1 жилой дом				147			ООО «Жилищник»
Котельная БОУ «Первомайская СОШ» Начальная школа (пристроенная)	БОУ «Первомайская СОШ» Начальная школа, 3-х этажный жилой дом	-	-		74			ООО «Торговый дом Эффект»
Котельная БУК «Районный краеведческий музей» (встроенная)	БУК «Районный краеведческий музей»	-	-		-			ООО «Жилищник»
Котельная административного здания ул. Садовая, д. 5 (ЛПХ)	ООО «Комсервис», Пенсионный фонд, мировой судья, гараж ООО «Мега»				32			ООО «Жилищник»
Котельная БДОУ д/с «Улыбка»	БДОУ д/с «Улыбка»				12			ООО «Торговый дом Эффект»
Котельная произв. базы ООО «Жилищник»	гараж, столярный цех, административное здание Управления образования				82			ООО «Жилищник»
Котельная БДОУ Д/с «Ивушка» (д. Ананино)	детский сад «Ивушка», 1 двухэтажный дом				78			ООО «Торговый дом Эффект»
Котельная БОУ ДОД «Кич-Городецкая ДШИ»	БОУ ДОД «Кич- Городецкая ДШИ»				30			ООО «Жилищник»
Котельная МУСЗ «Кич- Городецкий комплексный центр социального обслуживания населения» (пристроенная)	МУСЗ «Кич-Городецкий комплексный центр социального обслуживания населения»	-	-		-			МУСЗ «Кич- Городецкий комплексный центр социального обслуживания населения»
Котельная МУ «Кич- Городецкий дом-интернат для престарелых и инвалидов»	МУ «Кич-Городецкий дом-интернат для престарелых и инвалидов»				20			МУ «Кич- Городецкий дом- интернат для престарелых и инвалидов»
Котельная МУК «Заречный дом культуры» (встроенная)	МУК «Заречный дом культуры»	-	-		-			МУК «Заречный дом культуры»
Котельная БОУ «Шонгская СОШ»	БОУ «Шонгская СОШ», д/с Родничок, жилой дом по ул. Сосновая				360			ООО «Жилищник»
Котельная БОУ «Захаровская начальная школа - детский сад» (пристроенная)	БОУ «Захаровская начальная школа - детский сад» (пристроенная)	-	-		-			БОУ «Захаровская начальная школа - детский сад»
Котельная БОУ «Сараевская СОШ»	БОУ «Сараевская СОШ»				30			ООО «Торговый дом Эффект»

Утвержденные тарифы на отпуск тепловой энергии на 2011-2014 год представлены в таблице 1.4.

Таблица 1.4

№ п/п	Наименование организации	Дата ввода тарифа	Тариф, руб./Гкал		Приказ РЭК области
			Население	Прочие	
1	ООО «Жилищник»	01.01.2012	2146.00*	2146.00*	№ 1213 от 30.11.2011
		01.01.2012	—	2282.00*	№ 1213 от 30.11.2011 (котельная «Первомайская СОШ», «Кич-Городецкая СОШ», д/с «Улыбка», «Районный дом культуры»)
		01.01.2012	1548.00*	1548.00*	№ 1213 от 30.11.2011 (котельная «Кич-Городецкая ЦРБ»)
		01.07.2012	2274.00*	2274.00*	№ 1213 от 30.11.2011
		01.07.2012	—	2417.00*	№ 1213 от 30.11.2011 (котельная «Первомайская СОШ», «Кич-Городецкая СОШ», д/с «Улыбка», «Районный дом культуры»)
		01.07.2012	1641.00*	1641.00*	№ 1213 от 30.11.2011 (котельная «Кич-Городецкая ЦРБ»)
		01.09.2012	2390.00*	2390.00*	№ 1213 от 30.11.2011
		01.09.2012	—	2521.00*	№ 1213 от 30.11.2011 (котельная «Первомайская СОШ», «Кич-Городецкая СОШ», д/с «Улыбка», «Районный дом культуры»)
		01.09.2012	1725.00*	1725.00*	№ 1213 от 30.11.2011 (котельная «Кич-Городецкая ЦРБ»)
		01.01.2013	2390.00*	2390.00*	№ 769 от 09.11.2012
		01.01.2013	1725.00*	1725.00*	№ 769 от 09.11.2012 (котельная начальной школы ул. Механизаторов, д. 14)
		01.07.2013	1943.00*	1943.00*	№ 769 от 09.11.2012 (котельная начальной школы ул. Механизаторов, д. 14)
		01.01.2014	2080.00*	2080.00*	№ 290 от 07.11.2013 (котельная «Шонгская СОШ»)
		01.01.2014	2390.00*	2390.00*	№ 290 от 07.11.2013 (прочие котельные)
		01.07.2014	2134.00*	2134.00*	№ 290 от 07.11.2013 (котельная «Шонгская СОШ»)
		01.07.2014	2451.00*	2451.00*	№ 290 от 07.11.2013 (прочие котельные)
2	ООО «Торговый Дом Эффект»	01.09.2013	1942.28*	1646.00	№ 820 от 11.12.2013 (котельная начальной школы ул. Механизаторов, д. 14)
		01.09.2013	2389.50*	2025.00	№ 820 от 11.12.2013 (прочие котельные)
		11.12.2013	1942.28*	1646.00	№ 820 от 11.12.2013 (котельная БДОУ Д/с «Ивушка», начальная школа ул. Механизаторов, д. 14)
		11.12.2013	—	2572.00	№ 820 от 11.12.2013 (прочие котельные)
		01.01.2014	1942.28*	1646.00	№ 822 от 11.12.2013 (котельная БДОУ Д/с «Ивушка», начальная школа ул. Механизаторов, д. 14)
		01.01.2014	—	2572.00	№ 822 от 11.12.2013 (прочие котельные)
		10.04.2014	—	3327.00	№ 67 от 10.04.2014
		01.07.2014	1942.28*	1646.00	№ 822 от 11.12.2013 (котельная БДОУ Д/с «Ивушка», начальная школа ул. Механизаторов, д. 14)
		01.07.2014	—	2572.00	№ 822 от 11.12.2013 (прочие котельные)
		01.07.2014	—	3333.00	№ 67 от 10.04.2014

* - тариф указан с НДС

Отопление административно-общественных зданий, индивидуальных жилых домов, предприятий в остальных населенных пунктах – печное, либо от собственных котельных.

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОДЕЦКОЕ

Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления муниципального образования Городецкое.

Генеральным планом предусматривается развитие незастроенных территорий Городецкого сельского поселения. Это позволит:

- сформировать в значительной мере компактный характер населённого пункта;
- обеспечить территориальный ресурс для полноценного развития основных функциональных зон Городецкого сельского поселения – производственно-коммунальной и селитебной;
- развить, дифференцировать и упорядочить внутренние транспортные связи;
- обеспечить последовательное развитие сетей инженерной инфраструктуры.

Территории, предлагаемые для нового строительства жилой застройки:

І очередь строительства:

- комплексное жилищное строительство на территории площадью 40,0 га (в северной части с. Кичменгский Городок);
- комплексное жилищное строительство на территории площадью 110,0 га (в западной части с. Кичменгский Городок);
- комплексное жилищное строительство на территории площадью 5,0 га (в северо-восточной части с. Кичменгский Городок).

Расчетный срок:

- комплексное жилищное строительство в северной части с. Кичменгский Городок на территории площадью 50 га;
- комплексное жилищное строительство в восточной части д. Подол на территории площадью 5 га;
- комплексное жилищное строительство в северо-восточной части с. Кичменгский Городок на территории площадью 30 га;
- комплексное жилищное строительство в д. Раменье на территории площадью 5 га;
- комплексное жилищное строительство в юго-западной части с. Кичменгский Городок на территории площадью 40 га.

Расчет объемов гражданского строительства на незастроенных территориях в существующих границах населённых пунктов приведен в таблице 1.5.

Совместно с разработкой настоящего генерального плана разрабатываются проекты планировки территорий:

- в северной части села Кичменгский Городок площадью 40 га;
- в северо-восточной части села Кичменгский Городок площадью 5 га;
- в западной части села Кичменгский Городок площадью 110 га.

Наличие различных площадок для жилищного строительства предопределяет возможность вариантного решения вопросов освоения их в зависимости от конъюнктуры спроса, от

возможностей инженерного обеспечения и последовательности формирования и развития транспортной и инженерной инфраструктур.

Структура размещения объектов социального и торгово-бытового обслуживания в указанных районах нового жилищного строительства определяется на этапах разработки градостроительной документации – в составе проектов планировки и проектов застройки.

Приоритетной задачей жилищного строительства на расчетный срок является создание для всего населения Городецкого сельского поселения комфортных условий проживания. Для решений этой задачи необходимо:

- обеспечить за счет нового строительства на расчетный срок (до 2030 года) показатель жилищной обеспеченности в размере 25 м² общей площади на человека;
- обеспечить посемейное расселение населения с предоставлением каждому члену семьи комнаты;
- осуществить снос и реконструкцию жилых домов с высоким процентом износа.

Жилищный фонд Городецкого сельского поселения по состоянию на 01.01.2010 года (без учета данных о присоединенных в 2013 году сельских поселениях) составляет 152,119 тыс. м² общей площади. Удельный вес жилья, находящегося в частной собственности составил 93,2 %. Средняя обеспеченность общей площадью 1 жителя составила на 01.01.2010 года 18,44 м².

Таблица 1.5

Населенный пункт, очередь	Площадь участка, га	Количество домов	Общая площадь (всех домов), м ²	Население
I очередь строительства				
с. Кичменгский Городок (в северной части)	40	96 индивидуальных жилых домов	11 520	288
с. Кичменгский Городок (в северо-восточной части)	5	26 индивидуальных жилых домов	3 360	84
с. Кичменгский Городок (в западной части)	110	284 индивидуальных жилых домов	34 080	852
		4 многоквартирные жилые дома	1 920	288
Итого на I очередь строительства	155	410	50 880	1 512
Расчетный срок				
с. Кичменгский Городок (в северной части)	50	130 индивидуальных жилых домов	15 600	372
д. Подол (в восточной части)	5	28 индивидуальных жилых домов	3 360	84
с. Кичменгский Городок (в северо-восточной части)	30	75 индивидуальных жилых домов	9 000	225
д. Раменье	5	28 индивидуальных жилых домов	3 360	84
с. Кичменгский Городок (в юго-западной части)	40	99 индивидуальных жилых домов	11 880	297
Итого на расчетный срок	130	360	43 200	1 062
ВСЕГО	285	770	94 080	2 574

За период I очереди строительства (до 2015 года) предполагается ввод 50,880 тыс. м² общей площади жилья.

Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.

Фактические суммарные объемы потребления теплоносителя по котельным МО Городецкое представлены в таблице 1.6. Динамику потребления тепловой энергии в целом и по потребителям МО Городецкое привести невозможно из-за отсутствия необходимых данных.

Объемы прироста потребления тепловой энергии (мощности) теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления представить невозможно из-за отсутствия данных о потреблении теплоносителя в каждом населенном пункте муниципального образования.

Теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить как от автономных источников теплоснабжения, так и от проектируемых котельных на расчетный срок.

Таблица 1.6

Наименование котельной	Отапливаемые объекты	Расчетная нагрузка на отопление. Гкал/час	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Средненедельная нагрузка на системы ГВС, Гкал/час	Суммарная нагрузка, Гкал/час
1	2	3	4	5	6
Котельная БУЗ ВО «Кич-Городецкая ЦРБ» им. В.И. Коржавина	БУЗ ВО «ЦРБ» Главный корпус	0,390	-	-	0,390
	БУЗ ВО «ЦРБ» хоз. корпус	0,049	-	0,038	0,087
	БУЗ ВО «ЦРБ» поликлиника	0,097	-	-	0,097
	БУЗ ВО «ЦРБ» терапия	0,210	-	-	0,210
	БУЗ ВО «ЦРБ» гараж	0,040	-	-	0,040
	БУЗ ВО «ЦРБ» скорая	0,074	-	-	0,074
	здание Роспотребнадзора	0,050	-	-	0,050
	ООО «Комсервис» артезианская скважина	0,001	-	-	0,001
ВСЕГО:		0,912	-	0,038	0,950
Котельная БОУ «Кич-Городецкая СОШ»	БОУ «Кич-Городецкая СОШ»	0,240	0,042	0,048	0,329
	БОУ «Кич-Городецкая СОШ» начальная школа	0,036	-	-	0,036
	БОУ СПО ВО «Великоустюгский автотранспортный техникум»	0,098	-	-	0,098
	БОУ «Специальная коррекционная общеобразовательная школа VIII вида»	0,099	-	-	0,099
ВСЕГО:		0,473	0,042	0,048	0,561
Котельная БОУ «Первомайская СОШ»	БОУ «Первомайская СОШ»	0,217	-	-	0,217
	БДОУ д/с «Аленушка»	0,097	-	-	0,097
	Гараж школы	0,011	-	-	0,011
ВСЕГО:		0,325	-	-	0,325

1	2	3	4	5	6
Котельная БДОУ «ДДТ» ул. Центральная, д. 5	Административное здание ул. Центральная, д. 5	0,046	-	-	0,046
	Административное здание ул. Центральная, д. 7	0,020	-	-	0,020
	Редакция Газеты «Заря Севера»	0,057	-	-	0,057
	Гараж администрации	0,020	-	-	0,020
	БОУ ДОД «ДДТ» 1 здание	0,017	-	-	0,017
	БОУ ДОД «ДДТ» 2 здание	0,004	-	-	0,004
	Гараж администрации 2	0,006	-	-	0,006
ВСЕГО:		0,180	-	-	0,180
Котельная БУК «Районный дом культуры» (пристроенная)	БУК «Районный дом культуры»	0,152	0,249	0,007	0,408
	Столовая РПС	0,04	-	-	0,04
ВСЕГО:		0,192	0,249	0,007	0,448
Котельная д/с «Солнышко» (ПМК)	БДОУ д/с «Солнышко»	0,244	-	-	0,244
ВСЕГО:		0,244	-	-	0,244
Котельная БОУ «Первомайская СОШ» Начальная школа	БОУ «Первомайская СОШ» Начальная школа	0,071	-	-	0,071
ВСЕГО:		0,071	-	-	0,071
Котельная БУК «Районный краеведческий музей»	БУК «Краеведческий музей»	0,095	-	-	0,095
ВСЕГО:		0,095	-	-	0,095
Котельная адм. здания ул. Садовая, д. 5 (ЛПХ)	Административное здание ул. Садовая, д. 5	0,093	-	-	0,093
	Гараж ООО «Мега»	0,001	-	-	0,001
ВСЕГО:		0,094	-	-	0,094
Котельная БДОУ д/с «Улыбка»	БДОУ д/с «Улыбка»	0,079	-	-	0,079
ВСЕГО:		0,079	-	-	0,079
Котельная произв. базы ООО «Жилищник»	ООО «Жилищник»	0,101	-	-	0,101
ВСЕГО:		0,101	-	-	0,101
Котельная БДОУ Д/с «Ивушка» (д. Ананино)	БДОУ д/с «Ивушка»	0,014	-	-	0,014
	Жилой дом ул, Дорожная, д. 5	0,063	-	-	0,063
ВСЕГО:		0,077	-	-	0,077

1	2	3	4	5	6
Котельная БОУ ДОД «Кич-Городецкая ДШИ»	БОУ ДОД «Кич-Городецкая ДШИ»	0,165	-	-	0,165
ВСЕГО:		0,165	-	-	0,165
Котельная МУСЗ «Кич-Городецкий комплексный центр социального обслуживания населения»	МУСЗ «Кич-Городецкий комплексный центр социального обслуживания населения»	0,04	-	-	0,04
ВСЕГО:		0,04	-	-	0,04
Котельная МУ «Кич-Городецкий дом-интернат для престарелых и инвалидов»	МУ «Кич-Городецкий дом-интернат для престарелых и инвалидов»	0,064	-	-	0,064
ВСЕГО:		0,064	-	-	0,064
Котельная МУК «Заречный дом культуры»	МУК «Заречный дом культуры»	0,056	-	-	0,056
ВСЕГО:		0,056	-	-	0,056
Котельная БОУ «Шонгская СОШ»	БОУ «Шонгская СОШ»	0,379	-	-	0,379
	Жилой дом с. Шонга, ул. Сосновая	0,104	-	-	0,104
ВСЕГО:		0,483	-	-	0,483
Котельная БОУ «Захаровская начальная школа - детский сад»	БОУ «Захаровская начальная школа - детский сад»	0,022	-	-	0,022
ВСЕГО:		0,022	-	-	0,022
Котельная БОУ «Сараевская СОШ»	БОУ «Сараевская СОШ»	0,206	-	-	0,206
ВСЕГО:		0,206	-	-	0,206

Потребление тепловой энергии (мощности), и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах.

В результате сбора исходных данных, промышленных предприятий, а также проектов строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии от источников централизованного теплоснабжения в технологических процессах в виде горячей воды или пара не выявлено.

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

Радиус эффективного теплоснабжения.

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения в муниципальном образовании Городецкое с учетом эффективного радиуса теплоснабжения.

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В настоящее время, методика определения радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения существующих котельных произвести невозможно, из-за отсутствия необходимых данных.

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

- затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкцию существующих;
- пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;
- затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;
- надежность системы теплоснабжения.

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

На территории муниципального образования Городецкое действует 19 котельных, обеспечивающих централизованное теплоснабжение поселения, включая объекты социальной сферы и административные здания. Котельные оборудованы водогрейными, жаротрубными и электрическими котлами различных марок и производительности, суммарная установленная тепловая мощность составляет 13,434 Гкал/час. Характеристика теплогенерирующих мощностей систем теплоснабжения МО Городецкое представлена в таблице 1.1. Эксплуатацию котельных и тепловых сетей на территории муниципального образования Городецкое осуществляют – МУСЗ «Кич-Городецкий комплексный центр социального обслуживания населения», МУ «Кич-Городецкий дом интернат для престарелых и инвалидов», БОУ «Захаровская начальная школа - детский сад», МУК «Заречный дом культуры», ООО «Жилищник», ООО «Торговый дом Эффект».

В муниципальном образовании Городецкое здания, не подключенные к централизованной системе теплоснабжения, для отопления оборудованы бытовыми котлами различных модификаций и печами на твердом топливе.

Централизованным теплоснабжением обеспечиваются существующая жилая застройка, административные здания, а также проектируемые общественные и жилые здания на территории МО Городецкое. Для запроектированных общественных зданий в населенных пунктах, где ожидается прирост площади жилищного фонда предусматривается строительство встроенных или

пристроенных котельных, работающих на твердом виде топлива. Существующие схемы теплоснабжения с. Кичменгский Городок приведены на рисунках 1-16.



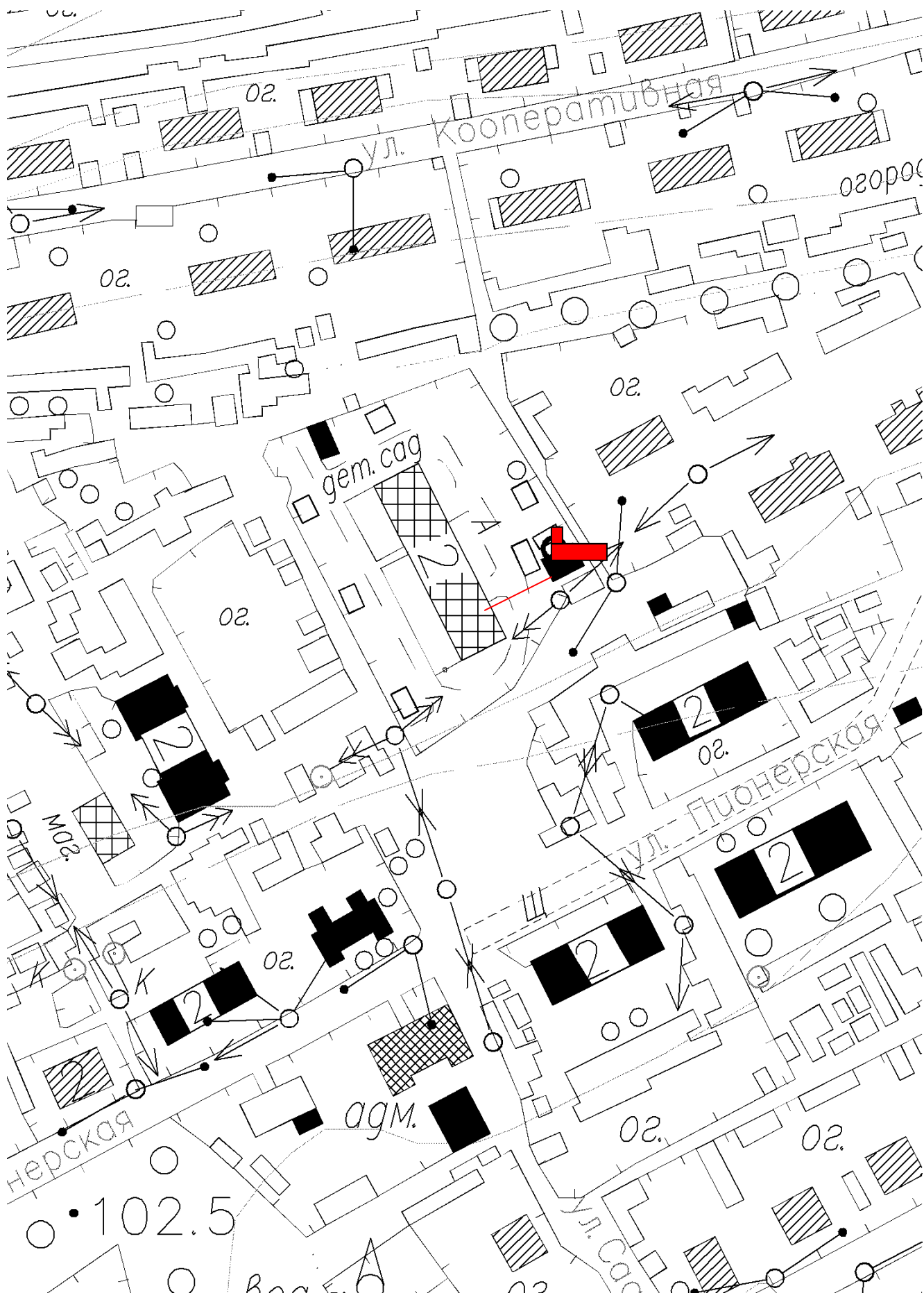


Рис. 2.

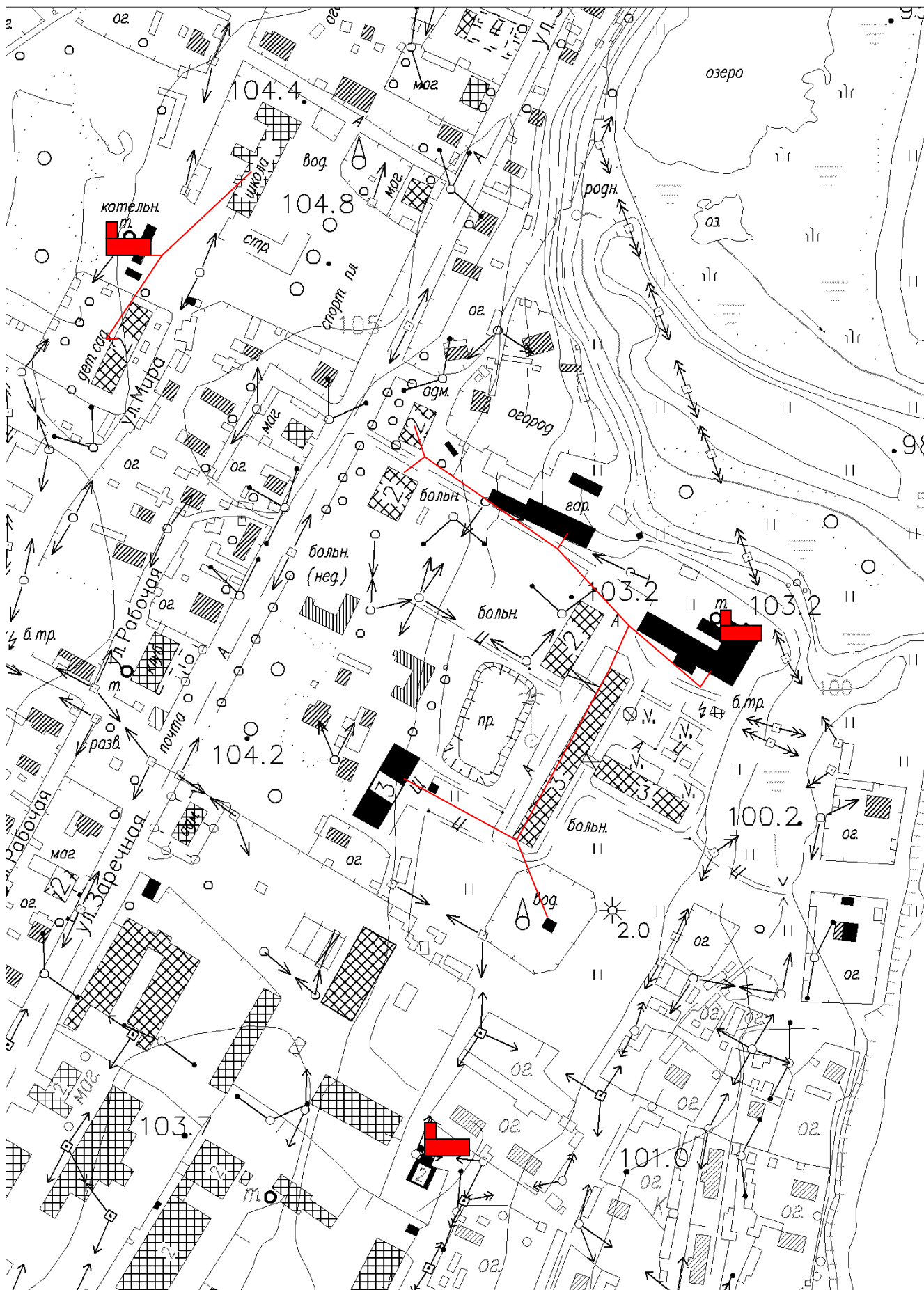


Рис. 3.

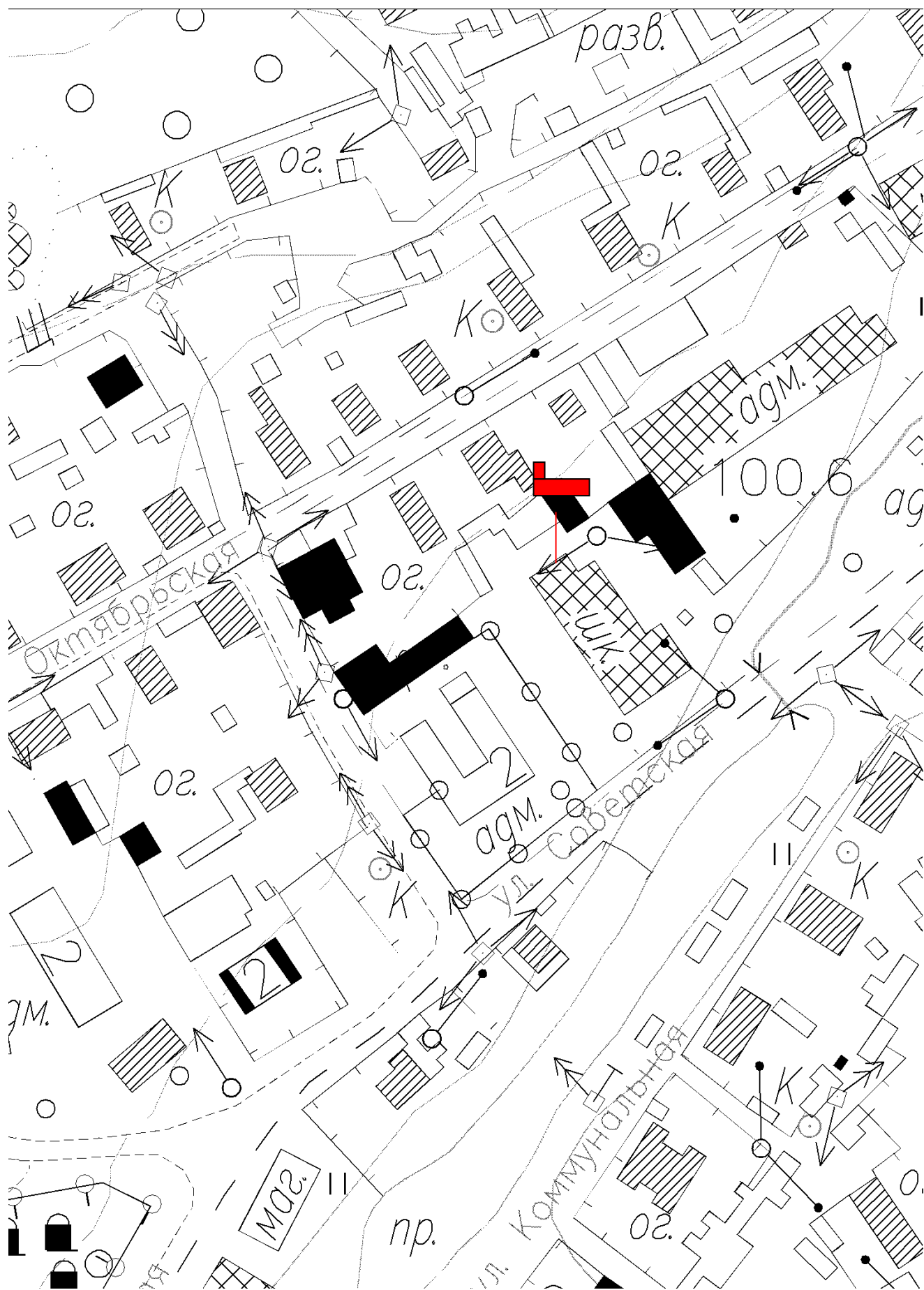


Рис. 5.

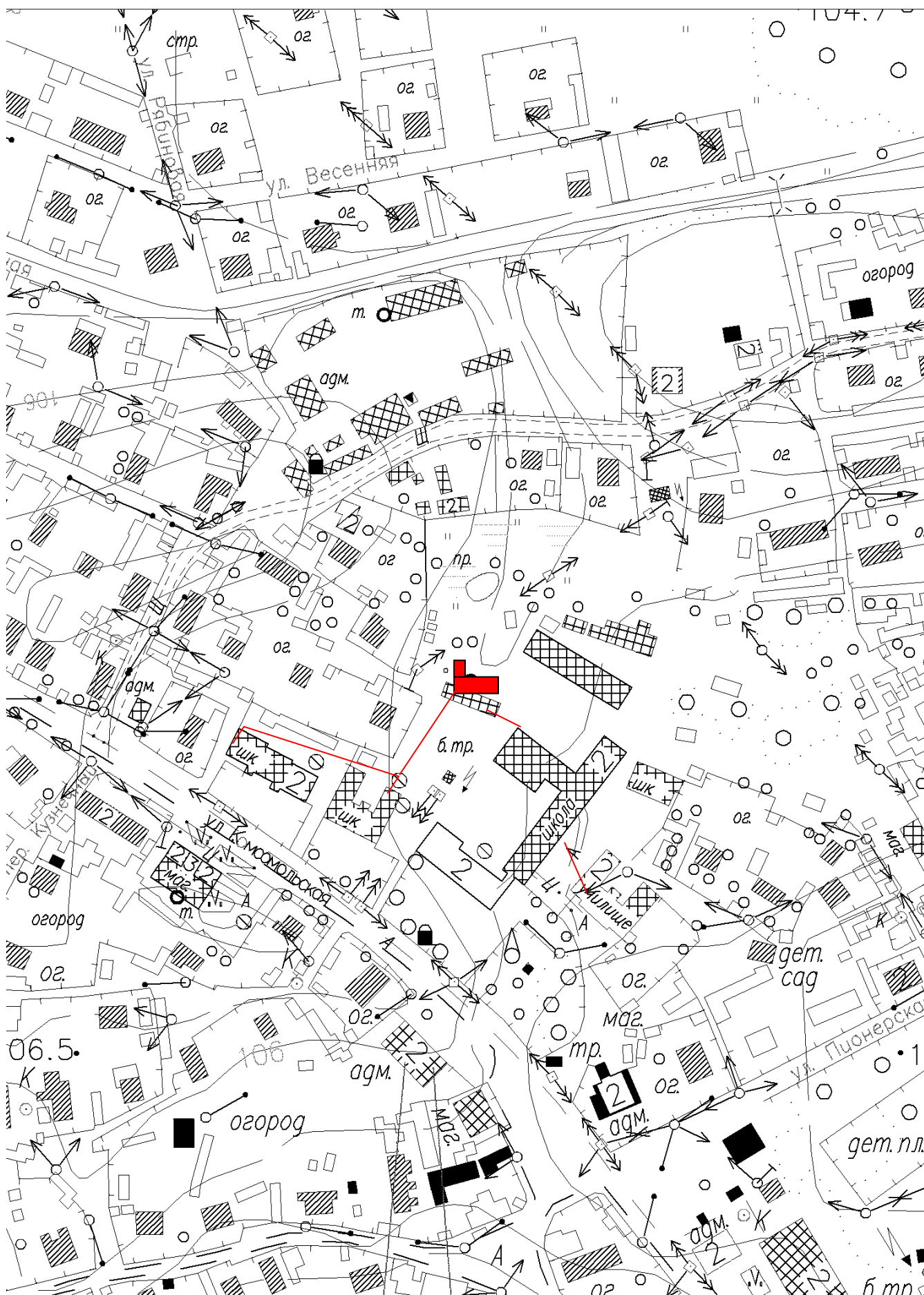


Рис. 6.

Расчетная схема теплосети
Кич-Городецкой Первомайской СОШ
(уточненная существующая)

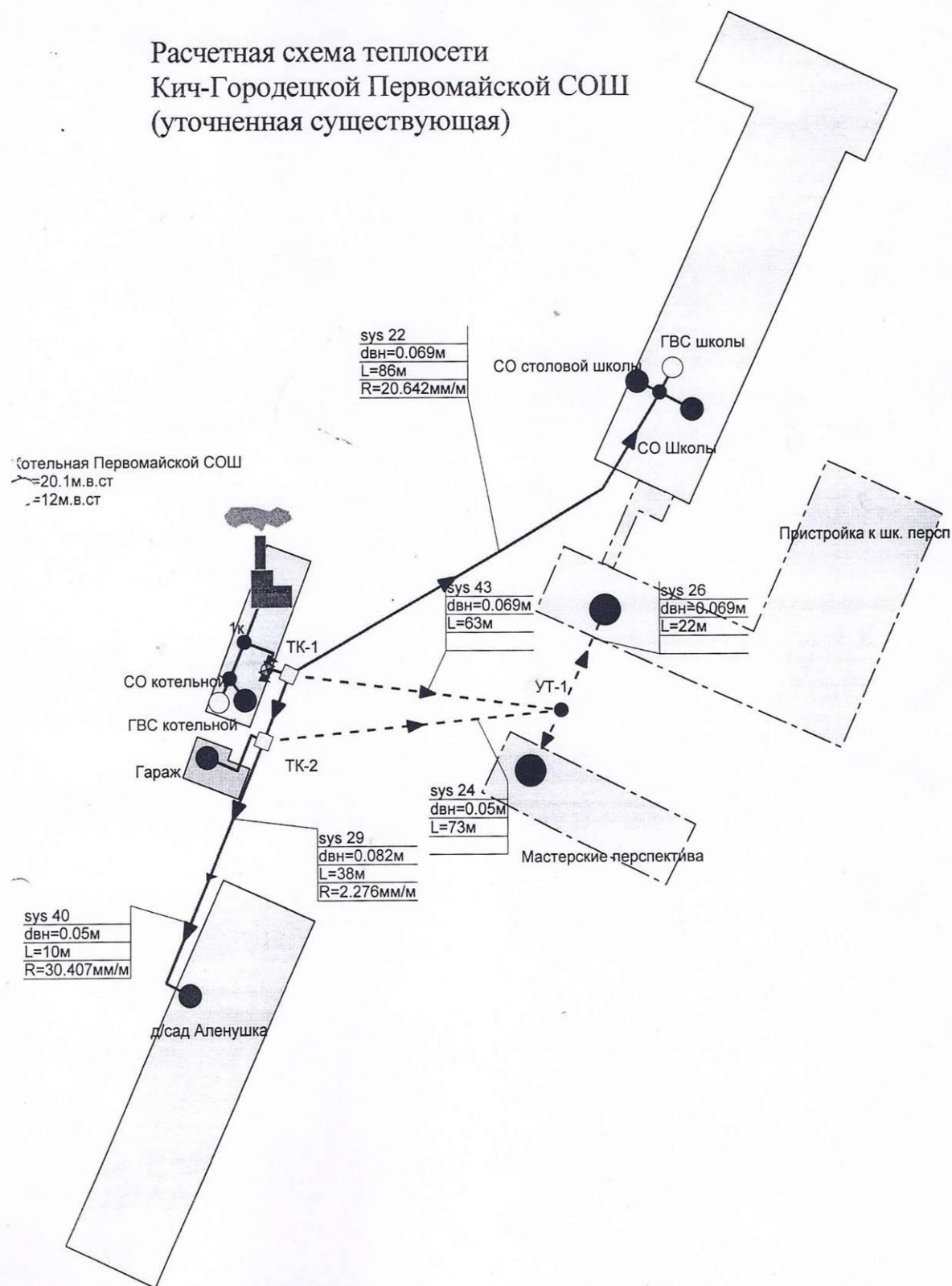


Рис. 7.

Расчетная схема тепловой сети
МУЗ "Кич-Городецкая ЦРБ"
ГВС централизованно

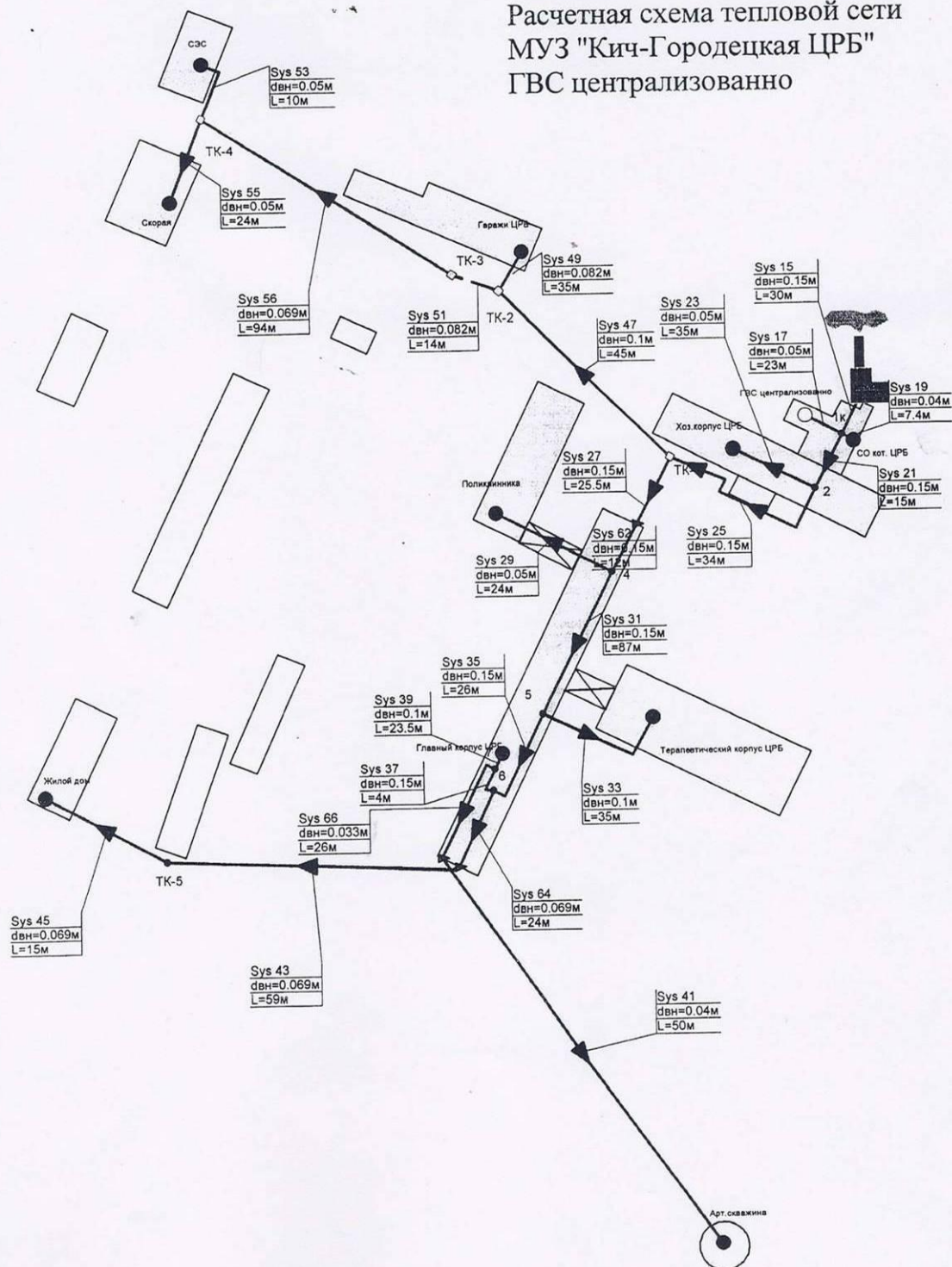


Рис. 8.

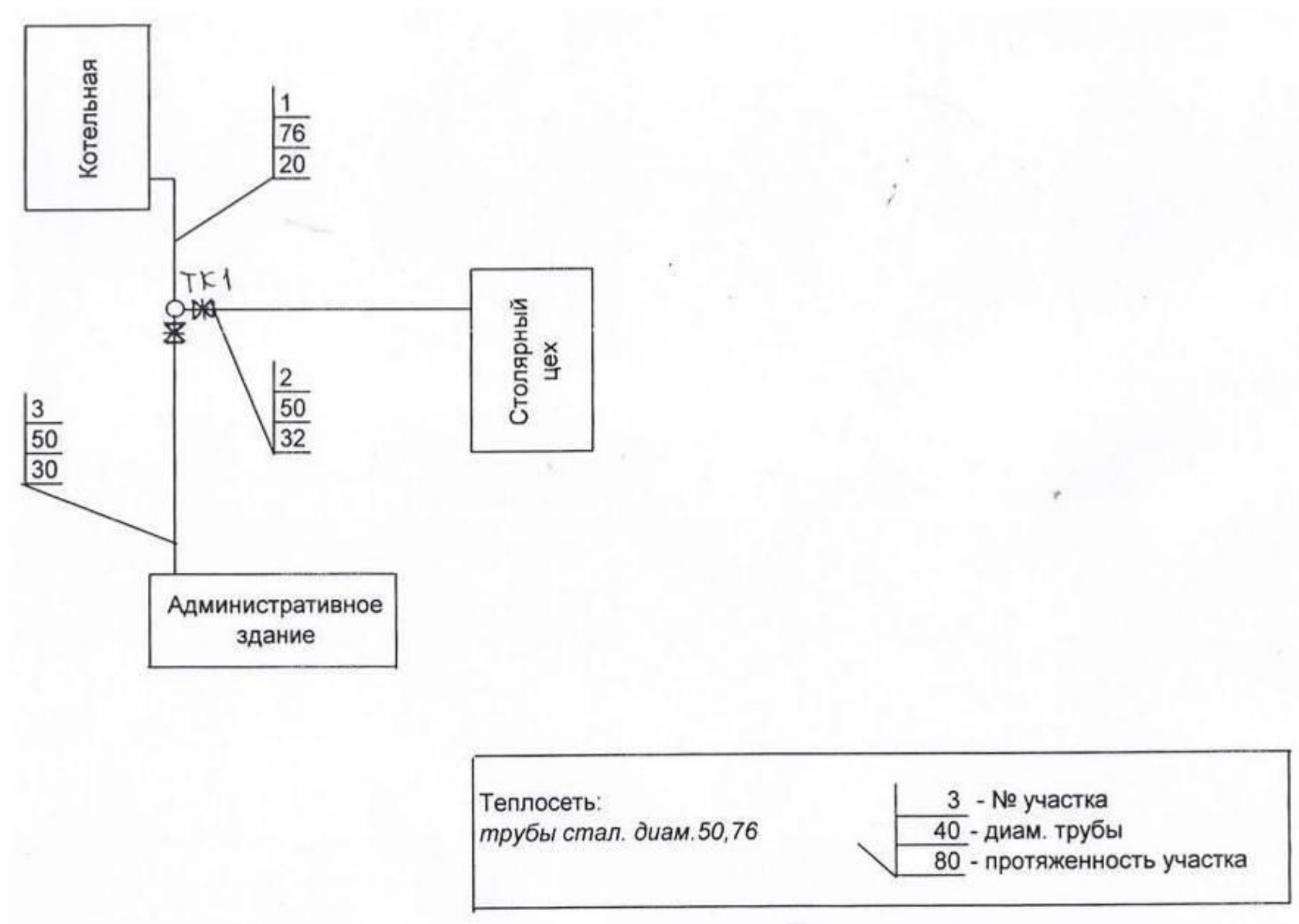
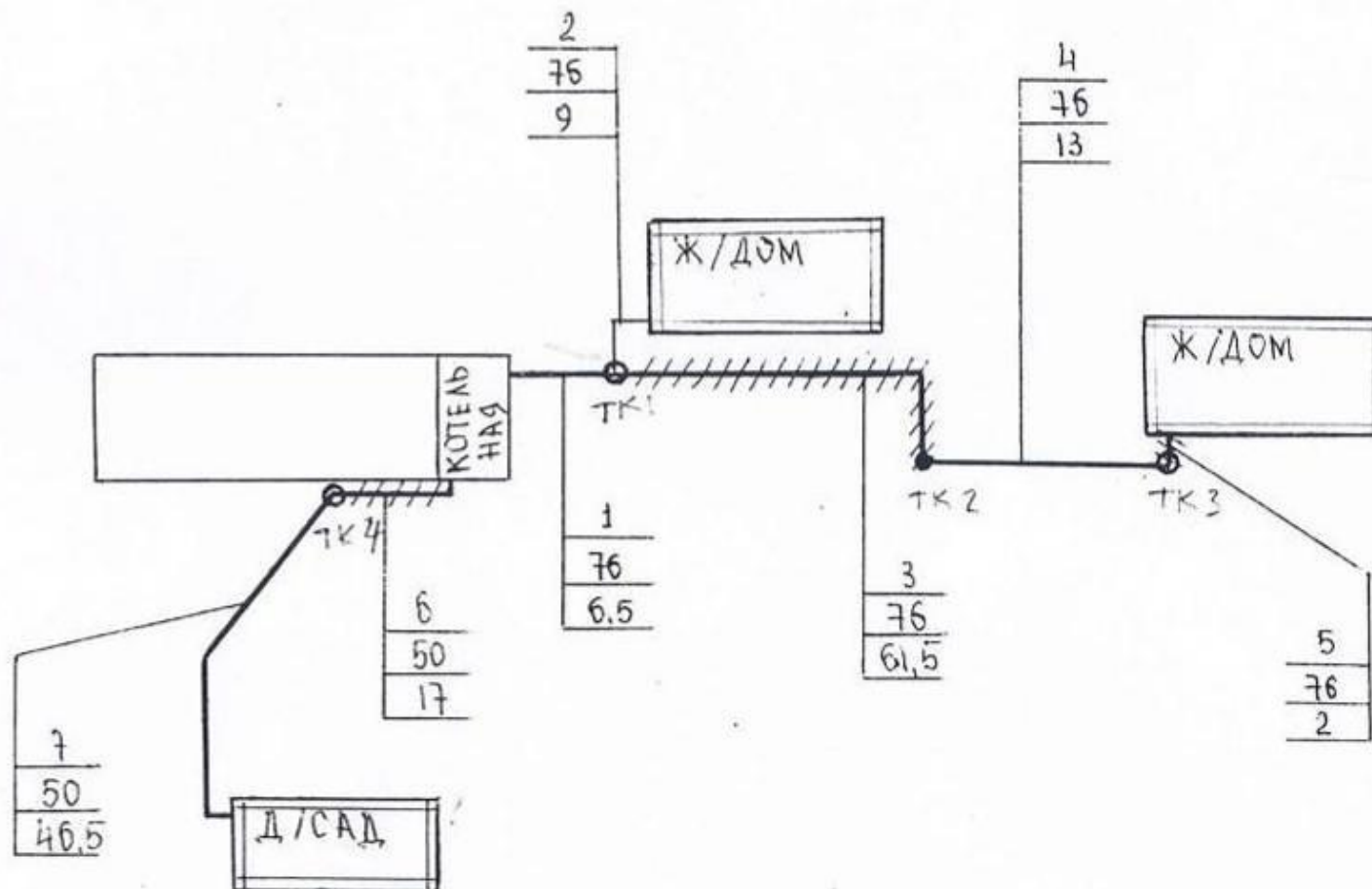


Рис. 9. Исполнительная схема наружных инженерных сетей. Производственная база ООО «Жилищник»



Протяженность теплотрасс:

Д=50мм -46.5м

Д=76мм -92м

Рис. 10. Схема тепловой сети котельной БДОУ Д/с «Ивушка» (д. Ананино)

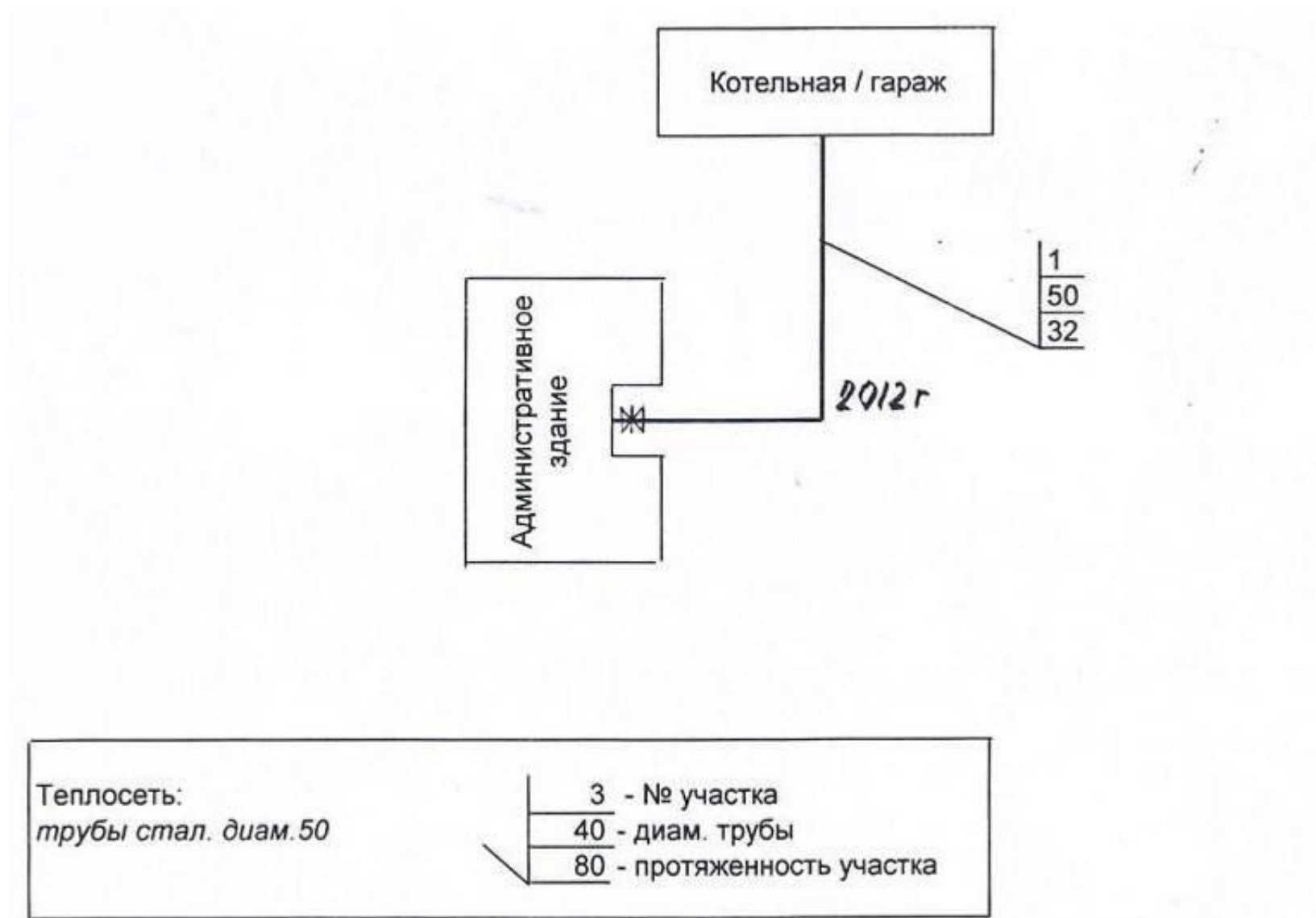


Рис. 11. Исполнительная схема наружных инженерных сетей. Административное здание, ул. Садовая, д. 5 (ЛПХ)

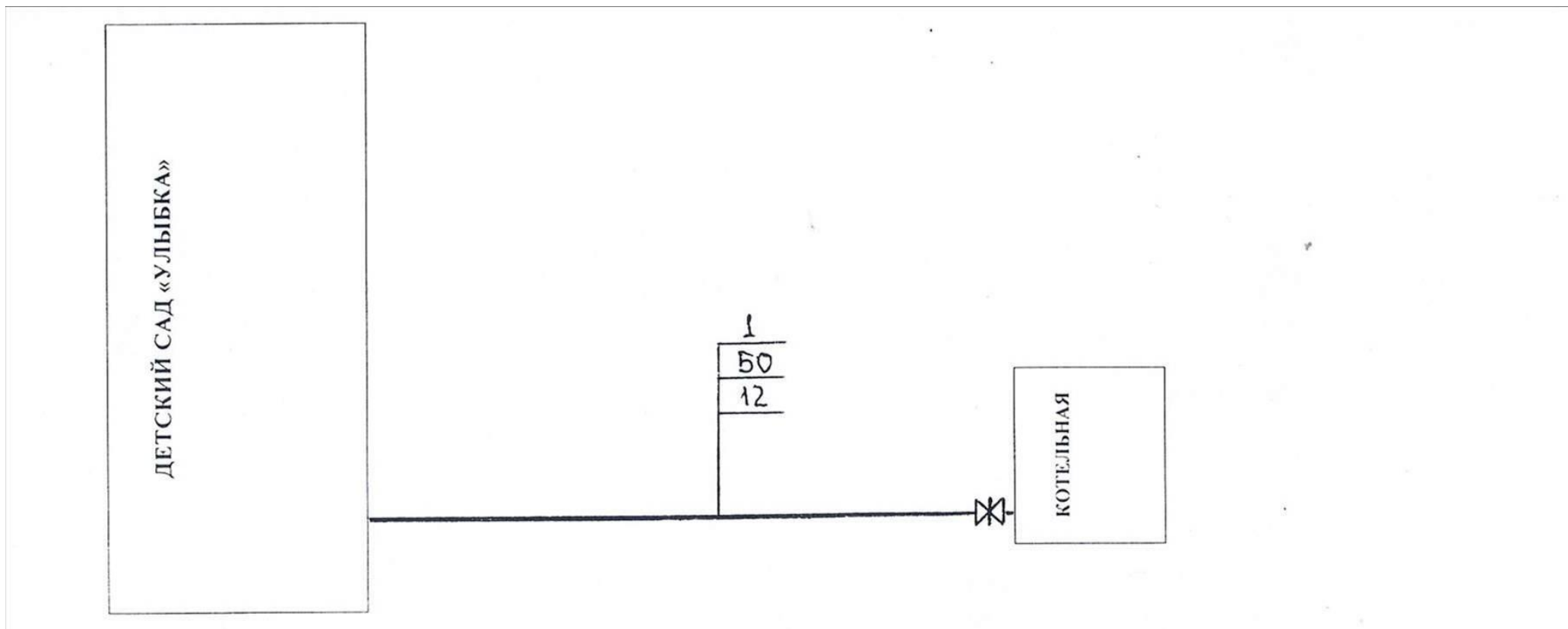
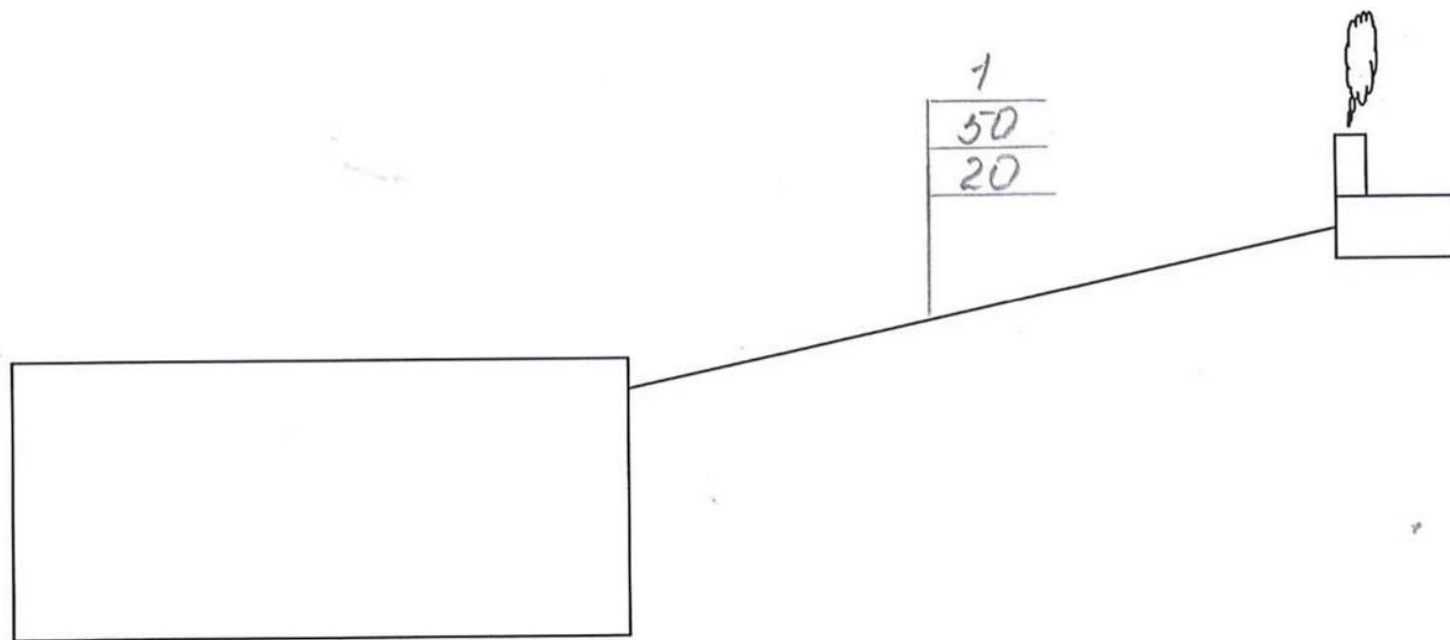


Рис. 12. Схема наружной тепловой сети д/с комбинированного вида «Улыбка» с. Кичменгский Городок



БУСО «Дом-интернат»

Рис. 13. Схема тепловой сети МУ «Кич-Городецкий дом интернат для престарелых и инвалидов»

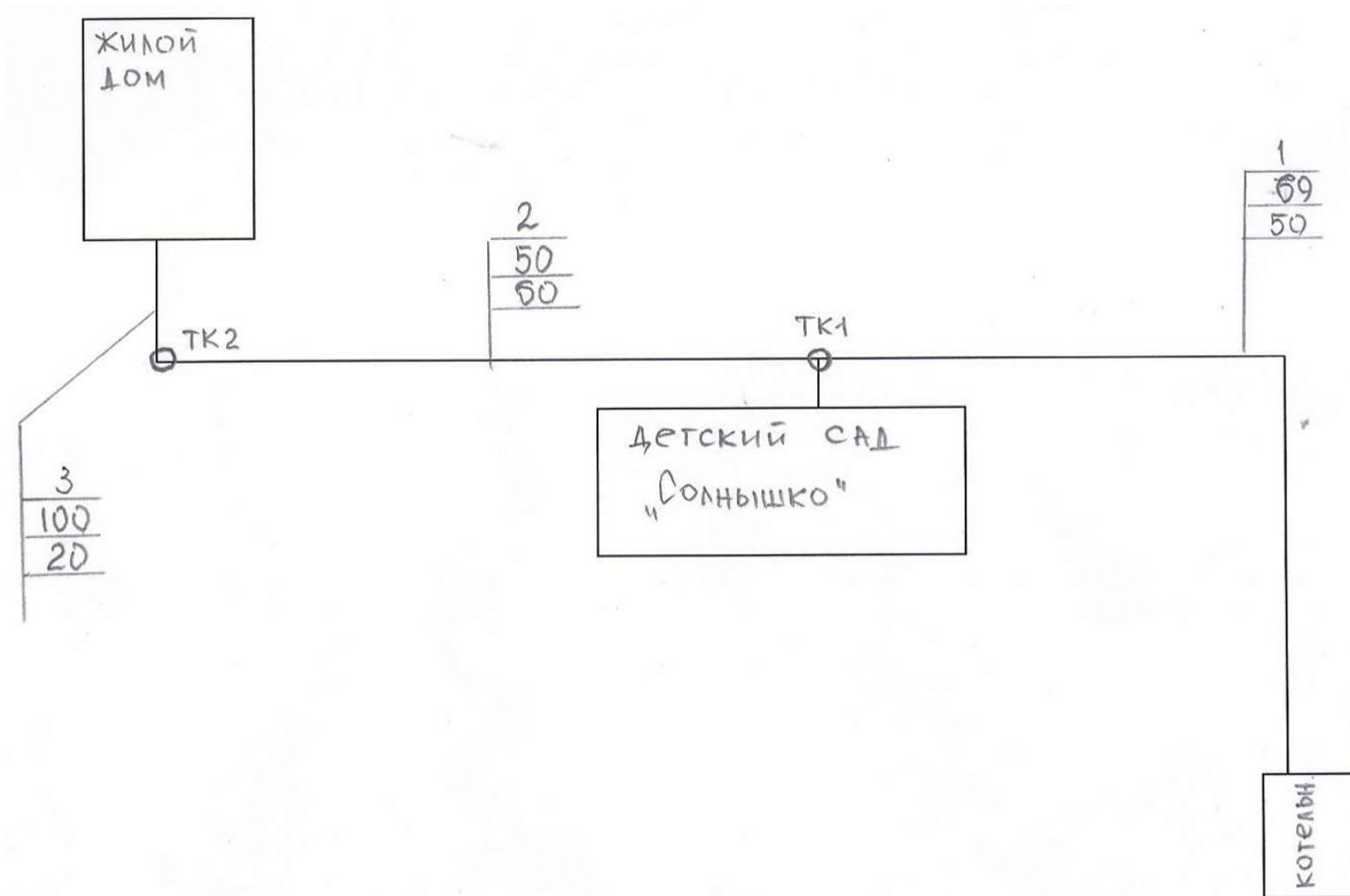


Рис. 14. Схема тепловой сети котельной д/с «Солнышко» (ПМК)

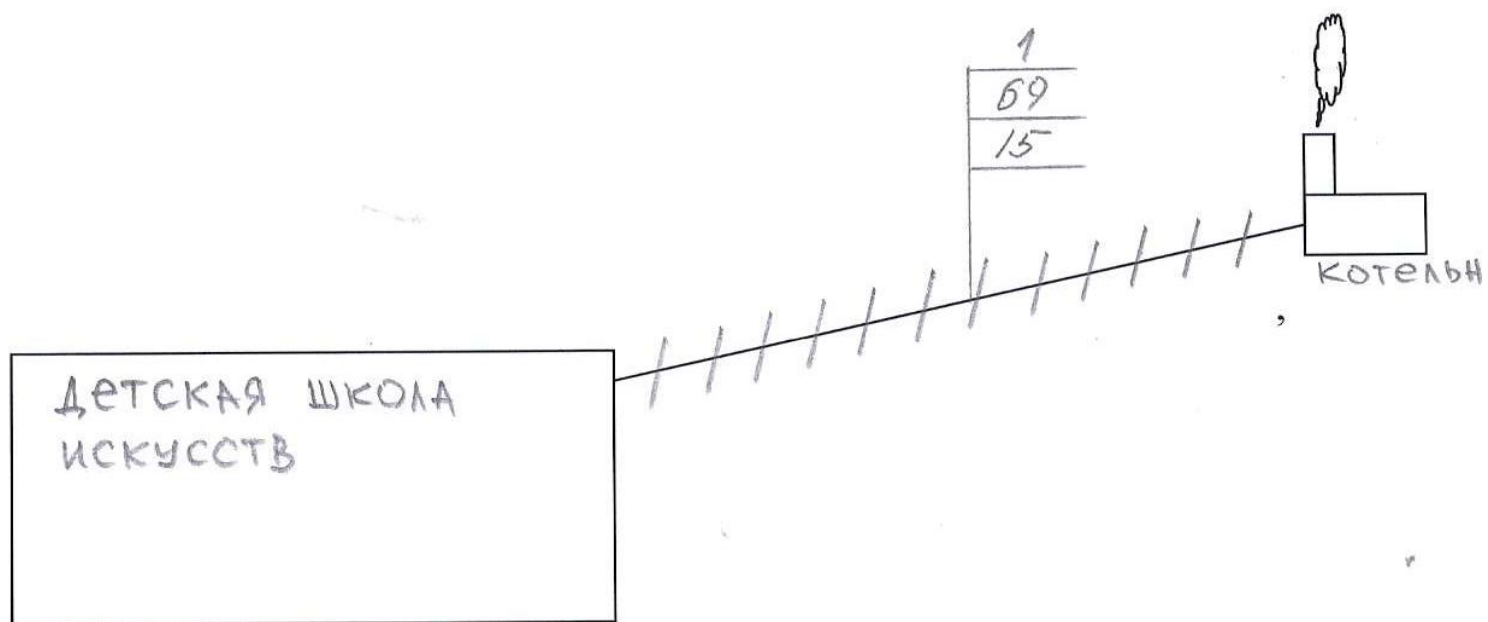


Рис. 15. Схема тепловой сети БУК ДОД «Кич-Городецкая ДШИ»

Расчетная схема тепловой сети котельной РИК г.Кич-Городок

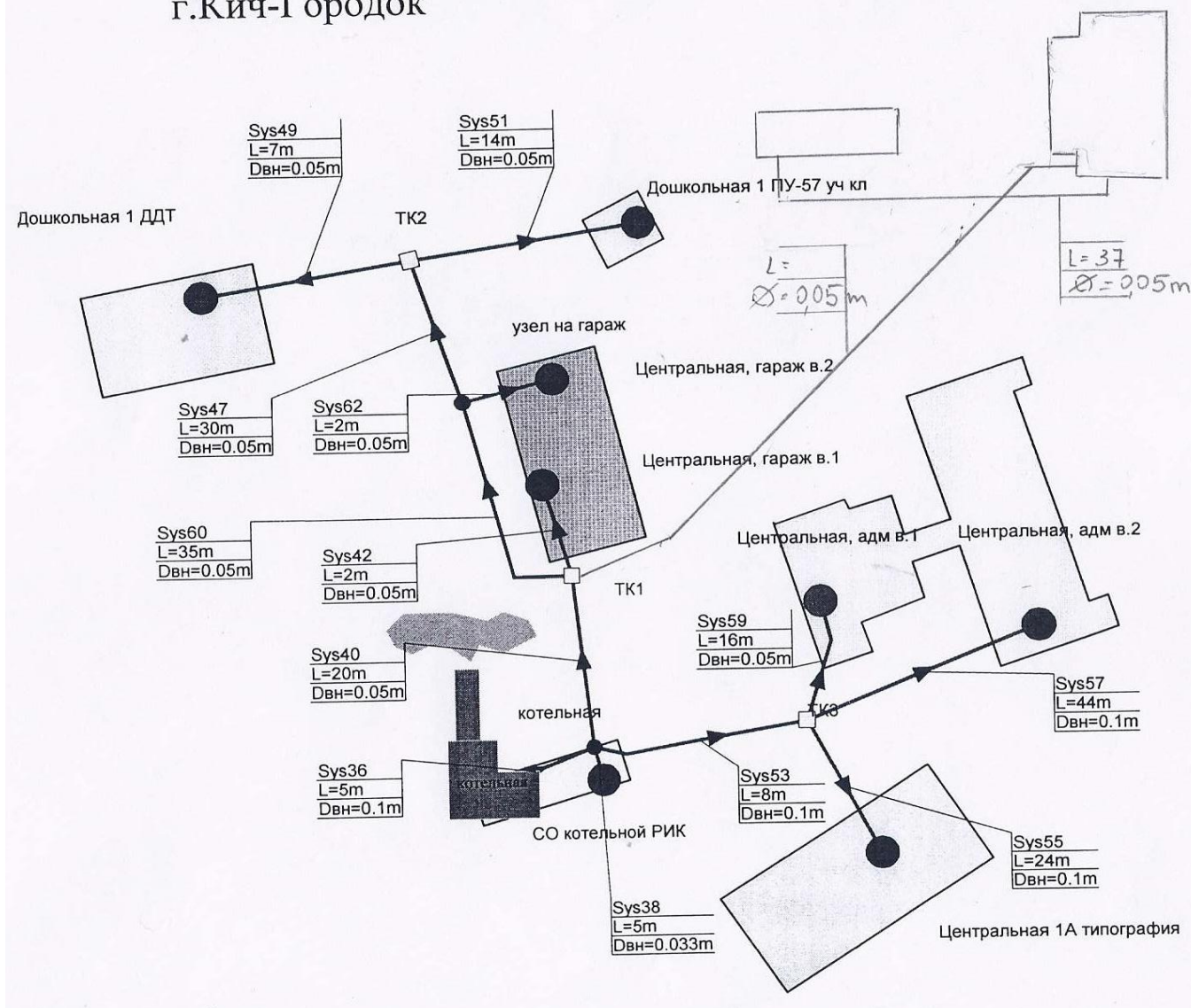


Рис. 16.

Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Большая часть индивидуальных жилых домов на территории МО Городецкое обеспечена теплоснабжением от индивидуальных источников теплоснабжения (отопительные печи и бытовые котлы, работающие на твердом топливе). Поскольку данные об установленной тепловой мощности этих теплогенераторов отсутствуют, не представляется возможности оценить резервы этого вида оборудования.

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
- использования тепловой энергии в технологических целях.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

В соответствии с требованиями п. 15 статьи 14 ФЗ № 190 «О теплоснабжении» «Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществлённого в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов».

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.

Изменение существующей схемы теплоснабжения МО Городецкое в настоящее время не предусматривается, поэтому перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии равны существующим значениям. Администрацией МО Городецкое на I очередь строительства и на расчетный срок предусматривается строительство многоквартирных жилых домов и общественных зданий, с подключением их к централизованной системе теплоснабжения.

Перспективные балансы тепловой нагрузки существующих источников тепловой энергии муниципального образования Городецкое представлены в таблицах 1.7-1.25.

Таблица 1.7

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2029 гг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная БУЗ ВО «Кич-Городецкая ЦРБ» им. В.И. Коржавина					При наличии возможности рекомендуется выполнить мероприятия по замене котлоагрегатов с высоким процентом физического износа. Перспективные значения показателей балансов тепловой мощности необходимо уточнить при рабочем проектировании.
1	Балансы мощности существующей котельной					
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,956	3,956	3,956	
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-	-	
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	3,956	3,956	3,956	
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	3,956	3,956	3,956	
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	2,816	2,816	2,816	
1.7	Срок службы водогрейных котлов	лет	-	-	-	
2	Подключенная тепловая нагрузка к существующей котельной, в т.ч.:					
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,912	0,912	0,912	
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	Гкал/ч	0	0	0	
2.4	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	
2.5	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³ /ч	-	-	-	
2.6	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-	
2.7	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	Гкал/ч	0,912	0,912	0,912	
2.8	Суммарная подключенная тепловая нагрузка перспективных потребителей (с нагрузкой ГВС и тепловыми потерями)	Гкал/ч	0,950	0,950	0,950	
2.9	ИТОГО по подключенной тепловой нагрузке к котельной (с учетом ввода и сноса существующего ветхого жилого фонда)	Гкал/ч	0,950	0,950	0,950	
2.10	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	3,006	3,006	3,006	
2.11	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск теплоты не менее 90% от расчетной нагрузки)	Гкал/ч	1,866	1,866	1,866	

Таблица 1.8

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2029 гг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная БОУ «Кич-Городецкая СОШ»					При наличии возможности рекомендуется выполнить мероприятия по замене котлоагрегатов с высоким процентом физического износа. Перспективные значения показателей балансов тепловой мощности необходимо уточнить при рабочем проектировании.
1	Балансы мощности существующей котельной					
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-	-	
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	
1.7	Срок службы водогрейных котлов	лет	-	-	-	
2	Подключенная тепловая нагрузка к существующей котельной, в т.ч.:					
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,473	0,473	0,473	
	на вентиляцию	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	Гкал/ч	0	0	0	
2.4	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	
2.5	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³ /ч	-	-	-	
2.6	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-	
2.7	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	Гкал/ч	0,473	0,473	0,473	
2.8	Суммарная подключенная тепловая нагрузка перспективных потребителей (с нагрузкой ГВС и тепловыми потерями)	Гкал/ч	0,521	0,521	0,521	
2.9	ИТОГО по подключенной тепловой нагрузке к котельной (с учетом ввода и сноса существующего ветхого жилого фонда)	Гкал/ч	0,561	0,561	0,561	
2.10	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,469	0,469	0,469	
2.11	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск теплоты не менее 90% от расчетной нагрузки)	Гкал/ч	-0,131	-0,131	-0,131	

Таблица 1.9

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2029 гг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная БОУ «Первомайская СОШ»					При наличии возможности рекомендуется выполнить мероприятия по замене котлоагрегатов с высоким процентом физического износа. Перспективные значения показателей балансов тепловой мощности необходимо уточнить при рабочем проектировании.
1	Балансы мощности существующей котельной					
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-	-	
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	
1.7	Срок службы водогрейных котлов	лет	-	-	-	
2	Подключенная тепловая нагрузка к существующей котельной, в т.ч.:					
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,325	0,325	0,325	
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0	0	0	
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	Гкал/ч	0	0	0	
2.4	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	
2.5	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³ /ч	-	-	-	
2.6	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-	
2.7	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	Гкал/ч	0,325	0,325	0,325	
2.8	Суммарная подключенная тепловая нагрузка перспективных потребителей (с нагрузкой ГВС и тепловыми потерями)	Гкал/ч	0,325	0,325	0,325	
2.9	ИТОГО по подключенной тепловой нагрузке к котельной (с учетом ввода и сноса существующего ветхого жилого фонда)	Гкал/ч	0,325	0,325	0,325	
2.10	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,815	0,815	0,815	
2.11	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск теплоты не менее 90% от расчетной нагрузки)	Гкал/ч	0,245	0,245	0,245	

Таблица 1.10

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2029 гг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная БДОУ «ДЦТ» ул. Центральная, д. 5					При наличии возможности рекомендуется выполнить мероприятия по замене котлоагрегатов с высоким процентом физического износа. Перспективные значения показателей балансов тепловой мощности необходимо уточнить при рабочем проектировании.
1	Балансы мощности существующей котельной					
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-	-	
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	0,361	0,361	0,361	
1.7	Срок службы водогрейных котлов	лет	-	-	-	
2	Подключенная тепловая нагрузка к существующей котельной, в т.ч.:					
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0	0	0	
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см²	Гкал/ч	0	0	0	
2.4	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	
2.5	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м³/ч	-	-	-	
2.6	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-	
2.7	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	
2.8	Суммарная подключенная тепловая нагрузка перспективных потребителей (с нагрузкой ГВС и тепловыми потерями)	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	
2.9	ИТОГО по подключенной тепловой нагрузке к котельной (с учетом ввода и сноса существующего ветхого жилого фонда)	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	
2.10	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542	
2.11	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск теплоты не менее 90% от расчетной нагрузки)	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	

Таблица 1.11

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2029 гг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная БУК «Районный дом культуры»					При наличии возможности рекомендуется выполнить мероприятия по замене котлоагрегатов с высоким процентом физического износа. Перспективные значения показателей балансов тепловой мощности необходимо уточнить при рабочем проектировании.
1	Балансы мощности существующей котельной					
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,692	0,692	0,692	
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-	-	
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	0,692	0,692	0,692	
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	0,692	0,692	0,692	
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	0,292	0,292	0,292	
1.7	Срок службы водогрейных котлов	лет	-	-	-	
2	Подключенная тепловая нагрузка к существующей котельной, в т.ч.:					
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	
	на вентиляцию	Гкал/ч	0,249	0,249	0,249	
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	Гкал/ч	0	0	0	
2.4	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	
2.5	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³ /ч	-	-	-	
2.6	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-	
2.7	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	
2.8	Суммарная подключенная тепловая нагрузка перспективных потребителей (с нагрузкой ГВС и тепловыми потерями)	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	
2.9	ИТОГО по подключенной тепловой нагрузке к котельной (с учетом ввода и сноса существующего ветхого жилого фонда)	Гкал/ч	0,448	0,448	0,448	
2.10	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,244	0,244	0,244	
2.11	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск теплоты не менее 90% от расчетной нагрузки)	Гкал/ч	-0,156	-0,156	-0,156	

Таблица 1.12

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2029 гг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная д/с «Солнышко» (ПМК)					При наличии возможности рекомендуется выполнить мероприятия по замене котлоагрегатов с высоким процентом физического износа. Перспективные значения показателей балансов тепловой мощности необходимо уточнить при рабочем проектировании.
1	Балансы мощности существующей котельной					
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-	-	
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	0,325	0,325	0,325	
1.7	Срок службы водогрейных котлов	лет	-	-	-	
2	Подключенная тепловая нагрузка к существующей котельной, в т.ч.:					
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,244	0,244	0,244	
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0	0	0	
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	Гкал/ч	0	0	0	
2.4	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	
2.5	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³ /ч	-	-	-	
2.6	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-	
2.7	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	Гкал/ч	0,244	0,244	0,244	
2.8	Суммарная подключенная тепловая нагрузка перспективных потребителей (с нагрузкой ГВС и тепловыми потерями)	Гкал/ч	0,244	0,244	0,244	
2.9	ИТОГО по подключенной тепловой нагрузке к котельной (с учетом ввода и сноса существующего ветхого жилого фонда)	Гкал/ч	0,244	0,244	0,244	
2.10	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,406	0,406	0,406	
2.11	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск теплоты не менее 90% от расчетной нагрузки)	Гкал/ч	0,081	0,081	0,081	

Таблица 1.13

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2029 гг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная БОУ «Первомайская СОШ» Начальная школа					При наличии возможности рекомендуется выполнить мероприятия по замене котлоагрегатов с высоким процентом физического износа. Перспективные значения показателей балансов тепловой мощности необходимо уточнить при рабочем проектировании.
1	Балансы мощности существующей котельной					
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-	-	
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	
1.7	Срок службы водогрейных котлов	лет	-	-	-	
2	Подключенная тепловая нагрузка к существующей котельной, в т.ч.:					
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0	0	0	
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	Гкал/ч	0	0	0	
2.4	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	
2.5	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³ /ч	-	-	-	
2.6	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-	
2.7	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	
2.8	Суммарная подключенная тепловая нагрузка перспективных потребителей (с нагрузкой ГВС и тепловыми потерями)	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	
2.9	ИТОГО по подключенной тепловой нагрузке к котельной (с учетом ввода и сноса существующего ветхого жилого фонда)	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	
2.10	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	
2.11	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск теплоты не менее 90% от расчетной нагрузки)	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	

Таблица 1.14

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2029 гг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная БУК «Районный краеведческий музей»					При наличии возможности рекомендуется выполнить мероприятия по замене котлоагрегатов с высоким процентом физического износа. Перспективные значения показателей балансов тепловой мощности необходимо уточнить при рабочем проектировании.
1	Балансы мощности существующей котельной					
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-	-	
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	
1.7	Срок службы водогрейных котлов	лет	-	-	-	
2	Подключенная тепловая нагрузка к существующей котельной, в т.ч.:					
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,095	0,095	0,095	
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0	0	0	
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	Гкал/ч	0	0	0	
2.4	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	
2.5	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³ /ч	-	-	-	
2.6	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-	
2.7	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	Гкал/ч	0,095	0,095	0,095	
2.8	Суммарная подключенная тепловая нагрузка перспективных потребителей (с нагрузкой ГВС и тепловыми потерями)	Гкал/ч	0,095	0,095	0,095	
2.9	ИТОГО по подключенной тепловой нагрузке к котельной (с учетом ввода и сноса существующего ветхого жилого фонда)	Гкал/ч	0,095	0,095	0,095	
2.10	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	
2.11	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск теплоты не менее 90% от расчетной нагрузки)	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	

Таблица 1.15

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2029 гг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная административного здания ул. Садовая, д. 5 (ЛПХ)					При наличии возможности рекомендуется выполнить мероприятия по замене котлоагрегатов с высоким процентом физического износа. Перспективные значения показателей балансов тепловой мощности необходимо уточнить при рабочем проектировании.
1	Балансы мощности существующей котельной					
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-	-	
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	
1.7	Срок службы водогрейных котлов	лет	-	-	-	
2	Подключенная тепловая нагрузка к существующей котельной, в т.ч.:					
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,094	0,094	0,094	
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0	0	0	
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	Гкал/ч	0	0	0	
2.4	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	
2.5	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³ /ч	-	-	-	
2.6	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-	
2.7	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	Гкал/ч	0,094	0,094	0,094	
2.8	Суммарная подключенная тепловая нагрузка перспективных потребителей (с нагрузкой ГВС и тепловыми потерями)	Гкал/ч	0,094	0,094	0,094	
2.9	ИТОГО по подключенной тепловой нагрузке к котельной (с учетом ввода и сноса существующего ветхого жилого фонда)	Гкал/ч	0,094	0,094	0,094	
2.10	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	
2.11	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск теплоты не менее 90% от расчетной нагрузки)	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056	

Таблица 1.16

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2029 гг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная БДОУ д/с «Улыбка»					При наличии возможности рекомендуется выполнить мероприятия по замене котлоагрегатов с высоким процентом физического износа. Перспективные значения показателей балансов тепловой мощности необходимо уточнить при рабочем проектировании.
1	Балансы мощности существующей котельной					
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-	-	
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	
1.7	Срок службы водогрейных котлов	лет	-	-	-	
2	Подключенная тепловая нагрузка к существующей котельной, в т.ч.:					
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0	0	0	
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	Гкал/ч	0	0	0	
2.4	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	
2.5	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³ /ч	-	-	-	
2.6	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-	
2.7	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	
2.8	Суммарная подключенная тепловая нагрузка перспективных потребителей (с нагрузкой ГВС и тепловыми потерями)	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	
2.9	ИТОГО по подключенной тепловой нагрузке к котельной (с учетом ввода и сноса существующего ветхого жилого фонда)	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	
2.10	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	
2.11	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск теплоты не менее 90% от расчетной нагрузки)	Гкал/ч	-0,005	-0,005	-0,005	

Таблица 1.17

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2029 гг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная производственной базы ООО «Жилищник»					При наличии возможности рекомендуется выполнить мероприятия по замене котлоагрегатов с высоким процентом физического износа. Перспективные значения показателей балансов тепловой мощности необходимо уточнить при рабочем проектировании.
1	Балансы мощности существующей котельной					
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,434	0,434	0,434	
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-	-	
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	0,434	0,434	0,434	
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	0,434	0,434	0,434	
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	0,217	0,217	0,217	
1.7	Срок службы водогрейных котлов	лет	-	-	-	
2	Подключенная тепловая нагрузка к существующей котельной, в т.ч.:					
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0	0	0	
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см²	Гкал/ч	0	0	0	
2.4	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	
2.5	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м³/ч	-	-	-	
2.6	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-	
2.7	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	
2.8	Суммарная подключенная тепловая нагрузка перспективных потребителей (с нагрузкой ГВС и тепловыми потерями)	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	
2.9	ИТОГО по подключенной тепловой нагрузке к котельной (с учетом ввода и сноса существующего ветхого жилого фонда)	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	
2.10	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,333	0,333	0,333	
2.11	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск теплоты не менее 90% от расчетной нагрузки)	Гкал/ч	0,116	0,116	0,116	

Таблица 1.18

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2029 гг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная БДОУ Д/с «Ивушка» (д. Ананино)					При наличии возможности рекомендуется выполнить мероприятия по замене котлоагрегатов с высоким процентом физического износа. Перспективные значения показателей балансов тепловой мощности необходимо уточнить при рабочем проектировании.
1	Балансы мощности существующей котельной					
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-	-	
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	
1.7	Срок службы водогрейных котлов	лет	-	-	-	
2	Подключенная тепловая нагрузка к существующей котельной, в т.ч.:					
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0	0	0	
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	Гкал/ч	0	0	0	
2.4	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	
2.5	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³ /ч	-	-	-	
2.6	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-	
2.7	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	
2.8	Суммарная подключенная тепловая нагрузка перспективных потребителей (с нагрузкой ГВС и тепловыми потерями)	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	
2.9	ИТОГО по подключенной тепловой нагрузке к котельной (с учетом ввода и сноса существующего ветхого жилого фонда)	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	
2.10	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,353	0,353	0,353	
2.11	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск теплоты не менее 90% от расчетной нагрузки)	Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	

Таблица 1.19

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2029 гг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная БОУ ДОД «Кич-Городецкая ДШИ»					При наличии возможности рекомендуется выполнить мероприятия по замене котлоагрегатов с высоким процентом физического износа. Перспективные значения показателей балансов тепловой мощности необходимо уточнить при рабочем проектировании.
1	Балансы мощности существующей котельной					
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,446	0,446	0,446	
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-	-	
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	0,446	0,446	0,446	
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	0,446	0,446	0,446	
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	
1.7	Срок службы водогрейных котлов	лет	-	-	-	
2	Подключенная тепловая нагрузка к существующей котельной, в т.ч.:					
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0	0	0	
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см²	Гкал/ч	0	0	0	
2.4	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	
2.5	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м³/ч	-	-	-	
2.6	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-	
2.7	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	
2.8	Суммарная подключенная тепловая нагрузка перспективных потребителей (с нагрузкой ГВС и тепловыми потерями)	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	
2.9	ИТОГО по подключенной тепловой нагрузке к котельной (с учетом ввода и сноса существующего ветхого жилого фонда)	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	
2.10	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	
2.11	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск теплоты не менее 90% от расчетной нагрузки)	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	

Таблица 1.20

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2029 гг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная МУСЗ «Кич-Городецкий комплексный центр социального обслуживания населения»					При наличии возможности рекомендуется выполнить мероприятия по замене котлоагрегатов с высоким процентом физического износа. Перспективные значения показателей балансов тепловой мощности необходимо уточнить при рабочем проектировании.
1	Балансы мощности существующей котельной					
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-	-	
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	
1.7	Срок службы водогрейных котлов	лет	-	-	-	
2	Подключенная тепловая нагрузка к существующей котельной, в т.ч.:					
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0	0	0	
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	Гкал/ч	0	0	0	
2.4	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	
2.5	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³ /ч	-	-	-	
2.6	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-	
2.7	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	
2.8	Суммарная подключенная тепловая нагрузка перспективных потребителей (с нагрузкой ГВС и тепловыми потерями)	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	
2.9	ИТОГО по подключенной тепловой нагрузке к котельной (с учетом ввода и сноса существующего ветхого жилого фонда)	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	
2.10	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,152	0,152	0,152	
2.11	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск теплоты не менее 90% от расчетной нагрузки)	Гкал/ч	-0,04	-0,04	-0,04	

Таблица 1.21

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2029 гг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная МУ «Кич-Городецкий дом-интернат для престарелых и инвалидов»					При наличии возможности рекомендуется выполнить мероприятия по замене котлоагрегатов с высоким процентом физического износа. Перспективные значения показателей балансов тепловой мощности необходимо уточнить при рабочем проектировании.
1	Балансы мощности существующей котельной					
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-	-	
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	0,0387	0,0387	0,0387	
1.7	Срок службы водогрейных котлов	лет	-	-	-	
2	Подключенная тепловая нагрузка к существующей котельной, в т.ч.:					
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0	0	0	
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см²	Гкал/ч	0	0	0	
2.4	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	
2.5	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м³/ч	-	-	-	
2.6	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-	
2.7	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	
2.8	Суммарная подключенная тепловая нагрузка перспективных потребителей (с нагрузкой ГВС и тепловыми потерями)	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	
2.9	ИТОГО по подключенной тепловой нагрузке к котельной (с учетом ввода и сноса существующего ветхого жилого фонда)	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	
2.10	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,108	0,108	0,108	
2.11	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск теплоты не менее 90% от расчетной нагрузки)	Гкал/ч	-0,0253	-0,0253	-0,0253	

Таблица 1.22

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2029 гг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная МУК «Заречный дом культуры»					При наличии возможности рекомендуется выполнить мероприятия по замене котлоагрегатов с высоким процентом физического износа. Перспективные значения показателей балансов тепловой мощности необходимо уточнить при рабочем проектировании.
1	Балансы мощности существующей котельной					
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,254	0,254	0,254	
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-	-	
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	0,254	0,254	0,254	
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	0,254	0,254	0,254	
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	0,127	0,127	0,127	
1.7	Срок службы водогрейных котлов	лет	-	-	-	
2	Подключенная тепловая нагрузка к существующей котельной, в т.ч.:					
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056	
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0	0	0	
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	Гкал/ч	0	0	0	
2.4	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	
2.5	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³ /ч	-	-	-	
2.6	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-	
2.7	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056	
2.8	Суммарная подключенная тепловая нагрузка перспективных потребителей (с нагрузкой ГВС и тепловыми потерями)	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056	
2.9	ИТОГО по подключенной тепловой нагрузке к котельной (с учетом ввода и сноса существующего ветхого жилого фонда)	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056	
2.10	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,198	0,198	0,198	
2.11	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск теплоты не менее 90% от расчетной нагрузки)	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	

Таблица 1.23

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2029 гг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная БОУ «Шонгская СОШ»					При наличии возможности рекомендуется выполнить мероприятия по замене котлоагрегатов с высоким процентом физического износа. Перспективные значения показателей балансов тепловой мощности необходимо уточнить при рабочем проектировании.
1	Балансы мощности существующей котельной					
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-	-	
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	
1.7	Срок службы водогрейных котлов	лет	-	-	-	
2	Подключенная тепловая нагрузка к существующей котельной, в т.ч.:					
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,483	0,483	0,483	
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0	0	0	
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	Гкал/ч	0	0	0	
2.4	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	
2.5	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³ /ч	-	-	-	
2.6	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-	
2.7	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	Гкал/ч	0,483	0,483	0,483	
2.8	Суммарная подключенная тепловая нагрузка перспективных потребителей (с нагрузкой ГВС и тепловыми потерями)	Гкал/ч	0,483	0,483	0,483	
2.9	ИТОГО по подключенной тепловой нагрузке к котельной (с учетом ввода и сноса существующего ветхого жилого фонда)	Гкал/ч	0,483	0,483	0,483	
2.10	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,577	0,577	0,577	
2.11	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск теплоты не менее 90% от расчетной нагрузки)	Гкал/ч	-0,053	-0,053	-0,053	

Таблица 1.24

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2029 гг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная БОУ «Захаровская начальная школа - детский сад»					При наличии возможности рекомендуется выполнить мероприятия по замене котлоагрегатов с высоким процентом физического износа. Перспективные значения показателей балансов тепловой мощности необходимо уточнить при рабочем проектировании.
1	Балансы мощности существующей котельной					
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-	-	
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	
1.7	Срок службы водогрейных котлов	лет	-	-	-	
2	Подключенная тепловая нагрузка к существующей котельной, в т.ч.:					
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0	0	0	
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	Гкал/ч	0	0	0	
2.4	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	
2.5	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³ /ч	-	-	-	
2.6	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-	
2.7	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	
2.8	Суммарная подключенная тепловая нагрузка перспективных потребителей (с нагрузкой ГВС и тепловыми потерями)	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	
2.9	ИТОГО по подключенной тепловой нагрузке к котельной (с учетом ввода и сноса существующего ветхого жилого фонда)	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	
2.10	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	
2.11	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск теплоты не менее 90% от расчетной нагрузки)	Гкал/ч	-0,022	-0,022	-0,022	

Таблица 1.25

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2014	2015	2016-2029 гг.	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
	Котельная БОУ «Сараевская СОШ»					При наличии возможности рекомендуется выполнить мероприятия по замене котлоагрегатов с высоким процентом физического износа. Перспективные значения показателей балансов тепловой мощности необходимо уточнить при рабочем проектировании.
1	Балансы мощности существующей котельной					
1.1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,532	0,532	0,532	
1.2	Ограничение тепловой мощности (техническое)	Гкал/ч	-	-	-	
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность	Гкал/ч	0,532	0,532	0,532	
1.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	
1.5	Тепловая мощность котельной нетто (мощность для выдачи в тепловую сеть)	Гкал/ч	0,532	0,532	0,532	
1.6	Тепловая мощность котельной для выдачи в сеть по условию п. 5.4 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети - (при авариях (отказах), на источнике теплоты с отказом самого мощного котла на выходных коллекторах котельной должен обеспечиваться отпуск теплоты не менее 90% от расчетной подключенной нагрузки).	Гкал/ч	0,266	0,266	0,266	
1.7	Срок службы водогрейных котлов	лет	-	-	-	
2	Подключенная тепловая нагрузка к существующей котельной, в т.ч.:					
2.1	на отопление	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	
	на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	
2.2	на системы ГВС	Гкал/ч	0	0	0	
2.3	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	Гкал/ч	0	0	0	
2.4	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	Гкал/ч	-	-	-	
2.5	Затраты теплоносителя на компенсацию потерь	м ³ /ч	-	-	-	
2.6	Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	-	-	-	
2.7	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	
2.8	Суммарная подключенная тепловая нагрузка перспективных потребителей (с нагрузкой ГВС и тепловыми потерями)	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	
2.9	ИТОГО по подключенной тепловой нагрузке к котельной (с учетом ввода и сноса существующего ветхого жилого фонда)	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	
2.10	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	Гкал/ч	0,326	0,326	0,326	
2.11	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (с учетом отказа самого мощного котла, отпуск теплоты не менее 90% от расчетной нагрузки)	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	

РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЕЙ

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.

Часть котлов, установленных на существующих котельных, нуждаются в специальной водоподготовке, имеется химводоподготовка АКВАТОН (котельная БОУ «Первомайская СОШ») и RO400G производительностью 1,5 м³/сут. (котельная БДОУ «ДДТ» ул. Центральная, д. 5). Информация о перспективных балансах производительности водоподготовительных установок в настоящий момент отсутствует. Производительность и состав сооружений водоподготовки и подпитки остается равной существующим значениям.

РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Организация централизованного и индивидуального теплоснабжения осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Правилами подключения к системам теплоснабжения, утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.04.2012 № 307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», и иными действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации, Вологодской области и Кичменгско-Городецкого муниципального района.

Для обеспечения населения существующего жилого фонда, а также перспективной застройки планируется осуществление следующих мероприятий:

- реконструкция и модернизация оборудования котельных;
- строительство новых сетей теплоснабжения;
- замена изношенных участков тепловых сетей и повышение их теплоизоляции;
- переход на независимые системы теплоснабжения;
- оснащение систем теплоснабжения, особенно приемников теплоэнергии, средствами коммерческого учета и регулирования тепловой энергии;
- усиление теплоизоляции ограждающих конструкций зданий с проведением малозатратных мероприятий.

Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения.

Схемой теплоснабжения муниципального образования Городецкое предлагается обеспечить планируемую к строительству индивидуальную жилищную застройку теплом от индивидуальных источников тепловой энергии. Планируемые к постройке многоквартирные жилые дома и общественные здания планируется подключить к существующей и проектируемой централизованной системе теплоснабжения.

По данным генерального плана, для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии предлагается строительство 2 котельных на территории микрорайона Заречье (производительность на I очередь строительства 0,7 МВт, на расчетный срок 2,8 МВт) и Центр (на расчетный срок около 4,0 МВт). Производительность и состав проектируемых котельных уточнить на стадии проектирования.

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

Для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии предлагается осуществить от существующих котельных, а также от 2 запроектированных котельных на территории микрорайона Заречье (производительность на I очередь строительства 0,7 МВт, на расчетный срок 2,8 МВт) и Центр (на расчетный срок около 4,0 МВт). Производительность и состав проектируемых котельных уточнить на стадии проектирования. В правобережной части села по реке Юг (д. Ананино) теплоснабжение перспективных объектов водолечебницы и жилых 2-этажных домов намечается от котельной БДОУ Д/с «Ивушка». При необходимости указанная котельная реконструируется с целью увеличения её производительности.

Схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция котельных Первомайской школы, больничного комплекса, базы ПМК и других в части замены существующих котлов на котлы большей производительности для обеспечения тепловых нагрузок существующих зданий и зданий перспективного строительства.

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

Согласно данным предоставленным администрацией МО Городецкое предусматривается строительство трех новых модульных котельных взамен существующих:

- строительство новой модульной автоматизированной котельной на базе котельной БУЗ ВО "Кич-Городецкая ЦРБ" и переключение на нее нагрузок с котельной БОУ "Первомайская СОШ";
- строительство новой модульной котельной взамен котельной БОУ "Кич-Городецкая СОШ" и переключение на нее нагрузок с котельной БДОУ "Детский сад "Улыбка", РДК, церкви, БДОУ "Детский сад "Солнышко";
- строительство новой модульной котельной взамен котельной Районного исполнительного комитета.

Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.

По предоставленным данным администрацией и теплоснабжающими организациями МО Городецкое, источники тепловой энергии, совместно работающие на единую тепловую сеть, отсутствуют.

Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

В соответствии с предоставленными данными Администрацией и теплоснабжающими организациями МО Городецкое, переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрено.

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим.

В связи с отсутствием на территории МО Городецкое источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим не предусмотрены.

Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении), тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения.

Планируемые к строительству индивидуальные жилые дома предполагается обеспечивать теплом от индивидуальных источников тепловой энергии (автономные источники теплоснабжения – пристроенные или встроенные котельные, работающие на твердом виде топлива). Теплоснабжение запроектированных многоквартирных жилых домов и общественных зданий предполагается осуществить как от действующих котельных, так и проектируемых на расчетный срок. Меры по распределению (перераспределению) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия систем теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию, не предусмотрены.

Загрузка источников тепловой энергии приведена в таблице 1.28.

Таблица 1.28

Наименование котельной	Период															
	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год		2021-2025 гг.	
	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв (+) / дефицит (-), %	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв (+) / дефицит (-), %	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв (+) / дефицит (-), %	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв (+) / дефицит (-), %	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв (+) / дефицит (-), %	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв (+) / дефицит (-), %	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв (+) / дефицит (-), %	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв (+) / дефицит (-), %
Котельная БУЗ ВО «Кич-Городецкая ЦРБ» им. В.И. Коржавина	0,950	60	1,275	41	1,275	41	1,275	41	1,275	41	1,275	41	1,275	41	1,275	41
Котельная БОУ «Кич-Городецкая СОШ»	0,563	46	0,563	46	0,563	46	1,297	40	1,297	40	1,297	40	1,297	40	1,297	40
Котельная БОУ «Первомайская СОШ»	0,325	55														
Котельная БДОУ «ДДТ» ул. Центральная, д. 5	0,180	75	0,180	75	0,180	75	0,180	75	0,997	23	0,997	23	0,997	23	0,997	23
Котельная БУК «Районный дом культуры»	0,448	48	0,448	48	0,448	48										
Котельная д/с «Солнышко» (ПМК)	0,244	62	0,244	62	0,244	62	0,244	62	0,244	62	0,244	62	0,244	62	0,244	62
Котельная БОУ «Первомайская СОШ» Начальная школа	0,070	59	0,070	59	0,070	59	0,070	59	0,070	59	0,070	59	0,070	59	0,070	59
Котельная БУК «Районный краеведческий музей»	0,095	60	0,095	60	0,095	60	0,095	60	0,095	60	0,095	60	0,095	60	0,095	60
Котельная административного здания ул. Садовая, д. 5 (ЛПХ)	0,094	69	0,094	69	0,094	69	0,094	69	0,094	69	0,094	69	0,094	69	0,094	69
Котельная БДОУ детский сад «Улыбка»	0,079	69	0,079	69	0,079	69										
Котельная производственной базы ООО «Жилищник»	0,101	77	0,101	77	0,101	77	0,101	77	0,101	77	0,101	77	0,101	77	0,101	77
Котельная БДОУ Д/с «Ивушка» (д. Ананино)	0,220	49	0,220	49	0,220	49	0,220	49	0,220	49	0,220	49	0,220	49	0,220	49
Котельная БОУ ДОД «Кич-Городецкая ДШИ»	0,165	63	0,165	63	0,165	63	0,165	63	0,165	63	0,165	63	0,165	63	0,165	63
Котельная МУСЗ «Кич-Городецкий комплексный центр социального обслуживания населения»	0,040	65	0,040	65	0,040	65	0,040	65	0,040	65	0,040	65	0,040	65	0,040	65
Котельная МУ «Кич-Городецкий дом-интернат для престарелых и инвалидов»	0,064	69	0,064	69	0,064	69	0,064	69	0,064	69	0,064	69	0,064	69	0,064	69
Котельная МУК «Заречный дом культуры»	0,056	78	0,056	78	0,056	78	0,056	78	0,056	78	0,056	78	0,056	78	0,056	78
Котельная БОУ «Шонгская СОШ»	0,483	53	0,483	53	0,483	53	0,483	53	0,483	53	0,483	53	0,483	53	0,483	53
Котельная БОУ «Захаровская начальная школа - детский сад»	0,022	76	0,022	76	0,022	76	0,022	76	0,022	76	0,022	76	0,022	76	0,022	76
Котельная БОУ «Сараевская СОШ»	0,206	61	0,206	61	0,206	61	0,206	61	0,206	61	0,206	61	0,206	61	0,206	61

Примечание: перспективные значения резерва / дефицита тепловой мощности источников теплоснабжения необходимо уточнить в ходе реализации мероприятий по реконструкции (перевооружению) источников тепловой энергии, а также присоединения потребителей теплоснабжения на перспективу.

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии.

Существующие на территории МО Городецкое котельные в настоящий момент работают по температурному графику – 95/70°C. Изменение температурного графика не целесообразно.

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии в системе теплоснабжения в соответствии с действующим законодательством разрабатывается в процессе проведения энергетического обследования источника тепловой энергии, тепловых сетей, потребителей тепловой энергии. Энергетические обследования должны быть проведены в срок до 31.12.2013 года.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии.

Централизованное теплоснабжение на территории муниципального образования Городецкое организовано в селах Кичменгский Городок, Шонга, Сараево, Кичменьга и д. Ананино, источник централизованного теплоснабжения – 19 котельных. В таблице 1.29 представлены предложения по перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.

Необходимость в изменении установленной тепловой мощности источников теплоснабжения, в связи с увеличением перспективного спроса на тепловую энергию, потребуются в случае увеличения численности населения и площади жилищного фонда, которые будут подключены к централизованным сетям теплоснабжения на перспективу. На данный момент тепловую мощность существующих источников теплоснабжения на перспективу предлагается оставить без изменений, поэтому перспективная тепловая мощность источников теплоснабжения приравнивается существующей установленной. На расчетный срок планируется проектирование новых котельных.

Таблица 1.29

№ п/п	Источник тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/час	Предложения по перспективной тепловой мощности, Гкал/час
1	2	3	4
1	Котельная БУЗ ВО «Кич-Городецкая ЦРБ» им. В.И. Коржавина	3,956	3,956
2	Котельная БОУ «Кич-Городецкая СОШ»	1,03	1,03
3	Котельная БОУ «Первомайская СОШ»	1,14	1,14
4	Котельная БДОУ «ДДТ» ул. Центральная, д. 5	0,722	0,722
5	Котельная БУК «Районный дом культуры»	0,692	0,692
6	Котельная д/с «Солнышко» (ПМК)	0,65	0,65
7	Котельная БОУ «Первомайская СОШ» Начальная школа	0,22	0,22
8	Котельная БУК «Районный краеведческий музей»	0,24	0,24
9	Котельная административного здания ул. Садовая, д. 5 (ЛПХ)	0,3	0,3
10	Котельная БДОУ детский сад «Улыбка»	0,224	0,224
11	Котельная производственной базы ООО «Жилищник»	0,434	0,434
12	Котельная БДОУ Д/с «Ивушка» (д. Ананино)	0,43	0,43
13	Котельная БОУ ДОД «Кич-Городецкая ДШИ»	0,446	0,446
14	Котельная МУСЗ «Кич-Городецкий комплексный центр социального обслуживания населения»	0,192	0,192

1	2	3	4
15	Котельная МУ «Кич-Городецкий дом-интернат для престарелых и инвалидов»	0,172	0,172
16	Котельная МУК «Заречный дом культуры»	0,254	0,254
17	Котельная БОУ «Шонгская СОШ»	1,06	1,06
18	Котельная БОУ «Захаровская начальная школа - детский сад»	0,09	0,09
19	Котельная БОУ «Сараевская СОШ»	0,532	0,532
20	Проектируемая котельная района Заречье	-	0,602 на I очередь строительства; на расчетный срок - 2,408
21	Проектируемая котельная в центральной части с. Кичменгский Городок	-	3,44
22	Проектируемая котельная БУЗ ВО «Кич-Городецкая ЦРБ» взамен существующей	-	2,15
23	строительство новой модульной котельной взамен котельной БОУ "Кич-Городецкая СОШ" и переключение на нее нагрузок с котельной БДОУ "Детский сад "Улыбка", РДК, церкви, БДОУ "Детский сад "Солнышко"	-	-
24	строительство новой модульной котельной взамен котельной Районного исполнительного комитета;	-	-

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

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

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки, в настоящий момент отсутствуют.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.

Теплоснабжение планируемых к строительству индивидуальных жилых домов на территории МО Городецкое предусматривается осуществить от индивидуальных источников тепловой энергии.

Согласно генеральному плану с. Кичменгский Городок, разработанному ГУП «Головное ХППаП бюро» в 2001-2002 гг. и утвержденному в 2002 году, теплоснабжение с. Кичменгский Городок рассматривалось по каждому району отдельно.

Заречье (правый берег р. Кичменьга). Проектируемые к строительству на перспективу многоквартирные жилые дома и общественные здания предлагается подключить к проектируемой котельной. На I очередь строительства предусматривается установка двух котлов «Нева» – один рабочий и один резервный. На расчетный срок количество устанавливаемых котлов должно быть не менее 3. Мощность котельной составляет: на I очередь строительства – 0,7 МВт (0,602 Гкал/час), на расчетный срок – 2,8 МВт (2,408 Гкал/час). В качестве источника теплоснабжения

для проектируемых очистных сооружений канализации (ОСК) рассмотрен вариант от производственной котельной АО «Мясо». При наличии мощностей котельной на I очередь строительства запроектированы наружные тепловые сети до площадки ОСК. На расчетный срок предусматривается теплоснабжение от данной котельной 2-этажных жилых домов по ул. Молодежной. Схемой теплоснабжения Заречья предусматривается реконструкция котельных Первомайской школы, больничного комплекса, базы ПМК и других, в части замены существующих котлов на котлы большей производительности для обеспечения тепловых нагрузок существующих зданий и зданий перспективного строительства.

Центральная часть села. Теплоснабжение объектов I очереди строительства обеспечивается от существующих источников теплоты. На расчетный срок предусматривается строительство новой котельной, расположенной в районе перспективной индивидуальной застройки. С развитием сетей теплоснабжения от вновь проектируемой котельной ряд существующих котельных, расположенных в центре села, ликвидируется. Мощность новой котельной составит около 4,0 МВт (3,44 Гкал/час), к установке предусматриваются котлы типа «Нева» – 4 агрегата.

Правобережная часть села по реке Юг (д. Ананино). Теплоснабжение перспективных объектов водолечебницы и жилых 2-этажных домов намечается от существующей котельной БДОУ Д/с «Ивушка». При необходимости указанная котельная реконструируется с целью увеличения её производительности.

Теплоснабжение предприятий местной и развивающихся отраслей промышленности намечается осуществить от собственных источников тепла.

Для подачи теплоносителя от источников теплоты к потребителям запроектированы наружные тепловые сети в соответствии со схемой теплоснабжения, приведенной на чертеже ТС-ГП. Прокладка теплосети принята подземная в непроходном железобетонном лотковом канале марки КЛ по альбомам типовых деталей серии 3.006.1-2/82. Целесообразно тепловые сети располагать вне проезжей части дорог, улиц, под пешеходными дорожками или по газонам. Теплотрассы приняты в 2-х трубном исполнении: подающий и обратный трубопроводы. Трубы теплосети принимаются стальные, изолированные пенополиуретаном с полиэтиленовым покрытием.

Согласно данным предоставленным администрацией МО Городецкое предусматривается:

- строительство тепловой сети от котельной до зданий БОУ "Первомайская СОШ» и БДОУ "Детский сад "Алёнушка";
- строительство новой тепловой сети от котельной до потребителей: БДОУ "Детский сад "Улыбка", РДК, церковь, БДОУ "Детский сад "Солнышко;
- строительство новой тепловой сети от котельной БДОУ «ДДТ» для подключения новых потребителей (перспективное строительство).

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

На территории МО Городецкое условия, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, отсутствуют.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим или ликвидации котельных по основаниям.

Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.

Для подачи теплоносителя от источников теплоты к потребителям запроектированы наружные тепловые сети в соответствии со схемой теплоснабжения, приведенной на чертеже ТС-ГП. Прокладка теплосети принята подземная в непроходном железобетонном лотковом канале марки КЛ по альбомам типовых деталей серии 3.006.1-2/82. Целесообразно тепловые сети располагать вне проезжей части дорог, улиц, под пешеходными дорожками или по газонам. Теплотрассы приняты в 2-х трубном исполнении: подающий и обратный трубопроводы. Трубы теплосети принимаются стальные, изолированные пенополиуретаном с полиэтиленовым покрытием. На расчетный срок запланировано строительство 11029,7 п.м. новой теплотрассы.

Также предусматривается реконструкция существующих тепловых сетей.

При перекладке тепловых сетей, рекомендуется прокладка их из стальных труб в индустриальной тепловой изоляции из пенополиуретана (ППУ) в оцинкованной оболочке.

РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии представить невозможно из-за отсутствия необходимых данных. Перспективные топливные балансы принимаются равными существующим показателям.

РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.

Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей в 2014-2029 гг. представлены в таблице 1.30.

Таблица 1.30.

№ п/п	Мероприятие	Ориентировочный объем инвестиций, тыс. руб.							
		Всего	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019- 2023 гг.	2024- 2028 гг.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии								
1.1	Капитальный ремонт котельной, замена дымовых труб	15750,0	2625,0	2625,0	2625,0	2625,0	2625,0	2625,0	-
1.2	Строительство новой модульной автоматизированной котельной на базе котельной БУЗ ВО "Кич-Городецкая ЦРБ" и переключение на нее нагрузок с котельной БОУ "Первомайская СОШ"								
1.3	Строительство новой модульной котельной взамен котельной БОУ "Кич-Городецкая СОШ" и переключение на нее нагрузок с котельной БДОУ "Детский сад "Улыбка", РДК, церкви, БДОУ "Детский сад "Солнышко"								
1.4	Строительство новой модульной котельной взамен котельной Районного исполнительного комитета								
2	Предложения по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей:								
2.1	Ремонт теплосетей на территории МО Городецкое	6782,4	1356,48	1356,48	1356,48	1356,48	1356,48	-	-
2.2	Прокладка 11029,7 п. м. труб новой теплотрассы	39960,0	-	-	-	-	-	39960,0	-
2.3	Строительство тепловой сети от котельной до зданий БОУ "Первомайская СОШ» и БДОУ "Детский сад "Алёнушка"								
2.4	Строительство новой тепловой сети от котельной до потребителей: БДОУ "Детский сад "Улыбка", РДК, церковь, БДОУ "Детский сад "Солнышко"								
2.5	Строительство новой тепловой сети от котельной БДОУ «ДДТ» для подключения новых потребителей (перспективное строительство)								
3	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения, и прочие расходы.								
3.1	Произвести гидравлический расчет тепловой сети, с последующим шайбированием потребителей	1000,0	-	-	-	-	-	-	1000,0
	ИТОГО: суммарные инвестиционные затраты	63492,4	3981,48	3981,48	3981,48	3981,48	3981,48	42585,0	1000,0

Примечание: Объем инвестиций необходимо уточнять по факту принятия решения о строительстве или реконструкции каждого объекта в индивидуальном порядке, кроме того объем средств будет уточняться после доведения лимитов бюджетных обязательств из бюджетов всех уровней на очередной финансовый год и плановый период.

РАЗДЕЛ 8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации (Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации), утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В соответствии с п. 7 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается в соответствии с порядком определения единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации (Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации), утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В соответствии с п. 4 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации в проекте Схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

В соответствии с Критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации в качестве единой теплоснабжающей организации на территории МО Городецкое предлагается:

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций системы теплоснабжения муниципального образований «Городецкое»
1	ООО «Жилищник»	система теплоснабжения от источника тепловой энергии, расположенного в с. Кич-Городок по – ул. Школьная, д. 3а (котельная Производственной базы ООО «Жилищник»); – ул. Садовая, д. 5 (котельная Административного здания (ЛПХ)); – ул. Спортивная, д. 6 (котельная БУК «Районный краеведческий музей» (встроенная)); – ул. Строителей, д. 34 (котельная д/с «Солнышко» (ПМК)); – ул. Центральная, д. 5 (котельная БДОУ «ДДТ»); – ул. Советская, д. 11 (котельная БОУ ДОД «Кич-Городецкая ДШИ»); – ул. Центральная, д. 8 (котельная БУК «Районный дом культуры» (пристроенная)); в с. Шонга – котельная БОУ «Шонгская СОШ»
2	ООО «Торговый дом Эффект»	система теплоснабжения от источника тепловой энергии, расположенного в с. Кич-Городок по – ул. Заречная, д. 43 (котельная БУЗ ВО «Кич-Городецкая ЦРБ» им. В.И. Коржавина); – ул. Пионерская, д. 33 (котельная БДОУ д/с «Улыбка»); – ул. Комсомольская, д. 6 (котельная БОУ «Кич-Городецкая СОШ»); – ул. Заречная, д. 38 (котельная БОУ «Первомайская СОШ»); – ул. Механизаторов, д. 14 (котельная БОУ «Первомайская СОШ» Начальная школа (пристроенная)); – ул. Дорожная, д. 1 (котельная БДОУ Д/с «Ивушка» (д. Ананино)); в с. Сараево, д. 42 – котельная БОУ «Сараевская СОШ»
3	МУК «Заречный дом культуры»	система теплоснабжения от источника тепловой энергии, расположенного в с. Кич-Городок по ул. Заречная, д. 50 (котельная МУК «Заречный дом культуры»)
4	МУСЗ «Кич-Городецкий комплексный центр социального обслуживания населения»	система теплоснабжения от источника тепловой энергии, расположенного в с. Кич-Городок по ул. Первомайская, д. 20 (котельная МУСЗ «Кич-Городецкий комплексный центр социального обслуживания населения»)
5	МУ «Кич-Городецкий дом- интернат для престарелых и инвалидов»	система теплоснабжения от источника тепловой энергии, расположенного в с. Кич-Городок по ул. Лесная, д. 42 (котельная МУ «Кич-Городецкий дом-интернат для престарелых и инвалидов»)
6	БОУ «Захаровская начальная школа - детский сад»	система теплоснабжения от источника тепловой энергии, расположенного в с. Кичменьга, д. 3 (котельная БОУ «Захаровская начальная школа - детский сад»)

Примечание. Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения и присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

РАЗДЕЛ 9. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения отсутствует. Источники тепловой энергии между собой технологически не связаны.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

На территории муниципального образования Городецкое бесхозных тепловых сетей не выявлено.

Разработчик:



Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОАУДИТ»

Юридический/фактический адрес: 160011, г. Вологда, ул. Герцена, д. 56, оф. 202

тел/факс: 8 (8172) 75-60-06, 733-874, 730-800

адрес электронной почты: energoaudit35@list.ru

Свидетельство саморегулируемой организации № СРО № 3525255903-25022013-Э0183

Генеральный директор ООО «ЭнергоАудит» _____ Антонов С.А.

Заказчик:

Администрация муниципального образования Городецкое

Юридический адрес: 161400, Вологодская обл., Кичменгско-Городецкий р-н, с. Кичменгский Городок, ул. Пионерская, д. 2

Глава муниципального образования Городецкое _____ Ордин С.А.