

**Схема теплоснабжения
Вознесенского муниципального округа Нижегородской области
на период 2025-2039 гг.**



ОГЛАВЛЕНИЕ:

Оглавление.....	2
Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения р.п.Вознесенское Вознесенского муниципального района	3
Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	11
Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.....	28
Раздел 4. Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа.....	31
Раздел 5. Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	42
Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....	54
Раздел 7. Перспективные топливные балансы.....	55
Раздел 8. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.....	58
Раздел 9. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.....	59
Раздел 10. Тарифы теплоснабжающих организаций	63
Раздел 11. Функциональная структура теплоснабжения	66
Раздел 12. Зоны действия источников тепловой энергии	68
Раздел 13. Решение по бесхозным тепловым сетям	71
Раздел 14. Графическая часть. Ситуационные планы расположения источников теплоснабжения, схемы и пьезометрические графики тепловых сетей Вознесенского муниципального округа Нижегородской области	71

Схема теплоснабжения Вознесенского муниципального округа

Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории Вознесенского муниципального округа.

ВВЕДЕНИЕ

Объектом исследования является система теплоснабжения Вознесенского муниципального округа Нижегородской области.

Схема теплоснабжения разработана в рамках обоснования мероприятий Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Вознесенского муниципального округа Нижегородской области в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

Основой для разработки и реализации схемы теплоснабжения Вознесенского муниципального округа до 2039 года является Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" (Статья 23). Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов, регулирующий всю систему взаимоотношений в теплоснабжении и направленный на обеспечение устойчивого и надёжного снабжения тепловой энергией потребителей, а также постановление Правительства от 22 Февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения"

Рабочий поселок Вознесенское – административный центр Вознесенского муниципального района, расположен на юге Нижегородской области в 222 км от областного центра г. Нижнего Новгорода.

С магистральными путями области поселок связан автомобильными дорогами:

- местного межмуниципального значения Выкса - Вознесенское – Сатис;
- местного межмуниципального значения Теньгушево – Вознесенское.

К границе поселка примыкают:

- с севера, северо-востока, юга, северо-запада – земли лесного фонда;
- с юго-запада, с востока – земли сельскохозяйственного назначения.

Рабочий поселок Вознесенское имеет линейную планировочную структуру. Он расположен на холмистой территории и вытянут с запада на восток. В центральной части поселка имеется значительный по территории пруд (на р. Варнава), который разделяет территорию населенного пункта на две части: западную и восточную.

Западная часть представлена малоэтажной индивидуальной жилой застройкой (1-2эт.) с приусадебными участками. Кварталы жилой застройки располагаются вдоль главной ул. Заречной, которая проходит по плотине и выходит в восточную часть поселка на ул. Ленина. Здесь в центральной части поселка находится общественный центр р.п. Вознесенское представленный центральной площадью, которую формируют административно-деловые учреждения, учреждения торговли, общественного питания, бытового обслуживания.

Жилые зоны восточной части поселка представлены: малоэтажной индивидуальной жилой застройкой (1-2эт.) с приусадебными участками, малоэтажной многоквартирной жилой застройкой (2-4эт.), среднеэтажной многоквартирной жилой застройкой (5эт.) Многоквартирная жилая застройка расположена в северо-восточной и юго-восточной части населенного пункта. Производственная зона размещена на 3-х площадках в северо-восточной, восточной и юго-восточной частях населенного пункта. К северу от общественного центра расположен участок центральной районной больницы. Рекреационная зона представлена озелененными территориями по берегам р. Варнава пруда и водоёмов, расположенных на территории поселка, окруженного с севера, юга, северо-запада лесами, вплотную подходящими к ее границе. Главная

улица поселка проходит с запада на восток, на ней располагаются: общественный центр и административно бытовые здания бюджетных учреждений.

На территории сельского поселения Нарышкинский сельсовет функционируют следующие социальные объекты: дома культуры (клуб) – 3 шт, школы – 2 шт, фельдшерско - акушерские пункты – 3 шт., 3 библиотеки, почтовые отделения, отделения связи, филиал Сбербанка России, предприятия торговли и др. Общая площадь жилищного фонда составляет 82,949 тыс. м², из них: муниципального – 11,099 тыс. м², находящегося в личной собственности – 71,85 тыс. м². Водопроводом оборудовано 84,6% общей площади жилищного фонда, ванной и душем – 13,6%, центральным отоплением – 3,6%, горячим водоснабжением – 0%, газоснабжением – 88,5%, в том числе природным газом – 64,5%, сжиженным газом – 24%.

На территории сельского поселения Бутаковский сельсовет функционируют следующие социальные объекты: дома культуры (клуб) – 4 шт, школы – 2 шт, в том числе 1 филиал Новосельской ООШ, фельдшерско - акушерские пункты – 3 шт., библиотека – 3 шт, почтовые отделения – 2 шт, отделения связи, предприятия торговли и др. Общая площадь жилищного фонда составляет 40,42 тыс. м², из них: муниципального – 6,238 тыс. м², находящегося в личной собственности – 34,182 тыс. м². Водопроводом оборудовано 68,6% общей площади жилищного фонда, ванной и душем – 11,1%, центральным отоплением – 5%, горячим водоснабжением – 0%, газоснабжением – 89,3%, в том числе природным газом – 38,4%, сжиженным газом – 50,9%.

На территории Бахтызинского сельсовета функционируют следующие социальные объекты: Дома культуры, школа, фельдшерско - акушерские пункты, библиотеки, почтовые отделения, отделения связи, детский сад, предприятия торговли и др. Общая площадь жилищного фонда в составляет 39,719 тыс. м², из них: муниципального – 0,818 тыс. м², находящегося в личной собственности – 38,901 тыс. м². Водопроводом оборудовано 83,3 % общей площади жилищного фонда, ванной и душем – 8,4 %, центральным отоплением – 4 %, горячим водоснабжением – 8,4 %, газоснабжением – 98,4%, в том числе природным газом - 68,2 %, сжиженным газом – 23,2%.

На территории сельского поселения Мотызлейский сельсовет функционируют следующие социальные объекты: дом культуры (клуб) – 1 шт, школа – 1 шт, фельдшерско - акушерский пункт – 1 шт., библиотека – 1шт, почтовое отделение, отделение связи, филиал Сбербанка России, предприятия торговли и др. Общая площадь жилищного составляет 31.249 тыс. м², из них: муниципального – 2.197 тыс. м², находящегося в личной собственности – 29.052 тыс. м². Водопроводом оборудовано 99,0% общей площади жилищного фонда, ванной и душем – 1,5%, центральным отоплением – 0%, горячим водоснабжением – 0%, газоснабжением – 95,3%, в том числе природным газом – 78,3%, сжиженным газом – 17%.

На территории сельского поселения Благодатовский сельсовет функционируют следующие социальные объекты: дома культуры (клуб) – 3 шт, детский сад – 1 шт., фельдшерско - акушерские пункты – 2 шт., библиотека, почтовое отделения, отделения связи, филиал Сбербанка России, предприятия торговли и др. Общая площадь жилищного фонда составляет 22,778 тыс. м², из них: муниципального – 4,536 тыс. м², находящегося в личной собственности – 18,242 тыс. м². Водопроводом оборудовано 55,2% общей площади жилищного фонда, ванной и душем – 12,3%, центральным отоплением – 0%, горячим водоснабжением – 0%, газоснабжением – 86,8%, в том числе природным газом – 0%, сжиженным газом – 86,8%.

На территории Полховско-Майданского сельского поселения функционируют следующие социальные объекты: дом культуры (клуб), школа, фельдшерско - акушерский пункт, с\библиотека, почтовое отделение, филиал Сбербанка России, 7 предприятий розничной торговли. Общая площадь жилищного фонда составляет 51056 кв.м., из них муниципальный фонд составляет 1 %. При этом доля ветхого и аварийного жилья составляет 10 %. Жилые и административные здания преимущественно построены из дерева и кирпича, постройки 30-х годов.

На территории сельского поселения Сарминский сельсовет функционируют следующие социальные объекты: дома культуры (клуб) – 1 шт, школы – 1 шт, фельдшерско - акушерские

пункты – 2 шт., библиотека, почтовое отделения, отделения связи, филиал Сбербанка России, предприятия торговли и др. Общая площадь жилищного фонда составляет 16,93 тыс. м², из них: муниципального – 1,551 тыс. м², находящегося в личной собственности – 15,379 тыс.м². Водопроводом оборудовано 64,1% общей площади жилищного фонда, ванной и душем – 11,9%, центральным отоплением – 0%, горячим водоснабжением – 0%, газоснабжением – 90,8%, в том числе природным газом – 0%, сжиженным газом – 90,8%.

1.1. Существующее состояние.

Теплоснабжение коммунально-бытовых потребителей, жилых и культурно-бытовых учреждений в границах проектирования Вознесенского м.о. осуществляется:

1) центральной котельной заводского микрорайона по ул. Школьная, д. 3/1 с 3 котлами Турботерм Гарант - 4000, общей мощностью 12 МВт, потребляемая тепловая мощность 11,1572 МВт, топливо - природный газ;

2) котельными средней и малой мощности до 1,5 МВт, индивидуальными бытовыми котлами, работающими на природном газе, дровах, угле. Общий баланс потребляемой тепловой мощности по Вознесенскому м.о. составляет 17 МВт.

Общая протяженность тепловых сетей 11,87 км. Тепловые сети – надземной и подземной прокладки.

Оценка состояния котельного и вспомогательного оборудования.

Согласно проведенному анализу существующих документов (расчеты топливных режимов, мониторинг на выработку тепловой энергии) после завершения программы децентрализации системы теплоснабжения р.п. Вознесенское в 2025 году можно сделать следующие выводы:

- значение КПД котлов соответствует нормативным, что снижает удельные расходы топлива на выработку тепловой энергии до нормативных;
- количество сжигаемого природного газа частично превышает нормативные значения, что свидетельствует о несущественных непроизводительных потерях топлива, большая часть которых из-за неудовлетворительного технического состояния тепловых сетей;
- количество потребляемой электроэнергии соответствует нормативным значениям ввиду соответствия мощности существующего электрооборудования расчетным показателям.

Теплоснабжение других социально значимых объектов производится от отдельно стоящих и встроено – пристроенных котельных. В качестве топлива в основном используется газ, частично - уголь и дрова. Система теплоснабжения от котельных закрытая. Схема теплоснабжения тупиковая, двухтрубная с насосным оборудованием.

Обеспечение теплом жилой застройки осуществляется в зависимости от степени газификации Вознесенского м.о. В основном, жилые дома отапливаются от индивидуальных автономных отопительных котлов, работающих на природном газе и частично на твердых видах топлива (уголь и дрова).

1.2. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов в соответствии с Генеральным планом.

В соответствии с планами развития муниципального образования до 2039 года планируется рост общей жилой площади с 153,2 тыс. м² до 214,4 тыс. м² (Таблица 1).

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Таблица 1 - Динамика роста площади жилой застройки в целом по муниципальному образованию.

№ № пп/ п	Наименование	Единица измерения	Существу ющее положение	Период до 2026 г.	Расчетный срок до 2039 г.
31.	Общий объем жилого фонда	тыс.м ² общ.пл.	153,2	199,4	214,4
32.	Объем существующего сохраняемого жилого фонда, в том числе:	тыс.м ² общ.пл./ %	-	153,2/ 100,0	153,2/100,0
-	1-2-этажный, индивидуальный	-«-»	-	77,0/50,3	77,0/50,3
-	Малоэтажный многоквартирный	-«-»	-	68,0/44,4	68,0/44,4
-	Среднеэтажный многоквартирный	-«-»	-	8,2/5,3	8,2/5,3
33.	Структура нового жилищного строительства, в т.ч.:	тыс.м ² общ.пл./ %	-	46,2/ 100,0	61,2/100,0
-	1-2-этажный, индивидуальный	тыс.м ² общ.пл./ %	-	32,0/69,3	47,0/76,8
-	2-4 малоэтажный многоквартирный	-«-»	-	14,2/30,7	14,2/23,2
34.	Обеспеченность общей площадью на 1 жителя, в том числе:	м ² /чел.			
-	В новом индивидуальном жилом фонде	-«-»	-	60,0	60,0
-	В существующем сохраняемом жилом фонде	-«-»	-	28,9	31,0
35.	Среднеежегодный ввод жилого фонда	тыс.м ² общ.пл.	-	5,8	2,7

1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя в каждом расчетном элементе.

Расчетными элементами Схемы теплоснабжения Вознесенского м.о. являются:

- Котельная по ул.Школьная д.3/1- введена в 2018 году
- Котельная по ул.Восточная д.14 - введена в 2018 году
- Котельная по ул.Восточная д.14/1- введена в 2018 году
- Котельная по ул.Больничный городок д.1- введена в 2018 году
- Котельная по ул. Водопроводная, 2а;
- Котельная по ул.Советская, 17а
- Котельная СОШ №1 по ул. Школьный городок, 1а;
- Котельная ГУ МЧС России по НО ул. Восточная, 8;
- Котельная бани МУП «Встреча» по ул. Зеленая, 101а;
- Котельная МП «ВПАТ» по ул. Индустриальная.
- Котельная ФАП с.Бахтызино

- МБДОУ Бахтызинский д/с «Колокольчик»
- Котельная ДК с.Суморьево
- Котельная пождепо с.Бахтызино
- Котельная здания библиотеки с. Суморьево
- Котельная администрации с.Бутаково
- Котельная ДК с.Бутаково
- Котельная ДК с.Новоселки
- Котельная пождепо с.Новоселки
- Котельная пождепо с.Бутаково
- Котельная ФАП с.Бутаково
- Котельная МБДОУ Криушинский д/с «Светлячок»
- Котельная участковой больницы с.Криуша
- Котельная пождепо с.Криуша
- Котельная администрации с.Криуши
- Котельная ДК с.Криуши
- Котельная Дома милосердия с. Криуша (гл. корпус Дома Милосердия с. Криуши)
- Котельная Дома милосердия с.Криуша(АБК Дома милосердия с.Криуша)
- Котельная Дома милосердия с. Криуша (Прачечная Дома милосердия с. Криуша, вспомогательный корпус)
- Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ с.Сар-Майдан
- Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ здание начальной школы
- Котельная ДК с.Нарышкино
- Котельная МБОУ Нарышкинский д/с «Солнышко»
- Котельная ДК с.Благодатовка
- Котельная МБОУ Мотызлейская ООШ с.Мотызлей
- Котельная МБДОУ Мотызлейский д/с «Веселое гнездышко»
- Котельная ДК с.Мотызлей
- Котельная МБОУ Полх-Майданская СОШ с.Полх-Майдан
- Котельная администрации Полх-Майданского с/совета
- Котельная ФАП с.Полх-Майдан
- Котельная МБОУ Курихинская ООШ
- Котельная МБДОУ Курихинский д/с «Елочка»
- Котельная администрации Сарминского с/совета
- Котельная ФАП п.Сарма
- Котельная МБДОУ Вознесенский д/с «Теремок»
- Котельная ДК с.Полх-Майдан
- Котельная ДК с.Аламасово
- Котельная ПЧ-123 р.п.Вознесенское
- Котельная пожарной части р.п. Вознесенское (ул.Школьный городок)
- Котельная ДК п.Сарма

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

- Котельная ФАП п.Куриха (бывшая котельная ДК п.Куриха)
- Котельная поездепо с.Суморьево
- Котельная МБОУ Нарышкинская СОШ с.Нарышкино
- Котельная МБОУ Криушинская СОШ с.Криуша
- Котельная МБОУ Новосельская ООШ с.Новоселки
- Котельная МБОУ Бахтызинская ООШ с.Бахтызино

Таблица 2 - Объемы перспективной выработки тепловой энергии и теплоносителя в каждом расчетном элементе

Наименование расчетного элемента	Годовая выработка					
	2025		2026		2039	
	Тепловая энергия Гкал	Теплоноситель, м³	Тепловая энергия Гкал	Теплоноситель, м³	Тепловая энергия Гкал	Теплоноситель, м³
Котельная по ул. Восточная, д.14	951	-	975	-	975	-
Котельная по ул. Школьная, д. 3/1	24116	-	22866	-	25521	-
Котельная по ул. Восточная, д. 14/1	301	-	298	-	298	-
Котельная по ул. Больничный городок, д. 1	1841	-	1858	-	1858	-
Котельная по ул. Водопроводная, 2а	482	-	541	-	544	-
Котельная по ул. Советская, 17а	3739	-	3526	-	3637	-
Котельная ГУ МЧС России по НО ул. Восточная, 8	450	-	450	-	450	-
Котельная пожарной части р.п. Вознесенское (ул. Школьный городок)	540	-	540	-	540	-
Котельная бани МУП «Встреча» по ул. Зеленая, 101а	173	-	173	-	173	-
Котельная МП «ВПАТ» ул. Индустриальная	145	-	145	-	145	-
Котельная МБОУ Нарышкинская СОШ с. Нарышкино	735	15	755	15	737	15
Котельная МБОУ Бахтызинская ООШ с.Бахтызино	181	3	173	3	181	3
Котельная МБОУ Новосельская ООШ с.Новоселки	312	5	299	5	312	5
Котельная МБОУ Криушинская СОШ с.Криуша	353	7	399	7	399	7

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ с.Сар-Майдан	284	45	284	45	284	45
Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ здание начальной школы	50	2	50	2	50	2
Котельная Дома культуры с.Нарышкино	143	20	143	20	143	20
Котельная МБДОУ Нарышкинский детсад «Солнышко»	143	20	143	20	143	20
Котельная ДК с.Благодатовка	262	22	262	22	262	22
Котельная МБОУ Мотызлейская ООШ с.Мотызлей	329	28	329	28	329	28
Котельная МБДОУ Мотызлейский д/с «Веселое гнездышко»	171	8	171	8	171	8
Котельная ДК с.Мотызлей	170	6	170	6	170	6
Котельная МБОУ Полх-Майданская СОШ с.Полх-Майдан	305	14	305	14	305	14
Котельная администрации Полх-Майданского с/совета	89	4	89	4	89	4
Котельная ФАП с.Полх-Майдан	64	4	64	4	64	4
Котельная МБОУ Курихинская ООШ	268	28	268	28	268	28
Котельная МБДОУ Курихинский д/с «Елочка»	164	8	164	8	164	8
Котельная администрации Сарминского с/совета	171	14	171	14	171	14
Котельная ФАП п.Сарма	76	5	76	5	76	5
Котельная МБДОУ Вознесенский д/с «Теремок»	117	-	117	-	117	-
Котельная ДК с.Полх-Майдан	32	-	32	-	32	-
Котельная ДК с. Аламасово	102	-	102	-	102	-
Котельная поездепо с. Суморьево	120	-	120	-	120	-
Котельная ФАП п.Куриха(бывшая котельная ДК п.Куриха)	41	5	41	5	41	5
Котельная ДК п. Сарма	107	5	107	5	107	5

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Котельная Дома милосердия с. Кriuша (Прачечная Дома милосердия с. Кriuша, вспомогательный корпус)	104	2	104	2	104	2
Котельная Дома милосердия с.Кriuша(АБК Дома милосердия с.Кriuша)	174	4	174	4	174	4
Котельная Дома милосердия с. Кriuша(гл. корпус Дома Милосердия с.Кriuши)	776	28	776	28	776	28
Котельная ДК с. Кriuши	72	4	72	4	72	4
Котельная администрации с. Кriuши	57	2	57	2	57	2
Котельная поездепо с.Кriuша	63	2	63	2	63	2
Котельная участковой больницы с.Кriuша	348	2	348	2	348	2
Котельная МБДОУ Кriuшинский д/с «Светлячок»	195	8	195	8	195	8
Котельная ФАП с. Бутаково	36	4	36	4	36	4
Котельная поездепо с. Бутаково	58	-	58	-	58	-
Котельная поездепо с.Новоселки	62	4	62	4	62	4
Котельная ДК с. Новоселки	144	-	144	-	144	-
Котельная ДК с.Бутаково	121	-	121	-	121	-
Котельная администрации с.Бутаково	171	8	171	8	171	8
Котельная ФАП с.Новоселки	28	2	28	2	28	2
Котельная здания библиотеки с. Суморьево	86	3	86	3	86	3
Котельная поездепо с.Бахтызино	73	3	73	3	73	3
Котельная ДК с.Суморьево	144	-	144	-	144	-
Котельная ФАП с.Бахтызино	68	4	68	4	68	4
Котельная МБДОУ Бахтызинский д/с «Колокольчик»	198	15	198	15	198	15

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

При расчете перспективных топливных балансов были учтены мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них.

Таблица 3 - Перспективные балансы тепловой мощности и отпуска тепловой энергии в существующей и перспективных зонах действия источников тепловой энергии.

№	Наименование котельной	Установл. мощн. МВт			Полезный отпуск, Гкал		
		2025	2026	2039	2025	2026	2039
1	Котельная по ул. Школьная, д. 3/1	12	12	12	19263	19519	22496
2	Котельная по ул. Восточная, д. 14	1	1	1	768	626	626
3	Котельная по ул. Восточная, д. 14/1	0,2	0,2	0,2	289	268	268
4	Котельная по ул. Больничный городок, д. 1	1,3	1,3	1,3	1804	1804	1804
5	Котельная по ул. Водопроводная, 2а	0,3	0,3	0,3	530	530	530
6	Котельная по ул. Советская, 17а	1,5	1,5	1,5	3186	3294	3294
7	Котельная ГУ МЧС России по НО ул. Восточная, 8	0,2	0,2	0,2	450	450	450
8	Котельная пожарной части р.п. Вознесенское (ул. Школьный городок)	0,4	0,4	0,4	540	540	540
9	Котельная бани МУП «Встреча» по ул. Зеленая, 101а	0,1	0,1	0,1	173	173	173
10	Котельная МП «ВПАТ» ул. Индустриальная	0,2	0,2	0,2	145	145	145
11	Котельная МБОУ Нарышкинская СОШ с.Нарышкино	0,6	0,6	0,6	1585	665	665
12	Котельная МБОУ Бахтызинская ООШ с.Бахтызино	0,2	0,2	0,2		180	180
13	Котельная МБОУ Новосельская ООШ с.Новоселки	0,172	0,172	0,172		309	309
14	Котельная МБОУ Криушинская СОШ с.Криуша	0,2	0,2	0,2		349	349
15	Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ с.Сар-Майдан	0,2	0,2	0,2	284	284	284

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

16	Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ здание начальной школы	0,04	0,04	0,04	50	50	50
17	Котельная Дома культуры с.Нарышкино	0,08	0,08	0,08	143	143	143
18	Котельная МБДОУ Нарышкинский детсад «Солнышко»	0,08	0,08	0,08	143	143	143
19	Котельная ДК с.Благодатовка	0,08	0,08	0,08	262	262	262
20	Котельная МБОУ Мотызлейская ООШ с.Мотызлей	0,155	0,155	0,155	329	329	329
21	Котельная МБДОУ Мотызлейский д/с «Веселое гнездышко»	0,086	0,086	0,086	171	171	171
22	Котельная ДК с.Мотызлей	0,08	0,08	0,08	170	170	170
23	Котельная МБОУ Полх-Майданская СОШ с.Полх-Майдан	0,172	0,172	0,172	305	305	305
24	Котельная администрации Полх-Майданского с/совета	0,04	0,04	0,04	89	89	89
25	Котельная ФАП с.Полх-Майдан	0,03	0,03	0,03	64	64	64
26	Котельная МБОУ Курихинская ООШ	0,4	0,4	0,4	268	268	268
27	Котельная МБДОУ Курихинский д/с «Елочка»	0,14	0,14	0,14	164	164	164
28	Котельная администрации Сарминского с/совета	0,06	0,06	0,06	171	171	171
29	Котельная ФАП п.Сарма	0,02	0,02	0,02	76	76	76
30	Котельная МБДОУ Вознесенский д/с «Теремок»	0,08	0,08	0,08	117	117	117
31	Котельная ДК с.Полх-Майдан	0,012	0,012	0,012	32	32	32
32	Котельная ДК с.Аламасово	0,08	0,08	0,08	102	102	102
33	Котельная поездепо с.Суморьево	0,03	0,03	0,03	120	120	120
34	Котельная ФАП п.Куриха(бывшая котельная ДК п.Куриха)	0,03	0,03	0,03	41	41	41
35	Котельная ДК п.Сарма	0,04	0,04	0,04	107	107	107
36	Котельная Дома милосердия с. Криуша (Прачечная Дома милосердия с.	0,1	0,1	0,1	104	104	104

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

	Криуша, вспомогательный корпус)						
37	Котельная Дома милосердия с.Криуша(АБК Дома милосердия с.Криуша)	0,03	0,03	0,03	174	174	174
38	Котельная Дома милосердия с.Криуша(гл. корпус Дома Милосердия с.Криуши)	0,4	0,4	0,4	776	776	776
39	Котельная ДК с.Криуши	0,03	0,03	0,03	72	72	72
40	Котельная администрации с.Криуши	0,03	0,03	0,03	57	57	57
41	Котельная пождепо с.Криуша	0,03	0,03	0,03	63	63	63
42	Котельная участковой больницы с.Криуша	0,2	0,2	0,2	348	348	348
43	Котельная МБДОУ Криушинский д/с «Светлячок»	0,1	0,1	0,1	195	195	195
44	Котельная ФАП с.Бутаково	0,03	0,03	0,03	36	36	36
45	Котельная пождепо с.Бутаково	0,03	0,03	0,03	58	58	58
46	Котельная пождепо с.Новоселки	0,04	0,04	0,04	62	62	62
47	Котельная ДК с.Новоселки	0,08	0,08	0,08	144	144	144
48	Котельная ДК с.Бутаково	0,08	0,08	0,08	121	121	121
49	Котельная администрации с.Бутаково	0,08	0,08	0,08	171	171	171
50	Котельная ФАП с.Новоселки	0,02	0,02	0,02	28	28	28
51	Котельная здания библиотеки с. Суморьево	0,04	0,04	0,04	86	86	86
52	Котельная пождепо с.Бахтызино	0,03	0,03	0,03	73	73	73
53	Котельная ДК с.Суморьево	0,09	0,09	0,09	144	144	144
54	Котельная ФАП с.Бахтызино	0,03	0,03	0,03	68	68	68
55	Котельная МБДОУ Бахтызинский д/с «Колокольчик»	0,2	0,2	0,2	198	198	198

2.1. Радиус эффективного теплоснабжения.

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

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной, что устранено в результате завершения программы децентрализации системы теплоснабжения р.п. Вознесенское.

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.

Таблица 4 - Существующие зоны действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии.

№	Наименование котельной	Максимальное удаление точки подключения потребителей от источника тепловой энергии, м
1.	Котельная по ул. Школьная, д. 3/1	1060,0
2.	Котельная по ул. Восточная, д.14	60,0
3.	Котельная по ул. Восточная, д. 14/1	20,0
4.	Котельная по ул. Больничный городок, д. 1	10,0
5.	Котельная по ул. Водопроводная, 2а	95,0
6.	Котельная по ул. Советская, 17а	-
7.	Котельная ПЧ-123 р.п. Вознесенское	25,0
8.	Котельная пожарной части р.п. Вознесенское (ул. Школьный городок)	76,0
9.	Котельная бани МУП «Встреча» по ул. Зеленая, 101а	15,0
10.	Котельная МП «ВПАТ» ул. Индустриальная	20,0
11.	Котельная МБОУ Нарышкинская СОШ с.Нарышкино	155,0
12.	Котельная МБОУ Бахтызинская ООШ с.Бахтызино	40,0
13.	Котельная МБОУ Новосельская ООШ с.Новоселки	-
14.	Котельная МБОУ Криушинская СОШ с.Криуша	-
15.	Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ с.Сар-Майдан	142,0

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

16.	Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ здание начальной школы	-
17.	Котельная Дома культуры с.Нарышкино	-
18.	Котельная МБДОУ Нарышкинский детсад «Солнышко»	15,0
19.	Котельная ДК с.Благодатовка	-
20.	Котельная МБОУ Мотызлейская ООШ с.Мотызлей	70,0
21.	Котельная МБДОУ Мотызлейский д/с «Веселое гнездышко»	-
22.	Котельная ДК с.Мотызлей	-
23.	Котельная МБОУ Полх-Майданская СОШ с.Полх-Майдан	35,0
24.	Котельная администрации Полх-Майданского с/совета	-
25.	Котельная ФАП с.Полх-Майдан	-
26.	Котельная МБОУ Курихинская СООШ	140,0
27.	Котельная МБДОУ Курихинский д/с «Елочка»	-
28.	Котельная администрации Сарминского с/совета	-
29.	Котельная ФАП п.Сарма	-
30.	Котельная МБДОУ Вознесенский д/с «Теремок»	-
31.	Котельная ДК с.Полх-Майдан	-
32.	Котельная ДК с.Аламасово	-
33.	Котельная поездепо с.Суморьево	-
34.	Котельная ФАП п.Куриха(бывшая котельная ДК п.Куриха)	-
35.	Котельная ДК п.Сарма	-
36.	Котельная Дома милосердия с. Криуша (Прачечная Дома милосердия с. Криуша, вспомогательный корпус)	-
37.	Котельная Дома милосердия с.Криуша(АБК Дома милосердия с.Криуша)	25,0
38.	Котельная Дома милосердия с. Криуша (гл. корпус Дома Милосердия с. Криуши)	25,0
39.	Котельная ДК с.Криуши	-
40.	Котельная администрации с.Криуши	-
41.	Котельная поездепо с.Криуша	-
42.	Котельная участковой больницы с.Криуша	25,0
43.	Котельная МБДОУ Криушинский д/с «Светлячок»	-

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

44.	Котельная ФАП с.Бутаково	-
45.	Котельная поездепо с.Бутаково	-
46.	Котельная поездепо с.Новоселки	-
47.	Котельная ДК с.Новоселки	-
48.	Котельная ДК с.Бутаково	-
49.	Котельная администрации с.Бутаково	-
50.	Котельная ФАП с.Новоселки	-
51.	Котельная здания библиотеки с. Суморьево	-
52.	Котельная поездепо с.Бахтызино	-
53.	Котельная ДК с.Суморьево	-
54.	Котельная ФАП с.Бахтызино	-
55.	Котельная МБДОУ Бахтызинский д/с «Колокольчик»	90,0

Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии.

Таблица 5 - Значения существующей и перспективной тепловой мощности нетто.

№	Наименование котельной	Фактическая располагаемая мощность источника, МВт	Мощность тепловой энергии нетто, МВт	
			2025 г.	2039 г.
1.	Котельная по ул. Школьная, д. 3/1	12	12	12
2.	Котельная по ул. Восточная, д.14	1	1	1
3.	Котельная по ул. Восточная, д. 14/1	0,2	0,2	0,2
4.	Котельная по ул. Больничный городок, д. 1	1,3	1,3	1,3
5.	Котельная по ул. Водопроводная, 2а	0,3	0,3	0,3
6.	Котельная по ул. Советская, 17а	1,5	1,5	1,5
7.	Котельная ПЧ-123 р.п. Вознесенское	0,4	0,4	0,4
8.	Котельная пожарной части р.п. Вознесенское (ул. Школьный городок)	0,2	0,2	0,2
9.	Котельная бани МУП «Встреча» по ул. Зеленая, 101а	0,1	0,1	0,1

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

10.	Котельная МП «ВПАТ» ул. Индустриальная	0,2	0,2	0,2
11.	Котельная МБОУ Нарышкинская СОШ с.Нарышкино	0,6	0,6	0,6
12.	Котельная МБОУ Бахтызинская ООШ с.Бахтызино	0,2	0,2	0,2
13.	Котельная МБОУ Новосельская ООШ с.Новоселки	0,172	0,172	0,172
14.	Котельная МБОУ Криушинская СОШ с.Криуша	0,2	0,2	0,2
15.	Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ с.Сар-Майдан	0,2	0,2	0,2
16.	Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ здание начальной школы	0,04	0,04	0,04
17.	Котельная Дома культуры с.Нарышкино	0,08	0,08	0,08
18.	Котельная МБДОУ Нарышкинский детсад «Солнышко»	0,08	0,08	0,08
19.	Котельная ДК с.Благодатовка	0,08	0,08	0,08
20.	Котельная МБОУ Мотызлейская ООШ с.Мотызлей	0,155	0,155	0,155
21.	Котельная МБДОУ Мотызлейский д/с «Веселое гнездышко»	0,086	0,086	0,086
22.	Котельная ДК с.Мотызлей	0,08	0,08	0,08
23.	Котельная МБОУ Полх-Майданская СОШ с.Полх-Майдан	0,172	0,172	0,172
24.	Котельная администрации Полх-Майданского с/совета	0,04	0,04	0,04
25.	Котельная ФАП с.Полх-Майдан	0,03	0,03	0,03
26.	Котельная МБОУ Курихинская ООШ	0,4	0,4	0,4
27.	Котельная МБДОУ Курихинский д/с «Елочка»	0,14	0,14	0,14
28.	Котельная администрации Сарминского с/совета	0,06	0,06	0,06
29.	Котельная ФАП п.Сарма	0,02	0,02	0,02

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

30.	Котельная МБДОУ Вознесенский д/с «Теремок»	0,09	0,09	0,09
31.	Котельная ДК с.Полх- Майдан	0,012	0,012	0,012
32.	Котельная ДК с.Аламасово	0,04	0,04	0,04
33.	Котельная пождепо с.Суморьево	0,03	0,03	0,03
34.	Котельная ФАП п.Куриха(бывшая котельная ДК п.Куриха)	0,03	0,03	0,03
35.	Котельная ДК п.Сарма	0,04	0,04	0,04
36.	Котельная Дома милосердия с. Криуша (Прачечная Дома милосердия с. Криуша, вспомогательный корпус)	0,1	0,1	0,1
37.	Котельная Дома милосердия с. Криуша (АБК Дома милосердия с.Криуша)	0,03	0,03	0,03
38.	КотельнаяДома милосердия с. Криуша (гл.корпус Дома Милосердия с.Криуши)	0,4	0,4	0,4
39.	Котельная ДК с.Криуши	0,03	0,03	0,03
40.	Котельная администрации с.Криуши	0,03	0,03	0,03
41.	Котельная пождепо с.Криуша	0,03	0,03	0,03
42.	Котельная участковой больницы с.Криуша	0,2	0,2	0,2
43.	Котельная МБДОУ Криушинский д/с «Светлячок»	0,1	0,1	0,1
44.	Котельная ФАП с.Бутаково	0,03	0,03	0,03
45.	Котельная пождепо с.Бутаково	0,03	0,03	0,03
46.	Котельная пождепо с.Новоселки	0,04	0,04	0,04
47.	Котельная ДК с.Новоселки	0,08	0,08	0,08
48.	Котельная ДК с.Бутаково	0,08	0,08	0,08
49.	Котельная администрации с.Бутаково	0,08	0,08	0,08

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

50.	Котельная ФАП с.Новоселки	0,02	0,02	0,02
51.	Котельная здания библиотеки с. Суморьево	0,04	0,04	0,04
52.	Котельная пождепо с.Бахтызино	0,03	0,03	0,03
53.	Котельная ДК с.Суморьево	0,09	0,09	0,09
54.	Котельная ФАП с.Бахтызино	0,03	0,03	0,03
55.	Котельная МБДОУ Бахтызинский д/с «Колокольчик»	0,2	0,2	0,2

Таблица 6 - Существующие значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии (в разрезе котельных).

№	Наименование котельной	Установл. мощн. МВт
1.	Котельная по ул. Школьная, д. 3/1	12
2.	Котельная по ул. Восточная, д.14	1
3.	Котельная по ул. Восточная, д. 14/1	0,2
4.	Котельная по ул. Больничный городок, д. 1	1,3
5.	Котельная по ул. Водопроводная, 2а	0,3
6.	Котельная по ул. Советская, 17а	1,5
7.	Котельная ПЧ-123 р.п. Вознесенское	0,2
8.	Котельная пожарной части р.п. Вознесенское (ул. Школьный городок)	0,4
9.	Котельная бани МУП «Встреча» по ул. Зеленая, 101а	0,1
10.	Котельная МП «ВПАТ» ул. Индустриальная	0,2
11.	Котельная МБОУ Нарышкинская СОШ с. Нарышкино	0,6
12.	Котельная МБОУ Бахтызинская ООШ с.Бахтызино	0,2
13.	Котельная МБОУ Новосельская ООШ с.Новоселки	0,172
14.	Котельная МБОУ Криушинская СОШ с.Криуша	0,2
15.	Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ с.Сар-Майдан	0,2
16.	Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ здание начальной школы	0,04
17.	Котельная Дома культуры с. Нарышкино	0,08
18.	Котельная МБДОУ Нарышкинский детсад «Солнышко»	0,08
19.	Котельная ДК с.Благодатовка	0,08
20.	Котельная МБОУ Мотызлейская ООШ с.Мотызлей	0,155
21.	Котельная МБДОУ Мотызлейский д/с «Веселое гнездышко»	0,086
22.	Котельная ДК с. Мотызлей	0,08
23.	Котельная МБОУ Полх-Майданская СОШ с.Полх-Майдан	0,172
24.	Котельная администрации Полх-Майданского с/совета	0,04

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

25.	Котельная ФАП с. Полх-Майдан	0,03
26.	Котельная МБОУ Курихинская ООШ	0,4
27.	Котельная МБДОУ Курихинский д/с «Елочка»	0,14
28.	Котельная администрации Сарминского с/совета	0,06
29.	Котельная ФАП п. Сарма	0,02
30.	Котельная МБДОУ Вознесенский д/с «Теремок»	0,09
31.	Котельная ДК с. Полх-Майдан	0,012
32.	Котельная ДК с. Аламасово	0,04
33.	Котельная пожедепо с. Суморьево	0,03
34.	Котельная ФАП п. Куриха(бывшая котельная ДК п.Куриха)	0,03
35.	Котельная ДК п. Сарма	0,04
36.	Котельная Дома милосердия с. Криуша (Прачечная Дома милосердия с. Криуша, вспомогательный корпус)	0,1
37.	Котельная Дома милосердия с. Криуша(АБК Дома милосердия с.Криуша)	0,03
38.	Котельная Дома милосердия с. Криуша (гл. корпус Дома Милосердия с.Криуши)	0,4
39.	Котельная ДК с. Криуши	0,03
40.	Котельная администрации с. Криуши	0,03
41.	Котельная пожедепо с. Криуша	0,03
42.	Котельная участковой больницы с. Криуша	0,2
43.	Котельная МБДОУ Криушинский д/с «Светлячок»	0,1
44.	Котельная ФАП с.Бутаково	0,03
45.	Котельная пожедепо с.Бутаково	0,03
46.	Котельная пожедепо с.Новоселки	0,04
47.	Котельная ДК с.Новоселки	0,08
48.	Котельная ДК с.Бутаково	0,08
49.	Котельная администрации с.Бутаково	0,08
50.	Котельная ФАП с.Новоселки	0,02
51.	Котельная здания библиотеки с. Суморьево	0,04
52.	Котельная пожедепо с.Бахтызино	0,03
53.	Котельная ДК с.Суморьево	0,09
54.	Котельная ФАП с.Бахтызино	0,03
55.	Котельная МБДОУ Бахтызинский д/с «Колокольчик»	0,2

2.2. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии.

Модернизация системы теплоснабжения поселения р.п. Вознесенское Вознесенского муниципального района после завершения децентрализации системы теплоснабжения предусматривает незначительные изменения схемы теплоснабжения.

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

Основная часть многоквартирного жилого фонда, крупные общественные здания, некоторые производственные и коммунально-бытовые предприятия подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельных и тепловых сетей.

Теплоснабжение перспективных объектов планируется осуществить от существующих, реконструированных или вновь построенных взамен существующих источников тепловой энергии.

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии.

Предусматривается подключение перспективного потребителя «Центр культурного развития со зрительным залом на 300 мест, расположенный по адресу: р.п. Вознесенское, ул. 50 лет Победы, земельный участок 8, кадастровый номер 52:54:1200005:3595», к сетям от котельной «Школьная» р.п. Вознесенское, ул. Школьная, 3/1 с нагрузкой на ЦОиВ - 0,47171 Гкал/ч и нагрузкой на ГВС - 0,108 Гкал/ч. Изменения зоны действия источника тепловой энергии представлены на рисунках 12.2-12.3.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии изменятся незначительно, на настоящий момент большинство источников тепловой энергии на территории Вознесенского м.о. имеют резерв тепловой мощности.

2.5. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии (в разрезе котельных).

Таблица 8 - Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды.

№	Наименование котельной	Затраты на собственные нужды, МВт		
		2025	2026	2039
1	Котельная по ул. Школьная, д. 3/1	0,592	0,592	0,592
2	Котельная по ул. Восточная, д.14	0,027	0,027	0,027
3	Котельная по ул. Восточная, д. 14/1	0,009	0,009	0,009
4	Котельная по ул. Больничный городок, д. 1	0,056	0,056	0,056
5	Котельная по ул. Водопроводная, 2а	0,014	0,014	0,014
6	Котельная по ул. Советская, 17а	0,098	0,098	0,098
7	Котельная ПЧ-123 р.п. Вознесенское	-	-	-

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

8	Котельная пожарной части р.п. Вознесенское (ул. Школьный городок)	-	-	-
9	Котельная бани МУП «Встреча» по ул. Зеленая, 101а	-	-	-
10	Котельная МП «ВПАТ» ул. Индустриальная	-	-	-
11	Котельная МБОУ Нарышкинская СОШ с.Нарышкино	0,011	0,011	0,011
12	Котельная МБОУ Бахтызинская ООШ с.Бахтызино	0,0024	0,0024	0,0024
13	Котельная МБОУ Новосельская ООШ с.Новоселки	0,0041	0,0041	0,0041
14	Котельная МБОУ Криушинская СОШ с.Криуша	0,0052	0,0052	0,0052
15	Котельная МБОУ Сар- Майданская СОШ с.Сар- Майдан	0,01	0,01	0,01
16	Котельная МБОУ Сар- Майданская СОШ здание начальной школы	-	-	-
17	Котельная Дома культуры с.Нарышкино	-	-	-
18	Котельная МБДОУ Нарышкинский детсад «Солнышко»	-	-	-
19	Котельная ДК с.Благодатовка	-	-	-
20	Котельная МБОУ Мотызлейская ООШ с.Мотызлей	-	-	-
21	Котельная МБДОУ Мотызлейский д/с «Веселое гнездышко»	-	-	-
22	Котельная ДК с.Мотызлей	-	-	-
23	Котельная МБОУ Полх- Майданская СОШ с.Полх- Майдан	-	-	-
24	Котельная администрации Полх-Майданского с/совета	-	-	-
25	Котельная ФАП с.Полх- Майдан	-	-	-
26	Котельная МБОУ Курихинская ООШ	-	-	-
27	Котельная МБДОУ Курихинский д/с «Елочка»	-	-	-
28	Котельная администрации Сарминского с/совета	-	-	-

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

29	Котельная ФАП п.Сарма	-	-	-
30	Котельная МБДОУ Вознесенский д/с «Теремок»			
31	Котельная ДК с.Полх- Майдан	-	-	-
32	Котельная ДК с.Аламасово	-	-	-
33	Котельная пождепо с.Суморьево	-	-	-
34	Котельная ФАП п.Куриха (бывшая котельная ДК п.Куриха)	-	-	-
35	Котельная ДК п.Сарма	-	-	-
36	Котельная Дома милосердия с. Криуша (Прачечная Дома милосердия с. Криуша, вспомогательный корпус)	-	-	-
37	Котельная Дома милосердия с. Криуша (АБК Дома милосердия с. Криуша)	-	-	-
38	Котельная Дома милосердия с. Криуша (гл. корпус Дома Милосердия с. Криуши)	-	-	-
39	Котельная ДК с. Криуши	-	-	-
40	Котельная администрации с.Криуши	-	-	-
41	Котельная пождепо с.Криуша	-	-	-
42	Котельная участковой больницы с.Криуша	-	-	-
43	Котельная МБДОУ Криушинский д/с «Светлячок»	-	-	-
44	Котельная ФАП с.Бутаково	-	-	-
45	Котельная пождепо с.Бутаково	-	-	-
46	Котельная пождепо с.Новоселки	-	-	-
47	Котельная ДК с.Новоселки	-	-	-
48	Котельная ДК с.Бутаково	-	-	-
49	Котельная администрации с.Бутаково	-	-	-
50	Котельная ФАП с.Новоселки	-	-	-
51	Котельная здания библиотеки с. Суморьево	-	-	-
52	Котельная пождепо с.Бахтызино	-	-	-
53	Котельная ДК с.Суморьево	-	-	-
54	Котельная ФАП с.Бахтызино	-	-	-
55	Котельная МБДОУ Бахтызинский д/с «Колокольчик»	0,022	0,022	0,022

2.6. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.

Таблица 9 - Значения существующей и перспективной тепловой мощности нетто.

№	Наименование котельной	Фактическая располагаемая мощность источника, МВт	Мощность тепловой энергии нетто, МВт	
			2025 г.	2039 г.
1	Котельная по ул. Школьная, д. 3/1	12	12	12
2	Котельная по ул. Восточная, д.14	1	1	1
3	Котельная по ул. Восточная, д. 14/1	0,2	0,2	0,2
4	Котельная по ул. Больничный городок, д. 1	1,3	1,3	1,3
5	Котельная по ул. Водопроводная, 2а	0,3	0,3	0,3
6	Котельная по ул. Советская, 17а	1,5	1,5	1,5
7	Котельная ПЧ-123 р.п. Вознесенское	0,2	0,2	0,2
8	Котельная пожарной части р.п. Вознесенское (ул. Школьный городок)	0,4	0,4	0,4
9	Котельная бани МУП «Встреча» по ул. Зеленая, 101а	0,1	0,1	0,1
10	Котельная МП «ВПАТ» ул. Индустриальная	0,2	0,2	0,2
11	Котельная МБОУ Нарышкинская СОШ с.Нарышкино	0,6	0,6	0,6
12	Котельная МБОУ Бахтызинская ООШ с.Бахтызино	0,2	0,2	0,2
13	Котельная МБОУ Новосельская ООШ с.Новоселки	0,172	0,172	0,172
14	Котельная МБОУ Криушинская СОШ с.Криуша	0,2	0,2	0,2
15	Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ с.Сар-Майдан	0,2	0,2	0,2
16	Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ здание начальной школы	0,04	0,04	0,04
17	Котельная Дома культуры с.Нарышкино	0,08	0,08	0,08
18	Котельная МБДОУ Нарышкинский детсад «Солнышко»	0,08	0,08	0,08
19	Котельная ДК с.Благодатовка	0,08	0,08	0,08
20	Котельная МБОУ Мотызлейская ООШ с.Мотызлей	0,155	0,155	0,155
21	Котельная МБДОУ Мотызлейский д/с «Веселое гнездышко»	0,086	0,086	0,086
22	Котельная ДК с.Мотызлей	0,08	0,08	0,08
23	Котельная МБОУ Полх- Майданская СОШ с.Полх-Майдан	0,172	0,172	0,172

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

24	Котельная администрации Полх-Майданского с/совета	0,04	0,04	0,04
25	Котельная ФАП с.Полх-Майдан	0,03	0,03	0,03
26	Котельная МБОУ Курихинская ООШ	0,4	0,4	0,4
27	Котельная МБДОУ Курихинский д/с «Елочка»	0,14	0,14	0,14
28	Котельная администрации Сарминского с/совета	0,06	0,06	0,06
29	Котельная ФАП п.Сарма	0,02	0,02	0,02
30	Котельная МБДОУ Вознесенский д/с «Теремок»	0,09	0,09	0,09
31	Котельная ДК с.Полх-Майдан	0,012	0,012	0,012
32	Котельная ДК с.Аламасово	0,04	0,04	0,04
33	Котельная поездепо с.Суморьево	0,03	0,03	0,03
34	Котельная ФАП п.Куриха(бывшая котельная ДК п.Куриха)	0,03	0,03	0,03
35	Котельная ДК п.Сарма	0,04	0,04	0,04
36	Котельная Дома милосердия с.Криуша (Прачечная Дома милосердия с. Криуша, вспомогательный корпус)	0,1	0,1	0,1
37	Котельная Дома милосердия с.Криуша(АБК Дома милосердия с.Криуша)	0,03	0,03	0,03
38	Котельная Дома милосердия с.Криуша (гл. корпус Дома Милосердия с. Криуши)	0,4	0,4	0,4
39	Котельная ДК с.Криуши	0,03	0,03	0,03
40	Котельная администрации с.Криуши	0,03	0,03	0,03
41	Котельная поездепо с.Криуша	0,03	0,03	0,03
42	Котельная участковой больницы с.Криуша	0,2	0,2	0,2
43	Котельная МБДОУ Криушинский д/с «Светлячок»	0,1	0,1	0,1
44	Котельная ФАП с.Бутаково	0,03	0,03	0,03
45	Котельная поездепо с.Бутаково	0,03	0,03	0,03
46	Котельная поездепо с.Новоселки	0,04	0,04	0,04
47	Котельная ДК с.Новоселки	0,08	0,08	0,08
48	Котельная ДК с.Бутаково	0,08	0,08	0,08
49	Котельная администрации с.Бутаково	0,08	0,08	0,08
50	Котельная ФАП с.Новоселки	0,02	0,02	0,02
51	Котельная здания библиотеки с. Суморьево	0,04	0,04	0,04
52	Котельная поездепо с.Бахтызино	0,03	0,03	0,03
53	Котельная ДК с.Суморьево	0,09	0,09	0,09
54	Котельная ФАП с.Бахтызино	0,03	0,03	0,03
55	Котельная МБДОУ Бахтызинский д/с «Колокольчик»	0,2	0,2	0,2

2.7. Затраты на компенсацию потерь при передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов.

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями теплоносителя и указанием затрат на компенсацию этих потерь.

Таблица 10 - Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии

№	Наименование котельной	Потери тепловой энергии при передаче, Гкал		
		2025	2026	2039
1	Котельная по ул. Школьная, д. 3/1	3025,40	3025,40	3025,40
2	Котельная по ул. Восточная, д.14	184,70	184,70	184,70
3	Котельная по ул. Восточная, д. 14/1	5	5	5
4	Котельная по ул. Больничный городок, д. 1	253,5	253,5	253,5
5	Котельная по ул. Водопроводная, 2а	15	15	15
6	Котельная по ул. Советская, 17а	244	244	244
7	Котельная ПЧ-123 р.п. Вознесенское	-	-	-
8	Котельная пожарной части р.п. Вознесенское (ул. Школьный городок)	-	-	-
9	Котельная бани МУП «Встреча» по ул. Зеленая, 101а	-	-	-
10	Котельная МП «ВПАТ» ул. Индустриальная	-	-	-
11	Котельная МБОУ Нарышкинская СОШ с.Нарышкино	68	68	68
12	Котельная МБОУ Бахтызинская ООШ с.Бахтызино	-	-	-
13	Котельная МБОУ Новосельская ООШ с.Новоселки	-	-	-
14	Котельная МБОУ Криушинская СОШ с.Криуша	-	-	-
15	Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ с.Сар-Майдан	47,5	47,5	47,5
16	Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ здание начальной школы	-	-	-
17	Котельная Дома культуры с. Нарышкино	-	-	-
18	Котельная МБДОУ Нарышкинский детсад «Солнышко»	14,2	14,2	14,2
19	Котельная ДК с.Благодатовка	-	-	-
20	Котельная МБОУ Мотызлейская ООШ с.Мотызлей	14	14	14
21	Котельная МБДОУ Мотызлейский д/с «Веселое гнездышко»	6	6	6
22	Котельная ДК с.Мотызлей	-	-	-

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

23	Котельная МБОУ Полх-Майданская СОШ с.Полх-Майдан	-	-	-
24	Котельная администрации Полх-Майданского с/совета	-	-	-
25	Котельная ФАП с.Полх-Майдан	-	-	-
26	Котельная МБОУ Курихинская ООШ	28	28	28
27	Котельная МБДОУ Курихинский д/с «Елочка»	-	-	-
28	Котельная администрации Сарминского с/совета	-	-	-
29	Котельная ФАП п.Сарма	-	-	-
30	Котельная МБДОУ Вознесенский д/с «Теремок»	-	-	-
31	Котельная ДК с.Полх-Майдан	-	-	-
32	Котельная ДК с.Аламасово	-	-	-
33	Котельная поездепо с.Суморьево	-	-	-
34	Котельная ФАП п.Куриха(бывшая котельная ДК п.Куриха)	-	-	-
35	Котельная ДК п.Сарма	-	-	-
36	Котельная Дома милосердия с. Криуша (Прачечная Дома милосердия с. Криуша, вспомогательный корпус)	6	6	6
37	Котельная Дома милосердия с. Криуша (АБК Дома милосердия с.Криуша)	-	-	-
38	Котельная Дома милосердия с. Криуша (гл. корпус Дома Милосердия с.Криуши)	28	28	28
39	Котельная ДК с.Криуши	-	-	-
40	Котельная администрации с.Криуши	-	-	-
41	Котельная поездепо с.Криуша	-	-	-
42	Котельная участковой больницы с.Криуша	-	-	-
43	Котельная МБДОУ Криушинский д/с «Светлячок»	-	-	-
44	Котельная ФАП с.Бутаково	-	-	-
45	Котельная поездепо с.Бутаково	-	-	-
46	Котельная поездепо с.Новоселки	-	-	-
47	Котельная ДК с.Новоселки	-	-	-
48	Котельная ДК с.Бутаково	-	-	-
49	Котельная администрации с.Бутаково	-	-	-
50	Котельная ФАП с.Новоселки	-	-	-
51	Котельная здания библиотеки с. Суморьево	-	-	-
52	Котельная поездепо с.Бахтызино	-	-	-
53	Котельная ДК с.Суморьево	-	-	-
54	Котельная ФАП с.Бахтызино	-	-	-
55	Котельная МБДОУ Бахтызинский д/с «Колокольчик»	31	31	31

Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.

Таблица 12 - Объемы выработки тепловой энергии на источниках теплоснабжения и отпуска теплоносителя в сеть

Наименование расчетного элемента	Годовая выработка					
	2025		2026		2039	
	Тепловая энергия Гкал	Теплоноситель, м³/час	Тепловая энергия Гкал	Теплоноситель, м³/час	Тепловая энергия Гкал	Теплоноситель, м³/час
Котельная по ул. Школьная, 3/1	24116	300	22866	300	25521	372,5
Котельная по ул. Восточная, 14	951	32	975	32	975	32
Котельная по ул. Восточная, 14/1	301	10	298	10	298	10
Котельная по ул. Больничный городок, 1	1841	30,5	1858	30,5	1858	30,5
Котельная по ул. Водопроводная, 2а	482	7,5	541	7,5	544	7,5
Котельная по ул. Советская, 17а	3739	60,7	3526	60,7	3637	60,7
Котельная ПЧ-123 р.п. Вознесенское	450	12	450	12	450	12
Котельная пожарной части р.п. Вознесенское (ул. Школьный городок)	540	8	540	8	540	8
Котельная бани МУП «Встреча» по ул. Зеленая, 101а	173	8	173	8	173	8
Котельная МП «ВПАТ» ул. Индустриальная	145	8	145	8	145	8
Котельная МБОУ Нарышкинская СОШ с.Нарышкино	735	15	755	15	737	15
Котельная МБОУ Бахтызинская ООШ с.Бахтызино	181	3	173	3	181	3
Котельная МБОУ Новосельская ООШ с.Новоселки	312	5	299	5	312	5
Котельная МБОУ Криушинская СОШ с.Криуша	353	7	399	7	399	7
Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ с.Сар-Майдан	84	20	84	20	84	20
Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ здание начальной школы	50	2	50	2	50	2
Котельная Дома культуры с.Нарышкино	143	20	143	20	143	20
Котельная МБДОУ Нарышкинский детсад «Солнышко»	143	20	143	20	143	20
Котельная ДК с.Благодатовка	262	22	262	22	262	22
Котельная МБОУ Мотызлейская ООШ с.Мотызлей	329	28	329	28	329	28
Котельная МБДОУ Мотызлейский д/с «Веселое гнездышко»	171	8	171	8	171	8

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Котельная ДК с.Мотызлей	170	6	170	6	170	6
Котельная МБОУ Полх-Майданская СОШ с.Полх-Майдан	305	14	305	14	305	14
Котельная администрации Полх- Майданского с/совета	89	4	89	4	89	4
Котельная ФАП с.Полх-Майдан	64	4	64	4	64	4
Котельная МБОУ Курихинская ООШ	268	18	268	18	268	18
Котельная МБДОУ Курихинский д/с «Елочка»	164	8	164	8	164	8
Котельная администрации Сарминского с/совета	171	14	171	14	171	14
Котельная ФАП п.Сарма	76	5	76	5	76	5
Котельная МБДОУ Вознесенский д/с «Теремок»	117	0	117	0	117	0
Котельная ДК с.Полх-Майдан	32	0	32	0	32	0
Котельная ДК с.Аламасово	102	2	102	2	102	2
Котельная поездепо с.Суморьево	120	0	120	0	120	0
Котельная ФАП п.Куриха(бывшая котельная ДК п.Куриха)	41	5	41	5	41	5
Котельная ДК п.Сарма	107	5	107	5	107	5
Котельная Дома милосердия с. Криуша (Прачечная Дома милосердия с. Криуша, вспомогательный корпус)	104	2	104	2	104	2
Котельная Дома милосердия с.Криуша(АБК Дома милосердия с.Криуша)	174	4	174	4	174	4
Котельная Дома милосердия с.Криуша(гл. корпус Дома Милосердия с.Криуши)	776	28	776	28	776	28
Котельная ДК с.Криуши	72	4	72	4	72	4
Котельная администрации с.Криуши	57	2	57	2	57	2
Котельная поездепо с.Криуша	63	2	63	2	63	2
Котельная участковой больницы с.Криуша	348	2	348	2	348	2
Котельная МБДОУ Криушинский д/с «Светлячок»	195	8	195	8	195	8
Котельная ФАП с.Бутаково	36	4	36	4	36	4
Котельная поездепо с.Бутаково	58	0	58	0	58	0
Котельная поездепо с.Новоселки	62	4	62	4	62	4
Котельная ДК с.Новоселки	144	0	144	0	144	0
Котельная ДК с.Бутаково	121	8	121	8	121	8

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Котельная администрации с.Бутаково	171	8	171	8	171	8
Котельная ФАП с.Новоселки	28	2	28	2	28	2
Котельная здания библиотеки с. Суморьево	86	3	86	3	86	3
Котельная поездепо с.Бахтызино	73	3	73	3	73	3
Котельная ДК с.Суморьево	144	-	144	-	144	-
Котельная ФАП с.Бахтызино	68	4	68	4	68	4
Котельная МБДОУ Бахтызинский д/с «Колокольчик»	198	15	198	15	198	15

Раздел 4. Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа

Электронная модель системы теплоснабжения выполнена в ГИС Zulu 7.0 (разработчик ООО «Политерм», СПб).

Все гидравлические расчеты, приведенные в данной работе, сделаны в электронной модели.

Для дальнейшего использования электронной модели, теплоснабжающие организации должны быть обеспечены данной программой.

Пакет ZuluThermo позволяет создать расчетную математическую модель сети, выполнить паспортизацию сети, и на основе созданной модели решать информационные задачи, задачи топологического анализа, и выполнять различные теплогидравлические расчеты.

Расчету подлежат тупиковые и кольцевые тепловые сети, в том числе с повысительными насосными станциями и дросселирующими устройствами, работающие от одного или нескольких источников.

Программа предусматривает теплогидравлический расчет с присоединением к сети индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) и центральных тепловых пунктов (ЦТП) по нескольким десяткам схемных решений, применяемых на территории России.

Расчет систем теплоснабжения может производиться с учетом утечек из тепловой сети и систем теплопотребления, а также тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети.

Расчет тепловых потерь ведется либо по нормативным потерям, либо по фактическому состоянию изоляции.

Расчеты ZuluThermo могут работать как в тесной интеграции с геоинформационной системой (в виде модуля расширения ГИС), так и в виде отдельной библиотеки компонентов, которые позволяют выполнять расчеты из приложений пользователей.

Состав задач:

- *Построение расчетной модели тепловой сети;*
- *Паспортизация объектов сети;*
- *Наладочный расчет тепловой сети;*
- *Поверочный расчет тепловой сети;*
- *Конструкторский расчет тепловой сети;*
- *Расчет требуемой температуры на источнике;*
- *Коммутационные задачи;*
- *Построение пьезометрического графика;*
- *Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.*

Наладочный расчет тепловой сети

Целью наладочного расчета является обеспечение потребителей расчетным количеством воды и тепловой энергии. В результате расчета осуществляется подбор элеваторов и их сопел, производится расчет смесительных и дросселирующих устройств, определяется количество и место установки дроссельных шайб. Расчет может производиться при известном располагаемом напоре на источнике и его автоматическом подборе в случае, если заданного напора недостаточно.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), величина избыточного напора у потребителей, температура внутреннего воздуха.

Дросселирование избыточных напоров на абонентских вводах производят с помощью сопел элеваторов и дроссельных шайб. Дроссельные шайбы перед абонентскими вводами

устанавливаются автоматически на подающем, обратном или обоих трубопроводах в зависимости от необходимого для системы гидравлического режима. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

Поверочный расчет тепловой сети

Целью поверочного расчета является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количестве тепловой энергии, получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы системы, а также прогнозировать изменение температуры внутреннего воздуха у потребителей. Расчеты могут проводиться при различных исходных данных, в том числе аварийных ситуациях, например, отключении отдельных участков тепловой сети, передачи воды и тепловой энергии от одного источника к другому по одному из трубопроводов и т.д.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), температуры внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплоснабжения. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

Конструкторский расчет тепловой сети

Целью конструкторского расчета является определение диаметров трубопроводов тупиковой и кольцевой тепловой сети при пропуске по ним расчетных расходов при заданном (или неизвестном) располагаемом напоре на источнике

Данная задача может быть использована при выдаче разрешения на подключение потребителей к тепловой сети, так как в качестве источника может выступать любой узел системы теплоснабжения, например, тепловая камера. Для более гибкого решения данной задачи предусмотрена возможность изменения скорости движения воды по участкам тепловой сети, что приводит к изменению диаметров трубопровода, а значит и располагаемого напора в точке подключения.

В результате расчета определяются диаметры трубопроводов тепловой сети, располагаемый напор в точке подключения, расходы, потери напора и скорости движения воды на участках сети, располагаемые напоры на потребителях.

Расчет требуемой температуры на источнике

Целью задачи является определение минимально необходимой температуры теплоносителя на выходе из источника для обеспечения у заданного потребителя температуры внутреннего воздуха не ниже расчетной.

Коммутационные задачи

Анализ отключений, переключений, поиск ближайшей запорной арматуры, отключающей участок от источников, или полностью изолирующей участок и т.д.

Пьезометрический график

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского). При этом на экран выводятся:

- *линия давления в подающем трубопроводе;*
- *линия давления в обратном трубопроводе;*
- *линия поверхности земли;*
- *линия потерь напора на шайбе;*
- *высота здания;*
- *линия вскипания;*
- *линия статического напора.*

Цвет и стиль линий задается пользователем.

В таблице под графиком выводятся для каждого узла сети наименование, геодезическая отметка, высота потребителя, напоры в подающем и обратном трубопроводах, величина дросселируемого напора на шайбах у потребителей, потери напора по участкам тепловой сети, скорости движения воды на участках тепловой сети и т.д. Количество выводимой под графиком информации настраивается пользователем.

Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию

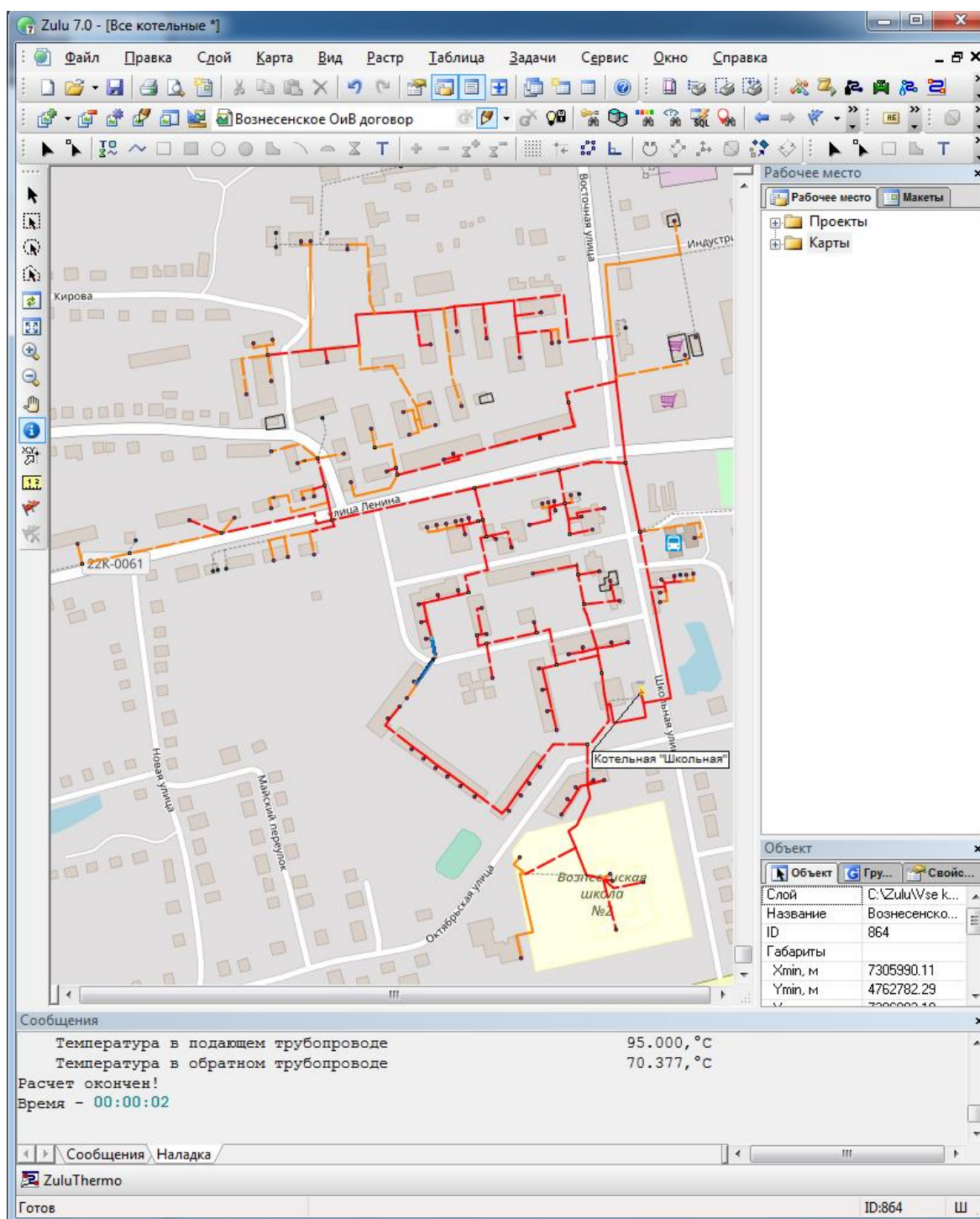
Целью данного расчета является определение нормативных тепловых потерь через изоляцию трубопроводов. Тепловые потери определяются суммарно за год с разбивкой по месяцам. Просмотреть результаты расчета можно как суммарно по всей тепловой сети, так и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии и каждому центральному тепловому пункту (ЦТП). Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь.

Результаты выполненных расчетов можно экспортировать в MS Excel.

4. 1 Программа моделирования гидравлических режимов работы системы теплоснабжения

Моделирование аварийной ситуации (на примере котельной «Школьная»- ООО «Бор Инвест»).

1. Схема котельной «Школьная», расположенной по адресу: р.п. Вознесенское, ул. Школьная, д. 3/1. На схеме отображена котельная, функционирующая в рабочем режиме системы отопления: все дома подключены, теплотрассы окрашены в красный и оранжевый цвет – «нормальная работа».



Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

2. В программе предусмотрена возможность запросить данные по всем участкам теплотрассы: их длины, диаметры, способ прокладки, потери давления, тепловые потери, расход, скорость теплоносителя, температуры теплоносителя в конце и начале участков.

Zulu 7.0 - [Все котельные *]

Файл Правка Слой Карта Вид Растр Таблица Задачи Сервис Окно Справка

Вознесенское ОиВ договор

Рабочее место

Участки

Текущая запись Запрос База Ответ

Наим...	Наименование ...	Дли...	Внут...	Внут...	Шеро...	Шер...	Ко...	Ко...	Вид прокладки ...	Нормат...	П...	П...	Расход ...	Расход ...	Потери на...	Потери...	Удельны...	Удельны...	Скорост...	Скорость...	Ве...
U16.1	Сбербанк	46	0.05	0.05	2	2	1.15	1.15	Надземная	2003 год	1	1	3.9397	-3.9323	0.85	0.847	16.069	16.009	0.572	-0.571	0
TK15	TK19	169	0.125	0.125	0.5	0.5	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	33.6117	-33.5213	1.323	1.316	6.807	6.771	0.78	-0.778	0.0
TK14	U18-2	18.5	0.1	0.1	1.5	1.5	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	11.289	-11.2671	0.069	0.069	3.242	3.23	0.41	-0.409	0
U18	Аптека	20	0.05	0.05	1	1	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	2.6964	-2.6914	0.147	0.147	6.397	6.374	0.391	-0.391	0
TK11	TK12	79	0.207	0.207	2	2	1.15	1.15	Надземная	2003 год	1	1	203.2671	-202.7044	2.232	2.219	24.563	24.428	1.721	-1.716	0.0
Опуск	U14	26	0.259	0.259	1.5	1.5	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	208.1573	-207.5604	0.221	0.22	7.406	7.364	1.126	-1.122	0.0
TK8	TK9	35	0.125	0.125	1.5	1.5	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	16.3555	-16.3211	0.085	0.085	2.111	2.102	0.38	-0.379	0.0
U19.1	TK18	5	0.082	0.082	1	1	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	4.3799	-4.3713	0.007	0.007	1.27	1.265	0.236	-0.236	0
TK15	U19.1	38	0.15	0.15	2	2	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	39.9559	-39.87	0.226	0.225	5.165	5.143	0.644	-0.643	0.0
TK18	U19.2	15	0.082	0.082	2	2	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	4.3798	-4.3713	0.026	0.026	1.491	1.485	0.236	-0.236	0
U12.2	Заводской мкр. д	5	0.05	0.05	1	1	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	3.4963	-3.4898	0.062	0.061	10.717	10.678	0.507	-0.506	0
U12.1	U12.3	15	0.069	0.069	1	1	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	7.0056	-6.9923	0.137	0.136	7.927	7.897	0.534	-0.533	0
U12.3	Заводской мкр. д	5	0.05	0.05	1	1	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	3.5027	-3.4962	0.062	0.062	10.756	10.717	0.508	-0.507	0
U12.3	Заводской мкр. д	5	0.05	0.05	1	1	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	3.5027	-3.4962	0.062	0.062	10.756	10.717	0.508	-0.507	0
U12.2	Заводской мкр. д	5	0.05	0.05	1	1	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	3.4963	-3.4898	0.062	0.061	10.717	10.678	0.507	-0.506	0
TK3	U9	21	0.207	0.207	1.5	1.5	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	65.017	-64.8644	0.057	0.057	2.353	2.342	0.55	-0.549	0.0
U10.1	Заводской мкр. д	10	0.05	0.05	2	2	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	3.1218	-3.1161	0.116	0.116	10.105	10.068	0.453	-0.452	0
U10.1	U10.2	25	0.082	0.082	1	1	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	9.5532	-9.5346	0.171	0.171	5.958	5.935	0.515	-0.514	0
U10.2	U10.3	25	0.082	0.082	1	1	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	6.4002	-6.388	0.077	0.077	2.69	2.68	0.345	-0.345	0
U10.3	Заводской мкр. д	10	0.05	0.05	1	1	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	3.1999	-3.1942	0.103	0.103	8.987	8.955	0.464	-0.463	0
U10.2	Заводской мкр. д	10	0.05	0.05	1	1	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	3.1527	-3.1469	0.1	0.1	8.726	8.694	0.457	-0.457	0
U10.3	Заводской мкр. д	10	0.05	0.05	1	1	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	3.1999	-3.1942	0.103	0.103	8.987	8.955	0.464	-0.463	0
U11	Заводской мкр. д	12.27	0.05	0.05	1	1	1.15	1.15	Подземная беска	2003 год	1	1	4.6032	-4.595	0.261	0.26	18.52	18.455	0.668	-0.667	0

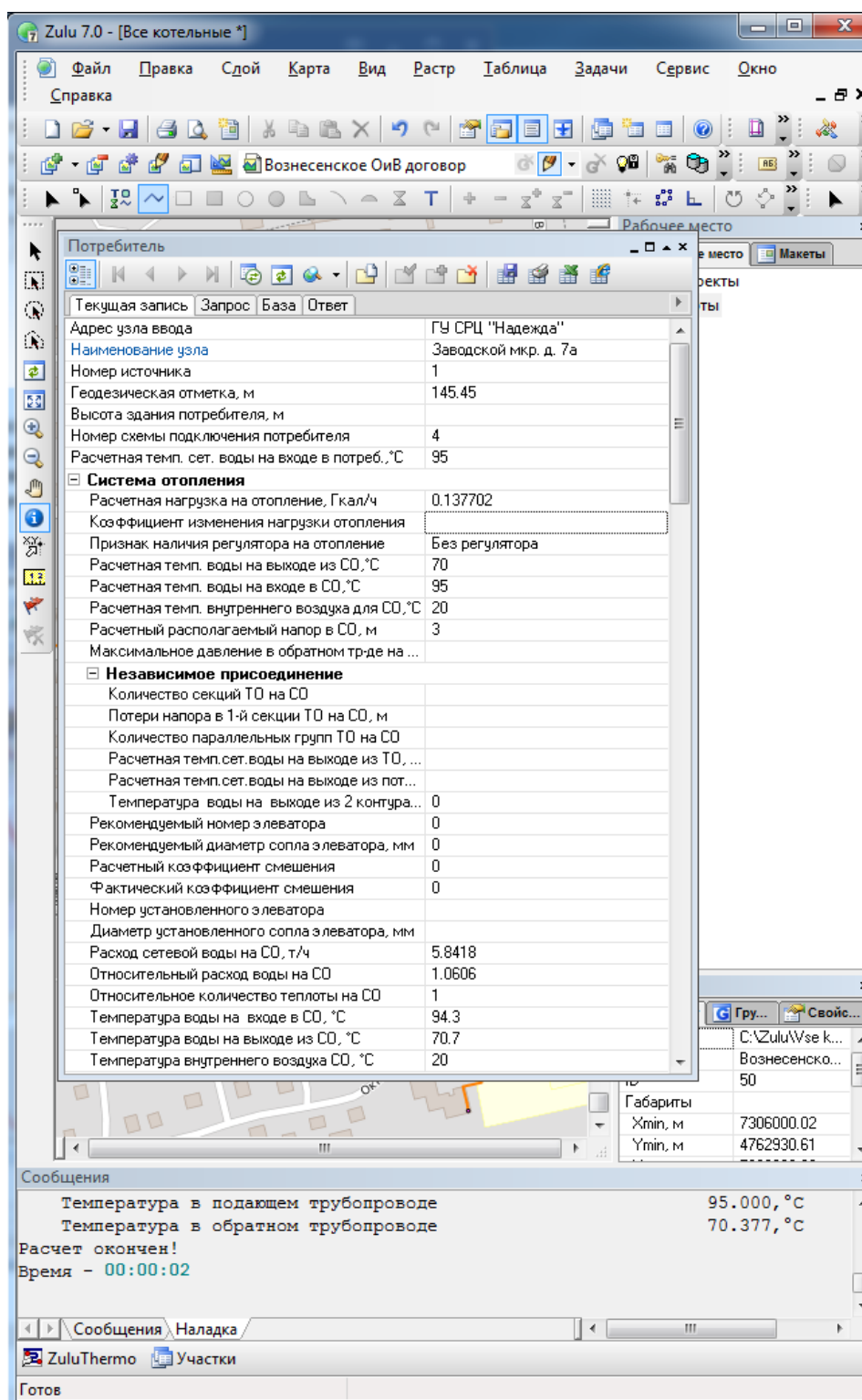
Расчет окончен!
Время - 00:00:02

Сообщения \ Настройка

ZuluThermo

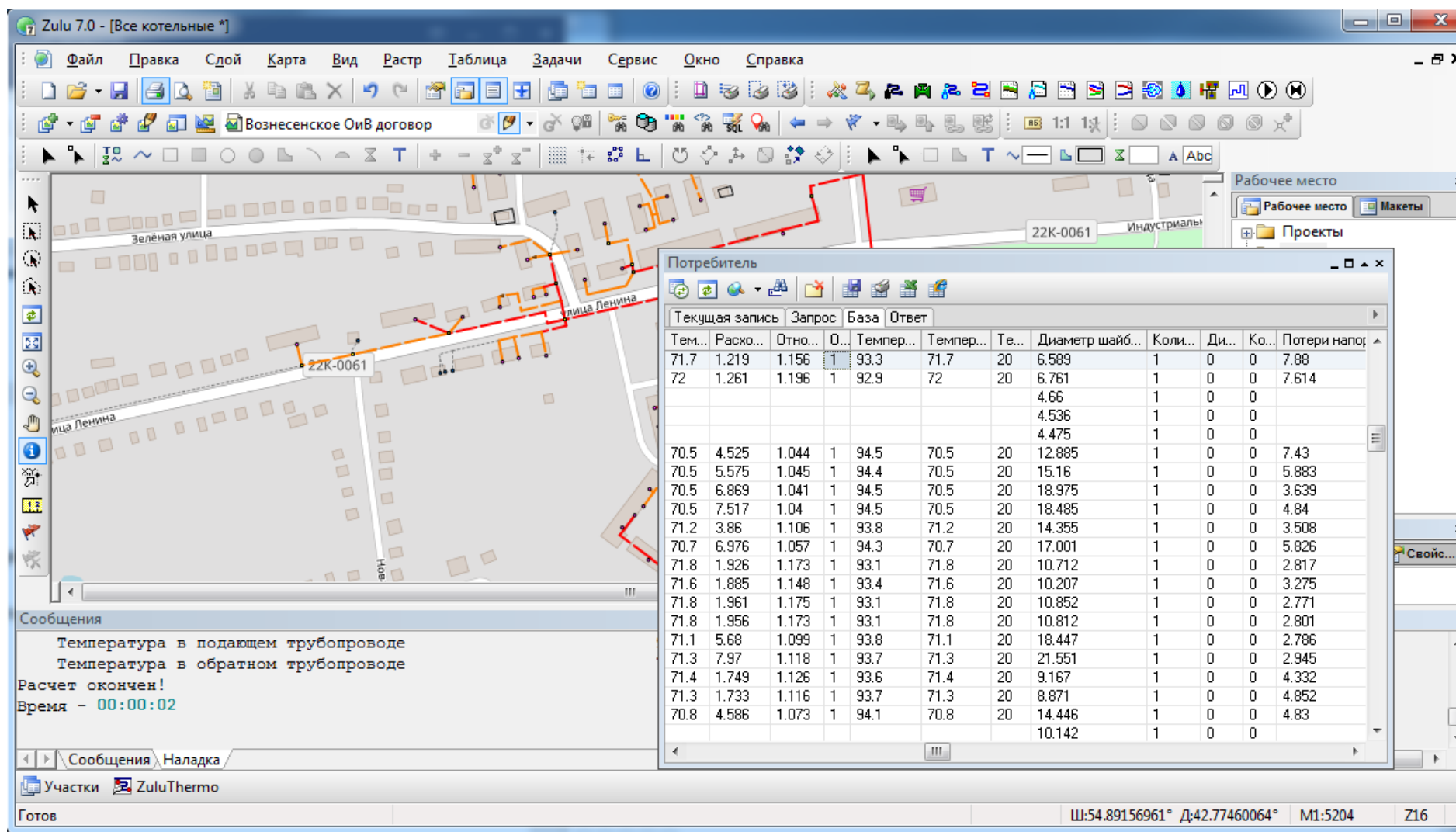
Готов ID:864 Ш:54.89044407° Д:42.77408565° M1:5204 Z16

3. В программе можно выбрать любого потребителя либо вывести список всех подключенных потребителей с указанием расчетного расхода теплоносителя, температуры сетевой воды на входе и выходе, расчетную тепловую нагрузку, температуры внутреннего воздуха потребителя. После проведения поверочного расчета с заданными параметрами системы теплоснабжения выводятся данные температуры внутреннего воздуха потребителя и относительные величины (относительный расход, относительное количество теплоты). Относительные величины расхода и количества теплоты относительно расчетных указывают на «перетоп» либо «недотоп».



Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о. на 2027 год

4. Программа выполняет наладочный расчет для подбора диаметров дроссельных шайб, при установке которых обеспечивается нормальный гидравлический режим работы теплосети.



Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

5. По каждому из подключенных потребителей можно получить информацию о нагрузке на здание, этажности, схеме присоединения.

The screenshot displays the Zulu 7.0 software interface. The main window shows a map of the Voznesensky district with a red line indicating a heating network. A window titled "Потребитель" (Consumer) is open, showing details for a specific consumer. The "Схема присоединения потребителя" (Consumer connection scheme) window is also open, showing a detailed diagram of the heating system for consumer 4.

Потребитель (Consumer) Details:

Потребитель	Значение
Текущая запись	Запрос База Ответ
Адрес узла ввода	Заводской мкр. д. 6
Наименование узла	1
Номер источника	150.66
Геодезическая отметка, м	12
Высота здания потребителя, м	4
Номер схемы подключения потребителя	95
Расчетная темп. сет. воды на входе в потреб., °C	
Система отопления	
Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	0.280814
Коэффициент изменения нагрузки отопления	Без регулятора
Признак наличия регулятора на отопление	
Расчетная темп. воды на выходе из СО, °C	70
Расчетная темп. воды на входе в СО, °C	95
Расчетная темп. внутреннего воздуха для СО, °C	20
Расчетный располагаемый напор в СО, м	5
Максимальное давление в обратном трде на ...	
Независимое присоединение	
Количество секций ТО на СО	
Потери напора в 1-й секции ТО на СО, м	
Количество параллельных групп ТО на СО	
Расчетная темп.сет.воды на выходе из ТО, ...	
Расчетная темп.сет.воды на выходе из пот...	

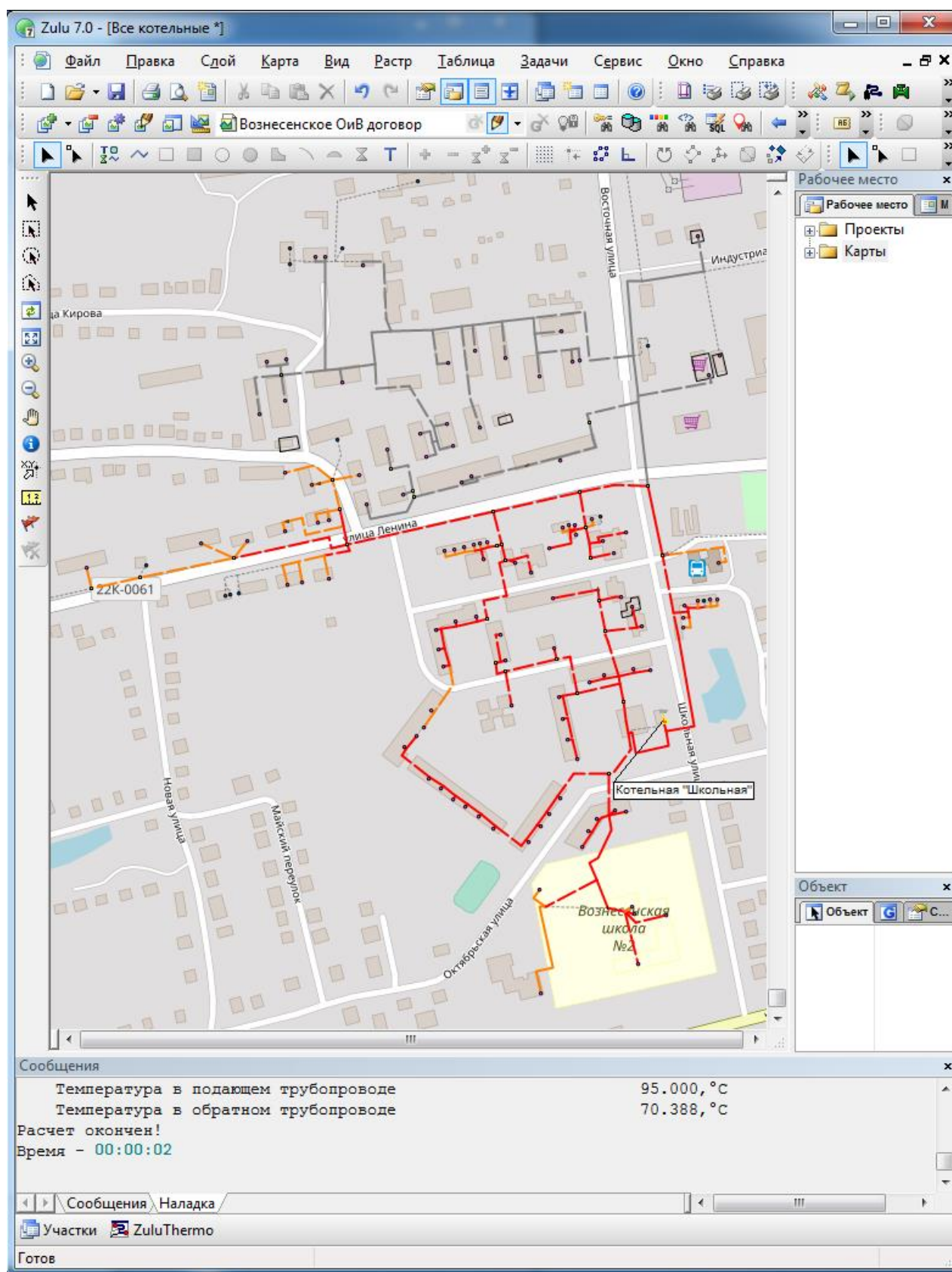
Схема присоединения потребителя (Consumer connection scheme) Details:

Потребитель: 4

The diagram shows a heating system with a boiler (ГВС), a pump (trb), and a radiator (CO). The system is connected to a network with a pressure loss (Ш св) and a temperature difference (T1, T2, T3). The diagram also shows a circulation pump (Ш цирк) and a temperature difference (tцир).

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

6. Моделируем ситуацию по отключению участка от теплоснабжения. Отключенные сети теплоснабжения окрашены в серый цвет. Соответственно, остальные сети окрашены в красный и оранжевый цвет – нормальное теплоснабжение.



Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

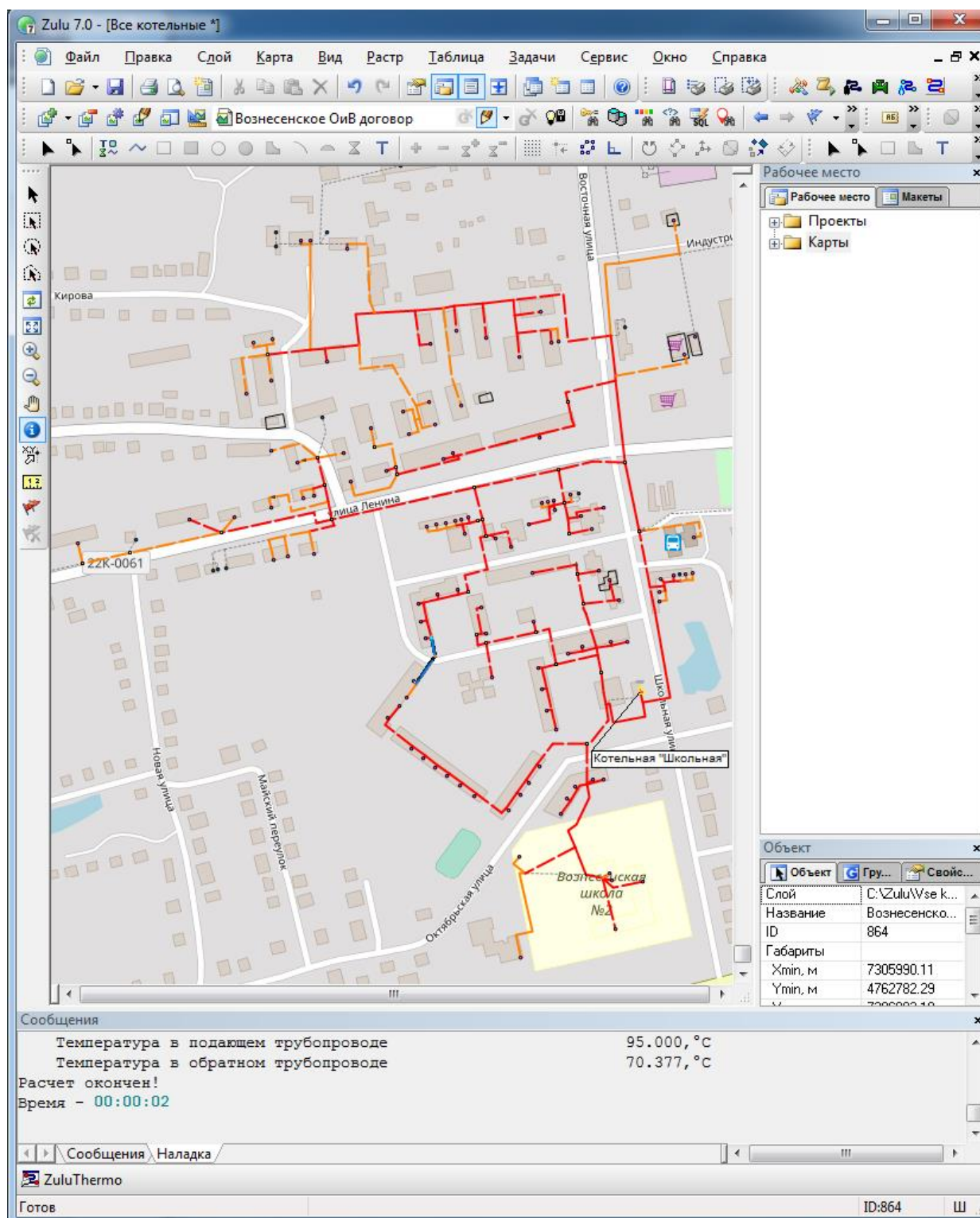
7. При формировании запроса программа выдает перечень потребителей, отключенных от теплоснабжения. Также по относительному количеству теплоты на потребителях имеется возможность определить перетопы (система функционирует с повышенными параметрами температуры).

The screenshot displays the Zulu 7.0 software interface. The main window shows a list of consumers (Потребитель) with columns for node name, various parameters (H, P, etc.), and calculated values. The list includes consumers like 'Восточная д. 3', 'Восточная д. 2+Стоматологи', and several 'Заводской мкр.' (Industrial district) entries. The bottom status bar shows 'ID:385', 'Ш:54.89435039°', 'Д:42.77446419°', 'M1:5203', and 'Z16'.

Наименование узла	H	P	Расчетна...	Темпер...	Темпер...	Расхо...	Относительный расх...	Относительное количество ...	
Восточная д. 3	1	4	95	0.108366	7	5	2		
Восточная д. 2+Стоматологи	1	4	95	0.133334	7	5	2		
Восточная д. 5 а	1	9	4	95	0.164937	7	5	2	
Восточная д. 6	1	6	4	95	0.180713	7	5	2	
Зеленая д. 105	1	4	95	0.087268	7	5	2		
Восточная д. 6 а	1	6	4	95	0.164938	7	5	2	
Заводской мкр. д. 14 ввод 3	1	1	12	4	95	0.055687	7	5	2
Заводской мкр. д. 14 ввод 2	1	1	12	4	95	0.055687	7	5	2
Гараж	1	1	4	95	0.013948	7	5	2	
Школа №2 ввод 2	1	1	4	95	0.131815	7	5	2	
Школа №2 ввод 3	1	1	4	95	0.131815	7	5	2	
Заводской мкр. д. 14 ввод 4	1	1	12	4	95	0.055687	7	5	2
Заводской мкр. д. 14 ввод 5	1	1	12	4	95	0.055687	7	5	2
Заводской мкр. д. 11 ввод 1	1	1	12	4	95	0.088605	7	5	2
Заводской мкр. д. 11 ввод 2	1	1	12	4	95	0.088605	7	5	2
Заводской мкр. д. 11 ввод 4	1	1	12	4	95	0.088605	7	5	2
Заводской мкр. д. 12 ввод 1	1	1	12	4	95	0.087306	7	5	2
Заводской мкр. д. 12 ввод 2	1	1	12	4	95	0.087306	7	5	2
Заводской мкр. д. 12 ввод 4	1	1	12	4	95	0.087306	7	5	2
Заводской мкр. д. 12 ввод 5	1	1	12	4	95	0.087306	7	5	2
Заводской мкр. д. 12 ввод 6	1	1	12	4	95	0.087306	7	5	2
Заводской мкр. д. 13 ввод 1	1	1	12	4	95	0.089584	7	5	2
Заводской мкр. д. 13 ввод 4	1	1	12	4	95	0.089584	7	5	2
Заводской мкр. д. 10 ввод 5	1	1	12	4	95	0.091392	7	5	2
Заводской мкр. д. 10 ввод 4	1	1	12	4	95	0.091392	7	5	2
Заводской мкр. д. 10 ввод 3	1	1	12	4	95	0.091392	7	5	2

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

8. Оператор ПК, моделирующий аварийную ситуацию, сообщает дежурному персоналу котельной нормативные показатели функционирования котельной на период устранения аварийной ситуации. После устранения аварийной ситуации котельная возвращается к штатному режиму работы. Программное обеспечение производит перерасчет гидравлического режима работы котельной и отображает это на графической схеме.



Раздел 5. Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

5.1. Предложения по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку на вновь осваиваемых территориях поселения.

Предложения по новому строительству источников тепловой энергии в соответствии с генпланом поселения находятся в составе проектируемых комплексов на индивидуальные источники теплоснабжения.

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

№ п/п	Адрес объекта/ мероприятия	Цели реализации мероприятия
1.	Замена сетевых насосов отопления котельной «Школьная», расположенной по адресу: р.п. Вознесенское, ул. Школьная, д. 3/1	Увеличение располагаемой тепловой мощности источника теплоснабжения для подключения потребителя «Центр культурного развития со зрительным залом на 300 мест, расположенный по адресу: р.п. Вознесенское, ул. 50 лет Победы, земельный участок 8, кадастровый номер 52:54:1200005:3595»

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

№ п/п	Адрес объекта/ мероприятия	Цели реализации мероприятия
1.	Котельная МБДОУ Курихинский детский сад «Елочка», реконструкция и модернизация котельной с установкой сдвоенного котла наружного размещения.	Экономия средств на приобретение топлива, более высокий кпд котлоагрегатов, автоматизация и диспетчеризация котельных.
2.	Котельная Сарминского территориального отдела, расположенной по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, п.Куриха ул.Мелькинская д.39А» реконструкция и модернизация котельной с установкой сдвоенного котла наружного размещения.	Экономия средств на приобретение топлива, более высокий кпд котлоагрегатов, автоматизация и диспетчеризация котельных.

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

№ п/п	Адрес объекта/ мероприятия	Цели реализации мероприятия
1.	Центральная котельная р.п.Вознесенское ул.Восточная д.1а/3 Ликвидация котельной после закрытия.	Завершение работы полностью изношенной котельной после завершения децентрализации системы теплоснабжения р.п. Вознесенское

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

В соответствии с Генеральным планом Вознесенского м.о. меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрены.

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

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

5.7. 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.

№ п/п	Наименование котельной	Марка котла	Кол-во котлов	Год установки	Установленная мощность (МВт)	Подключенная нагрузка (МВт)
р.п. Вознесенское						
1	Котельная по ул. Школьная, д. 3/1	Турботерм-Гарант-4000	3	2017	12	11,1572
2	Котельная по ул. Восточная, д.14	Турботерм-Стандарт-500	2	2017	1	0,5575
3	Котельная по ул. Восточная, д. 14/1	Хопер-100	2	2017	0,2	0,1826
4	Котельная по ул. Больничный городок, д. 1	Турботерм-Стандарт-650	2	2017	1,3	0,9064
5	Котельная по ул. Водопроводная, 2а	Ишма-100	3	2008	0,3	0,1929
6	Котельная по ул. Советская, 17а	RS-A500	3	2014	1,5	1,5
7	Котельная ПЧ-123 р.п. Вознесенское	Ишма-100	2	2010	0,2	0,16
8	Котельная пожарной части р.п. Вознесенское (ул.Школьный городок)	КЧМ-7 «Гном»	4	2008	0,4	0,08
9	Котельная бани МУП «Встреча» по ул. Зеленая, 101а	Хопер-50	2	2008	0,1	0,1
10	Котельная МП «ВПАТ» ул. Индустриальная	Ишма-100	2	2011	0,2	0,16
11	Котельная МБОУ Нарышкинская СОШ с.Нарышкино	LAVART 300R	2	2018	0,6	0,4246
12	Котельная МБОУ Бахтызинская ООШ с.Бахтызино	Хопер- 100А	2	2018	0,2	0,091
13	Котельная МБОУ Новосельская ООШ с.Новоселки	Хопер-100А-7	2	2018	0,172	0,172
14	Котельная МБОУ Криушинская СОШ с.Криуша	Хопер-100А	2	2018	0,172	0,172

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

15	Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ с.Сар-Майдан	КСУВ-100	2	2014	0,2	0,2
16	Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ здание начальной школы	КСУВ-20	2	2015	0,04	0,04
17	Котельная Дома культуры с.Нарышкино	КСУВ-60	1	2014	0,06	0,06
18	Котельная МБДОУ Нарышкинский детсад «Солнышко»	КСУВ-80	1	2008	0,08	0,08
19	Котельная ДК с.Благодатовка	ZOTA «Тополь - М» - 80	1	н/д	0,08	0,08
20	Котельная МБОУ Мотызлейская ООШ с.Мотызлей	КСУВ-100 КСУВ-80	1 1	2011 2011	0,155	0,155
21	Котельная МБДОУ Мотызлейский д/с «Веселое гнездышко»	Ишма-50	2	2010	0,086	0,086
22	Котельная ДК с.Мотызлей	ИШМА - 40У	2	2010	0,08	0,08
23	Котельная МБОУ Полх-Майданская СОШ с.Полх-Майдан	КСУВ-100	2	2012	0,172	0,172
24	Котельная администрации Полх-Майданского с/совета	КЧМ-2	1	1986	0,04	0,04
25	Котельная ФАП с.Полх-Майдан	КЧМ-2	1	1984	0,03	0,03
26	Котельная МБОУ Курихинская ООШ	НР-18	2	2004	0,4	0,15
27	Котельная МБДОУ Курихинский д/с «Елочка»	ЭПЗ-100 ЭПО-60	1 1	1986 2004	0,14	0,08
28	Котельная администрации Сарминского с/совета	КЧМ-2	2	1986	0,06	0,04
29	Котельная ФАП п.Сарма	ЭПО-24	1	1998	0,02	0,02
30	Котельная МБДОУ Вознесенский д/с «Теремок»	ИШМА -У 40	2	2010	0,09	0,09
31	Котельная ДК с.Полх-Майдан	Proterm Волк 12	1	2008	0,012	0,012
32	Котельная ДК с. Аламасово	КЧМ-2	1	1989	0,03	0,03
33	Котельная поездепо с.Суморьево	Протерм	1	н/д	0,03	0,03
34	Котельная ФАП п. Куриха (бывшая котельная ДК п. Куриха)	КЧМ-2	1	1984	0,03	0,03
35	Котельная ДК п.Сарма	ЭПО-24	1	1998	0,02	0,02

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

36	Котельная Дома милосердия с. Криуша (Прачечная Дома милосердия с. Криуша, вспомогательный корпус)	Хопер-50	2	2006	0,1	0,1
37	Котельная Дома милосердия с.Криуша(АБК Дома милосердия с.Криуша)	АГВ-31,5	1	2006	0,03	0,03
38	Котельная Дома милосердия с.Криуша(гл. корпус Дома Милосердия с.Криуши)	КСМ-12М	4	2004	0,4	0,4
39	Котельная ДК с.Криуши	АКГВ-31,5	1	2005	0,03	0,03
40	Котельная администрации с.Криуши	АОГВ-31,5	1	2006	0,03	0,03
41	Котельная пождепо с.Криуша	АОГВ-31,5	1	2012	0,03	0,03
42	Котельная участковой больницы с.Криуша	КСМ-12М	2	2011	0,2	0,2
43	Котельная МБДОУ Криушинский д/с «Светлячок»	КСУВ-60 КСУВ-40	1 1	2012	0,1	0,1
44	Котельная ФАП с. Бутаково	КЧМ-2	1	1994	0,03	0,03
45	Котельная пождепо с. Бутаково	Протерма Волк KSO-16	2	2016	0,03	0,03
46	Котельная пождепо с.Новоселки	КЧМ-2	1	1986	0,04	0,04
47	Котельная ДК с.Новоселки	Печи ЭО-12	3 1	2008	0,08	0,08
48	Котельная ДК с. Бутаково	АОГВ-31	1	2015	0,03	0,03
49	Котельная администрации с. Бутаково	КСУВ-80	1	2015	0,08	0,08
50	Котельная ФАП с.Новоселки	АОГВ-21	1	2011	0,5	0,18
51	Котельная здания библиотеки с. Суморьево	Ишма-20	2	2014	0,04	0,04
52	Котельная пождепо с.Бахтызино	Ишма-20	1	2012	0,02	0,02
53	Котельная ДК с.Суморьево	ИШМА-63, АКГВ-29	1 1	2014	0,09	0,09
54	Котельная ФАП с.Бахтызино	АОГВ-31	1	2011	0,03	0,03
55	Котельная МБДОУ Бахтызинский д/с «Колокольчик»	КСУВ-100	2	2012	0,2	0,2

Перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии невозможно. Источники тепловой энергии между собой технологически не связаны.

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Таблица 13 - Существующая и перспективная установленная мощность, и подключенная тепловая нагрузка в разрезе источников.

Наименование котельной	2025		2026		2039	
	Установл. мощн. МВт	Подключ. нагрузка, МВт	Установл. мощн. МВт	Подключ. нагрузка, МВт	Установл. мощн. МВт	Подключ. нагрузка, МВт
Котельная по ул. Школьная, д. 3/1	12	11,1572	12	11,1572	12	11,8314*
Котельная по ул. Восточная, д.14	1	0,5575	1	0,5575	1	0,5575
Котельная по ул. Восточная, д. 14/1	0,2	0,1826	0,2	0,1826	0,2	0,1826
Котельная по ул. Больничный городок, д. 1	1,3	0,9064	1,3	0,9064	1,3	0,9064
Котельная по ул. Водопроводная, 2а	0,3	0,1929	0,3	0,1929	0,3	0,1929
Котельная по ул. Советская, 17а	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Котельная ПЧ-123 р.п. Вознесенское	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная пожарной части р.п. Вознесенское (ул. Школьный городок)	0,4	0,08	0,4	0,08	0,4	0,08
Котельная бани МУП «Встреча» по ул. Зеленая, 101а	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная МП «ВПАТ» ул. Индустриальная	0,2	0,16	0,2	0,16	0,2	0,16
Котельная МБОУ Нарышкинская СОШ с. Нарышкино	0,6	0,4246	0,6	0,4246	0,6	0,4246
Котельная МБОУ Бахтызинская ООШ с.Бахтызино	0,2	0,091	0,2	0,091	0,2	0,091
Котельная МБОУ Новосельская ООШ с.Новоселки	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Котельная МБОУ Криушинская СОШ с.Криуша	0,2	0,172	0,2	0,172	0,2	0,172
Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ с.Сар-Майдан	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ здание начальной школы	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная Дома культуры с. Нарышкино	0,08	0,06	0,08	0,06	0,08	0,06
Котельная МБДОУ Нарышкинский детсад «Солнышко»	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная ДК с. Благодатовка	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная МБОУ Мотызлейская ООШ с. Мотызлей	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Котельная МБДОУ Мотызлейский д/с «Веселое гнездышко»	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Котельная ДК с. Мотызлей	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная МБОУ Полх-Майданская СОШ с. Полх-Майдан	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Котельная администрации Полх- Майданского с/совета	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная ФАП с. Полх-Майдан	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Котельная МБОУ Курихинская ООШ	0,4	0,15	0,4	0,15	0,4	0,15
Котельная МБДОУ Курихинский д/с «Елочка»	0,14	0,08	0,14	0,08	0,14	0,08
Котельная администрации Сарминского с/совета	0,06	0,04	0,06	0,04	0,06	0,04
Котельная ФАП п. Сарма	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная МБДОУ Вознесенский д/с «Теремок»	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная ДК с. Полх-Майдан	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Котельная ДК с. Аламасово	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная поездепо с.Суморьево	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная ФАП п. Куриха (бывшая котельная ДК п. Куриха)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная ДК п. Сарма	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная Дома милосердия с. Криуша (Прачечная Дома милосердия с. Криуша, вспомогательный корпус)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная Дома милосердия с.Криуша(АБК Дома милосердия с.Криуша)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная Дома милосердия с.Криуша(гл. корпус Дома Милосердия с.Криуши)	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная ДК с.Криуши	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная администрации с.Криуши	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная поездепо с.Криуша	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная участковой больницы с.Криуша	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная МБДОУ Криушинский д/с «Светлячок»	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная ФАП с. Бутаково	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная поездепо с. Бутаково	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная поездепо с.Новоселки	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная ДК с.Новоселки	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная ДК с. Бутаково	0,08	0,03	0,08	0,03	0,08	0,03
Котельная администрации с. Бутаково	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Котельная ФАП с.Новоселки	0,02	0,18	0,02	0,18	0,02	0,18
Котельная здания библиотеки с. Суморьево	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная поездепо с.Бахтызино	0,03	0,02	0,03	0,02	0,03	0,02
Котельная ДК с.Суморьево	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная ФАП с.Бахтызино	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная МБДОУ Бахтызинский д/с «Колокольчик»	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

*- предусматривается подключение перспективного потребителя «Центр культурного развития со зрительным залом на 300 мест, расположенный по адресу: р.п. Вознесенское, ул. 50 лет Победы, земельный участок 8, кадастровый номер 52:54:1200005:3595», к сетям от котельной «Школьная» р.п. Вознесенское, ул. Школьная, 3/1 с нагрузкой на ЦОиВ - 0,47171 Гкал/ч и нагрузкой на ГВС - 0,108 Гкал/ч.

5.8. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Вид системы теплоснабжения и температурные графики источников представлены в таблице 14.

Регулирование отпуска тепловой энергии от источников осуществляется качественным способом, т.е. изменением температуры теплоносителя в подающем трубопроводе, в зависимости от температуры наружного воздуха. Качественное регулирование обеспечивает стабильный расход теплоносителя и, соответственно, стабильный гидравлический режим системы теплоснабжения, что является основным его достоинством.

Таблица 14 - Температурные графики тепловых сетей ОВ и сетей ГВС

Наименование источника СЦТ	Вид системы теплоснабжения	Температурный график
Котельная по ул. Школьная, д. 3/1	Четырехтрубная	СО 95/70 °С; ГВС 65/50 °С
Котельная по ул. Восточная, д.14	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная по ул. Восточная, д. 14/1	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная по ул. Больничный городок, д. 1	Четырехтрубная	СО 95/70 °С; ГВС 65/50 °С
Котельная по ул. Водопроводная, 2а	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная по ул. Советская, 17а	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная ПЧ-123 р.п. Вознесенское	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная пожарной части р.п. Вознесенское (ул. Школьный городок)	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная бани МУП «Встреча» по ул. Зеленая, 101а	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная МП «ВПАТ» ул. Индустриальная	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная МБОУ Нарышкинская СОШ с. Нарышкино	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная МБОУ Бахтызинская ООШ с.Бахтызино	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная МБОУ Новосельская ООШ с.Новоселки	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная МБОУ Криушинская СОШ с.Криуша	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ с.Сар-Майдан	Двухтрубная	СО 95/70 °С

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Наименование источника СЦТ	Вид системы теплоснабжения	Температурный график
Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ здание начальной школы	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная Дома культуры с. Нарышкино	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная МБДОУ Нарышкинский детсад «Солнышко»	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная ДК с. Благодатовка	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная МБОУ Мотызлейская ООШ с. Мотызлей	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная МБДОУ Мотызлейский д/с «Веселое гнездышко»	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная ДК с. Мотызлей	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная МБОУ Полх-Майданская СОШ с. Полх-Майдан	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная администрации Полх-Майданского с/совета	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная ФАП с. Полх-Майдан	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная МБОУ Курихинская ООШ	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная МБДОУ Курихинский д/с «Елочка»	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная администрации Сарминского с/совета	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная ФАП п. Сарма	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная МБДОУ Вознесенский д/с «Теремок»	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная ДК с. Полх-Майдан	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная ДК с. Аламасово	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная пожедепо с.Суморьево	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная ФАП п. Куриха (бывшая котельная ДК п. Куриха)	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная ДК п. Сарма	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная Дома милосердия с. Криуша (Прачечная Дома милосердия с. Криуша, вспомогательный корпус)	Четырехтрубная	СО 95/70 °С; ГВС 65/50 °С
Котельная Дома милосердия с.Криуша(АБК Дома милосердия с.Криуша)	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная Дома милосердия с.Криуша(гл. корпус Дома Милосердия с.Криуши)	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная ДК с.Криуши	Двухтрубная	СО 95/70 °С

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Наименование источника СЦТ	Вид системы теплоснабжения	Температурный график
Котельная администрации с.Криуши	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная поездепо с.Криуша	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная участковой больницы с.Криуша	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная МБДОУ Криушинский д/с «Светлячок»	Четырехтрубная	СО 95/70 °С; ГВС 65/50 °С
Котельная ФАП с. Бутаково	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная поездепо с. Бутаково	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная поездепо с.Новоселки	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная ДК с.Новоселки	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная ДК с. Бутаково	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная администрации с. Бутаково	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная ФАП с.Новоселки	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная здания библиотеки с. Суморьево	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная поездепо с.Бахтызино	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная ДК с.Суморьево	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная ФАП с.Бахтызино	Двухтрубная	СО 95/70 °С
Котельная МБДОУ Бахтызинский д/с «Колокольчик»	Двухтрубная	СО 95/70 °С

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.

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

ГРАФИК
зависимости температуры теплоносителя от среднесуточной температуры наружного воздуха,
для котельных
(температурный график 95 – 70 °С)

Температура наружного воздуха t °С	Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, t °С	Температура воды в обратной линии системы отопления, t °С
8	42,6	36,7
7	44,1	37,8
6	45,7	38,8
5	47,2	39,8
4	48,6	40,8
3	50,1	41,8
2	51,6	42,8
1	53,0	43,7
0	54,5	44,7
-1	55,9	45,6
-2	57,3	46,5
-3	58,7	47,4
-4	60,1	48,3
-5	61,5	49,2
-6	62,8	50,1
-7	64,2	51,0
-8	65,5	51,8
-9	66,9	52,7
-10	68,2	53,5
-11	69,6	54,4
-12	70,9	55,2
-13	72,2	56,0
-14	73,5	56,9
-15	74,8	57,7
-16	76,1	58,5
-17	77,4	59,3
-18	78,7	60,1
-19	80,0	60,9
-20	81,3	61,7
-21	82,5	62,4
-22	83,8	63,2
-23	85,1	64,0
-24	86,3	64,8
-25	87,6	65,5
-26	88,8	66,3
-27	90,1	67,0
-28	91,3	67,8
-29	92,5	68,5
-30	93,8	69,3
-31	95,0	70,0

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

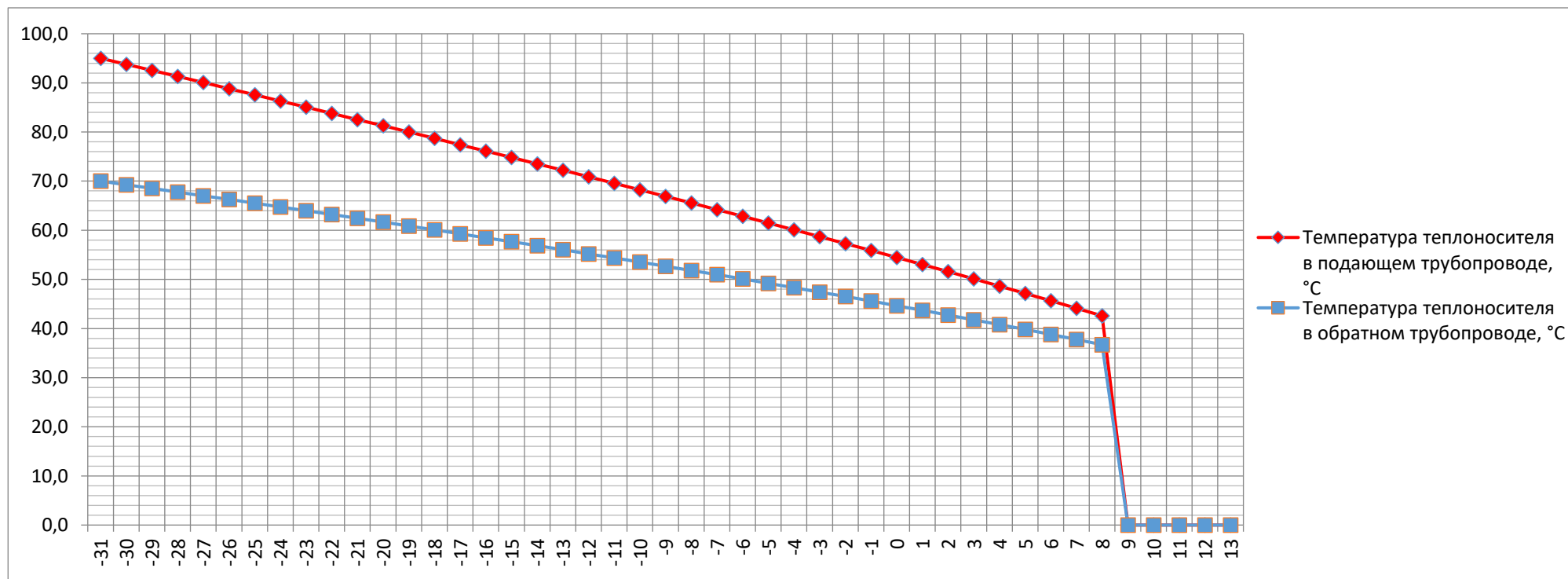


Рисунок 5-1. Температурный график 95/70°C

5.9. Типы присоединений теплотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

Схема подключения теплотребляющих установок (далее – ТПУ), представленная на рисунке 5-2, характерна для двухтрубной системы теплоснабжения.

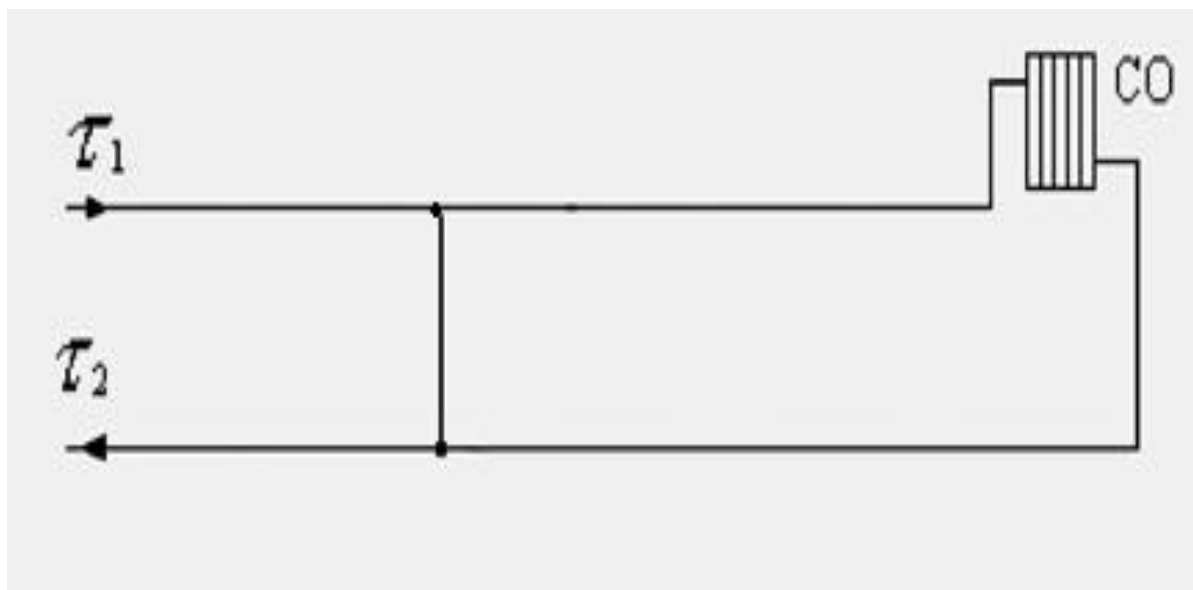


Рисунок 5-2. Схема подключения потребителей к двухтрубной системе теплоснабжения СО

Схема подключения теплотребляющих установок (далее – ТПУ), представленная на рисунке 5-3, характерна для четырехтрубной системой теплоснабжения.

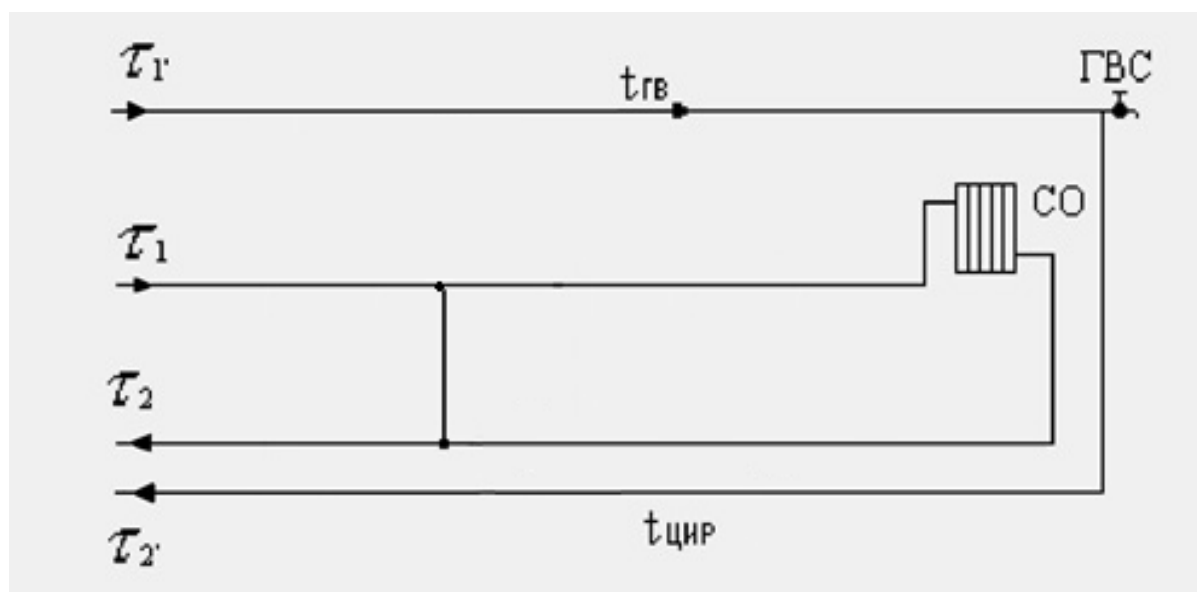


Рисунок 5-3. Схема подключения потребителей к четырехтрубным системам теплоснабжения.

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

6.1. Предложения по новому 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).

Учитывая, что Генеральным планом Вознесенского муниципального округа предусмотрено изменение схемы теплоснабжения с оптимизацией системы теплоснабжения р.п.Вознесенское и ликвидации центральной котельной по ул. Восточная, д. 1а/3 перераспределение тепловой нагрузки планируется проводить в рамках эксплуатации 4-х блочно-модульных котельных, построенных ООО «Бор Инвест», с заменой участков изношенных тепловых сетей, находящихся в зоне ответственности ООО «Бор Инвест».

6.2. Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку.

Для подключения перспективного потребителя: «Центр культурного развития со зрительным залом на 300 мест, расположенный по адресу: р.п. Вознесенское, ул. 50 лет Победы, земельный участок 8, кадастровый номер 52:54:1200005:3595» к котельной «Школьная» р.п. Вознесенское, ул. Школьная, 3/1, предусматривается новое строительство сетей теплоснабжения Ст DN 80 протяженностью 175 метров, сетей горячего водоснабжения из полимерных трубопроводов Ø 50 протяженностью 275 метров.

6.3. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии на расчетный срок отсутствуют.

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

Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения на расчетный срок отсутствуют.

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

Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения не предусматриваются. Нормативная надежность системы теплоснабжения обеспечивается текущими работами по ремонту сетей.

Раздел 7. Перспективные топливные балансы.

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе планируемого периода.

Существующие и перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива.

Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход топлива в натуральных единицах (тыс.м ³ , т)	Резервный вид топлива	Аварийный вид топлива
р.п. Вознесенское				
Котельная по ул. Школьная, д. 3/1	Природный газ	3 025,004	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная по ул. Восточная, д.14	Природный газ	139,124	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная по ул. Восточная, д. 14/1	Природный газ	43,277	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная по ул. Больничный городок, д. 1	Природный газ	247,193	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная по ул. Водопроводная, 2а	Природный газ	54,553	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная по ул. Советская, 17а	Природный газ	454,893	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная ПЧ-123 р.п. Вознесенское	Природный газ	50	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная пожарной части р.п. Вознесенское (ул. Школьный городок)	Природный газ	35	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная бани МУП «Встреча» по ул. Зеленая, 101а	Природный газ	30	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная МП «ВПАТ» ул. Индустриальная	Природный газ	25	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная МБОУ Нарышкинская СОШ с. Нарышкино	Природный газ	93,457	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная МБОУ Бахтызинская ООШ с.Бахтызино	Природный газ	23,865	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная МБОУ Новосельская ООШ с.Новоселки	Природный газ	40,374	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная МБОУ Криушинская СОШ с.Криуша	Природный газ	44,908	Не предусмотрен	Не предусмотрен

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ с.Сар-Майдан	Природный газ	51,5	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ здание начальной школы	Природный газ	10	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная Дома культуры с. Нарышкино	Природный газ	26	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная МБДОУ Нарышкинский детсад «Солнышко»	Природный газ	23	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная ДК с. Благодатовка	уголь	50	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная МБОУ Мотызлейская ООШ с. Мотызлей	Природный газ	58	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная МБДОУ Мотызлейский д/с «Веселое гнездышко»	Природный газ	26	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная ДК с. Мотызлей	Природный газ	24	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная МБОУ Полх-Майданская СОШ с. Полх-Майдан	Природный газ	54	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная администрации Полх-Майданского с/совета	уголь	20	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная ФАП с. Полх-Майдан	уголь	20	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная МБОУ Курихинская ООШ	уголь	140	дрова	Не предусмотрен
Котельная МБДОУ Курихинский д/с «Елочка»	Электроэнергия, т.кВтч	160	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная администрации Сарминского с/совета	уголь	40	дрова	Не предусмотрен
Котельная ФАП п. Сарма	Электроэнергия, т.кВтч	28	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная МБДОУ Вознесенский д/с «Теремок»	Природный газ	16,396	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная ДК с. Полх-Майдан	Природный газ	4,5	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная ДК с. Аламасово	Природный газ	13,8	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная пожедепо с.Суморьево	Природный газ	7,5	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная ФАП п. Куриха (бывшая котельная ДК п. Куриха)	Электроэнергия, т.кВтч	31000 кВт	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная ДК п. Сарма	уголь	25	Не предусмотрен	Не предусмотрен

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Котельная Дома милосердия с. Криуша (Прачечная Дома милосердия с. Криуша, вспомогательный корпус)	Природный газ	26	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная Дома милосердия с.Криуша(АБК Дома милосердия с.Криуша)	Природный газ	15	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная Дома милосердия с.Криуша(гл. корпус Дома Милосердия с.Криуши)	Природный газ	115	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная ДК с.Криуши	Природный газ	12	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная администрации с.Криуши	Природный газ	10	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная пожедепо с.Криуша	Природный газ	9	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная участковой больницы с.Криуша	Природный газ	54	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная МБДОУ Криушинский д/с «Светлячок»	Природный газ	26	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная ФАП с. Бутаково	уголь	20	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная пожедепо с. Бутаково	Природный газ	10	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная пожедепо с.Новоселки	Природный газ	9,424	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная ДК с.Новоселки	Дрова электроэнерг ия т.кВтч	50 30	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная ДК с. Бутаково	Природный газ	10	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная администрации с. Бутаково	Природный газ	23	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная ФАП с.Новоселки	Природный газ	4	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная здания библиотеки с. Суморьево	Природный газ	14	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная пожедепо с.Бахтызино	Природный газ	8	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная ДК с.Суморьево	Природный газ	20	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная ФАП с.Бахтызино	Природный газ	8	Не предусмотрен	Не предусмотрен
Котельная МБДОУ Бахтызинский д/с «Колокольчик»	Природный газ	61	Не предусмотрен	Не предусмотрен

Раздел 8. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

8.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и тепловых пунктов.

Предложения по величине необходимых инвестиций первоначально планируются на период, соответствующий первой очереди Генеральных планов поселений, т.е. на период до 2039 года и подлежат ежегодной корректировке на каждом этапе планируемого периода с учетом утвержденной инвестиционной программы и программы комплексного развития коммунальной инженерной инфраструктуры Вознесенского муниципального округа.

№ п/п	Наименование источников	Стои мость	План реализации инвестиционной программы по годам									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 - 2039	Прим.	
1	Инвестиционные проекты по новому строительству тепловых источников.											
1.1	Реконструкция котельной по ул. Водопроводная, 2а	2864			2864							
	ИТОГО: суммарные инвестиционные затраты в том числе по источникам	2864			2864							
	-бюджетное финансирование											
	-собственные средства											
	-внебюджетные средства	2864			2864							

Раздел 9. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.

Критерии определения единой теплоснабжающей организации утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 6 декабря 2017 года № 258 «О присвоении статуса ой Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.

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.*

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение трех рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой

теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации.

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.*

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на пять процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- *заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;*
- *заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;*
- *заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.*

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

- *систематическое (три и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;*
- *принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;*
- *принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;*
- *прекращение права собственности или владения источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;*
- *несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;*
- *подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.*

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

- *подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;*
- *технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.*

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

Учреждения бюджетной сферы, жилой фонд и часть промышленных предприятий подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из десяти котельных

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

и тепловых сетей. Эксплуатацию шести котельных и тепловых сетей для централизованного теплоснабжения на территории поселения р.п. Вознесенское с 01.01.2018 года осуществляет ООО «Бор Инвест», четырех котельных - ООО «Бор Теплогаз».

ООО «Бор Инвест» является одной из теплоснабжающих организаций на территории муниципального образования через инвестиционное соглашение с администрацией Вознесенского муниципального района (строительство 4-х блочно-модульных котельных при ликвидации центральной котельной по ул. Восточная д. 1а/3).

Абонентам ООО «Бор Инвест», ООО «Бор Теплогаз» оказываются услуги по выдаче технических условий на установку узлов учета тепловой энергии, согласованию и приемке тепловых приборов учета, опломбировке.

Решение о присвоении ООО «Бор Инвест» статуса Единой теплоснабжающей организации на территории р.п. Вознесенское Вознесенского муниципального района Нижегородской области утверждено постановлением № 258 06 декабря 2017 года администрацией р.п. Вознесенское Вознесенского муниципального района Нижегородской области.

Статусом единой теплоснабжающей организации в существующей зоне деятельности наделен следующий перечень организаций:

Наименование организации, наделенной статусом единой теплоснабжающей организации	Зона деятельности
ООО «Бор Инвест»	Потребители р.п. Вознесенское Вознесенского муниципального района: 1. Котельная по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, р.п. Вознесенское, ул. Школьная, д.3/1; 2. Котельная по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, р.п. Вознесенское, ул. Советская, д.17А
	Территория ГБПОУ Областной многопрофильный техникум: Котельная по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, р.п. Вознесенское, ул. Восточная, д.14
	Территория общежития ГБПОУ Областной многопрофильный техникум: Котельная по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, р.п. Вознесенское, ул. Восточная, д.14/1
	Территория ГБУЗ НО «Вознесенская ЦРБ»: Котельная по адресу: Нижегородская область, Вознесенский район, р.п. Вознесенское, ул. Больничный городок, д.1.

Раздел 10. Тарифы теплоснабжающих организаций.

Решение РСТ НО от 04.12.2025 №55/14

**«Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОБЩЕСТВОМ
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «БОР ИНВЕСТ»
(ИНН 5246041888), г. Бор Нижегородской области, потребителям
р.п. Вознесенское Нижегородской области**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «БОР ИНВЕСТ» (ИНН 5246041888), г. Бор Нижегородской области	Для потребителей на территории р.п. Вознесенское Нижегородской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2026	2819,92	3099,09
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.2.		Однотарифный, руб./Гкал	2026	3440,30	3780,89

Решение РСТ НО от 04.12.2025 №55/15

**«Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОБЩЕСТВОМ
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «БОР ИНВЕСТ»
(ИНН 5246041888), г. Бор Нижегородской области, потребителям
р.п. Вознесенское Нижегородской области (от котельной по ул. Водопроводная, д. 2А)**

Таблица 1

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «БОР ИНВЕСТ» (ИНН 5246041888), г. Бор Нижегородской области	Для потребителей на территории р.п. Вознесенское Нижегородской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения к тепловым сетям от котельной по ул. Водопроводная, д. 2А			
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2026	3046,82	3348,46
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.2.		однотарифный, руб./Гкал	2026	-	-

Таблица 2

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «БОР ИНВЕСТ» (ИНН 5246041888), г. Бор Нижегородской области	Для потребителей на территории р.п. Вознесенское Нижегородской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения к тепловым сетям от котельной по ул. Водопроводная, д. 2А			
1.1.		однотарифный, руб./Гкал	2027	3348,46	3607,19
1.2.			2028	3607,19	3754,55
1.3.			2029	3754,55	3892,08
1.4.			2030	3892,08	3993,70
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.5.		однотарифный, руб./Гкал	2027	-	-
1.6.			2028	-	-
1.7.			2029	-	-
1.8.			2030	-	-

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Решение РСТ НО от 11.12.2025 №57/113
Тарифы на горячую воду, поставляемую ОБЩЕСТВОМ
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «БОР ИНВЕСТ»
(ИНН 5246041888), г. Бор Нижегородской области, потребителям
р.п. Вознесенское Нижегородской области с использованием закрытой системы горячего водоснабжения

№ п/п	Периоды регулирования	Тариф на горячую воду, руб./м³	Компонент на холодную воду (однотарифный), руб./м³	Компонент на тепловую энергию (однотарифный), руб./Гкал
1.	С 1 января по 30 сентября 2026 г.	-	63,61	2819,92
2.	С 1 октября по 31 декабря 2026 г.	-	69,90	3099,09
Население (с учетом НДС)				
3.	С 1 января по 30 сентября 2026 г.	257,29		
	в том числе:		77,60	3440,30
4.	С 1 октября по 31 декабря 2026 г.	282,75		
	в том числе:		85,28	3780,89

Решение РСТ НО от 11.12.2025 №57/114
Тарифы на горячую воду, поставляемую ОБЩЕСТВОМ
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «БОР ИНВЕСТ»
(ИНН 5246041888), г. Бор Нижегородской области, потребителям
р.п. Вознесенское Нижегородской области (от котельной по ул. Больничный городок, д. 1)
с использованием закрытой системы горячего водоснабжения

Таблица 2

№ п/п	Периоды регулирования	Компонент на холодную воду (однотарифный), руб./м³	Компонент на тепловую энергию (однотарифный), руб./Гкал
1.	С 1 января по 30 июня 2025 г.	60,47	-
2.	С 1 июля по 31 декабря 2025 г.	66,79	-
5.	С 1 января по 30 июня 2027 г.	67,53	-
6.	С 1 июля по 31 декабря 2027 г.	68,59	-
Население (с учетом НДС)			
7.	С 1 января по 30 июня 2025 г.	-	-
8.	С 1 июля по 31 декабря 2025 г.	-	-
12.	С 1 января по 30 июня 2027 г.	-	-
13.	С 1 июля по 31 декабря 2027 г.	-	-

Таблица 2

№ п/п	Периоды регулирования	Компонент на холодную воду (однотарифный), руб./м³	Компонент на тепловую энергию (однотарифный), руб./Гкал*
1.	С 1 января по 30 сентября 2026 г.	63,61	-
2.	С 1 октября по 31 декабря 2026 г.	69,90	-
Население (с учетом НДС)			
3.	С 1 января по 30 сентября 2026 г.	-	-
4.	С 1 октября по 31 декабря 2026 г.	-	-

<*> Компонент на тепловую энергию определяется по соглашению сторон согласно пункту 5(5) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075».

Решение РСТ НО от 11.12.2025 №57/18
«Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОБЩЕСТВОМ
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «БОР ТЕПЛОГАЗ»
(ИНН 5246043620), г. Бор Нижегородской области, потребителям
Вознесенского муниципального округа Нижегородской области

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 сентября	с 1 октября по 31 декабря
1.	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «БОР ТЕПЛОГАЗ» (ИНН 5246043620), п. Большеорловское муниципального округа город Бор Нижегородской област	Для потребителей на территории Вознесенского муниципального округа Нижегородской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2026	5519,09	6065,48
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.2.		одноставочный, руб./Гкал	2026	-	-

Раздел 11. Функциональная структура теплоснабжения.

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, будут иметь следующий вид:

№ п/п	Наименование котельной	Марка котла	Кол-во котлов	Год установки	Установл енная мощность (МВт)	Подключе нная нагрузка (МВт)
р.п. Вознесенское						
1	Котельная по ул. Школьная, д. 3/1	Турботерм-Гарант-4000	3	2017	12	11,1572
2	Котельная по ул. Восточная, д.14	Турботерм-Стандарт-500	2	2017	1	0,5575
3	Котельная по ул. Восточная, д. 14/1	Хопер-100	2	2017	0,2	0,1826
4	Котельная по ул. Больничный городок, д. 1	Турботерм-Стандарт-650	2	2017	1,3	0,9064
5	Котельная по ул. Водопроводная, 2а	Ишма-100	3	2009	0,3	0,1929
6	Котельная по ул. Советская, 17а	КВГА-500	3	2014	1,5	1,5
7	Котельная ПЧ-123 р.п. Вознесенское	Ишма-100	2	2010	0,2	0,16
8	Котельная пожарной части р.п. Вознесенское (ул. Школьный городок)	КЧМ-7 «Гном»	4	2008	0,4	0,08
9	Котельная бани МУП «Встреча» по ул. Зеленая, 101а	Хопер-50	2	2008	0,1	0,1
10	Котельная МП «ВПАТ» ул. Индустриальная	Ишма-100	2	2011	0,2	0,16
11	Котельная МБОУ Нарышкинская СОШ с. Нарышкино	LAVART 300R	2	2018	0,6	0,4246
12	Котельная МБОУ Бахтызинская ООШ с.Бахтызино	Хопер- 100А	2	2018	0,2	0,091
13	Котельная МБОУ Новосельская ООШ с.Новоселки	Хопепр-100А-7	2	2018	0,172	0,172
14	Котельная МБОУ Криушинская СОШ с.Криуша	Хопепр-100А-7	2	2018	0,172	0,172
15	Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ с.Сар-Майдан	КСУВ-100	2	2014	0,2	0,2
16	Котельная МБОУ Сар-Майданская СОШ здание начальной школы	КСУВ-20	2	2015	0,04	0,04
17	Котельная Дома культуры с. Нарышкино	КСУВ-60	1	2014	0,06	0,06

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

18	Котельная МБДОУ Нарышкинский детсад «Солнышко»	КСУВ-80	1	2008	0,08	0,08
19	Котельная ДК с. Благодатовка	ZOTA «Тополь - М» - 80	1	н/д	0,08	0,08
20	Котельная МБОУ Мотызлейская ООШ с. Мотызлей	КСУВ-100 КСУВ-80	1 1	2011 2011	0,155	0,155
21	Котельная МБДОУ Мотызлейский д/с «Веселое гнездышко»	Ишма-50	2	2010	0,086	0,086
22	Котельная ДК с. Мотызлей	ИШМА - 40У	2	н/д	0,08	0,08
23	Котельная МБОУ Полх- Майданская СОШ с. Полх- Майдан	КСУВ-100	2	2012	0,172	0,172
24	Котельная администрации Полх- Майданского с/совета	КЧМ-2	1	1986	0,04	0,04
25	Котельная ФАП с. Полх-Майдан	КЧМ-2	1	1984	0,03	0,03
26	Котельная МБОУ Курихинская ООШ	НР-18	2	2004	0,4	0,15
27	Котельная МБДОУ Курихинский д/с «Елочка»	ЭПЗ-100 ЭПО-60	1 1	1986 2004	0,14	0,08
28	Котельная администрации Сарминского с/совета	КЧМ-2	2	1986	0,06	0,04
29	Котельная ФАП п. Сарма	ЭПО-24	1	1998	0,02	0,02
30	Котельная МБДОУ Вознесенский д/с «Теремок»	ИШМА-У 40	2	н/д	н/д	н/д
31	Котельная ДК с. Полх-Майдан	Proterm Волк 12	1	н/д	н/д	н/д
32	Котельная ДК с. Аламасово	КЧМ-2	1	1989	0,03	0,03
33	Котельная пождепо с.Суморьево	Протерм	1	н/д	0,03	0,03
34	Котельная ФАП п. Куриха (бывшая котельная ДК п. Куриха)	КЧМ-2	1	1984	0,03	0,03
35	Котельная ДК п. Сарма	ZOTA CORBON - 40	1	н/д	0,02	0,02
36	Котельная Дома милосердия с. Криуша (Прачечная Дома милосердия с. Криуша, вспомогательный корпус)	Хопер-50	2	2006	0,1	0,1
37	Котельная Дома милосердия с.Криуша(АБК Дома милосердия с.Криуша)	АГВ-31,5	1	2006	0,03	0,03
38	Котельная Дома милосердия с.Криуша(гл. корпус Дома Милосердия с.Криуши)	КСМ-12М	4	2004	0,4	0,4

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

39	Котельная ДК с.Криуши	АКГВ-31,5	1	2005	0,03	0,03
40	Котельная администрации с.Криуши	АОГВ-31,5	1	2006	0,03	0,03
41	Котельная поездепо с.Криуша	АОГВ-31,5	1	2012	0,03	0,03
42	Котельная участковой больницы с.Криуша	КСМ-12М	2	2011	0,2	0,2
43	Котельная МБДОУ Криушинский д/с «Светлячок»	КСУВ-60 КСУВ-40	1 1	2012	0,1	0,1
44	Котельная ФАП с. Бутаково	КЧМ-2	1	1994	0,03	0,03
45	Котельная поездепо с. Бутаково	Протерма Волк KSO- 16	2	2016	0,03	0,03
46	Котельная поездепо с.Новоселки	КЧМ-2	1	1986	0,04	0,04
47	Котельная ДК с.Новоселки	Печи ЭО-12	3 1	2008	0,08	0,08
48	Котельная ДК с. Бутаково	АОГВ-31	1	2015	0,03	0,03
49	Котельная администрации с. Бутаково	КСУВ-80	1	2015	0,08	0,08
50	Котельная ФАП с.Новоселки	АОГВ-21	1	2011	0,5	0,18
51	Котельная здания библиотеки с. Суморьево	Ишма-20	2	2014	0,04	0,04
52	Котельная поездепо с.Бахтызино	Ишма-20	1	2012	0,02	0,02
53	Котельная ДК с.Суморьево	ZOTA CORBON - 40	1	н/д	н/д	н/д
54	Котельная ФАП с.Бахтызино	АОГВ-31	1	2011	0,03	0,03
55	Котельная МБДОУ Бахтызинский д/с «Колокольчик»	КСУВ-100	2	2012	0,2	0,2

Перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии возможно при существенной реконструкции распределительных сетей теплоснабжения. Существующие источники тепловой энергии между собой технологически не связаны.

Раздел 12. Зоны действия источников тепловой энергии.

Теплоснабжение Вознесенского муниципального округа осуществляют 2 ресурсоснабжающие организации:

- ООО «Бор Теплогаз»;
- ООО «Бор Инвест»;

Зоны действия источников тепловой энергии представлены на рисунках 12.1-12.3

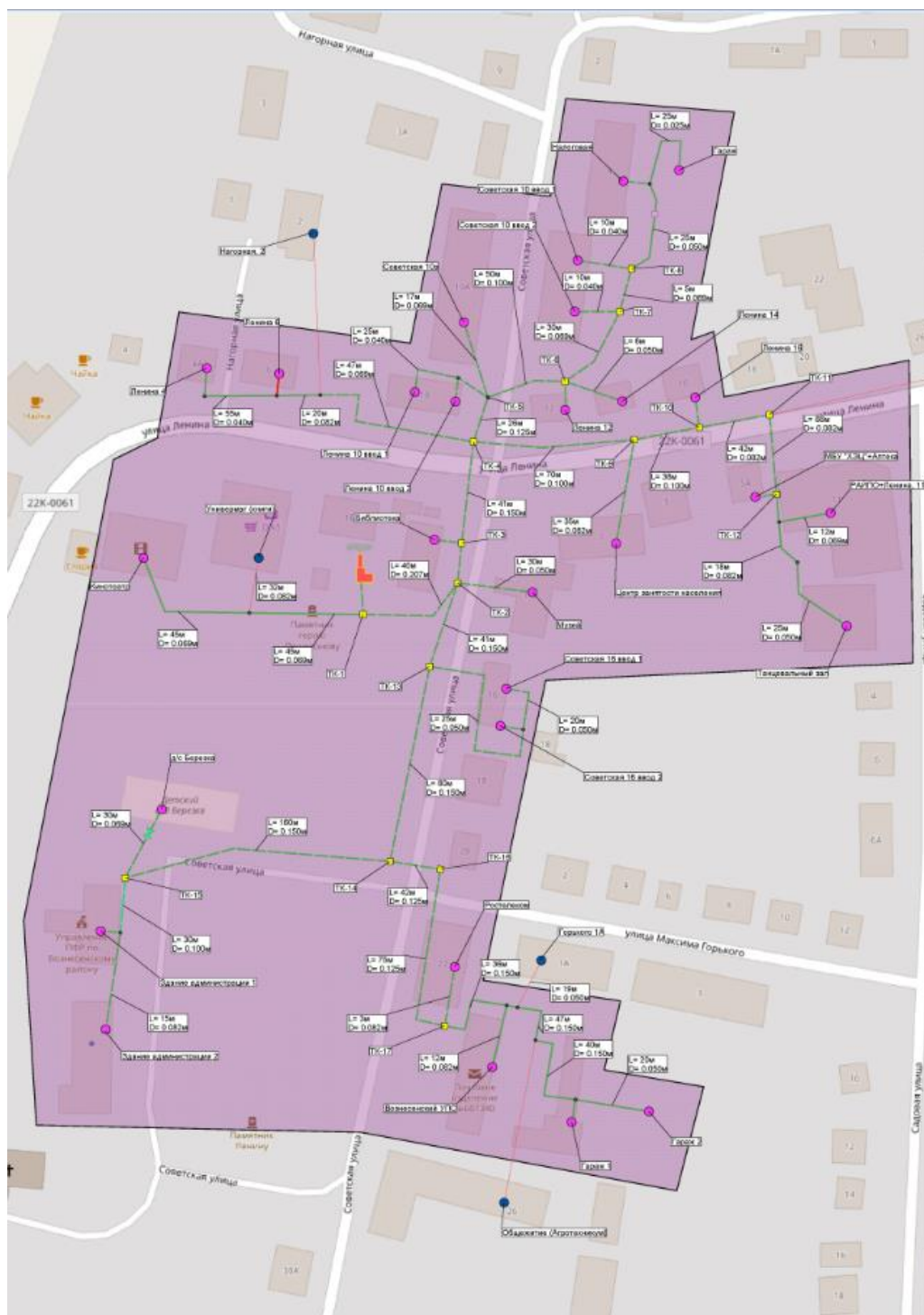


Рисунок 12.1. Зона действия источника тепловой энергии ООО «Бор Инвест» (Советская, 17а)

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

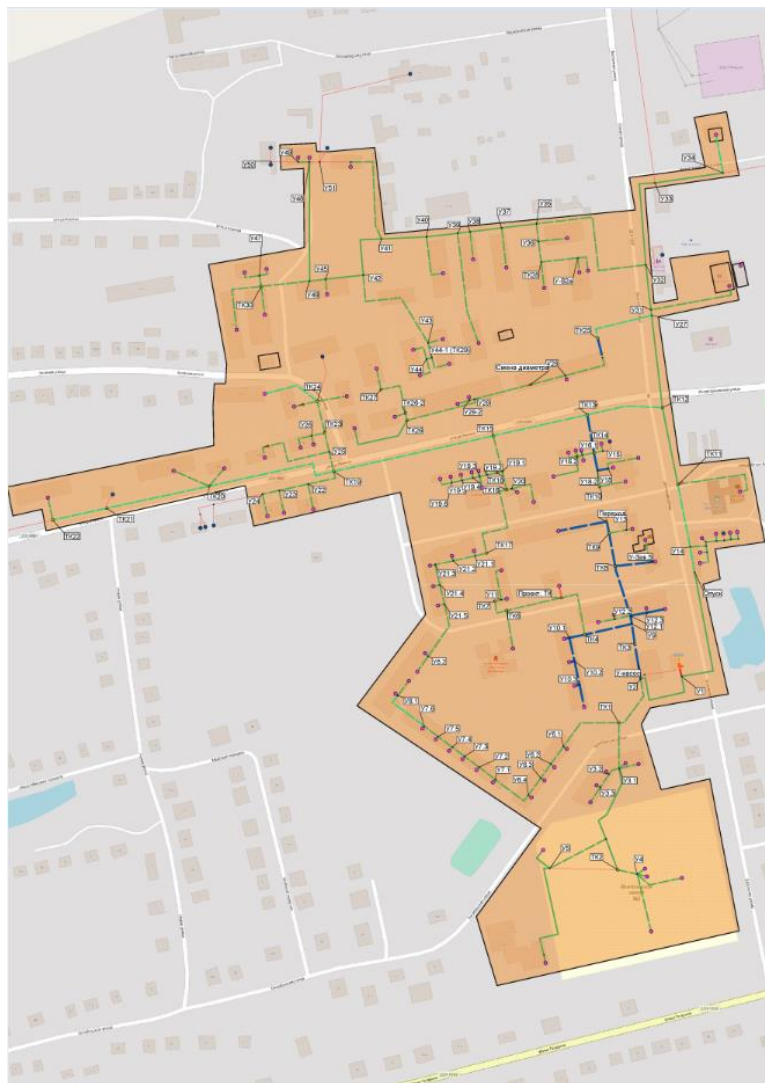


Рисунок 12.2. Зона действия источника тепловой энергии ООО «Бор Инвест» (Школьная, 3/1).

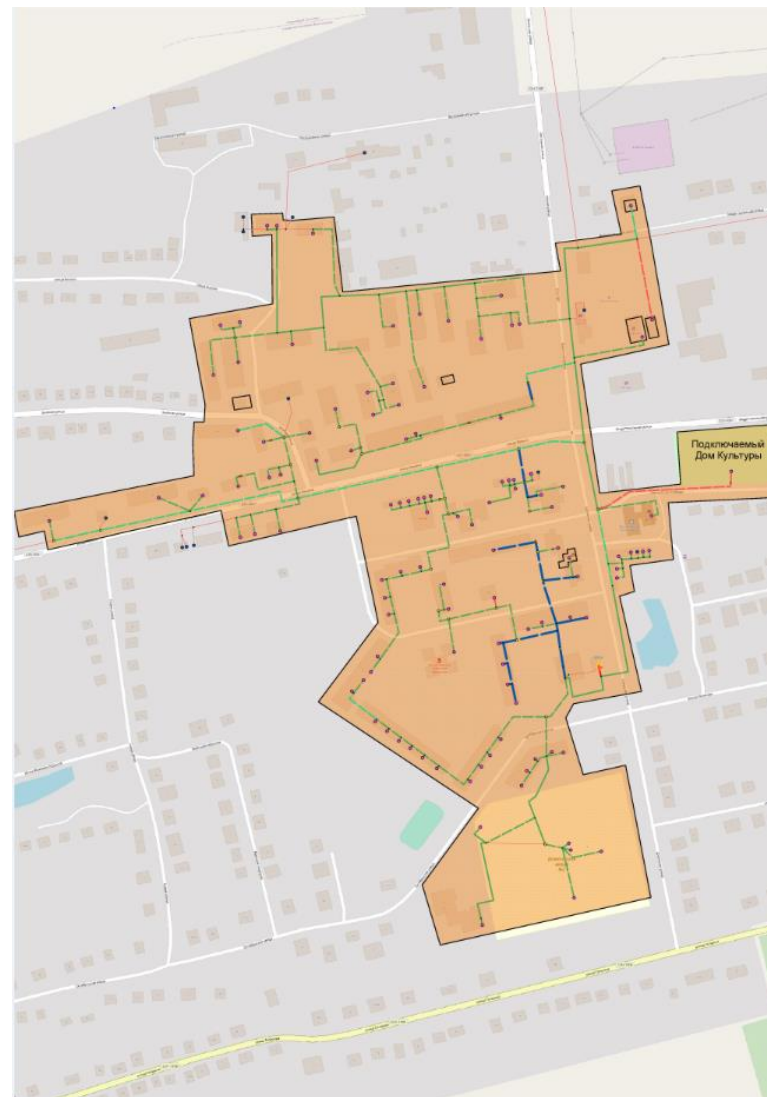


Рисунок 12.3. Перспективная зона действия источника тепловой энергии ООО «Бор Инвест» (Школьная, 3/1).

Раздел 13. Решение по бесхозяйным тепловым сетям.

На территории Вознесенского муниципального округа бесхозяйных тепловых сетей нет.

Раздел 14. Графическая часть - ситуационный план расположения источников теплоснабжения, схемы и пьезометрические графики тепловых сетей Вознесенского муниципального округа Нижегородской области.

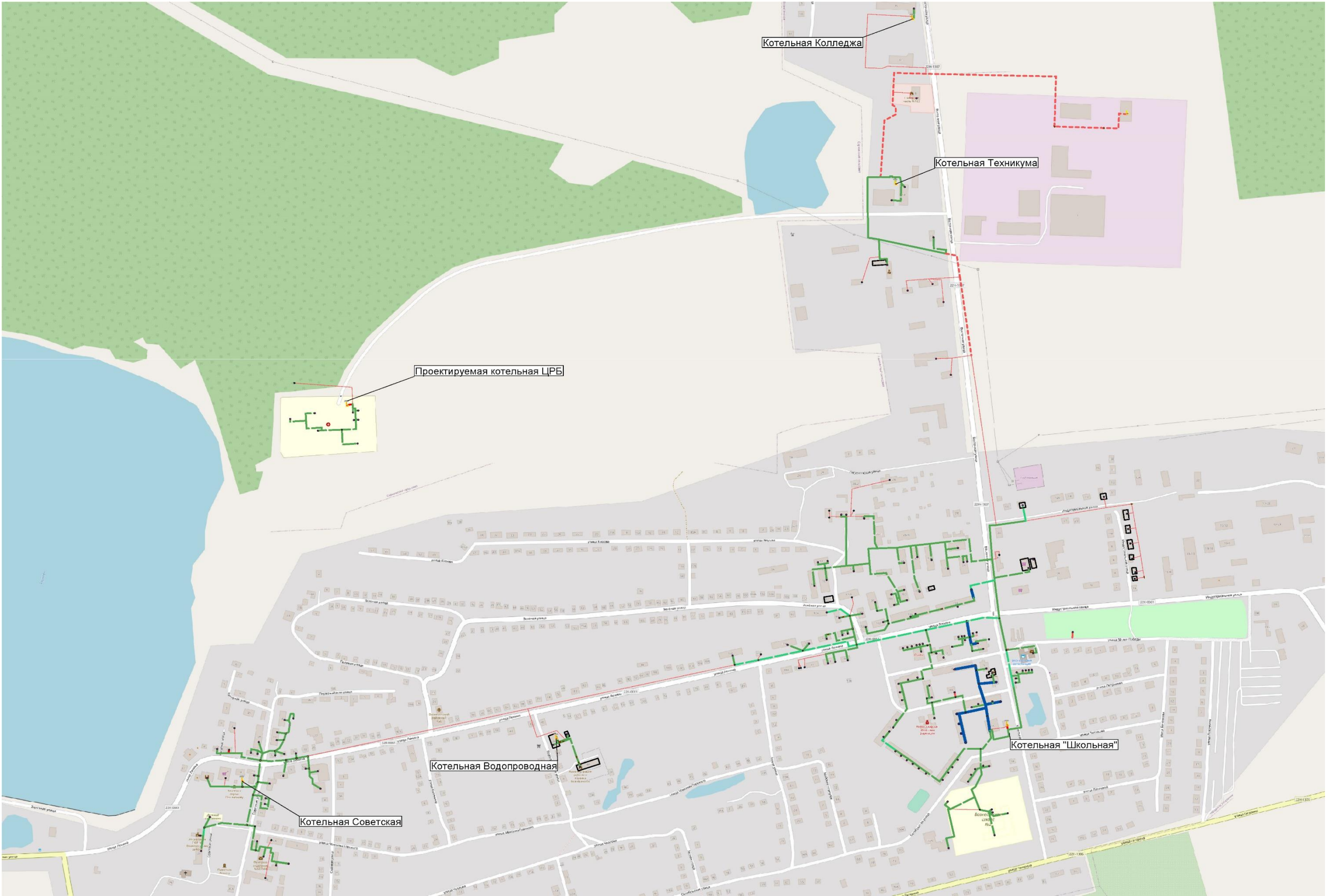


Рисунок 14.1. Ситуационный план источников теплоснабжения р.п. Вознесенское

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

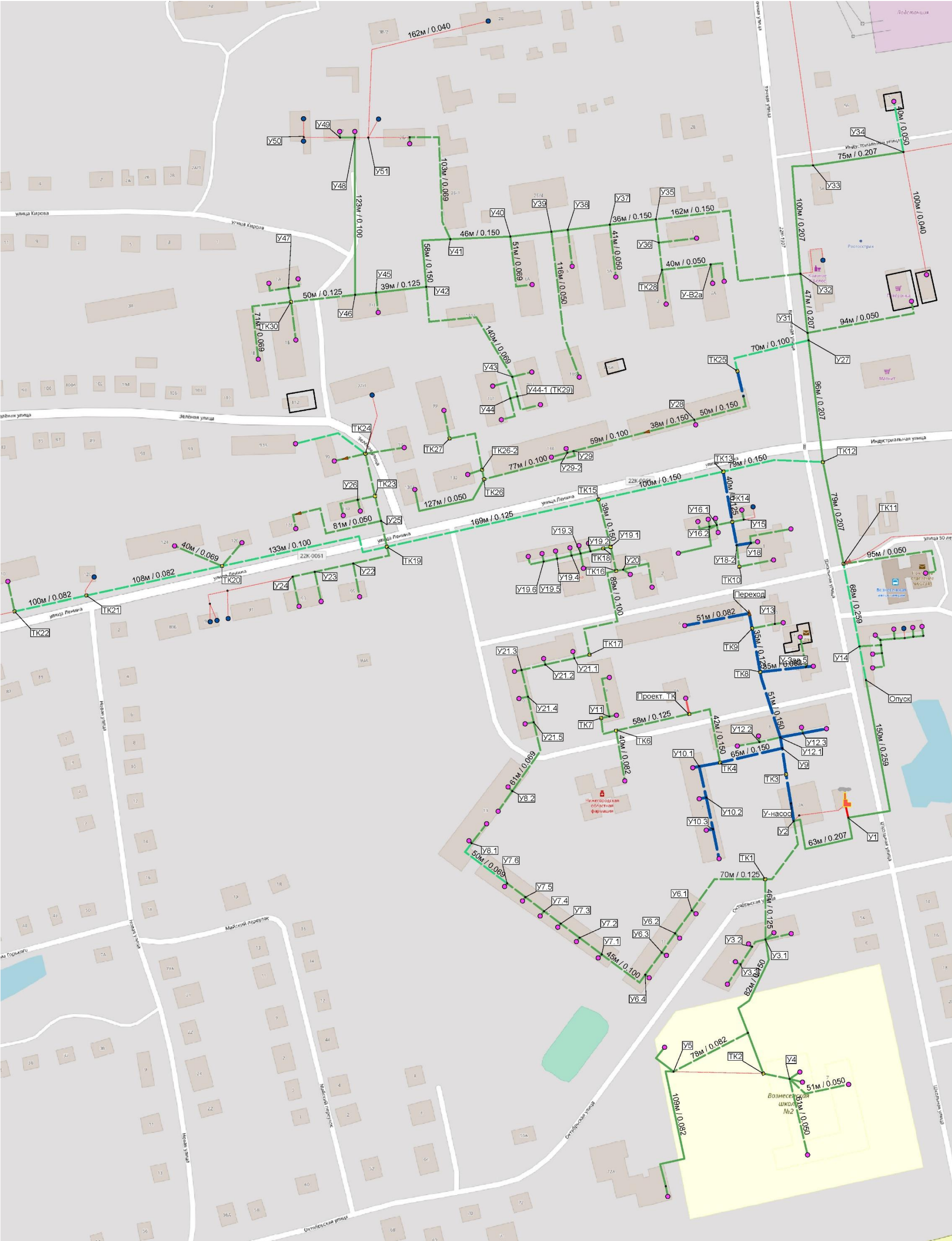


Рисунок 14.2. Схема сетей теплоснабжения от котельной «Школьная» р.п. Вознесенское

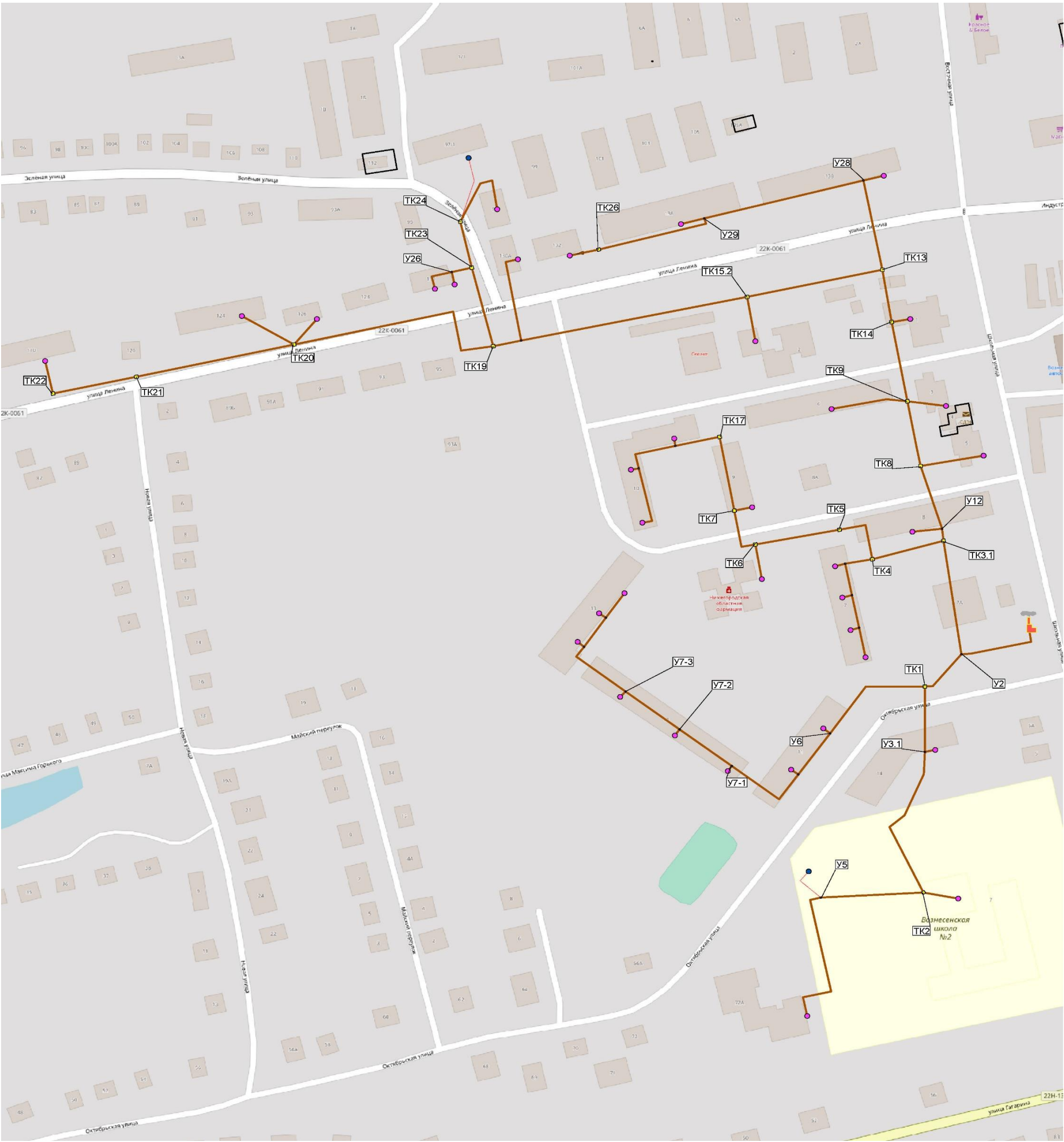


Рисунок 14.3. Схема сетей ГВС от котельной «Школьная» р.п. Вознесенское

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

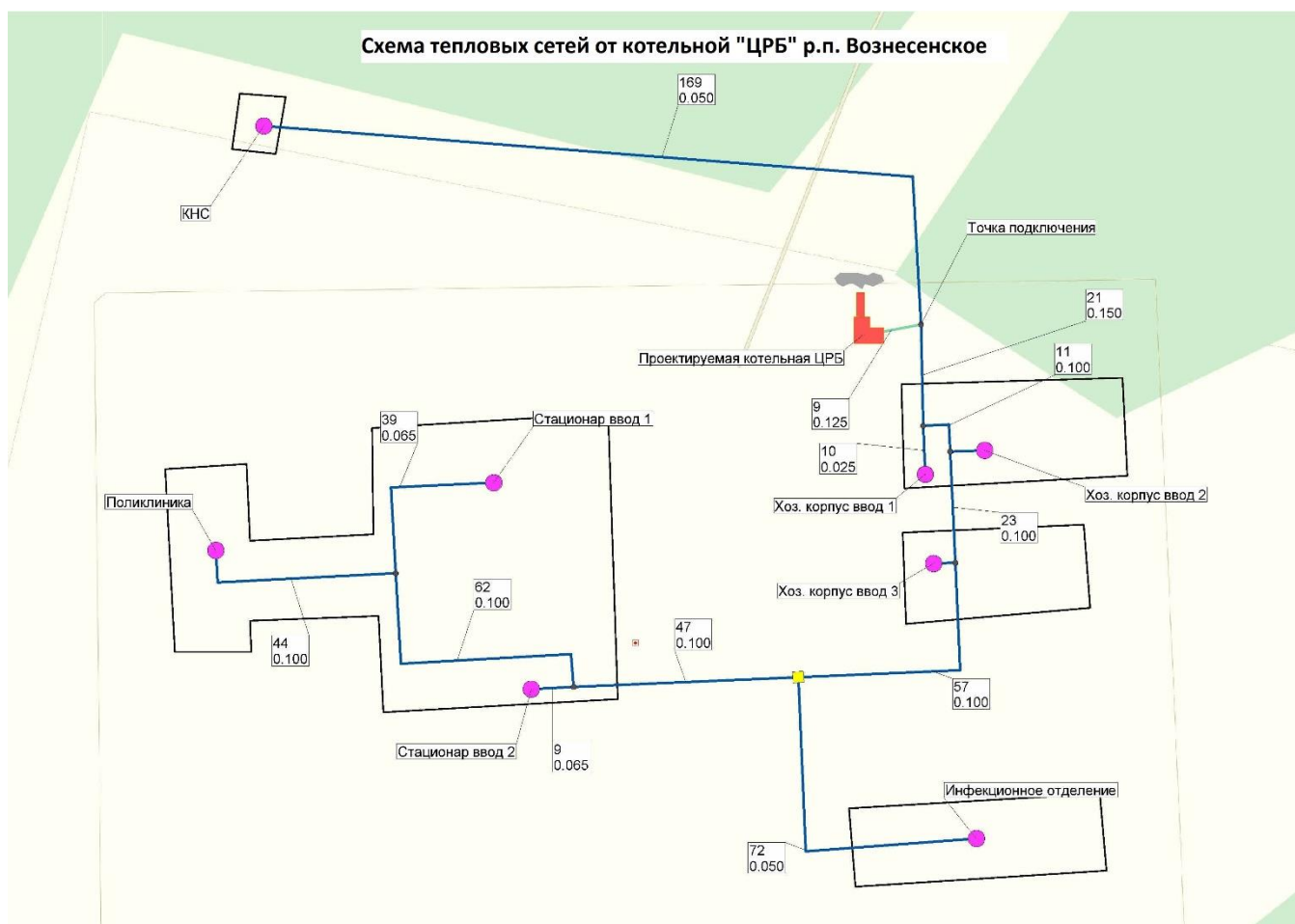


Рисунок 14.4. Схема тепловых сетей от котельной «ЦРБ» р.п. Вознесенское

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год



Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год



Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год



Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

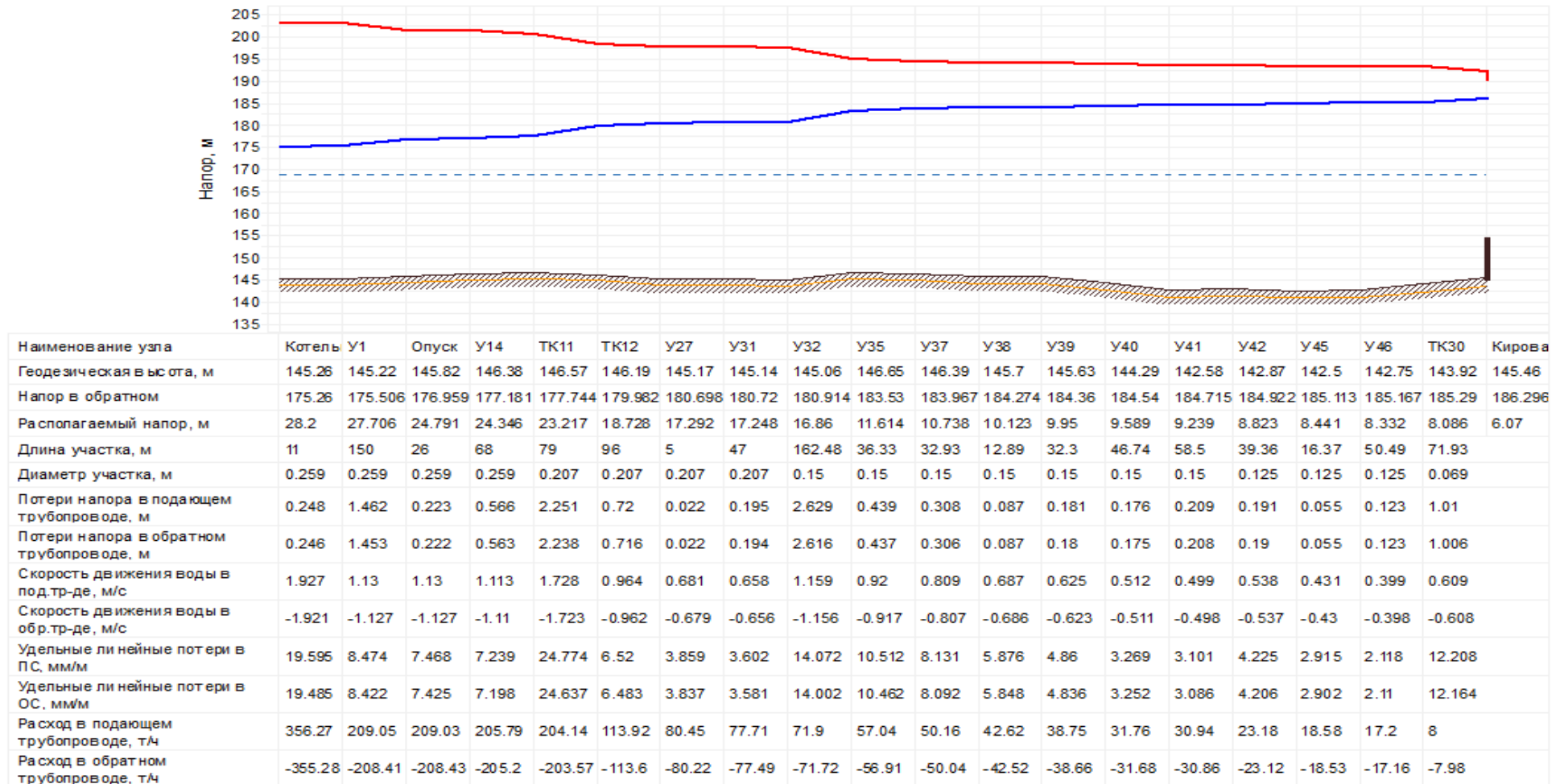


Рисунок 14.10. Пьезометрический график тепловой сети от котельной «Школьная» до удаленного потребителя: «ул. Кирова, д. 1В»

Из рисунка видно, что на потребителе достаточный располагаемый напор и скорость движения воды. Следовательно, он обеспечивается необходимым количеством тепла.

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

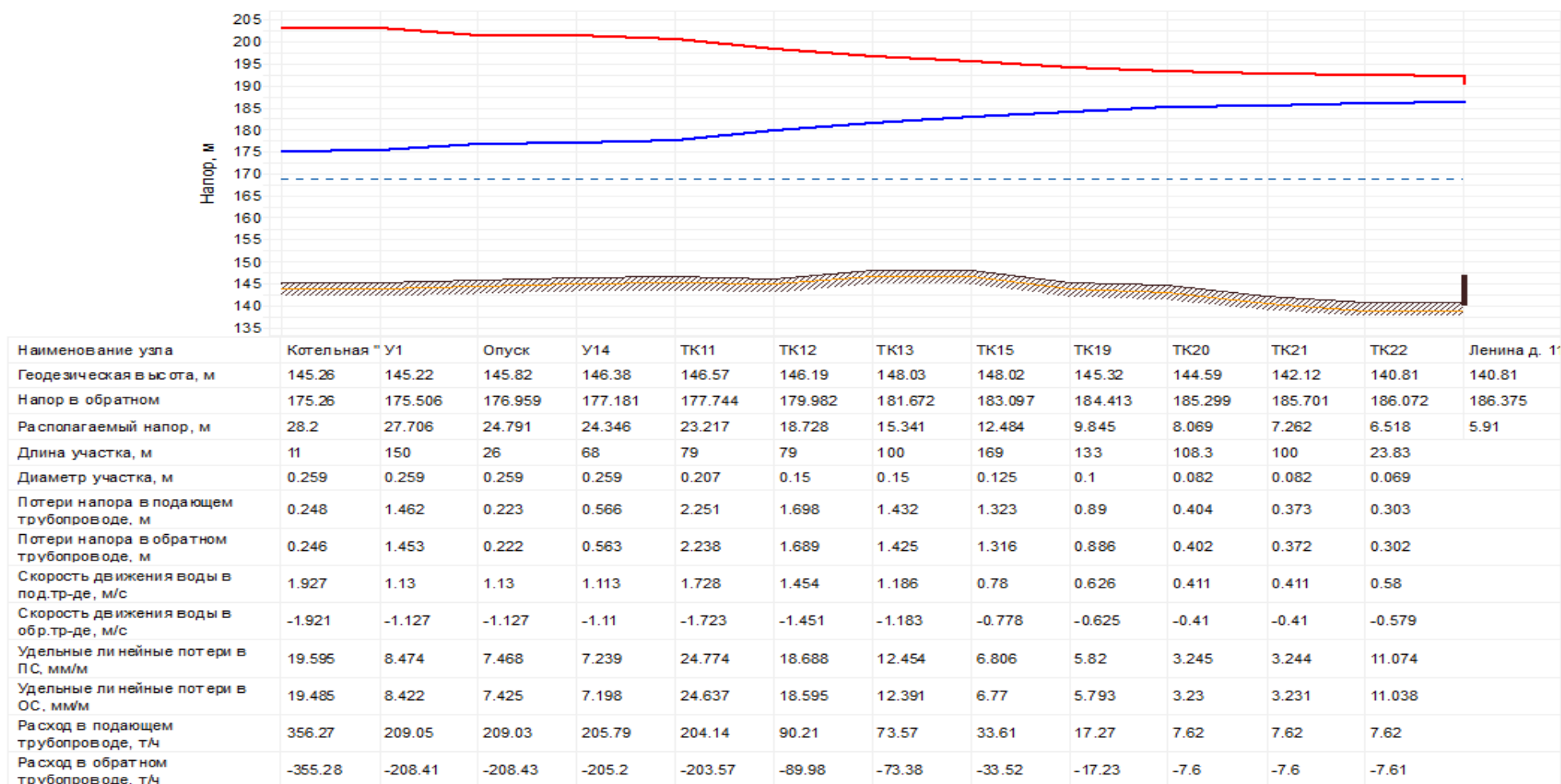


Рисунок 14.11. Пьезометрический график тепловой сети от котельной «Школьная» до удаленного потребителя: «ул. Ленина, д. 110»

Из рисунка видно, что на потребителе достаточный располагаемый напор и скорость движения воды. Следовательно, он обеспечивается необходимым количеством тепла.

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

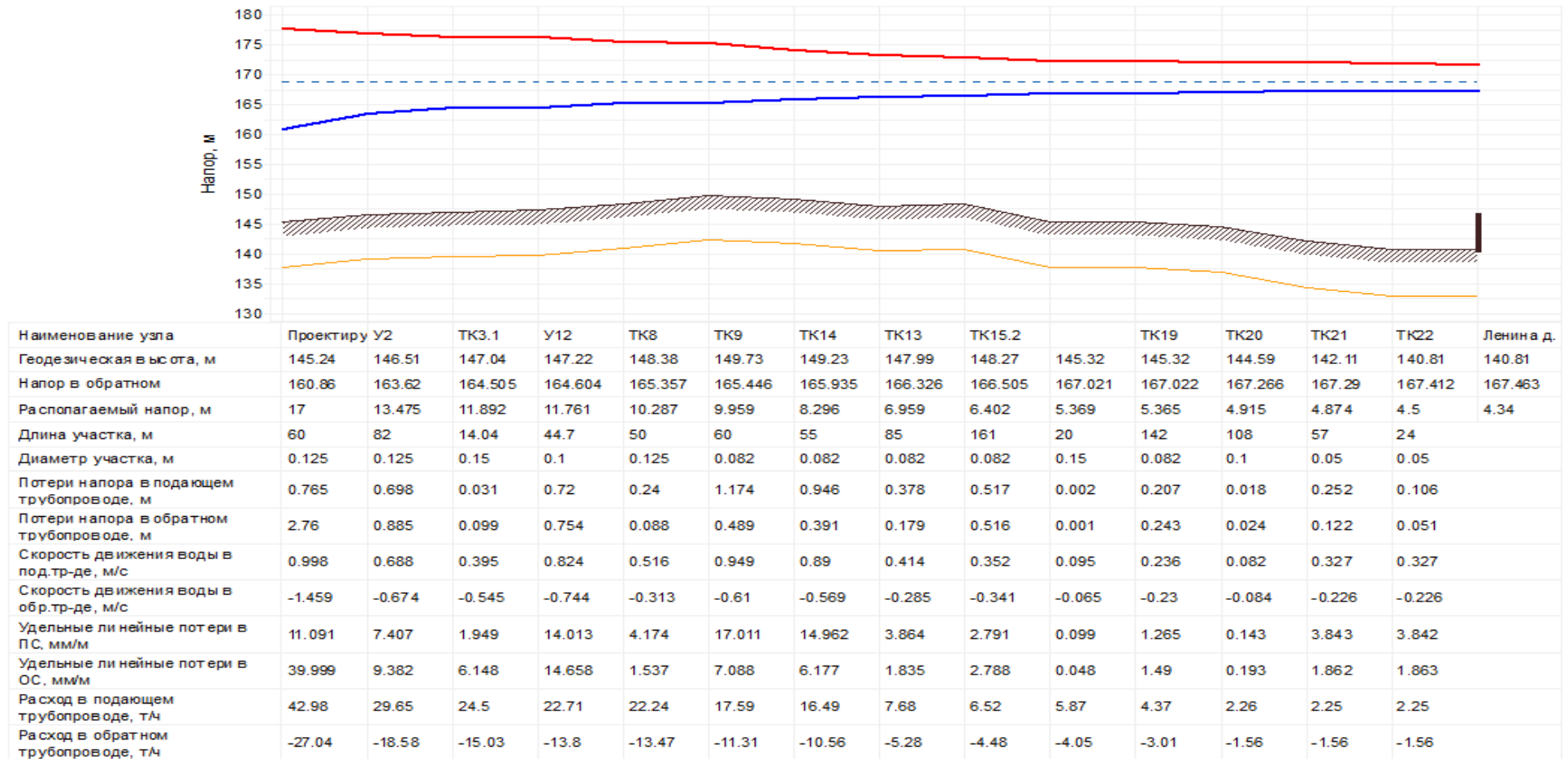


Рисунок 14.12. Пьезометрический график сети горячего водоснабжения от котельной «Школьная» до удаленного потребителя: «ул. Ленина, д. 110»

Из рисунка видно, что на потребителе достаточный располагаемый напор и скорость движения воды. Следовательно, он обеспечивается необходимым количеством тепла.

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

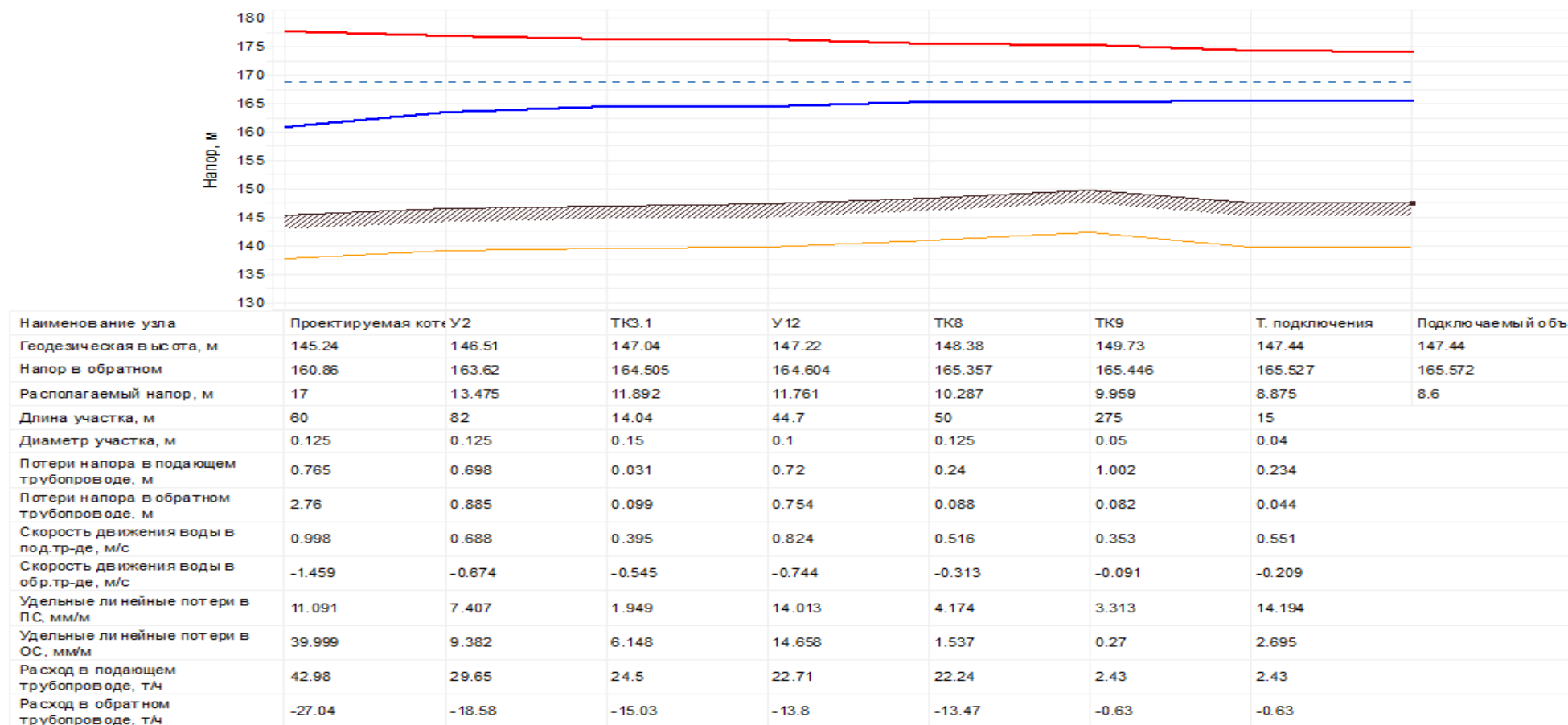


Рисунок 14.13. Перспективный пьезометрический график сети горячего водоснабжения от котельной «Школьная» до удаленного потребителя: «Дом культуры»

На выходе из котельной перепад давления составляет 17 м. вод. ст. Из рисунка видно, что на потребителе достаточный располагаемый напор и скорость движения воды. Следовательно, он обеспечивается необходимым количеством тепла.

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

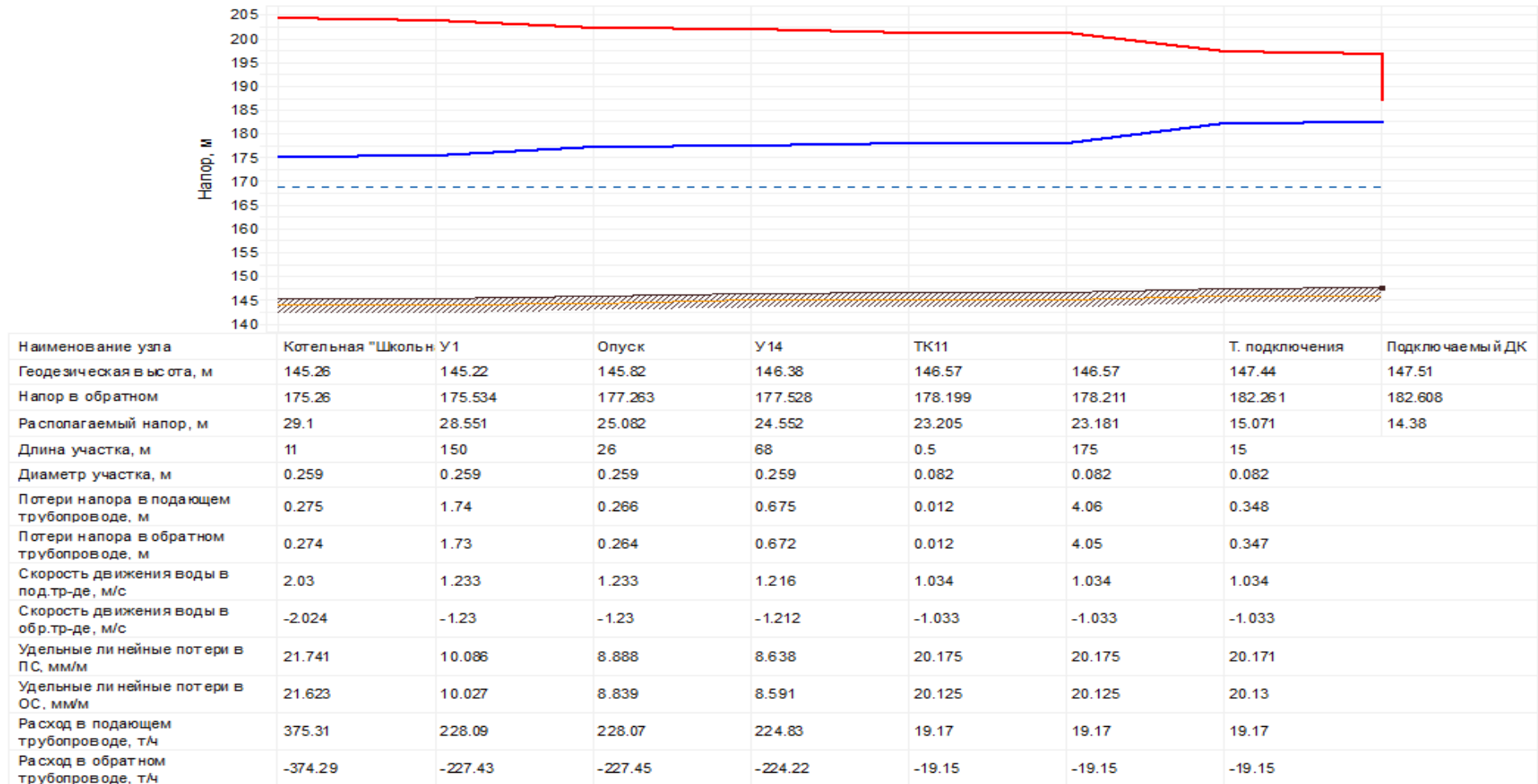


Рисунок 14.14. Перспективный пьезометрический график тепловой сети от котельной «Школьная» до удаленного потребителя: «Дом культуры»

На выходе из котельной перепад давления составляет 29 м. вод. ст. Из рисунка видно, что на потребителе достаточный располагаемый напор и скорость движения воды. Следовательно, он обеспечивается необходимым количеством тепла.

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

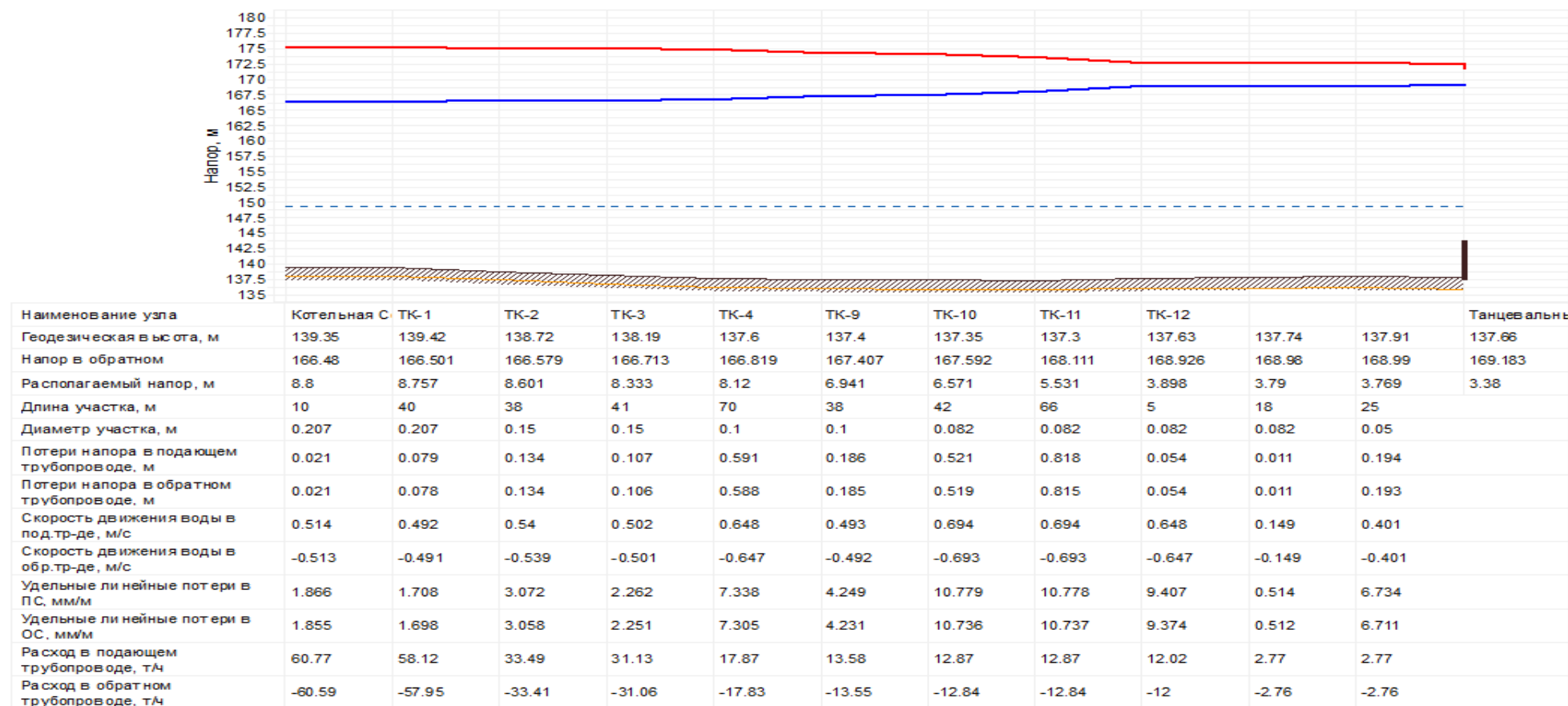


Рисунок 14.15. Пьезометрический график тепловой сети от котельной «Советская» до удаленного потребителя: «ул. Садовая, д. 2»

На выходе из котельной перепад давления составляет 8 м. вод. ст. Из рисунка видно, что на потребителе достаточный располагаемый напор и скорость движения воды. Следовательно, он обеспечивается необходимым количеством тепла.

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Приложение А – Перечень сетей теплоснабжения и сетей ГВС

Котельная	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Услов. диаметр подающего труба-да СО, мм	Услов. диаметр обратного труба-да СО, мм	Внутр. диаметр подающего труба-да ГВС, м	Внутр. диаметр обратного труба-да ГВС, м	Вид прокладки тепловой сети
Колледж	Точка врезки	Общежитие	10	100	100	-	-	Надземная
	Котельная Общежития	Точка врезки	3	65	65	-	-	Надземная
Школьная	TK8	TK15	75	300	300	250	150	Подземная канальная
	TK15	TK16	90	300	300	250	150	Подземная бесканальная
	TK15	У8	43	-	-	65	65	Подземная канальная
	TK8	У7	95,68	250	250	-	-	Надземная
	TK19	TK22	130	250	250	100	80	Подземная канальная
	У28	У29	80	250	250	-	-	Надземная
	У1	Опуск	145	250	250	-	-	Надземная
	У2	Опуск	167	-	-	250	150	Подземная бесканальная
	Котельная Школьная	У1	10	250	250	125	80	Подземная бесканальная
	У11	У12	46,58	250	250	-	-	Надземная
	У7	У11	5,93	250	250	-	-	Надземная
	У12	У23	100	250	250	-	-	Надземная
	TK16	TK19	155	250	250	250	150	Подземная бесканальная
	У23	У27	420	250	250	-	-	Надземная
	У27	У28	196,3	250	250	-	-	Надземная
	У2	TK2	36,75	200	200	150	100	Подземная бесканальная
	У5		13,93	200	200	150	100	Подземная канальная
	TK22	TK23	108,27	200	200	100	80	Подземная канальная
	TK23	TK24	57,3	200	200	100	80	Подземная канальная
	У1	У2	65	200	200	125	80	Надземная
	У6	TK7	67,62	200	200	250	150	Подземная канальная
	У47	Перемычка	500	200	200	-	-	Подземная канальная
	У23	У24	75	200	200	-	-	Надземная
	TK7	TK8	75	200	200	250	150	Надземная
	Опуск	У6	26,62	200	200	250	150	Подземная бесканальная
	TK2	У5	20,74	200	200	150	100	Подземная бесканальная
	У24		207	200	200	-	-	Подземная бесканальная
	TK24	У47	490	200	200	-	-	Подземная бесканальная

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Котельная	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Услов. диаметр подающего труба-да СО, мм	Услов. диаметр обратного труба-да СО, мм	Внутр. диаметр подающего труба-да ГВС, м	Внутр. диаметр обратного труба-да ГВС, м	Вид прокладки тепловой сети
	У2	ТК1	57,59	150	150	150	100	Подземная канальная
	У5	ТК3	49,9	150	150	100	80	Подземная канальная
	ТК3	ТК4	42,38	150	150	100	80	Подземная канальная
			11,94	150	150	100	80	Подземная канальная
	У19.1	ТК17	19,21	150	150	100	80	Подземная канальная
			51	150	150	125	125	Подземная канальная
	Ввод в здание	У8	49,6	150	150	-	-	Подземная канальная
	ТК19	У42	20,81	150	150	100	80	Подземная канальная
	У42	ТК20	19,98	150	150	100	80	Подземная канальная
	ТК20	ТК21	33,68	150	150	50	50	Подземная канальная
	У12	У13	155	150	150	-	-	Подземная канальная
	У13	У15	36,33	150	150	-	-	Надземная
	У15	У16	32,93	150	150	-	-	Надземная
	У16	У17	12,89	150	150	-	-	Надземная
	У17	У18	32,27	150	150	-	-	Надземная
	У18	У18.1	46	150	150	-	-	Надземная
	У18.1	У19	39	150	150	-	-	Надземная
	У7	ТК9	69,68	150	150	-	-	Подземная бесканальная
	ТК9	Ввод в здание	20,25	150	150	-	-	Подземная бесканальная
	У8	Смена диаметра	37,94	150	150	65	65	Подземная бесканальная
	ТК16	У38	38,26	150	150	100	80	Подземная бесканальная
	ТК1	У3	69,65	125	125	100	80	Подземная бесканальная
	ТК4	ТК5	57,83	125	125	100	80	Подземная канальная
	ТК5	ТК6	35,77	125	125	100	80	Подземная канальная
	ТК15	ТК14	40	125	125	-	-	Подземная канальная
	ТК1	У3.1	50	125	125	100	80	Подземная канальная
	У19	У22	39,36	125	125	-	-	Надземная
	У22	У22.1	16	125	125	-	-	Надземная
	У22.1	ТК14	44	125	125	-	-	Подземная бесканальная
	У3.1	ТК-Школа	117	125	125	100	80	Надземная

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Котельная	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Услов. диаметр подающего труба-да СО, мм	Услов. диаметр обратного труба-да СО, мм	Внутр. диаметр подающего труба-да ГВС, м	Внутр. диаметр обратного труба-да ГВС, м	Вид прокладки тепловой сети
			35	125	125	125	125	Подземная бесканальная
	TK17	TK18	90	100	100	-	-	Подземная канальная
	TK18	У21.1	12,03	100	100	80	50	Подземная канальная
	TK3	У10.1	16	100	100	65	50	Подземная канальная
	TK10	У30	12,01	100	100	40	32	Подземная канальная
	У9	TK10	76,98	100	100	40	32	Подземная канальная
	У43	Ленина д. 130 ввод 2	18,98	100	100	25	25	Подземная канальная
	У22.1		123	100	100	-	-	Надземная
	У43	Ленина д. 130 ввод 1	4,39	100	100	25	25	Подземная бесканальная
	TK20	У43	13,91	100	100	50	50	Подземная бесканальная
	Смена диаметра	У9	59,48	100	100	-	-	Подземная бесканальная
	У3	У4	100	100	100	80	80	Подземная бесканальная
	TK5	Заводской мкр. д. 7а	25,1	80	80	50	32	Подземная канальная
	TK5	TK18	53,55	-	-	80	50	Подземная канальная
	TK6	Заводской мкр. д. 9	7,64	80	80	50	40	Подземная канальная
		Заводской мкр. д. 6	51,21	80	80	100	80	Подземная канальная
			54	-	-	80	50	Подземная канальная
			20	80	80	40	25	Подземная канальная
	TK17	У39	5,67	80	80	-	-	Подземная канальная
	TK21	Зеленая д. 93 а	58,17	80	80	-	-	Подземная канальная
	TK19	У44	35,76	80	80	-	-	Подземная канальная
	У44	У45	30,66	80	80	-	-	Подземная канальная
	У19	Переход	67,52	80	80	-	-	Подземная бесканальная
			12	80	80	-	-	Подземная бесканальная
			15	80	80	-	-	Надземная
			11	80	80	-	-	Надземная
	TK-Школа	Школа №2	21	80	80	65	50	Подземная бесканальная
		Заводской мкр. д. 4	5	80	80	40	25	Подземная бесканальная

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Котельная	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Услов. диаметр подающего труба-да СО, мм	Услов. диаметр обратного труба-да СО, мм	Внутр. диаметр подающего труба-да ГВС, м	Внутр. диаметр обратного труба-да ГВС, м	Вид прокладки тепловой сети
		Заводской мкр. д. 5	45	80	80	40	25	Подземная бесканальная
	У11	"Пятерочка"	80	80	80	-	-	Подземная бесканальная
	У10.1	У10.2	25	80	80	65	65	Подвальная
	У10.2	У10.3	25	80	80	65	50	Подвальная
	У21.1	У41	80	80	80	-	-	Подземная бесканальная
	У4	Переход	92,75	80	80	65	65	Подземная бесканальная
	У4	Заводской мкр. д. 12	10	80	80	65	50	Подземная бесканальная
	У3	Заводской мкр. д. 11	4,44	80	80	65	50	Подземная бесканальная
	У39	Заводской мкр. д. 2 ввод 1	6,81	80	80	-	-	Подземная бесканальная
			15	65	65	-	-	Подземная канальная
	У8	Ленина д. 138	4,16	65	65	-	-	Подвальная
	ТК10	ТК11	56,58	65	65	-	-	Подземная канальная
	ТК22	Ленина д. 124	40,05	65	65	65	65	Подземная канальная
	У13	У14	18,34	65	65	-	-	Подземная канальная
	У14	ТК28	21,53	65	65	-	-	Подземная канальная
	У18	Восточная д. 6 а	46,55	65	65	-	-	Подземная канальная
	У6		19,51	65	65	-	-	Подземная канальная
	У20	ТК13	15,82	65	65	-	-	Подземная канальная
	ТК13	У44	5,72	65	65	-	-	Подземная канальная
	ТК14	Кирова д. 1 в	36,57	65	65	-	-	Подземная бесканальная
	Переход	У20	48	65	65	-	-	Подземная бесканальная
	У18.1		103,74	65	65	-	-	Надземная
		Гараж	10	65	65	-	-	Подвальная
		Диспетчерская	5	65	65	-	-	Подземная бесканальная
	У9	Ленина д. 136	3,79	65	65	-	-	Подземная бесканальная
	ТК16	ИП Мотина	72	65	65	-	-	Подземная бесканальная
	ТК14		30	65	65	-	-	Подземная бесканальная
			15	65	65	80	50	Подвальная
	У41	Заводской мкр. д. 13 ввод 2	46,99	65	65			Подземная бесканальная

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Котельная	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Услов. диаметр подающего труб-да СО, мм	Услов. диаметр обратного труб-да СО, мм	Внутр. диаметр подающего труб-да ГВС, м	Внутр. диаметр обратного труб-да ГВС, м	Вид прокладки тепловой сети
	Переход	Заводской мкр. д. 13 ввод 1	36,8	65	65	65	65	Подземная бесканальная
	У3.1	Заводской мкр. д. 14	23	65	65	65	50	Подземная бесканальная
			15	65	65	-	-	Подземная бесканальная
		Заводской мкр. д. 1 ввод 1	5	50	50	-	-	Подвальная
	ТК7	Автостанция	50	50	50	-	-	Подземная канальная
			7,41	50	50	-	-	Надземная
			6,89	50	50	-	-	Надземная
			7,8	50	50	-	-	Надземная
			5,71	50	50	-	-	Надземная
	ТК11	Зеленая д. 99	6,29	50	50	-	-	Подземная канальная
	У30	Ленина д. 132	7,63	50	50	40	32	Подземная канальная
	ТК21	Переход	16,04	50	50	-	-	Подземная канальная
	У44	Ленина д. 93	22,7	50	50	-	-	Подземная канальная
	У42	Переход	81,18	50	50	-	-	Подземная канальная
	У45	У46	17,68	50	50	-	-	Подземная канальная
	У45	Ленина д. 91 ввод 2	19,02	50	50	-	-	Подземная канальная
	У46	Ленина д. 91 ввод 1	18,58	50	50	-	-	Подземная канальная
	У14	Восточная д. 3	12,85	50	50	-	-	Подземная канальная
	ТК28	Восточная д. 2	6,74	50	50	-	-	Подземная канальная
	У15	Восточная д. 5 а	14,6	50	50	-	-	Подземная канальная
	У16	Восточная д. 6	13,86	50	50	-	-	Подземная канальная
	У17	Зеленая д. 105	99,78	50	50	-	-	Подземная канальная
			6,29	50	50	-	-	Надземная
	У20	Зеленая д. 103 ввод 1	11,3	50	50	-	-	Подземная канальная
	ТК13	Зеленая д. 103 ввод 2	22,45	50	50	-	-	Подземная канальная
	У44	Зеленая д. 101 ввод 2	21,77	50	50	-	-	Подземная канальная
	У44	Зеленая д. 101 ввод 1	19,44	50	50	-	-	Подземная канальная
	ТК14	Кирова д. 1 б	8,29	50	50	-	-	Подземная бесканальная

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Котельная	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Услов. диаметр подающего трубопровода СО, мм	Услов. диаметр обратного трубопровода СО, мм	Внутр. диаметр подающего трубопровода ГВС, м	Внутр. диаметр обратного трубопровода ГВС, м	Вид прокладки тепловой сети
	TK14	Кирова д. 1а	14,79	50	50	-	-	Подземная бесканальная
	У22	РДК	10,11	50	50	-	-	Подземная бесканальная
		Контора	5	50	50	-	-	Подземная бесканальная
		Автобокс	5	50	50	-	-	Подвальная
	У30	Ленина д. 130 а	66,4	50	50	-	-	Надземная
	TK28	Восточная д. 2 а	51,37	50	50	-	-	Подземная бесканальная
	TK-Школа	У-Д/сад	70,09	50	50	65	50	Надземная
	У-Д/сад	Д/с №5 "Сказка"	109,18	50	50	65	50	Надземная
	У-Д/сад	Хоккейные бытовые (ДЮК)	28	50	50	65	50	Надземная
	TK24	Ленина д. 110	23,83	50	50	50	50	Подземная бесканальная
	У20	Заводской мкр. д. 2 ввод 2	10,6	50	50	-	-	Подвальная
	TK21	Зеленая д. 97	25,21	50	50	50	50	Подземная бесканальная
	TK14		24	50	50	-	-	Надземная
		Сбербанк	33	50	50	-	-	Надземная
		Заводской мкр. д. 1 ввод 2	15	50	50	-	-	Подвальная
		Аптека	20	50	50	-	-	Подземная бесканальная
		Заводской мкр. д. 8 ввод1	5	50	50	-	-	Подземная бесканальная
		Заводской мкр. д. 8 ввод4	5	50	50	-	-	Подвальная
		Заводской мкр. д. 8 ввод3	5	50	50	-	-	Подвальная
		Заводской мкр. д. 8 ввод2	5	50	50	-	-	Подземная бесканальная
	У10.1	Заводской мкр. д. 7 ввод 1	10	50	50	-	-	Подвальная
	У10.3	Заводской мкр. д. 7 ввод 4	10	50	50	-	-	Подвальная
	У10.2	Заводской мкр. д. 7 ввод 2	10	50	50	-	-	Подвальная
	У10.3	Заводской мкр. д. 7 ввод 3	10	50	50	-	-	Подвальная
	У21.1	Заводской мкр. д. 10	5,51	50	50	-	-	Подземная бесканальная
	У25	Индустриальная д. 5а	21,66	50	50	-	-	Подземная бесканальная
	У25	У26	36,11	50	50	-	-	Подземная бесканальная
	У26	Индустриальная д. 3а	18,12	50	50	-	-	Подземная бесканальная

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Котельная	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Услов. диаметр подающего труба-да СО, мм	Услов. диаметр обратного труба-да СО, мм	Внутр. диаметр подающего труба-да ГВС, м	Внутр. диаметр обратного труба-да ГВС, м	Вид прокладки тепловой сети
	У26	Переход	17,55	50	50	-	-	Подземная бесканальная
		У25	90	50	50	-	-	Подземная бесканальная
	Переход	Индустриальная д. 3	22,97	50	50	-	-	Подземная бесканальная
	ТК14		12,15	40	40	-	-	Надземная
	ТК14		9,21	40	40	-	-	Подземная канальная
	ТК22	Ленина д. 126	19,35	40	40	40	40	Подземная канальная
		Пилорама	16	40	40	-	-	Подземная бесканальная
		Токарный и столярный цеха	5	40	40	-	-	Подвальная
		Бон	162	40	40	-	-	Подземная бесканальная
		Магазин Продукты	20	40	40	-	-	Подземная бесканальная
	У24	Восточная д. 5	40	40	40	-	-	Подземная бесканальная
	У38		5	40	40	-	-	Подземная бесканальная
		У38.2	15	40	40	-	-	Подземная бесканальная
	У38.5	У38.6	10,74	32	32	-	-	Подземная канальная
	У38.4	У38.5	11,6	32	32	-	-	Подземная канальная
	У38.3	У38.4	7,19	32	32	-	-	Подземная канальная
	У38.2	У38.3	7,77	32	32	-	-	Подземная канальная
			5,84	32	32	-	-	Подземная канальная
			5,6	32	32	-	-	Надземная
	Переход	Ленина д. 128	11,75	32	32	-	-	Подземная канальная
	Переход	Зеленая д. 95	6,19	32	32	-	-	Подземная канальная
	У29	Восточная 12В	66,1	25	25	-	-	Подземная канальная
		Магазин "Водолей"	1	25	25	-	-	Надземная
	У38.6	ИП Епишков	17,29	25	25	-	-	Подземная канальная
	У38.6	ИП Гуськов	6,2	25	25	-	-	Подземная канальная
	У38.4	ИП Зотов	6,21	25	25	-	-	Подземная канальная
	У38.3	Магазин "Домовой"	6,21	25	25	-	-	Подземная канальная

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Котельная	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Услов. диаметр подающего трубопровода СО, мм	Услов. диаметр обратного трубопровода СО, мм	Внутр. диаметр подающего трубопровода ГВС, м	Внутр. диаметр обратного трубопровода ГВС, м	Вид прокладки тепловой сети
	У38.2	ИП Щелканов	6,32	25	25	-	-	Подземная канальная
		ИП Майорова	13,8	25	25	-	-	Подземная канальная
		Трикотаж	5,8	25	25	-	-	Подземная канальная
		ИП Щелканов	5,37	25	25	-	-	Подземная канальная
		"Гармония"	7,67	25	25	-	-	Подземная канальная
		ИП Аладкина	8,6	25	25	-	-	Надземная
		ИП Лихутова	8,5	25	25	-	-	Надземная
		ИП Епишкова	8,5	25	25	-	-	Надземная
		ИП Федорова	8,46	25	25	-	-	Надземная
		ИП Новикова	9,94	25	25	-	-	Надземная
		ИП Горюнова	21,95	25	25	-	-	Надземная
		РАЙПО Кафе "Отдых"	5,37	25	25	-	-	Подземная бесканальная
ЦРБ	Точка подключения	У1	21	150	150	65	40	Надземная
	Котельная ЦРБ	Точка подключения	14,9	100	100	50	50	Подземная бесканальная
	У4	У5	74	100	100	40	25	Подвальная
	У5	Поликлиника	26	100	100	40	25	Подвальная
	ТК1	У4	42	100	100	50	32	Подземная бесканальная
	У1	У2	11	100	100	65	40	Подвальная
	У2	У3	23,44	100	100	50	32	Подземная бесканальная
	У3	ТК1	56	100	100	50	32	Подземная бесканальная
	У5	Стационар ввод 1	62	65	65	40	25	Подвальная
	У4	Стационар ввод 2	9	65	65	32	25	Подвальная
	ТК1	Инфекционное отделение	78	50	50	32	25	Подземная бесканальная
	Точка подключения	Переход	58	150	150	-	-	Надземная
	Переход	КНС	208	50	50	-	-	Подземная бесканальная
	У3	Хоз. корпус ввод 3	4,56	25	25	32	25	Подвальная
	У2	Хоз. корпус ввод 2	7,35	25	25	32	25	Подвальная
	У1	Хоз. корпус ввод 1	10,26	25	25	-	-	Подвальная
Советская	ТК-1	ТК-2	21	200	200	-	-	Подземная бесканальная
	Котельная Советская	ТК-1	15	200	200	-	-	Подземная бесканальная

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Котельная	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Услов. диаметр подающего труб-да СО, мм	Услов. диаметр обратного труб-да СО, мм	Внутр. диаметр подающего труб-да ГВС, м	Внутр. диаметр обратного труб-да ГВС, м	Вид прокладки тепловой сети
	ТК-14	ТК-16	23	150	150	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-17	У1	32	150	150	-	-	Надземная
	У1	У2	5	150	150	-	-	Подземная бесканальная
	У2	У3	20	150	150	-	-	Надземная
	У3	Гаражи	20	150	150	-	-	Надземная
	ТК-14	ТК-15	100	150	150	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-13	ТК-14	80	150	150	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-2	ТК-13	32	150	150	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-2	ТК-3	21	150	150	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-3	ТК-4	41	150	150	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-4	ТК-5	11	150	150	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-16	ТК-17	50	125	125	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-15	У4	23	100	100	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-4	ТК-9	62	100	100	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-5	ТК-6	31	100	100	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-9	ТК-10	25	100	100	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-17	Волготелеком	4	80	80	-	-	Подземная бесканальная
	У1	Вознесенский УПС	5	80	80	-	-	Надземная
	У4	Здание администрации 1	15	80	80	-	-	Подземная бесканальная
	Переход	У5	17	80	80	-	-	Надземная
	ТК-9	Центр занятости населения	36	80	80	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-10	ТК-11	28	80	80	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-11	ТК-12	31	80	80	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-12	У8	10	80	80	-	-	Надземная
	У9	Ленина 11	29	80	80	-	-	Подземная бесканальная
	У8	У9	18	80	80	-	-	Надземная
	ТК-15	Кран	20	65	65	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-1	Кинотеатр	90	65	65	-	-	Надземная

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Котельная	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Услов. диаметр подающего труба-да СО, мм	Услов. диаметр обратного труба-да СО, мм	Внутр. диаметр подающего труба-да ГВС, м	Внутр. диаметр обратного труба-да ГВС, м	Вид прокладки тепловой сети
	ТК-4	Переход	66	65	65	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-5	Советская 10а	24	65	65	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-6	ТК-7	30	65	65	-	-	Подземная бесканальная
	У7	Налоговая	5	65	65	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-7	ТК-8	5	65	65	-	-	Подземная бесканальная
	У8	РАЙПО	20	65	65	-	-	Надземная
	Переход	У7	13	65	65	-	-	Надземная
	Кран	д/с Березка	15	65	65	-	-	Подземная бесканальная
	У4	Здание администрации 2	3	50	50	-	-	Подвальная
	ТК-13	Советская 16	25	50	50	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-3	Библиотека	10	50	50	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-8	Переход	25	50	50	-	-	Надземная
	У9	Боксерский клуб+РДК	34	50	50	-	-	Надземная
	ТК-2	Музей	30	50	50	-	-	Подземная бесканальная
	У5	У6	28	40	40	-	-	Надземная
	У5	Ленина 6	8	40	40	-	-	Надземная
	ТК-5	У6	15	40	40	-	-	Подземная бесканальная
	У6	Ленина 10 ввод 1	25	40	40	-	-	Подземная бесканальная
	У6	Ленина 10 ввод 2	10	40	40	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-6	Ленина 12	4	40	40	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-6	Ленина 14	5	40	40	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-7	Советская 10 ввод 2	10	40	40	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-8	Советская 10 ввод 1	16	40	40	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-10	Ленина 16	12	40	40	-	-	Подземная бесканальная
	ТК-12	МБУ "ХЭЦ"+Аптека	8	32	32	-	-	Подземная бесканальная
	У7	Гараж	18	25	25	-	-	Надземная
	У6	Ленина 4	11	25	25	-	-	Надземная
Техникум	У4	Опуск под землю	117,83	250	250	-	-	Надземная
	Опуск под землю	Подъем	15,48	250	250	-	-	Подземная бесканальная

Актуализация схемы теплоснабжения Вознесенского м.о.
на 2027 год

Котельная	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Услов. диаметр подающего труба СО, мм	Услов. диаметр обратного труба СО, мм	Внутр. диаметр подающего труба ГВС, м	Внутр. диаметр обратного труба ГВС, м	Вид прокладки тепловой сети
	Подъем	У5	74,68	250	250	-	-	Надземная
	У1	У4	41,18	100	100	-	-	Надземная
	У2	У3	15	100	100	-	-	Подземная бесканальная
	У1	У2	12	100	100	-	-	Надземная
	Котельная Техникума	У1	11,8	100	100	-	-	Надземная
	У3	Здание техникума	12	80	80	-	-	Подземная бесканальная
	У3	Здание техникума	65	80	80	-	-	Подземная бесканальная
	У31	РОВД	38	65	80	-	-	Надземная
	У5	У31	43	65	80	-	-	Надземная
Водопроводная	У1	ТК	20	80	80	-	-	Подземная бесканальная
	ТК	Д/сад "Радуга"	66	80	80	-	-	Подземная бесканальная
	У1	Администрация+ХЭЦ	3	50	50	-	-	Подвальная
	Котельная Водопроводная	У1	1	80	80	-	-	Подземная бесканальная