
Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «РусЭнергоМир»

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
СЕЛА НОВОМИХАЙЛОВКА НОВОМИХАЙЛОВСКОГО СЕЛЬСОВЕТА
ТАТАРСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ
НА 2013 – 2017 ГГ. И НА ПЕРИОД ДО 2028 Г.**

РЭМ.МК-2-Нм/Нм-13-ТСН

Книга 2 «Обосновывающие материалы»

Том 2 «Электронная модель»

Новосибирск

2013 г.

Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания «РусЭнергоМир»

УТВЕРЖДАЮ

Глава Новомихайловского сельсовета
Татарского района
Р.М. Ахметшин

«____» _____ 2013 г.

СОГЛАСОВАНО

Генеральный директор
ООО УК «РусЭнергоМир»
А.Г. Дьячков

«____» _____ 2013 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
СЕЛА НОВОМИХАЙЛОВКА НОВОМИХАЙЛОВСКОГО СЕЛЬСОВЕТА
ТАТАРСКОГО РАЙОНА НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ
НА 2013 – 2017 ГГ. И НА ПЕРИОД ДО 2028 Г.**

РЭМ.МК-2-Нм/Нм-13-ТСН

Книга 2 «Обосновывающие материалы»

Том 2 «Электронная модель»

Руководитель проекта

А.Ю. Годлевский

Главный инженер проекта

Н.Н. Пелевина

Новосибирск

2013 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Руководитель проекта	А.Ю. Годлевский
Главный инженер проекта	Н.Н. Пелевина
Администратор проекта	С.Г. Петренко
Ведущий инженер-проектировщик систем ТГ и В	О.В. Суярко
Инженер-проектировщик систем ТГ и В	Е.В. Лосев
Инженер-энергоаудитор	Г.А. Ельцов

**СОСТАВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СЕЛА БЛАГОДАТНОЕ
БЛАГОДАТСКОГО СЕЛЬСОВЕТА КАРАСУКСКОГО РАЙОНА
НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2013 – 2017 ГГ. И
НА ПЕРИОД ДО 2028 Г.**

I. Книга 1 «Утверждаемая часть»

Том 1 «Пояснительная записка»

II. Книга 2 «Обосновывающие материалы»

Том 1 «Существующее положение»

III. Книга 2 «Обосновывающие материалы»

Том 2 «Электронная модель»

IV. Книга 2 «Обосновывающие материалы»

Том 3 «Перспективные балансы и предложения по модернизации»

СОДЕРЖАНИЕ

	Лист
ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ	6
ВВЕДЕНИЕ	8
3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА	10
3.1 Общие положения	10
3.2 Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов	11
3.3 Паспортизация объектов системы теплоснабжения	12
3.4 Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть	14
3.5 Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии	18
3.6 Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя	18
3.7 Схемы теплоснабжения источников тепловой энергии	19
3.8 Обозначения принятые на схемах теплоснабжения	19
3.9 Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей	21
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	23
Приложение А. Пьезометрический график от котельной с. Новомихайловка до ж. д. по ул. Учительская, 29 (существующее положение).	26
Приложение Б. Пьезометрический график от котельной с. Новомихайловка до ад- министративного здания «Почта» (существующее положение)	28
Приложение В. Пьезометрический график от котельной с.Новомихайловка до ж. д. по ул.Учительская, 29 (после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима).	30
Приложение Г. Пьезометрический график от котельной с.Новомихайловка до ад- министративного здания «Почта» (после перекладки участков тепловой сети и ре- гулировки гидравлического режима).	32

Приложение Д. Пьезометрический график от котельной с. Новомихайловка до ж. д. по ул. Гагарина, 25 (после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима)	34
Приложение Е. Схема тепловой сети с. Новомихайловка (существующее положение)	36
Приложение Ж. Схема тепловой сети с. Новомихайловка (после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима)	38
Приложение И. Сводная таблица гидравлического расчета по потребителям с. Новомихайловка (существующее положение)	40
Приложение К. Сводная таблица гидравлического расчета по потребителям с. Новомихайловка (после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима)	43
Приложение Л. Сводная таблица гидравлического расчета по участкам от котельной с. Новомихайловка (существующее положение)	47
Приложение М. Сводная таблица гидравлического расчета по участкам от котельной с. Новомихайловка (после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима)	52
Приложение Н. Установка дроссельных шайб после реконструкции тепловой сети с. Новомихайловка (после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима)	58
Приложение П. Сводная таблица гидравлического расчета по источнику теплоснабжения с. Новомихайловка (после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима)	61

ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Теплоснабжение – система обеспечения тепловой энергией жилых, общественных и промышленных зданий (сооружений) для обеспечения коммунально-бытовых (отопление, вентиляция, горячее водоснабжение) и технологических нужд потребителей.

Система теплоснабжения – совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.

Схема теплоснабжения – документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Источник тепловой энергии – устройство, предназначенное для производства тепловой энергии.

Базовый режим работы источника тепловой энергии – режим работы источника тепловой энергии, который характеризуется стабильностью функционирования основного оборудования (котлов, турбин) и используется для обеспечения постоянного уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителями при максимальной энергетической эффективности функционирования такого источника.

Пиковый режим работы источника тепловой энергии – режим работы источника тепловой энергии с переменной мощностью для обеспечения изменяющегося уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителями.

Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее – федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

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.

Тепловая сеть – совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насос-

ные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок.

Тепловая мощность (далее – мощность) – количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени.

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения – документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития на 15 лет, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности.

Схема теплоснабжения села Новомихайловка Новомихайловского сельсовета Татарского района Новосибирской области на 2013 – 2017 гг. и на период до 2028 г. разработана в соответствии с муниципальным контрактом № 2 от 11.11.2013 г., шифр РЭМ.МК-2-Нм/Нм-13-ТСН «Выполнение работ по разработке Схем теплоснабжения села Новомихайловка Новомихайловского сельсовета Татарского района Новосибирской области на 2013 – 2017 гг. и на период до 2028 года», заключенного между Администрацией Новомихайловского сельсовета Татарского района и ООО УК «РусЭнергоМир».

Основанием для разработки схемы теплоснабжения села Новомихайловка Новомихайловского сельсовета являются:

- Федеральный закон от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Техническое задание на разработку схемы теплоснабжения Новомихайловского сельсовета на период 2013-2017 гг. и до 2028 г.

Основными нормативными документами при разработке схемы являются:

- Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ»;
- Приказ Минэнерго России № 565, Минрегионразвития № 667 от 29.12.2012 г. «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;
- СП 124.13330.2012. «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»;
- СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;
- Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных

узлов Российской Федерации. РД-10-ВЭП.

В качестве технической базы для разработки схемы теплоснабжения Заказчиком была предоставлена следующая информация:

- Генеральный план Муниципального образования Новомихайловского сельсовета Татарского района Новосибирской области;
- эксплуатационная документация (утвержденный температурный график источников тепловой энергии, данные по присоединенным тепловым нагрузкам потребителей тепловой энергии и т.п.);
- конструктивные данные по видам прокладки тепловых сетей и их конфигурация;
- данные технологического и коммерческого учета отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя;
- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормативы, тарифы и их составляющие, данные потребления ТЭР на собственные нужды и т.д.);
- статистическая отчетность МУП «Новомихайловское» по ОУН о выработке и отпуске тепловой энергии.

3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СЕЛА БЛАГОДАТНОЕ

3.1 Общие положения

Электронная модель системы теплоснабжения села Новомихайловка сформирована на базе геоинформационной системы «Zulu» с программно-расчетным модулем «ZuluThermo» (далее по тексту – Электронная модель). Данная Электронная модель разрабатывалась в целях:

- повышения эффективности информационного обеспечения процессов принятия решений в области текущего функционирования и перспективного развития системы теплоснабжения с. Новомихайловка;

- проведения единой политики в организации текущей деятельности предприятий и в перспективном развитии всей системы теплоснабжения села Новомихайловка;

- обеспечения устойчивого градостроительного развития поселка;

- разработка мер для повышения надежности системы теплоснабжения села Новомихайловка;

- минимизации вероятности возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения;

- создания единой информационной платформы для обеспечения мониторинга развития.

Разработанная Электронная модель предназначена для решения следующих задач:

- создания общей электронной схемы существующих и перспективных тепловых сетей и объектов системы теплоснабжения села Новомихайловка, привязанных к топографической основе;

- сведения балансов тепловой энергии;

- оптимизации существующей системы теплоснабжения (оптимизация гидравлических режимов, моделирование перераспределения тепловых нагрузок между источниками, определение оптимальных диаметров проектируемых и реконструируемых тепловых сетей и теплосетевых объектов и т.д.);

- моделирования перспективных вариантов развития системы теплоснабжения (строительство нового источника тепловой энергии, определение возможности подключения новых потребителей тепловой энергии, определение оптимальных вариантов качественного и надежного обеспечения тепловой энергией новых потребителей и т.д.).

3.2 Графическое представление объектов системы теплоснабжения

ГИС «Zulu» поддерживает линейно-узловую топологию, что позволяет вместе с прочими пространственными данными (улицы, дома, реки, районы, озера и проч.) моделировать и инженерные сети. Система позволяет создавать классифицируемые объекты, имеющие несколько режимов (состояний), каждое из которых (состояний) имеет свой стиль отображения (рисунок 3.1). Ввод сетей производится с автоматическим кодированием топологии. Нарисованная на экране сеть сразу становится готовой для топологического анализа. Это исключает длительный этап занесения информации о связях между объектами.

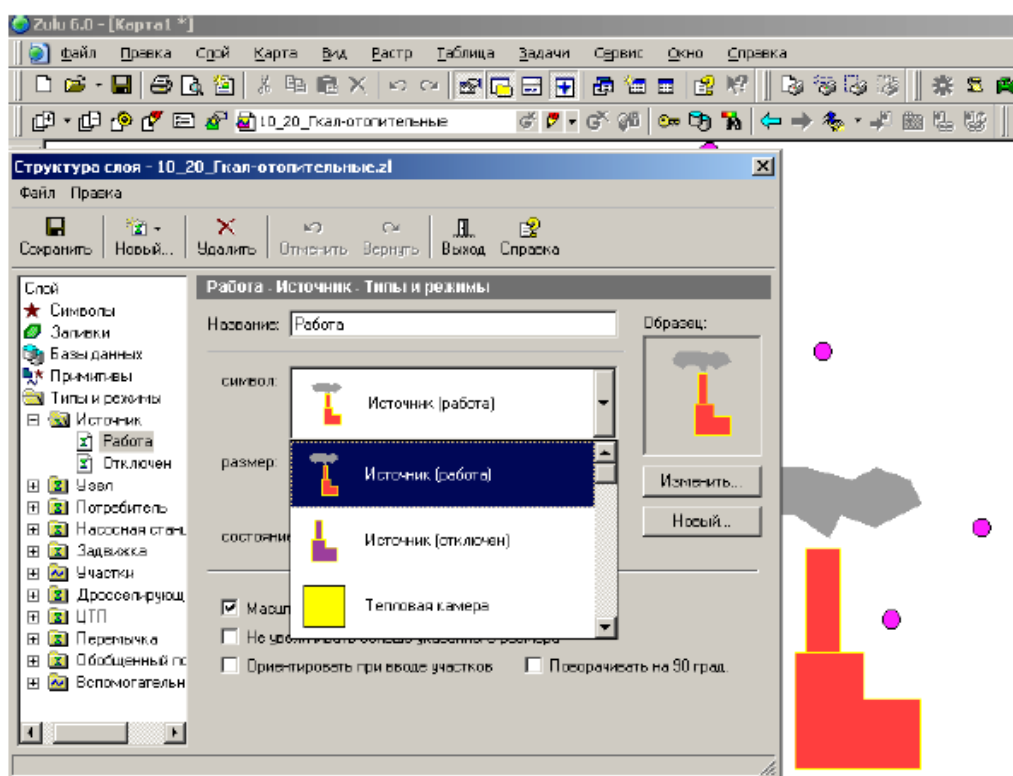


Рисунок 3.1 – Стили отображения различных (состояний) классифицируемых объектов

Программно-расчетный модуль «ZuluThermo» является инструментом для отображения фактического и перспективного состояния тепловых и гидравлических режимов систем теплоснабжения, образованных на базе различных источников тепловой энергии.

Схемы тепловых сетей с. Новомихайловка от источника теплоснабжения до потребителей тепловой энергии до и после реконструкции представлены в приложениях Е и Ж.

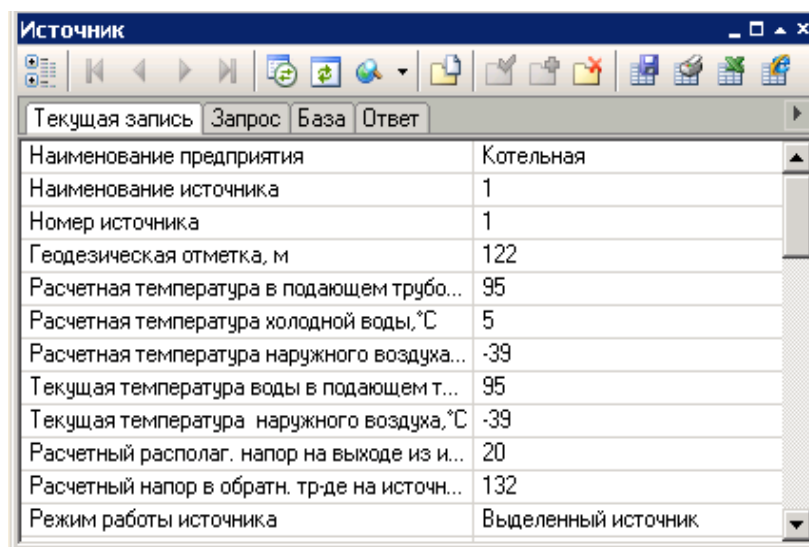
3.3 Паспортизация объектов системы теплоснабжения

В «ZuluThermo» есть функция паспортизации каждого объекта системы теплоснабжения.

Тепловая сеть включает в себя следующие основные объекты: источник, участок, потребитель и узлы: центральный тепловой пункт (ЦТП), насосную станцию, запорно-регулирующую арматуру, и другие элементы.

3.3.1 Паспортизация источника тепловой энергии

В паспорте источника тепловой энергии отображается следующая информация: наименование источника, номер источника, геодезическая отметка, режим работы источника, напор в подающей линии, напор в обратной линии, потери тепловой энергии в подающем и обратном трубопроводах и т.д. Графическое изображение паспорта источника тепловой энергии приведено на рисунке 3.2.



Наименование предприятия	Котельная
Наименование источника	1
Номер источника	1
Геодезическая отметка, м	122
Расчетная температура в подающем трубо...	95
Расчетная температура холодной воды, °C	5
Расчетная температура наружного воздуха...	-39
Текущая температура воды в подающем т...	95
Текущая температура наружного воздуха, °C	-39
Расчетный располагаемый напор на выходе из и...	20
Расчетный напор в обратн. тр-де на источн...	132
Режим работы источника	Выделенный источник

Рисунок 3.2 – Паспорт источника тепловой энергии

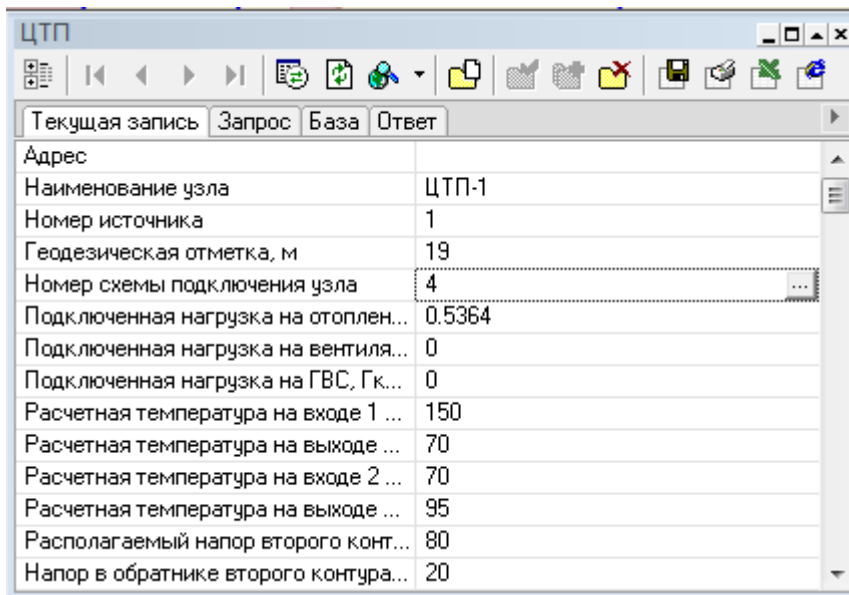
3.3.2 Паспортизация участка тепловой сети

В паспорте участка тепловой сети отражается следующая информация: начало и конец участка, внутренний диаметр, длина участка, способ прокладки, нормативные потери тепловой энергии в подающем и обратном трубопроводе и т.д.

Графическое изображение паспорта участка тепловой сети приведено на рисунке 3.3.

3.3.4 Паспортизация узла тепловой сети

В паспорте узла тепловой сети отражается следующая информация: адрес, наименование узла, номер источника, геодезическая отметка, схема подключения узла, нагрузки на систему теплоснабжения (отопление, ГВС, вентиляция) и т.д. Графическое изображение паспорта узла тепловой сети приведено на рисунке 3.5.



ЦТП	
Текущая запись Запрос База Ответ	
Адрес	
Наименование узла	ЦТП-1
Номер источника	1
Геодезическая отметка, м	19
Номер схемы подключения узла	4
Подключенная нагрузка на отоплен...	0.5364
Подключенная нагрузка на вентиля...	0
Подключенная нагрузка на ГВС, Гк...	0
Расчетная температура на входе 1 ...	150
Расчетная температура на выходе ...	70
Расчетная температура на входе 2 ...	70
Расчетная температура на выходе ...	95
Располагаемый напор второго конт...	80
Напор в обратнике второго контура...	20

Рисунок 3.5 – Паспорт узла тепловой сети

3.4 Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Программно-расчетный модуль «ZuluThermo» позволяет проводить расчеты тупиковых и кольцевых сетей (количество колец в сети неограниченно), а также двух, трех, четырехтрубных или многотрубных систем теплоснабжения, в том числе с повысительными насосными станциями и дросселирующими устройствами, работающих от одного или нескольких источников.

Программа предусматривает выполнение теплогидравлического расчета системы централизованного теплоснабжения с потребителями, подключенными к тепловой сети по различным схемам. Используются 34 схемных решения подключения потребителей, а также 29 схем присоединения ЦТП. Схемы подключения потребителей и расчетные схемы присоединения центральных тепловых пунктов к тепловой сети подробно представлены в руководстве пользователя «ZuluThermo».

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

Гидравлические расчеты тепловых сетей, проводимые в «ZuluThermo»:

- наладочный расчет;
- поверочный расчет;
- конструкторский расчет.

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 не достаточно.

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. Составляется 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.

Целью поверочного расчета является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количества 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 при моделировании аварийных ситуаций, 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, температуры 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.

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.

Для наглядной иллюстрации результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского) строится пьезометрический график.

Пьезометрический график представляет собой графический документ, на котором изображены линии давлений в подающей и обратной магистралях тепловой сети, а также профиль рельефа местности вдоль определенного пути, соединяющего между собой два произвольных узла тепловой сети по неразрывному потоку теплоносителя (рисунок 3.6). На пьезометрическом графике наглядно представлены все основные характеристики режима, полученные в результате гидравлического расчета, по всем узлам и участкам вдоль выбранного пути: манометрические давления, полные и удельные потери напора на участках тепловой сети, располагаемые давления в камерах, расходы теплоносителя, перепады, создаваемые на насосных станциях и источниках, избыточные напоры и т.д.

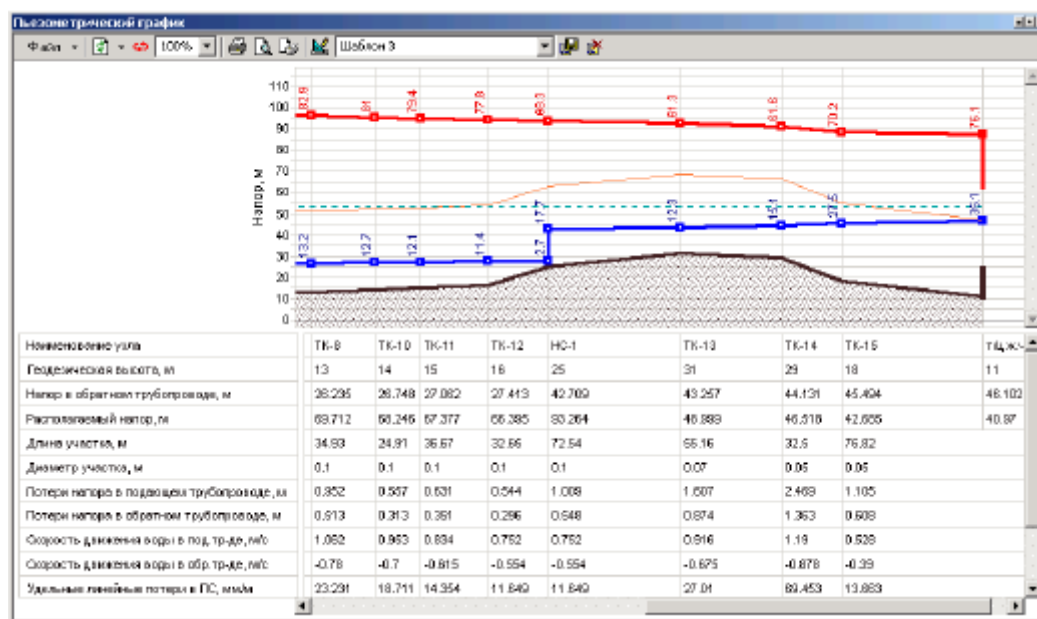


Рисунок 3.6 – Пример пьезометрического графика

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.

Сводные таблицы гидравлических расчетов по потребителям и участкам тепловых сетей с. Новомихайловка до и после реконструкции представлены в приложениях И, К, Л и М. По результатам гидравлических расчетов произведена установка дроссельных шайб для увязки гидравлических режимов всех потребителей, перечень которых представлен в приложении Н.

3.5 Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

Программно-расчетный модуль «ZuluThermo» позволяет воспроизводить существующую гидравлическую и тепловую картину любого режима эксплуатации при любой температуре наружного воздуха с предоставлением данных о величине установившихся при этом фактических значений:

- расходов, узловых перепадов, активных напоров, абсолютных и относительных потерь на любом участке и узле сети;
- расходов теплоты, греющего теплоносителя, температур внутреннего воздуха и горячей воды у каждого потребителя;
- температур теплоносителя на выходе из систем отопления, горячего водоснабжения и вентиляции;
- средневзвешенной температуры теплоносителя, возвращаемого на источник теплоснабжения по обратной магистрали.

«ZuluThermo» позволяет моделировать любые режимы эксплуатации с учетом:

- изменения режима регулирования отпуска теплоты;
- присоединения или отключения тех или иных (новых) потребителей, ветвей и отдельных участков сети;
- замены одних трубопроводов на другие.

3.6 Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

Целью данного расчета является определение нормативных тепловых потерь через изоляцию трубопроводов в течение года. Тепловые потери определяются суммарно за год с разбивкой по каждому месяцу с учетом работы трубопроводов тепловой сети в различные периоды (летний, зимний). Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь.

В «ZuluThermo» 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), а также по различным владельцам (балансодержателям) участков тепловой сети.

Расчеты потерь тепловой энергии в тепловых сетях до и после реконструкции, при ее передаче, также приведены в приложениях Л и М.

3.7 Схемы теплоснабжения источников тепловой энергии

Существующее положение системы теплоснабжения в разрезе каждого источника тепловой энергии содержит следующую информацию:

- схему системы теплоснабжения по источнику тепловой энергии, расположенному в с. Новомихайловка;
- результаты гидравлического расчета по источнику тепловой энергии, расположенному в с. Новомихайловка (наименование участка, протяженность, диаметр, напор в конечном узле, потери напора, фактический расход теплоносителя);
- пьезометрические графики;
- характеристики потребителей (наименование, плановая и фактическая температура внутреннего воздуха после проведения наладки, температура сетевой воды на входе и выходе, величина расчетная и фактическая тепловой нагрузки на отопление).

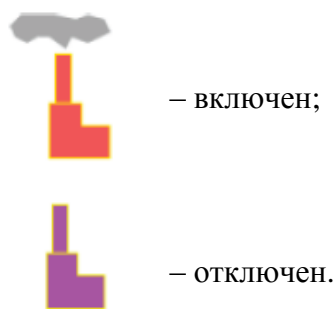
Сводные таблицы гидравлического расчета по источникам теплоснабжения с. Новомихайловка от существующей котельной представлены в приложениях И и К.

3.8 Обозначения, принятые на схемах теплоснабжения

Данный раздел посвящен описанию объектов, необходимых для построения математической модели тепловой сети.

Далее представлены обозначения каждого элемента математической модели тепловой сети.

Условное обозначение источника в зависимости от режима работы:



Двухтрубная тепловая сеть изображается в одну линию и может, в зависимости от желания пользователя, соответствовать или не соответствовать стандартному изображению сети по ГОСТ 21-605-82.

Как любой объект сети, участок имеет разные режимы работы, например, «отключен подающий» или «отключен обратный» (рисунок 3.7). Эти режимы позволяют смоделировать многотрубные схемы тепловых сетей.

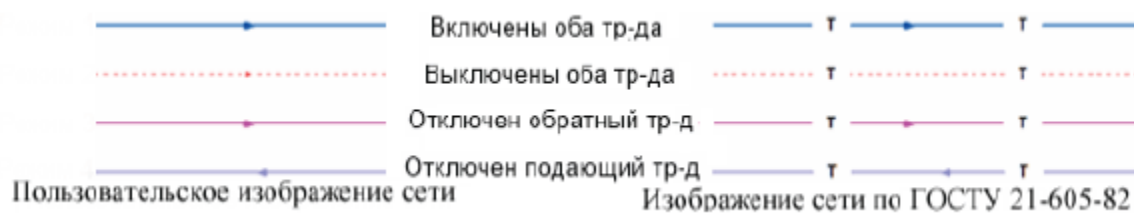
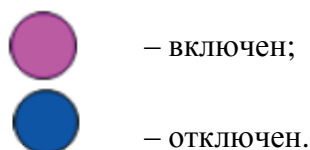


Рисунок 3.7 – Режимы изображения участка тепловой сети

Далее представлены условные обозначения потребителей в зависимости от режима работы:



Условное обозначение обобщенного потребителя в зависимости от режима работы:



Такой объект удобно использовать, когда возникает необходимость рассчитать гидравлический режим сети без информации о тепловых нагрузках и конкретных схемах присоединения потребителей к тепловой сети. Например, при расчете магистральных сетей информации о квартальных сетях может не быть, а для оценки потерь напора в магистральных достаточно задать обобщенные расходы в точках присоединения кварталов к магистральной сети.

Далее также представлены условные обозначения объектов:





– регулятор располагаемого напора на подающем трубопроводе;



– регулятор располагаемого напора на обратном трубопроводе;



– регулятор давления на подающем трубопроводе;



– регулятор давления на обратном трубопроводе.

Условное обозначение задвижки в зависимости от режима работы:



– включена;



– отключена.

Условное обозначение перемычки в зависимости от режима работы:



– включена;



– отключена.

3.9 Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей

В настоящее время система теплоснабжения с. Новомихайловка имеет неустойчивый гидравлический режим.

В приложении А представлен пьезометрический график от котельной с. Новомихайловка до ж. д. по ул.Учительская, 29 (существующее положение).

В приложении Б представлен пьезометрический график от котельной с. Новомихайловка до административного здания «Почта» (существующее положение).

Из вышеприведенных приложений видно, что при существующих параметрах системы теплоснабжения имеют место удельные линейные потери ниже или выше нормируемых, а также как высокие скорости движения теплоносителя, так и низкие, что приводит к неустойчивому режиму работы тепловой сети и высокому расходу теплоносителя в системе. Причиной этого является завышенный или заниженный диаметр трубопровода на участках тепловой сети.

Для решения данной проблемы предлагается выполнить замену участков трубопроводов на расчетный диаметр. Износ трубопроводов тепловой сети составляет 88%, предлагается выполнить замену тепловых сетей с изменением диаметров трубопроводов.

Гидравлические характеристики системы теплоснабжения в результате замены трубопроводов тепловой сети представлены в нижеприведенных приложениях В, Г и Д.

В приложении В представлен пьезометрический график от котельной с. Новомихайловка до ж. д. по ул. Учительская, 29 (после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима).

В приложении Г представлен пьезометрический график от котельной с. Новомихайловка до административного здания «Почта» (после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима).

В приложении Д представлен пьезометрический график от котельной с. Новомихайловка до ж. д. по ул. Гагарина, 25 (после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима).

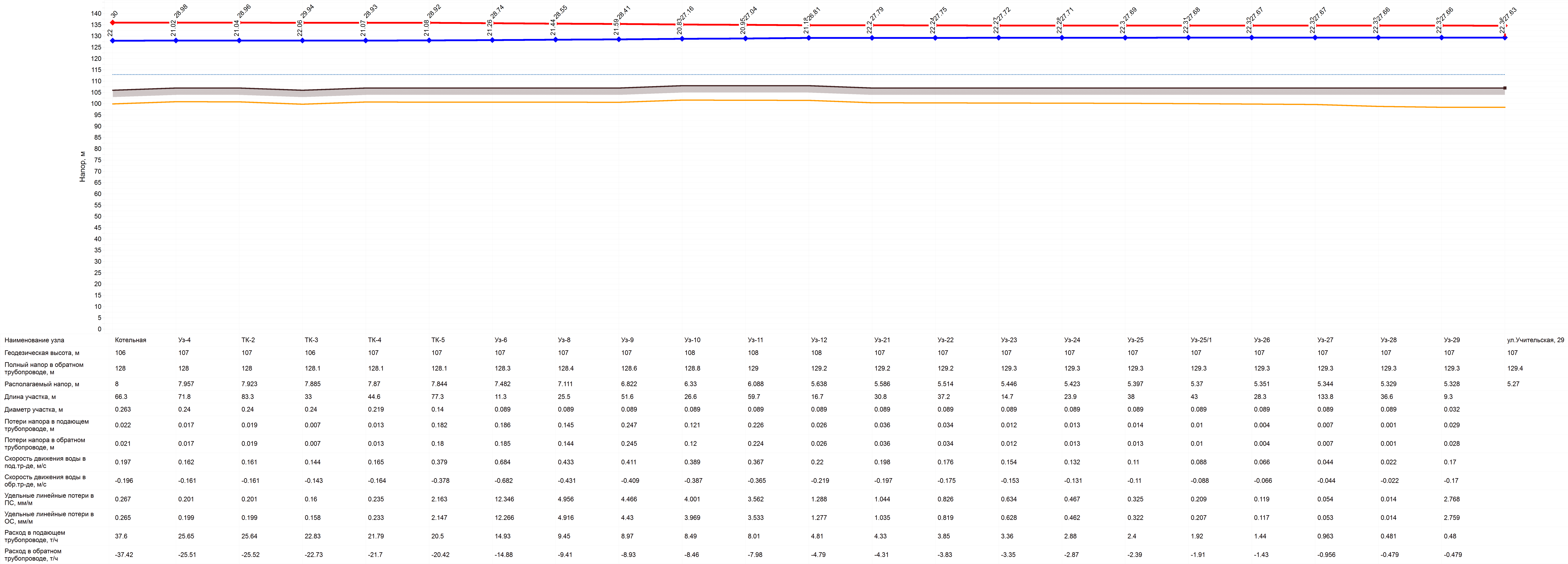
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации. РД-10-ВЭП.
2. Расчет систем централизованного теплоснабжения с учетом требований надежности. РД-7-ВЭП.
3. Надежность систем теплоснабжения / Е.В.Сеннова, А.В.Смирнов, А.А.Ионин и др.; Отв. ред. Е.В. Сеннова. – Новосибирск: Наука, 2000. – 350 с.
4. Надежность систем тепловых сетей / А.А. Ионин. – М.: Стройиздат, 1989. – 268 с., ил.
5. Федеральный закон от 23.11.2009 г РФ № 261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в ред. от 28.12.2013 г.
6. Федеральный закон от 27.07.2010 г № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
7. Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
8. Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении».
9. Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении».
10. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ».
11. Приказ Минэнерго России № 565, Минрегионразвития № 667 от 29.12.2012 г. «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения».
12. СП 124.13330.2012. «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003».
13. СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов».
14. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 г. № 171-ТЭ «Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению на территории Новосибирской области».
15. Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 28.05.2013 г. № 67-ТЭ «О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 16.08.2012 г. № 171-ТЭ».
16. СП 42.133330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений».
17. СП 60.13330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха».
18. СП 54.13330.2011 «Здания жилые многоквартирные».

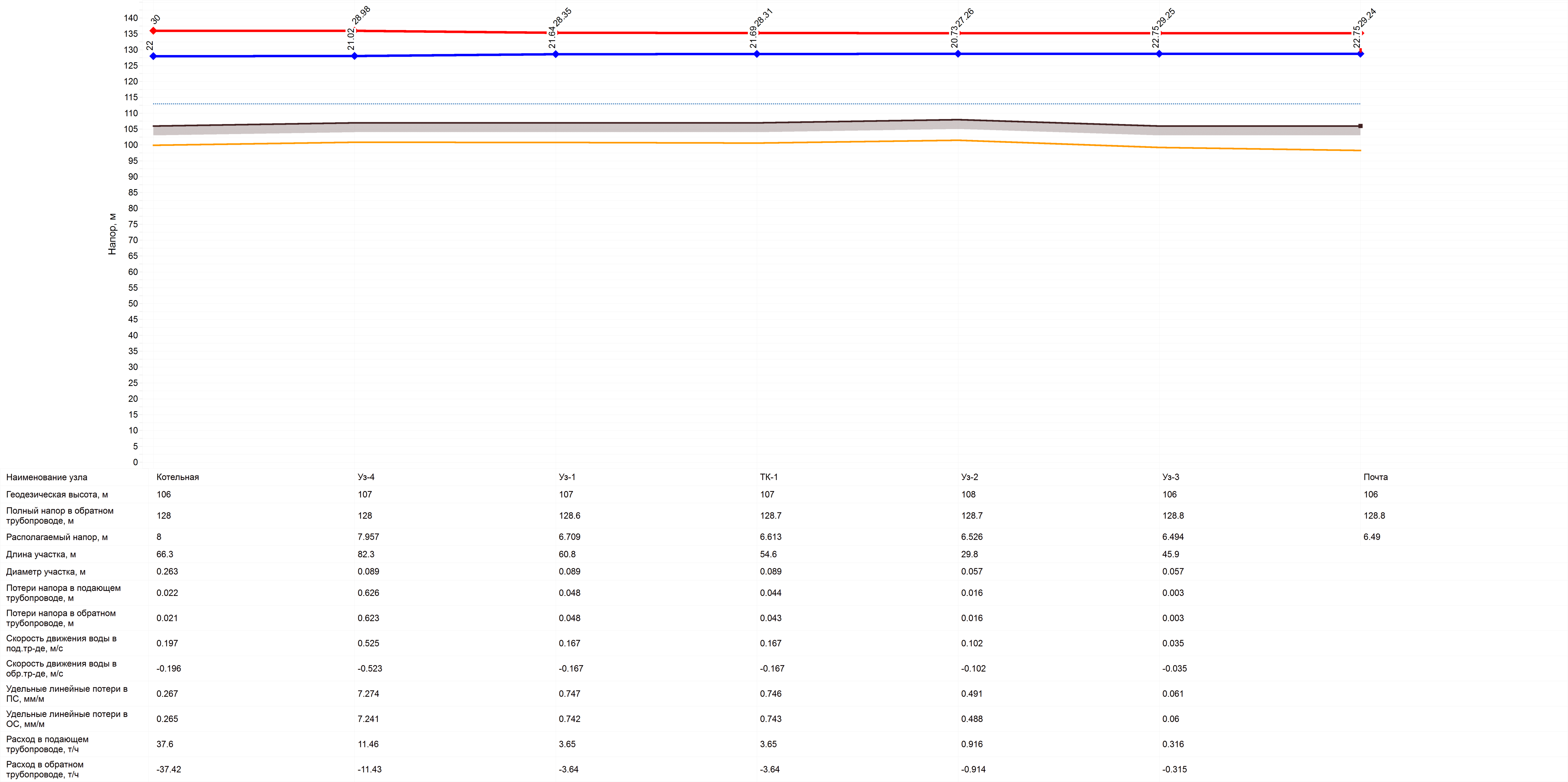
-
19. СП 89.13330.2012 «Котельные установки».
 20. ГОСТ 27.002-89 «Надежность в технике».
 21. Теплоснабжение: Учебное пособие для студентов вузов/ В.Е. Козин, Т.А. Левина, А.П. Марков, И.Б. Пронина, В.А. Солемзин; – М.:Высш. школа, 1980. – 408 с., ил.

Приложение А

Пьезометрический график от котельной с. Новомихайловка до ж. д. по ул. Учительская, 29
(существующее положение)

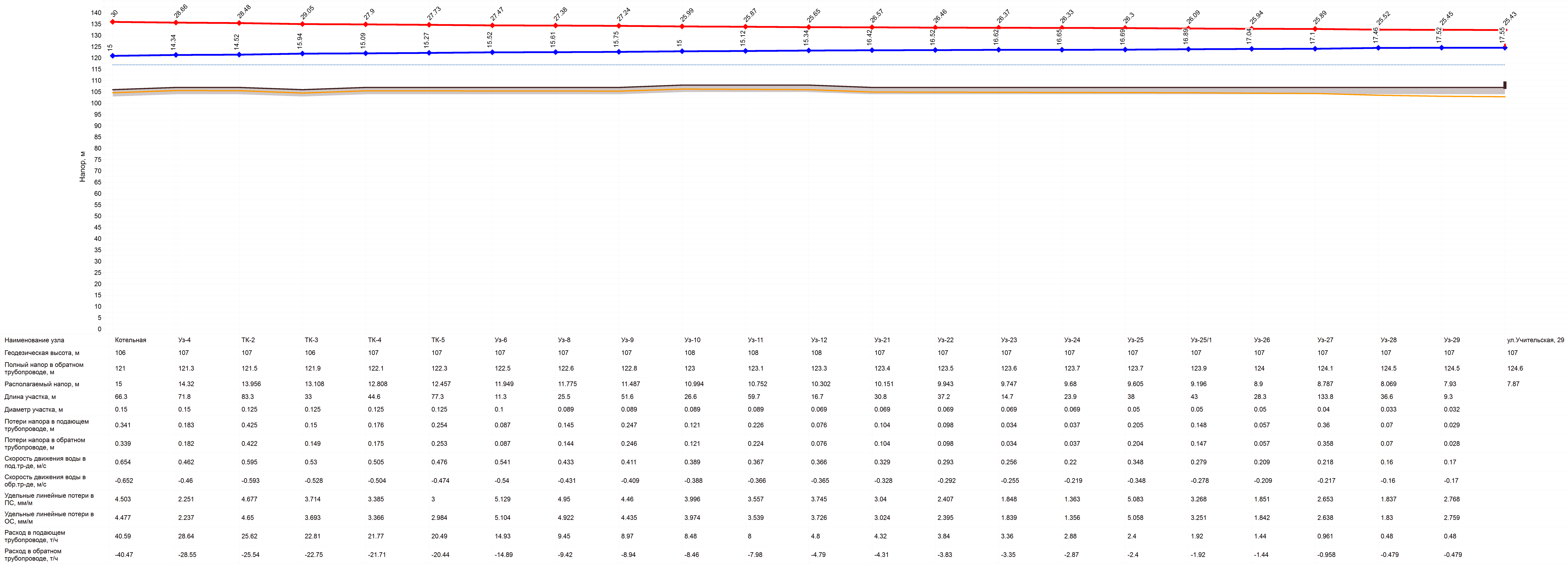


Приложение Б
Пьезометрический график от котельной с. Новомихайловка до
административного здания «Почта»
(существующее положение)

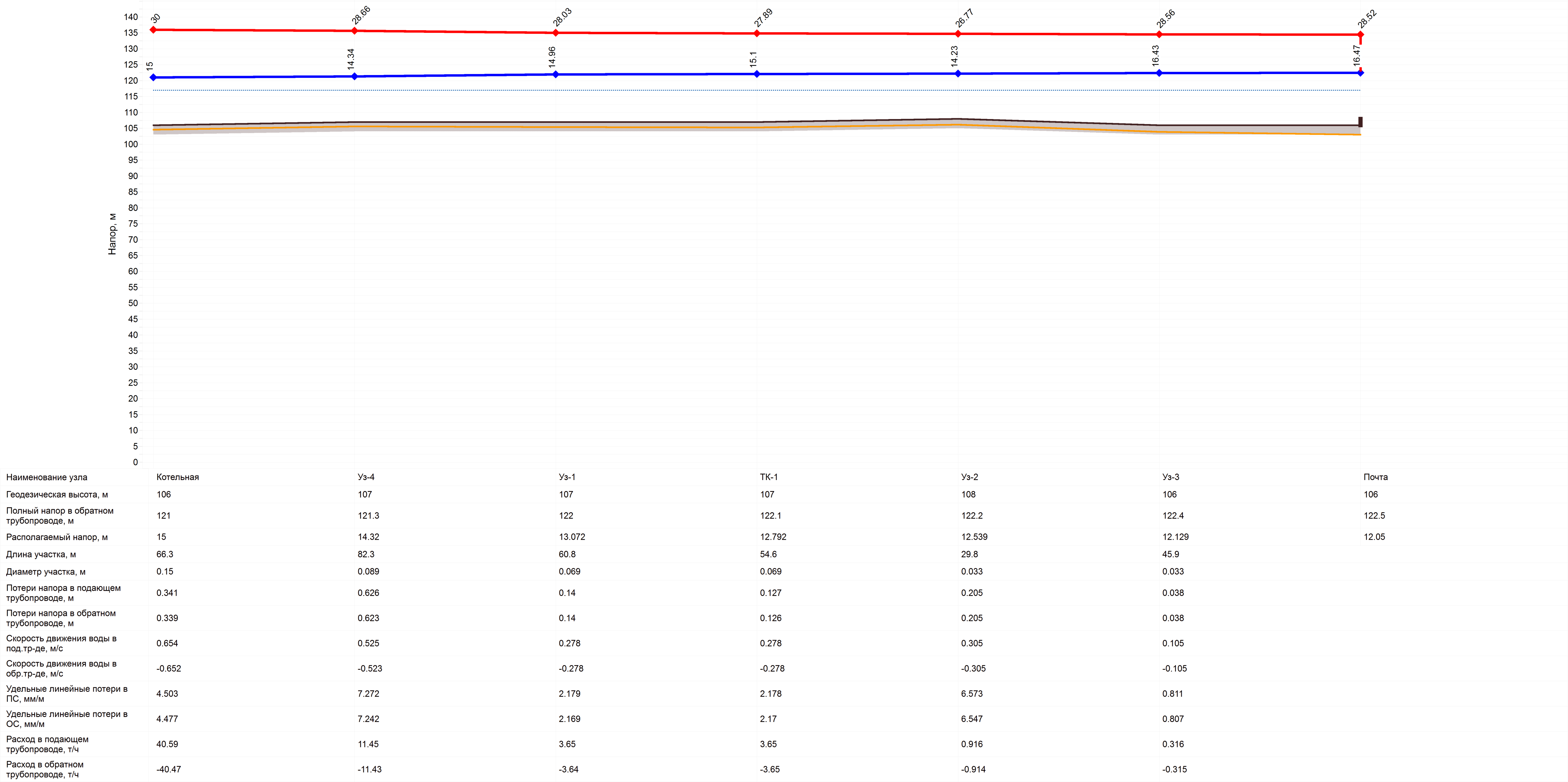


Приложение В

Пьезометрический график от котельной с. Новомихайловка до ж. д. по ул. Учительская, 29
(после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима)

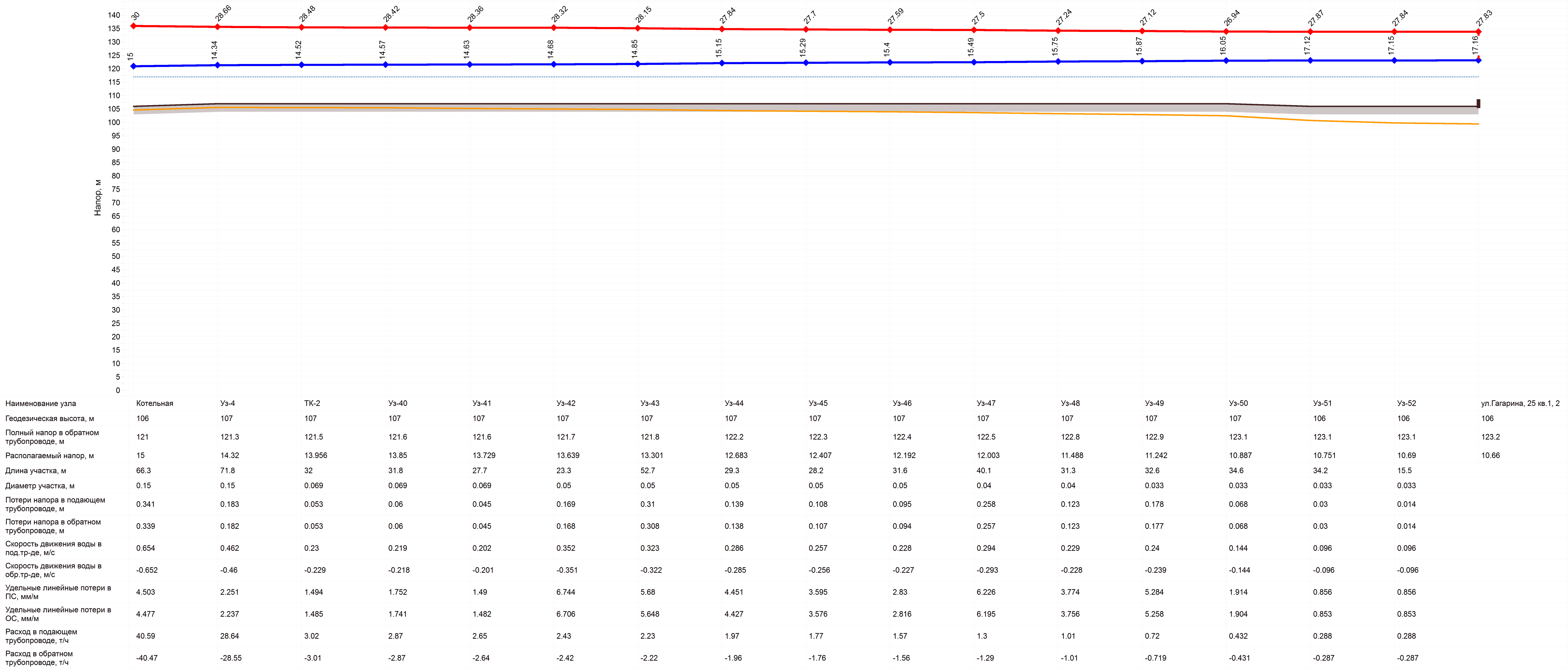


Приложение Г
Пьезометрический график от котельной с. Новомихайловка
до административного здания «Почта»
(после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима)

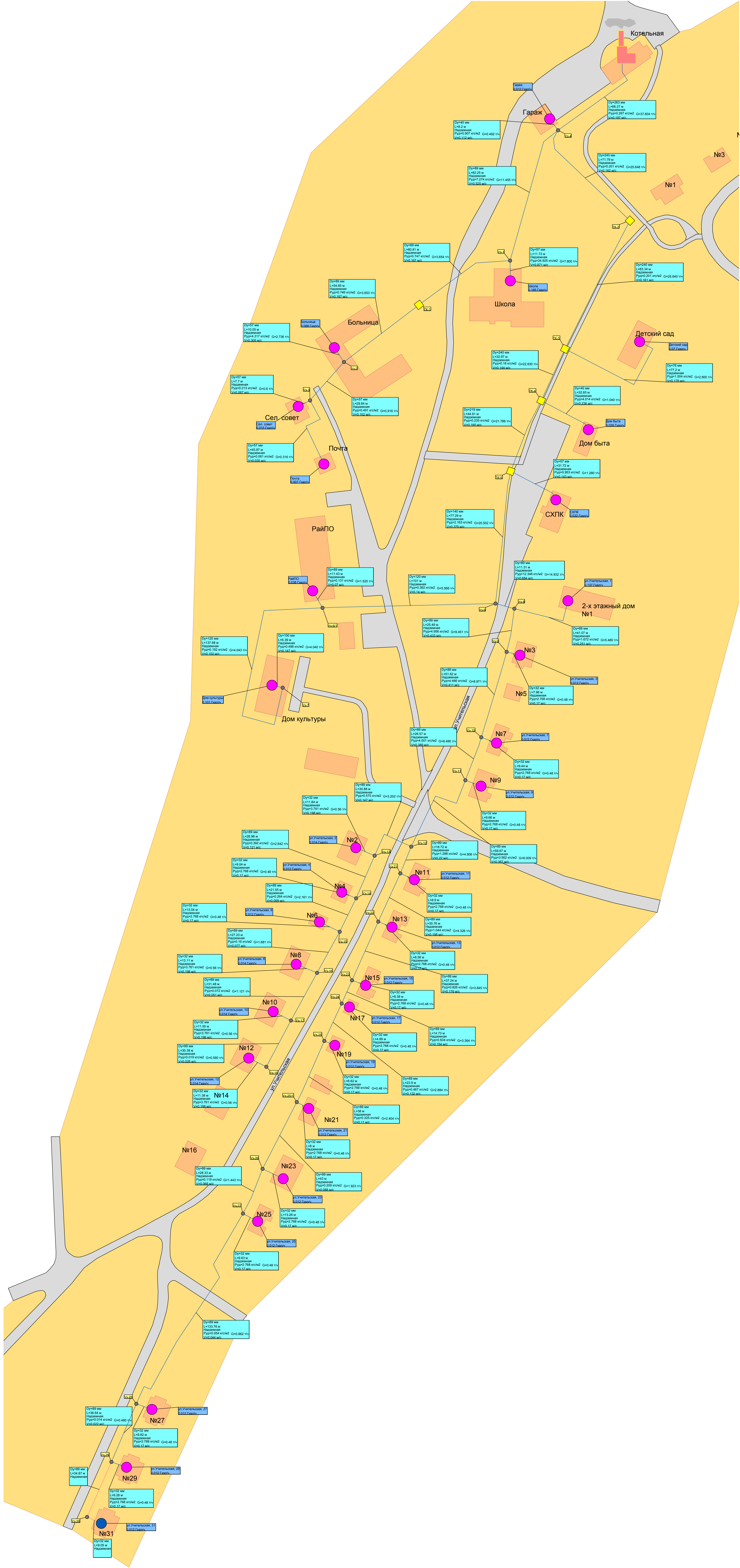


Приложение Д

Пьезометрический график от котельной с.Новомихайловка до ж. д. по ул.Гагарина, 25
(после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима)



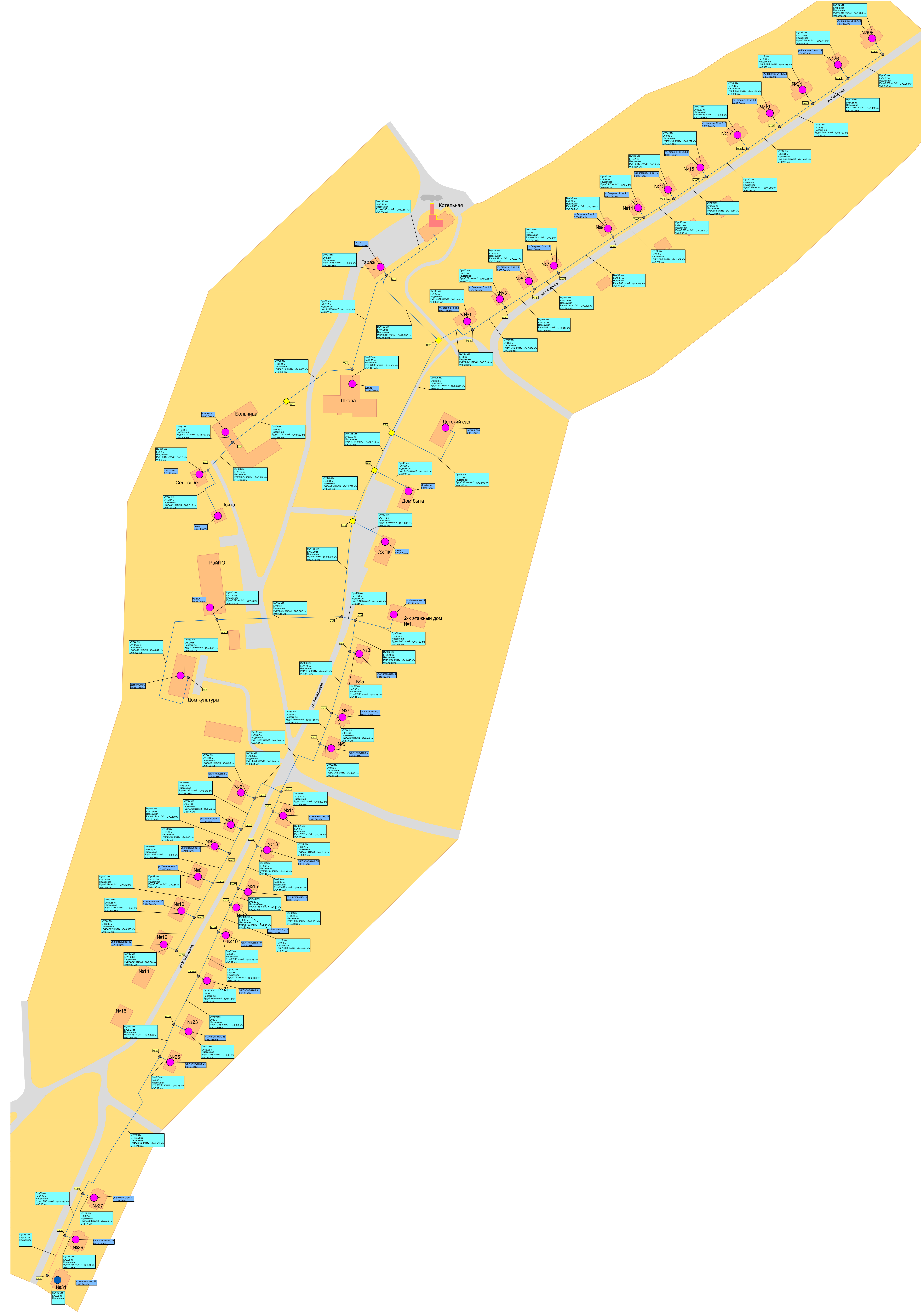
Приложение Е
Схема тепловой сети с. Новомихайловка
(существующее положение)



Приложение Ж

Схема тепловой сети с. Новомихайловка

(после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима)



Приложение И

Сводная таблица гидравлического расчета по потребителям с. Новомихайловка
(существующее положение)

Приложение И. Сводная таблица гидравлического расчета по потребителям с. Новомихайловка (существующее положение)

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расход сетевой воды на СО, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м	Давление в подающем трубопроводе, м	Давление в обратном трубопроводе, м	Путь, пройденный от источника, м
1	Гараж		0,0123	0,492	7,94	28,97	21,03	74,5
2	Больница		0,0684	2,736	6,42	27,21	20,79	274
3	Почта		0,0079	0,316	6,49	29,24	22,75	339,7
4	Сел. совет		0,015	0,6	6,49	29,24	22,75	301,5
5	Детский сад		0,07	2,8	7,72	29,86	22,14	298,6
6	Дом быта		0,026	1,04	7,6	28,8	21,2	287
7	СХПК		0,032	1,28	7,78	28,89	21,11	330,7
8	Дом культуры		0,101	4,04	7,34	28,67	21,33	621,3
9	РайПО		0,038	1,52	7,4	29,7	22,3	488,7
10	ул.Учительская, 1		0,137	5,48	6,96	28,48	21,52	428,6
11	ул.Учительская, 12		0,014	0,56	5,45	27,72	22,27	730,8
12	ул.Учительская, 10		0,014	0,56	5,45	27,72	22,27	700,6
13	ул.Учительская, 8		0,014	0,56	5,45	27,72	22,27	670,7
14	ул.Учительская, 6		0,012	0,48	5,48	27,74	22,25	643,4
15	ул.Учительская, 4		0,012	0,48	5,52	27,75	22,24	617,8
16	ул.Учительская, 2		0,014	0,56	5,5	26,75	21,24	593,6
17	ул.Учительская, 23		0,012	0,48	5,27	27,63	22,36	768,5
18	ул.Учительская, 31		0,012	Объект отключен от системы теплоснабжения				
19	ул.Учительская, 29		0,012	0,48	5,27	27,63	22,36	963,3
20	ул.Учительская, 27		0,012	0,48	5,27	27,63	22,36	927
21	ул.Учительская, 25		0,012	0,48	5,28	27,64	22,35	793,2

Продолжение приложения И

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расход сетевой воды на СО, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м	Давление в подающем трубопроводе, м	Давление в обратном трубопроводе, м	Путь, пройденный от источника, м
22	ул.Учительская, 19		0,012	0,48	5,36	27,67	22,32	680,9
23	ул.Учительская, 17		0,012	0,48	5,39	27,69	22,3	655,3
24	ул.Учительская, 15		0,012	0,48	5,39	27,69	22,3	644
25	ул.Учительская, 13		0,012	0,48	5,46	27,73	22,26	607
26	ул.Учительская, 11		0,012	0,48	5,53	27,76	22,23	576,5
27	ул.Учительская, 9		0,012	0,48	6,03	27,01	20,98	500,9
28	ул.Учительская, 7		0,012	0,48	6,27	27,13	20,86	474,1
29	ул.Учительская, 3		0,012	0,48	6,77	28,38	21,61	421
30	Школа		0,195	7,8	5,74	27,87	22,13	160,2
31	ул.Учительская, 21		0,012	0,48	5,32	27,65	22,33	720,3

Приложение К

Сводная таблица гидравлического расчета по потребителям с. Новомихайловка
(после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима)

Приложение К. Сводная таблица гидравлического расчета по потребителям с. Новомихайловка (после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима).

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расход сетевой воды на СО, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м	Давление в подающем трубопроводе, м	Давление в обратном трубопроводе, м	Путь, пройденный от источника, м
1	Гараж		0,0123	0,492	14,28	28,64	14,36	74,5
2	Больница		0,0684	2,736	12,43	26,71	14,28	274
3	Почта		0,0079	0,316	12,05	28,52	16,47	339,7
4	Сел. совет		0,015	0,6	12,08	28,54	16,46	301,5
5	Детский сад		0,07	2,8	12,55	28,77	16,22	298,6
6	Дом быта		0,026	1,04	12,54	27,76	15,23	287
7	СХПК		0,032	1,28	12,14	27,57	15,42	330,7
8	Дом культуры		0,101	4,04	10,1	26,54	16,44	621,3
9	РайПО		0,038	1,52	10,73	27,86	17,13	488,7
10	ул.Учительская, 1		0,137	5,48	11,34	27,17	15,82	428,6
11	ул.Учительская, 12		0,014	0,56	8,99	25,99	17	730,8
12	ул.Учительская, 10		0,014	0,56	9,15	26,07	16,92	700,6
13	ул.Учительская, 8		0,014	0,56	9,38	26,18	16,8	670,7
14	ул.Учительская, 6		0,012	0,48	9,55	26,27	16,72	643,4
15	ул.Учительская, 4		0,012	0,48	9,77	26,38	16,61	617,8
16	ул.Учительская, 2		0,014	0,56	10,09	25,54	15,45	593,6
17	ул.Учительская, 23		0,012	0,48	8,82	25,9	17,08	768,5
18	ул.Учительская, 31		0,012	0,48	Объект отключен от системы теплоснабжения			
19	ул.Учительская, 29		0,012	0,48	7,87	25,43	17,55	963,3
20	ул.Учительская, 27		0,012	0,48	8,01	25,5	17,49	927
21	ул.Учительская, 25		0,012	0,48	8,73	25,86	17,13	793,2

Продолжение приложения К

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расход сетевой воды на СО, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м	Давление в подающем трубопроводе, м	Давление в обратном трубопроводе, м	Путь, пройденный от источника, м
22	ул.Учительская, 19		0,012	0,48	9,56	26,27	16,71	680,9
23	ул.Учительская, 17		0,012	0,48	9,65	26,32	16,67	655,3
24	ул.Учительская, 15		0,012	0,48	9,69	26,34	16,65	644
25	ул.Учительская, 13		0,012	0,48	9,89	26,44	16,55	607
26	ул.Учительская, 11		0,012	0,48	10,1	26,54	16,45	576,5
27	ул.Гагарина, 25 кв.1, 2		0,0072	0,288	10,66	27,83	17,16	583
28	ул.Гагарина, 1 кв.2		0,0036	0,144	13,85	28,42	14,58	178,2
29	ул.Гагарина, 3 кв.1, 2		0,0056	0,224	13,72	28,36	14,64	210,1
30	ул.Гагарина, 5 кв.1, 2		0,0056	0,224	13,63	28,31	14,68	237,3
31	ул.Гагарина, 7 кв.1, 2		0,005	0,2	13,29	28,14	14,85	260
32	ул.Гагарина, 9 кв.1, 2		0,0064	0,256	12,67	27,83	15,16	313,3
33	ул.Гагарина, 11 кв.1, 2		0,005	0,2	12,4	27,7	15,3	343,7
34	ул.Гагарина, 13 кв.1, 2		0,005	0,2	12,18	27,59	15,4	371,6
35	ул.Гагарина, 15 кв.1, 2		0,0068	0,272	11,99	27,49	15,5	403,7
36	ул.Гагарина, 17 кв.1, 2		0,0072	0,288	11,46	27,23	15,76	448,6
37	ул.Гагарина, 19 кв.1, 2		0,0072	0,288	11,22	27,1	15,89	479,5
38	ул.Гагарина, 21 кв.1, 2		0,0072	0,288	10,86	26,93	16,06	512,4
39	ул.Гагарина, 23 кв.1, 2		0,0036	0,144	10,74	27,87	17,12	547
40	ул.Учительская, 9		0,012	0,48	10,69	25,84	15,15	500,9
41	ул.Учительская, 7		0,012	0,48	10,94	25,96	15,03	474,1

Продолжение приложения К

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	Расход сетевой воды на СО, т/ч	Располагаемый напор на вводе потребителя, м	Давление в подающем трубопроводе, м	Давление в обратном трубопроводе, м	Путь, пройденный от источника, м
42	ул. Учительская, 3		0,012	0,48	11,44	27,21	15,78	421
43	Школа		0,195	7,8	12,94	27,97	15,03	160,2
44	ул. Учительская, 21		0,012	0,48	9,15	26,06	16,92	720,3

Приложение Л

Сводная таблица гидравлического расчета по участкам от котельной с. Новомихайловка
(существующее положение)

Приложение Л. Сводная таблица гидравлического расчета по участкам от котельной с. Новомихайловка (существующее положение).

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под.тр-де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр.тр-де, мм/м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Величина утечки из подающего трубопровода, т/ч	Величина утечки из обратного трубопровода, т/ч	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч	Температура в начале участка под.тр-да, °С	Температура в конце участка под.тр-да, °С	Температура в начале участка обр.тр-да, °С	Температура в конце участка обр.тр-да, °С
1	Котельная	Уз-4	66,27	0,263	Надземная	37,6045	-37,4229	0,022	0,021	0,267	0,265	0,197	0,009	0,009	7727,74	5864,19	75	74,79	44,34	44,18
2	Уз-4	Уз-1	82,25	0,089	Надземная	11,4557	-11,4299	0,626	0,623	7,274	7,241	0,525	0,001	0,001	5635,37	4480,84	74,79	74,3	47,66	47,27
3	Уз-4	Гараж	8,2	0,04	Надземная	0,492	-0,4912	0,009	0,009	0,907	0,904	0,112	0	0	353,99	280,73	74,79	74,08	49,3	48,72
4	Уз-1	ТК-1	60,81	0,089	Надземная	3,6543	-3,6438	0,048	0,048	0,747	0,742	0,167	0,001	0,001	4148,24	3207,92	74,3	73,17	44,95	44,06
5	ТК-1	Уз-2	54,65	0,089	Надземная	3,6534	-3,6447	0,044	0,043	0,746	0,743	0,167	0,001	0,001	3690,34	2910,72	73,17	72,16	45,74	44,95
6	Уз-2	Больница	10,05	0,057	Надземная	2,7361	-2,7315	0,053	0,052	4,317	4,303	0,305	0	0	546,45	436,82	72,16	71,96	47,68	47,52
7	Уз-2	Уз-3	29,84	0,057	Надземная	0,9165	-0,914	0,016	0,016	0,491	0,488	0,102	0	0	1622,49	1207,11	72,16	70,39	41,75	40,43
8	Уз-3	Почта	45,87	0,057	Надземная	0,3163	-0,3152	0,003	0,003	0,061	0,06	0,035	0	0	2454	1828,23	70,39	62,63	40,57	34,77
9	Уз-3	Сел. совет	7,7	0,057	Надземная	0,6	-0,599	0,002	0,002	0,213	0,212	0,067	0	0	411,94	327,96	70,39	69,7	45,96	45,42
10	Уз-4	ТК-2	71,79	0,24	Надземная	25,6481	-25,5107	0,017	0,017	0,201	0,199	0,162	0,008	0,008	7436,53	5555,11	74,79	74,5	43,16	42,94
11	ТК-3	Детский сад	77,2	0,076	Надземная	2,8009	-2,7946	0,081	0,08	1,004	1	0,176	0,001	0,001	4800,23	3823,32	74,17	72,45	48,06	46,69
12	ТК-3	ТК-4	32,97	0,24	Надземная	22,8301	-22,7331	0,007	0,007	0,16	0,158	0,144	0,004	0,004	3396,32	2550,03	74,17	74,02	43,12	43,01
13	ТК-4	Дом быта	32,65	0,04	Надземная	1,0401	-1,0382	0,137	0,136	4,014	3,999	0,236	0	0	1399,8	1104,14	74,02	72,67	48,23	47,17
14	ТК-4	ТК-5	44,61	0,219	Надземная	21,7864	-21,6985	0,013	0,013	0,235	0,233	0,165	0,004	0,004	4589,3	3448,84	74,02	73,81	43,08	42,93
15	ТК-5	СХПК	31,72	0,057	Надземная	1,2802	-1,2777	0,032	0,032	0,953	0,949	0,143	0	0	1750,57	1384,64	73,81	72,44	48,05	46,97
16	ТК-5	Уз-6	77,29	0,14	Надземная	20,5021	-20,4249	0,182	0,18	2,163	2,147	0,379	0,003	0,003	6431,29	4840,09	73,81	73,5	43,08	42,84
17	Уз-6	Уз-6/1	101	0,12	Надземная	5,5669	-5,5442	0,038	0,038	0,362	0,359	0,14	0,003	0,003	7610,48	5874,7	73,5	72,13	44,6	43,54
18	Уз-7	Дом культуры	6,39	0,1	Надземная	4,0401	-4,0334	0,005	0,005	0,496	0,494	0,147	0	0	464,65	377,06	69,59	69,48	45,8	45,7
19	Уз-6	Уз-8	11,31	0,089	Надземная	14,9323	-14,8836	0,186	0,185	12,34 6	12,26 6	0,684	0	0	765,98	582,26	73,5	73,44	42,95	42,91
20	Уз-8	ул.Учителя, 1	41,07	0,089	Надземная	5,4806	-5,4705	0,075	0,075	1,672	1,666	0,251	0,001	0,001	2780,23	2257,58	73,44	72,94	48,43	48,02

Продолжение приложения Л

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под.тр-де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр.тр-де, мм/м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Величина утечки из подающего трубопровода, т/ч	Величина утечки из обратного трубопровода, т/ч	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч	Температура в начале участка под.тр-да, °С	Температура в конце участка под.тр-да, °С	Температура в начале участка обр.тр-да, °С	Температура в конце участка обр.тр-да, °С
21	Уз-8	Уз-9	25,49	0,089	Надземная	9,4515	-9,4133	0,145	0,144	4,956	4,916	0,433	0	0	1725,55	1266,68	73,44	73,26	40,13	40
22	Уз-12	Уз-13	30,88	0,089	Надземная	3,2027	-3,1921	0,02	0,02	0,575	0,571	0,147	0	0	2066,36	1564,57	72,16	71,52	41,66	41,17
23	Уз-13	Уз-14	26,96	0,089	Надземная	2,6422	-2,6335	0,012	0,012	0,392	0,39	0,121	0	0	1793,48	1359,14	71,52	70,84	41,27	40,75
24	Уз-15	Уз-16	27,23	0,089	Надземная	1,6814	-1,6759	0,005	0,005	0,16	0,159	0,077	0	0	1789,31	1360,04	70,18	69,11	40,53	39,72
25	Уз-16	Уз-17	31,48	0,089	Надземная	1,121	-1,1172	0,003	0,003	0,072	0,072	0,051	0	0	2048,24	1565,37	69,11	67,29	40,19	38,78
26	Уз-17	Уз-18	30,39	0,089	Надземная	0,5605	-0,5586	0,001	0,001	0,019	0,019	0,026	0	0	1943,59	1512,34	67,29	63,82	40,25	37,54
27	Уз-18	ул.Учител ьская, 12	11,38	0,032	Надземная	0,56	-0,5591	0,047	0,047	3,761	3,749	0,198	0	0	443,47	352,02	63,82	63,03	40,88	40,25
28	Уз-17	ул.Учител ьская, 10	11,55	0,032	Надземная	0,56	-0,5591	0,047	0,047	3,761	3,748	0,198	0	0	465,42	369,13	67,29	66,46	43,49	42,83
29	Уз-16	ул.Учител ьская, 8	13,11	0,032	Надземная	0,56	-0,5591	0,053	0,053	3,761	3,748	0,198	0	0	537,45	425,64	69,11	68,15	44,79	44,02
30	Уз-15	ул.Учител ьская, 6	13,04	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,039	0,039	2,768	2,759	0,17	0	0	539,89	426,87	70,18	69,05	45,47	44,58
31	Уз-14	Уз-15	21,55	0,089	Надземная	2,1618	-2,1547	0,007	0,007	0,264	0,262	0,099	0	0	1424,7	1080,03	70,84	70,18	40,8	40,3
32	Уз-14	ул.Учител ьская, 4	9,04	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,028	0,028	2,768	2,759	0,17	0	0	376,56	298,63	70,84	70,05	46,23	45,61
33	Уз-13	ул.Учител ьская, 2	11,84	0,032	Надземная	0,56	-0,5591	0,048	0,048	3,761	3,748	0,198	0	0	496,27	393,17	71,52	70,63	46,67	45,97
34	Уз-12	Уз-21	16,72	0,089	Надземная	4,8063	-4,786	0,026	0,026	1,288	1,277	0,22	0	0	1118,83	817,96	72,16	71,93	38,92	38,75
35	Уз-21	Уз-22	30,76	0,089	Надземная	4,326	-4,307	0,036	0,036	1,044	1,035	0,198	0	0	2053,98	1495,22	71,93	71,45	38,43	38,08
36	Уз-22	Уз-23	37,24	0,089	Надземная	3,8455	-3,8283	0,034	0,034	0,826	0,819	0,176	0,001	0,001	2475,94	1798,49	71,45	70,81	37,93	37,47
37	Уз-23	Уз-24	14,73	0,089	Надземная	3,3649	-3,3496	0,012	0,012	0,634	0,628	0,154	0	0	973,58	702,97	70,81	70,52	37,04	36,83
38	Уз-24	Уз-25	23,9	0,089	Надземная	2,8847	-2,8706	0,013	0,013	0,467	0,462	0,132	0	0	1575,47	1123,98	70,52	69,97	35,94	35,55
39	Уз-25	Уз-25/1	38	0,089	Надземная	2,4043	-2,3918	0,014	0,013	0,325	0,322	0,11	0,001	0,001	2492,32	1759,64	69,97	68,94	34,81	34,07
40	Уз-26	ул.Учител ьская, 23	13,26	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,04	0,039	2,768	2,759	0,17	0	0	535,33	423,44	67,49	66,37	43,43	42,54

Продолжение приложения Л

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под.тр-де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр.тр-де, мм/м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Величина утечки из подающего трубопровода, т/ч	Величина утечки из обратного трубопровода, т/ч	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч	Температура в начале участка под.тр-да, °С	Температура в конце участка под.тр-да, °С	Температура в начале участка обр.тр-да, °С	Температура в конце участка обр.тр-да, °С
41	Уз-26	Уз-27	28,33	0,089	Надземная	1,4431	-1,4346	0,004	0,004	0,119	0,117	0,066	0	0	1815,26	1248,27	67,49	66,23	31,28	30,41
42	Уз-27	Уз-28	133,76	0,089	Надземная	0,9626	-0,9558	0,007	0,007	0,054	0,053	0,044	0,002	0,002	8468,56	5964,32	66,23	57,43	32,11	25,87
43	Уз-28	Уз-29	36,64	0,089	Надземная	0,4806	-0,4787	0,001	0,001	0,014	0,014	0,022	0,001	0,001	2123,94	1635,21	57,43	53,01	32,17	28,76
44	Уз-29	Уз-30	34,87	0,089	Надземная	Участок тепловой сети отключен														
45	Уз-30	ул.Учител ьская, 31	9,05	0,032	Надземная	Участок тепловой сети отключен														
46	Уз-29	ул.Учител ьская, 29	9,28	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,029	0,028	2,768	2,759	0,17	0	0	323,24	257,34	53,01	52,34	32,71	32,17
47	Уз-28	ул.Учител ьская, 27	9,62	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,03	0,029	2,768	2,759	0,17	0	0	351,36	279,35	57,43	56,7	36,04	35,46
48	Уз-27	ул.Учител ьская, 25	9,63	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,03	0,029	2,768	2,759	0,17	0	0	384,15	304,81	66,23	65,43	42,71	42,07
49	Уз-25	ул.Учител ьская, 19	6,62	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,021	0,021	2,768	2,759	0,17	0	0	273,57	217,41	69,97	69,4	45,74	45,28
50	Уз-24	ул.Учител ьская, 17	4,89	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,016	0,016	2,768	2,759	0,17	0	0	203,1	161,6	70,52	70,1	46,27	45,93
51	Уз-23	ул.Учител ьская, 15	8,38	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,026	0,026	2,768	2,759	0,17	0	0	348,98	276,9	70,81	70,08	46,26	45,68
52	Уз-22	ул.Учител ьская, 13	8,58	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,027	0,027	2,768	2,759	0,17	0	0	359,42	285,11	71,45	70,7	46,73	46,13
53	Уз-21	ул.Учител ьская, 11	8,9	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,028	0,027	2,768	2,759	0,17	0	0	374,45	296,92	71,93	71,15	47,07	46,45
54	ТК-2	ТК-3	83,34	0,24	Надземная	25,6401	-25,5186	0,019	0,019	0,201	0,199	0,161	0,009	0,009	8610,77	6468,99	74,5	74,17	43,41	43,16
55	Уз-9	Уз-10	51,62	0,089	Надземная	8,9711	-8,9344	0,247	0,245	4,466	4,43	0,411	0,001	0,001	3488,69	2561,48	73,26	72,87	40,02	39,73
56	Уз-10	Уз-11	26,57	0,089	Надземная	8,4903	-8,456	0,121	0,12	4,001	3,969	0,389	0	0	1789,43	1314,31	72,87	72,66	39,78	39,62
57	Уз-11	Уз-12	59,67	0,089	Надземная	8,0099	-7,9772	0,226	0,224	3,562	3,533	0,367	0,001	0,001	4011,01	2949,45	72,66	72,16	39,72	39,35
58	Уз-11	ул.Учител ьская, 9	9,66	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,03	0,03	2,768	2,759	0,17	0	0	409,13	324,18	72,66	71,81	47,57	46,89
59	Уз-10	ул.Учител ьская, 7	9,44	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,029	0,029	2,768	2,759	0,17	0	0	400,58	317,44	72,87	72,04	47,74	47,08

Продолжение приложения Л

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под.тр-де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр.тр-де, мм/м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Величина утечки из подающего трубопровода, т/ч	Величина утечки из обратного трубопровода, т/ч	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч	Температура в начале участка под.тр-да, °С	Температура в конце участка под.тр-да, °С	Температура в начале участка обр.тр-да, °С	Температура в конце участка обр.тр-да, °С
60	Уз-9	ул.Учительская, 3	7,96	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,025	0,025	2,768	2,759	0,17	0	0	338,96	268,91	73,26	72,56	48,14	47,58
61	Уз-1	Школа	11,73	0,057	Надземная	7,8001	-7,7873	0,485	0,483	34,925	34,812	0,871	0	0	650,21	520,09	74,3	74,22	49,41	49,34
62	Уз-6/1	Уз-7	137,68	0,12	Надземная	4,0439	-4,0296	0,027	0,027	0,192	0,191	0,102	0,004	0,004	10247,16	8115,05	72,13	69,59	45,7	43,69
63	Уз-6/1	РайПО	11,43	0,089	Надземная	1,5202	-1,5174	0,002	0,002	0,131	0,131	0,07	0	0	764,62	621,04	72,13	71,63	47,43	47,02
64	Уз-25/1	Уз-26	43	0,089	Надземная	1,9237	-1,9132	0,01	0,01	0,209	0,207	0,088	0,001	0,001	2793,18	1953,94	68,94	67,49	33,45	32,43
65	Уз-25/1	ул.Учительская, 21	8	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,025	0,025	2,768	2,759	0,17	0	0	327,42	259,98	68,94	68,26	44,86	44,32

Приложение М

Сводная таблица гидравлического расчета по участкам от котельной с. Новомихайловка
(после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима)

Приложение М Сводная таблица гидравлического расчета по участкам от котельной с. Новомихайловка (после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима).

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под.тр-де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр.тр-де, мм/м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Величина утечки из подающего трубопровода, т/ч	Величина утечки из обратного трубопровода, т/ч	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч	Температура в начале участка под.тр-да, °С	Температура в конце участка под.тр-да, °С	Температура в начале участка обр.тр-да, °С	Температура в конце участка обр.тр-да, °С
1	Котельная	Уз-4	66,27	0,15	Надземная	40,5874	-40,4672	0,341	0,339	4,503	4,477	0,654	0,003	0,003	2735,63	2021,82	95	94,93	66,01	65,96
2	Уз-4	Уз-1	82,25	0,089	Надземная	11,4547	-11,4308	0,626	0,623	7,272	7,242	0,525	0,001	0,001	6431,98	5381,04	94,93	94,37	68,67	68,2
3	Уз-4	Гараж	8,2	0,033	Надземная	0,492	-0,4912	0,018	0,018	1,928	1,921	0,164	0	0	186,87	137,31	94,93	94,55	69,65	69,37
4	Уз-1	ТК-1	60,81	0,069	Надземная	3,6533	-3,6448	0,14	0,14	2,179	2,169	0,278	0,001	0,001	1735,78	1310,38	94,37	93,9	67,4	67,04
5	ТК-1	Уз-2	54,65	0,069	Надземная	3,6527	-3,6454	0,127	0,126	2,178	2,17	0,278	0	0	1554,35	1181,26	93,9	93,47	67,73	67,4
6	Уз-2	Больница	10,05	0,057	Надземная	2,7361	-2,7315	0,053	0,052	4,317	4,303	0,305	0	0	639,94	531,86	93,47	93,24	68,6	68,41
7	Уз-2	Уз-3	29,84	0,033	Надземная	0,9162	-0,9143	0,205	0,205	6,573	6,547	0,305	0	0	672,53	483,76	93,47	92,74	66,22	65,69
8	Уз-3	Почта	45,87	0,033	Надземная	0,3161	-0,3154	0,038	0,038	0,811	0,807	0,105	0	0	1028,04	739,39	92,74	89,48	65,62	63,28
9	Уз-3	Сел. совет	7,7	0,033	Надземная	0,6	-0,599	0,026	0,026	2,849	2,839	0,2	0	0	172,57	126,94	92,74	92,45	67,98	67,76
10	Уз-4	ТК-2	71,79	0,15	Надземная	28,6379	-28,548	0,183	0,182	2,251	2,237	0,462	0,003	0,003	2961,99	2172,15	94,93	94,83	65,15	65,07
11	ТК-3	Детский сад	77,2	0,057	Надземная	2,8005	-2,795	0,279	0,278	3,483	3,469	0,313	0	0	1941,14	1471,5	94,71	94,01	69,22	68,69
12	ТК-3	ТК-4	32,97	0,125	Надземная	22,8135	-22,7498	0,15	0,149	3,714	3,693	0,53	0,001	0,001	1243,51	916,07	94,71	94,65	66,19	66,15
13	ТК-4	Дом быта	32,65	0,04	Надземная	1,0401	-1,0382	0,137	0,136	4,014	3,999	0,236	0	0	1627,18	1338,14	94,65	93,09	68,48	67,19
14	ТК-4	ТК-5	44,61	0,125	Надземная	21,7724	-21,7125	0,176	0,175	3,385	3,366	0,505	0,001	0,001	1681,84	1239,59	94,65	94,57	66,2	66,15
15	ТК-5	СХПК	31,72	0,04	Надземная	1,2801	-1,2778	0,157	0,156	4,679	4,662	0,29	0	0	720,9	529,03	94,57	94,01	69,22	68,8
16	ТК-5	Уз-6	77,29	0,125	Надземная	20,4909	-20,436	0,254	0,253	3	2,984	0,476	0,002	0,002	2912,22	2146,5	94,57	94,43	66,14	66,04
17	Уз-6	Уз-6/1	101	0,069	Надземная	5,5623	-5,5488	0,524	0,522	5,013	4,989	0,424	0,001	0,001	2884,32	2187,12	94,43	93,91	67,92	67,53
18	Уз-7	Дом культуры	6,39	0,069	Надземная	4,0401	-4,0334	0,026	0,026	2,659	2,651	0,308	0	0	180,43	138,92	92,94	92,9	68,33	68,3
19	Уз-6	Уз-8	11,31	0,1	Надземная	14,9264	-14,8896	0,087	0,087	5,129	5,104	0,541	0	0	374,34	276,14	94,43	94,41	65,65	65,63
20	Уз-8	ул.Учительская, 1	41,07	0,069	Надземная	5,4804	-5,4708	0,217	0,216	4,867	4,85	0,418	0	0	1172,64	901,46	94,41	94,19	69,36	69,2

Продолжение таблицы М

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под.тр-де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр.тр-де, мм/м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Величина утечки из подающего трубопровода, т/ч	Величина утечки из обратного трубопровода, т/ч	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч	Температура в начале участка под.тр-да, °С	Температура в конце участка под.тр-да, °С	Температура в начале участка обр.тр-да, °С	Температура в конце участка обр.тр-да, °С
21	Уз-8	Уз-9	25,49	0,089	Надземная	9,4458	-9,419	0,145	0,144	4,95	4,922	0,433	0	0	1985,45	1590,87	94,41	94,2	63,76	63,59
22	Уз-12	Уз-13	30,88	0,069	Надземная	3,2009	-3,1939	0,058	0,057	1,678	1,671	0,244	0	0	871,85	649,45	92,93	92,66	64,87	64,67
23	Уз-13	Уз-14	26,96	0,05	Надземная	2,6406	-2,6351	0,18	0,179	6,138	6,113	0,383	0	0	667,43	492,33	92,66	92,4	64,72	64,53
24	Уз-15	Уз-16	27,23	0,05	Надземная	1,6804	-1,6769	0,074	0,074	2,508	2,498	0,244	0	0	671,54	496,23	92,16	91,76	64,51	64,21
25	Уз-16	Уз-17	31,48	0,04	Надземная	1,1202	-1,118	0,12	0,119	3,594	3,58	0,254	0	0	700,25	501,54	91,76	91,13	64,42	63,97
26	Уз-17	Уз-18	30,39	0,033	Надземная	0,5601	-0,559	0,079	0,079	2,487	2,478	0,187	0	0	672,75	484,06	91,13	89,93	64,4	63,53
27	Уз-18	ул.Учител ьская, 12	11,38	0,032	Надземная	0,56	-0,5591	0,047	0,047	3,761	3,749	0,198	0	0	546,97	452,04	89,93	88,96	65,21	64,4
28	Уз-17	ул.Учител ьская, 10	11,55	0,032	Надземная	0,56	-0,5591	0,047	0,047	3,761	3,748	0,198	0	0	560,35	462,95	91,13	90,13	66,14	65,31
29	Уз-16	ул.Учител ьская, 8	13,11	0,032	Надземная	0,56	-0,5591	0,053	0,053	3,761	3,748	0,198	0	0	639,12	527,42	91,76	90,62	66,52	65,58
30	Уз-15	ул.Учител ьская, 6	13,04	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,039	0,039	2,768	2,759	0,17	0	0	637,66	525,45	92,16	90,83	66,69	65,6
31	Уз-14	Уз-15	21,55	0,05	Надземная	2,1605	-2,156	0,099	0,098	4,124	4,107	0,313	0	0	532,46	392,77	92,4	92,16	64,52	64,34
32	Уз-14	ул.Учител ьская, 4	9,04	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,028	0,028	2,768	2,759	0,17	0	0	442,9	366,07	92,4	91,48	67,21	66,45
33	Уз-13	ул.Учител ьская, 2	11,84	0,032	Надземная	0,56	-0,5591	0,048	0,048	3,761	3,748	0,198	0	0	581,2	479,95	92,66	91,62	67,32	66,46
34	Уз-12	Уз-21	16,72	0,069	Надземная	4,8023	-4,79	0,076	0,076	3,745	3,726	0,366	0	0	472,07	348,27	92,93	92,83	63,89	63,81
35	Уз-21	Уз-22	30,76	0,069	Надземная	4,3221	-4,3109	0,104	0,104	3,04	3,024	0,329	0	0	867,81	639,62	92,83	92,63	63,71	63,56
36	Уз-22	Уз-23	37,24	0,069	Надземная	3,8418	-3,832	0,098	0,098	2,407	2,395	0,293	0	0	1049,02	773,05	92,63	92,36	63,54	63,34
37	Уз-23	Уз-24	14,73	0,069	Надземная	3,3615	-3,3531	0,034	0,034	1,848	1,839	0,256	0	0	414,06	304,77	92,36	92,23	63,2	63,11
38	Уз-24	Уз-25	23,9	0,069	Надземная	2,8813	-2,874	0,037	0,037	1,363	1,356	0,22	0	0	671,2	492,24	92,23	92	62,74	62,57
39	Уз-25	Уз-25/1	38	0,05	Надземная	2,4011	-2,395	0,205	0,204	5,083	5,058	0,348	0	0	936,01	677,35	92	91,61	62,26	61,98
40	Уз-26	ул.Учител ьская, 23	13,26	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,04	0,039	2,768	2,759	0,17	0	0	642,96	529,83	91,06	89,72	65,81	64,71

Продолжение таблицы М

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под.тр-де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр.тр-де, мм/м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Величина утечки из подающего трубопровода, т/ч	Величина утечки из обратного трубопровода, т/ч	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч	Температура в начале участка под.тр-да, °С	Температура в конце участка под.тр-да, °С	Температура в начале участка обр.тр-да, °С	Температура в конце участка обр.тр-да, °С
41	Уз-26	Уз-27	28,33	0,05	Надземная	1,4407	-1,437	0,057	0,057	1,851	1,842	0,209	0	0	692,78	499,03	91,06	90,58	61,08	60,74
42	Уз-27	Уз-28	133,76	0,04	Надземная	0,9605	-0,9579	0,36	0,358	2,653	2,638	0,218	0	0	2948,41	2066,55	90,58	87,51	61,32	59,16
43	Уз-28	Уз-29	36,64	0,033	Надземная	0,4801	-0,4791	0,07	0,07	1,837	1,83	0,16	0	0	788,36	565,93	87,51	85,87	61,29	60,11
44	Уз-29	Уз-30	34,87	0,033	Надземная	Участок тепловой сети отключен														
45	Уз-30	ул.Учител ьская, 31	9,05	0,032	Надземная	Участок тепловой сети отключен														
46	Уз-29	ул.Учител ьская, 29	9,28	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,029	0,028	2,768	2,759	0,17	0	0	431,87	357,32	85,87	84,97	62,04	61,29
47	Уз-28	ул.Учител ьская, 27	9,62	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,03	0,029	2,768	2,759	0,17	0	0	453,63	375,11	87,51	86,57	63,31	62,53
48	Уз-27	ул.Учител ьская, 25	9,63	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,03	0,029	2,768	2,759	0,17	0	0	465,21	384,46	90,58	89,61	65,73	64,92
49	Уз-25	ул.Учител ьская, 19	6,62	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,021	0,021	2,768	2,759	0,17	0	0	323,33	267,76	92	91,33	67,09	66,53
50	Уз-24	ул.Учител ьская, 17	4,89	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,016	0,016	2,768	2,759	0,17	0	0	239,26	198,4	92,23	91,74	67,41	67
51	Уз-23	ул.Учител ьская, 15	8,38	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,026	0,026	2,768	2,759	0,17	0	0	410,41	339,39	92,36	91,5	67,23	66,52
52	Уз-22	ул.Учител ьская, 13	8,58	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,027	0,027	2,768	2,759	0,17	0	0	421,09	348,15	92,63	91,75	67,43	66,7
53	Уз-21	ул.Учител ьская, 11	8,9	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,028	0,027	2,768	2,759	0,17	0	0	437,47	361,59	92,83	91,92	67,56	66,8
54	ТК-2	ТК-3	83,34	0,125	Надземная	25,6164	-25,5423	0,425	0,422	4,677	4,65	0,595	0,002	0,002	3146,21	2320,87	94,83	94,71	66,43	66,34
55	Уз-40	Уз-41	31,8	0,069	Надземная	2,874	-2,8653	0,06	0,06	1,752	1,741	0,219	0	0	2289,04	1655,32	94,53	93,73	55,32	54,75
56	Уз-52	ул.Гагарин а, 25 кв.1, 2	15,53	0,033	Надземная	0,288	-0,2875	0,014	0,014	0,856	0,853	0,096	0	0	654,69	536	74,21	71,94	51,67	49,81
57	Уз-41	Уз-42	27,67	0,069	Надземная	2,6497	-2,642	0,045	0,045	1,49	1,482	0,202	0	0	1979,78	1434,7	93,73	92,98	54,96	54,42
58	Уз-42	Уз-43	23,29	0,05	Надземная	2,4255	-2,4186	0,169	0,168	6,744	6,706	0,352	0	0	1367,39	972,41	92,98	92,42	54,37	53,97
59	Уз-43	Уз-44	52,71	0,05	Надземная	2,2253	-2,2191	0,31	0,308	5,68	5,648	0,323	0	0	3081,36	2201,42	92,42	91,03	54,4	53,41

Продолжение таблицы М

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под.тр-де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр.тр-де, мм/м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Величина утечки из подающего трубопровода, т/ч	Величина утечки из обратного трубопровода, т/ч	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч	Температура в начале участка под.тр-да, °С	Температура в конце участка под.тр-да, °С	Температура в начале участка обр.тр-да, °С	Температура в конце участка обр.тр-да, °С
60	Уз-44	Уз-45	29,3	0,05	Надземная	1,9691	-1,9638	0,139	0,138	4,451	4,427	0,286	0	0	1694,65	1214,56	91,03	90,17	53,71	53,09
61	Уз-45	Уз-46	28,19	0,05	Надземная	1,7689	-1,7642	0,108	0,107	3,595	3,576	0,257	0	0	1619,58	1163,97	90,17	89,26	53,35	52,69
62	Уз-46	Уз-47	31,63	0,05	Надземная	1,5687	-1,5647	0,095	0,094	2,83	2,816	0,228	0	0	1804,23	1301,9	89,26	88,11	53,06	52,23
63	Уз-47	Уз-48	40,08	0,04	Надземная	1,2966	-1,2933	0,258	0,257	6,226	6,195	0,294	0	0	1898,92	1392,48	88,11	86,64	52,27	51,19
64	Уз-48	Уз-49	31,31	0,04	Надземная	1,0084	-1,0059	0,123	0,123	3,774	3,756	0,229	0	0	1466,19	1074,97	86,64	85,19	51,2	50,13
65	Уз-49	Уз-50	32,56	0,033	Надземная	0,7203	-0,7185	0,178	0,177	5,284	5,258	0,24	0	0	1506,94	1099,31	85,19	83,1	49,72	48,19
66	Уз-50	Уз-51	34,65	0,033	Надземная	0,4322	-0,4311	0,068	0,068	1,914	1,904	0,144	0	0	1576,43	1140,14	83,1	79,45	47,49	44,85
67	Уз-51	Уз-52	34,22	0,033	Надземная	0,2881	-0,2874	0,03	0,03	0,856	0,853	0,096	0	0	1509,98	1156,51	79,45	74,21	49,81	45,78
68	Уз-40	ул.Гагарин а, 1 кв.2	8,14	0,033	Надземная	0,144	-0,1438	0,002	0,002	0,218	0,218	0,048	0	0	405,29	330,19	94,53	91,71	67,39	65,09
69	Уз-41	ул.Гагарин а, 3 кв.1, 2	8,22	0,033	Надземная	0,224	-0,2236	0,005	0,005	0,521	0,519	0,075	0	0	406,81	333,94	93,73	91,91	67,55	66,06
70	Уз-42	ул.Гагарин а, 5 кв.1, 2	7,75	0,033	Надземная	0,224	-0,2236	0,005	0,005	0,521	0,519	0,075	0	0	381,38	313,35	92,98	91,28	67,05	65,65
71	Уз-43	ул.Гагарин а, 7 кв.1, 2	7,23	0,033	Надземная	0,2	-0,1997	0,003	0,003	0,417	0,415	0,067	0	0	354,26	290,93	92,42	90,65	66,55	65,09
72	Уз-44	ул.Гагарин а, 9 кв.1, 2	7,82	0,033	Надземная	0,256	-0,2556	0,006	0,006	0,678	0,676	0,085	0	0	379,1	312,06	91,03	89,55	65,68	64,46
73	Уз-45	ул.Гагарин а, 11 кв.1, 2	8,88	0,033	Надземная	0,2	-0,1997	0,004	0,004	0,417	0,415	0,067	0	0	427,61	350,24	90,17	88,03	64,47	62,72
74	Уз-46	ул.Гагарин а, 13 кв.1, 2	8,61	0,033	Надземная	0,2	-0,1997	0,004	0,004	0,417	0,415	0,067	0	0	411,65	337,39	89,26	87,2	63,81	62,12
75	Уз-47	ул.Гагарин а, 15 кв.1, 2	9,05	0,033	Надземная	0,272	-0,2715	0,008	0,008	0,764	0,762	0,091	0	0	428,77	352,78	88,11	86,53	63,28	61,98
76	Уз-48	ул.Гагарин а, 17 кв.1, 2	13,87	0,033	Надземная	0,288	-0,2875	0,013	0,013	0,856	0,853	0,096	0	0	649,51	531,59	86,64	84,39	61,58	59,73

Продолжение таблицы М

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под.тр-де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр.тр-де, мм/м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Величина утечки из подающего трубопровода, т/ч	Величина утечки из обратного трубопровода, т/ч	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч	Температура в начале участка под.тр-да, °С	Температура в конце участка под.тр-да, °С	Температура в начале участка обр.тр-да, °С	Температура в конце участка обр.тр-да, °С
77	Уз-49	ул.Гагарин а, 19 кв.1, 2	13,42	0,033	Надземная	0,288	-0,2875	0,012	0,012	0,856	0,853	0,096	0	0	621,1	508,78	85,19	83,03	60,5	58,73
78	Уз-50	ул.Гагарин а, 21 кв.1, 2	13,81	0,033	Надземная	0,288	-0,2875	0,013	0,013	0,856	0,853	0,096	0	0	628,3	514,62	83,1	80,92	58,82	57,03
79	Уз-51	ул.Гагарин а, 23 кв.1, 2	13,75	0,033	Надземная	0,144	-0,1437	0,003	0,003	0,218	0,218	0,048	0	0	606,73	488,48	79,45	75,24	54,3	50,9
80	Уз-9	Уз-10	51,62	0,089	Надземная	8,9654	-8,9402	0,247	0,246	4,46	4,435	0,411	0,001	0,001	4014,37	3225,86	94,2	93,75	63,89	63,53
81	Уз-10	Уз-11	26,57	0,089	Надземная	8,4846	-8,4618	0,121	0,121	3,996	3,974	0,389	0	0	2059,29	1660,36	93,75	93,51	63,89	63,69
82	Уз-11	Уз-12	59,67	0,089	Надземная	8,0042	-7,9829	0,226	0,224	3,557	3,539	0,367	0,001	0,001	4616,16	3738,62	93,51	92,93	64,15	63,69
83	Уз-11	ул.Учител ьская, 9	9,66	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,03	0,03	2,768	2,759	0,17	0	0	477,27	394,21	93,51	92,51	68,03	67,2
84	Уз-10	ул.Учител ьская, 7	9,44	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,029	0,029	2,768	2,759	0,17	0	0	467,26	385,99	93,75	92,78	68,24	67,43
85	Уз-9	ул.Учител ьская, 3	7,96	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,025	0,025	2,768	2,759	0,17	0	0	395,34	326,93	94,2	93,37	68,71	68,03
86	Уз-1	Школа	11,73	0,082	Надземная	7,8002	-7,7873	0,064	0,064	3,983	3,97	0,421	0	0	361,44	277,32	94,37	94,32	69,46	69,43
87	Уз-6/1	Уз-7	137,68	0,069	Надземная	4,0413	-4,0322	0,376	0,374	2,661	2,649	0,308	0,001	0,001	3916,42	2992,13	93,91	92,94	68,3	67,56
88	Уз-6/1	РайПО	11,43	0,04	Надземная	1,52	-1,5175	0,087	0,087	6,575	6,553	0,345	0	0	258,48	190,25	93,91	93,74	69	68,88
89	Уз-25/1	Уз-26	43	0,05	Надземная	1,9209	-1,916	0,148	0,147	3,268	3,251	0,279	0	0	1056	762,38	91,61	91,06	61,73	61,33
90	Уз-25/1	ул.Учител ьская, 21	8	0,032	Надземная	0,48	-0,4792	0,025	0,025	2,768	2,759	0,17	0	0	389,56	322,29	91,61	90,8	66,67	66
91	ТК-2	Уз-40	32	0,069	Надземная	3,0183	-3,0088	0,053	0,053	1,494	1,485	0,23	0	0	916,58	610	94,83	94,53	55,24	55,04

Приложение Н

Установка дроссельных шайб после реконструкции тепловой сети с. Новомихайловка
(после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима)

Приложение Н. Установка дроссельных шайб после реконструкции тепловой сети с. Новомихайловка (после перекидки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима).

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Диаметр шайбы на под. тр-де перед СО, мм	Количество шайб на под. тр-де перед СО, шт	Диаметр шайбы на обр. тр-де после СО, мм	Количество шайб на обр. тр-де после СО, шт
1	Гараж		3,627	1	0	0
2	Больница		8,863	1	0	0
3	Почта		3,036	1	0	0
4	Сел. совет		4,181	1	0	0
5	Детский сад		8,944	1	0	0
6	Дом быта		5,453	1	0	0
7	СХПК		6,099	1	0	0
8	Дом культуры		11,36	1	0	0
9	РайПО		6,86	1	0	0
10	ул.Учительская, 1		12,842	1	0	0
11	ул.Учительская, 12		4,358	1	0	0
12	ул.Учительская, 10		4,339	1	0	0
13	ул.Учительская, 8		4,311	1	0	0
14	ул.Учительская, 6		3,972	1	0	0
15	ул.Учительская, 4		3,949	1	0	0
16	ул.Учительская, 2		4,231	1	0	0
17	ул.Учительская, 23		4,055	1	0	0
18	ул.Учительская, 31		4,577	1	0	0
19	ул.Учительская, 29		4,176	1	0	0
20	ул.Учительская, 27		4,158	1	0	0
21	ул.Учительская, 25		4,066	1	0	0
22	ул.Учительская, 19		3,971	1	0	0
23	ул.Учительская, 17		3,962	1	0	0
24	ул.Учительская, 15		3,957	1	0	0
25	ул.Учительская, 13		3,937	1	0	0

Схема теплоснабжения села Новомихайловка Новомихайловского сельсовета Татарского района Новосибирской области на 2013 – 2017 гг. и на период до 2028 г.

Книга 2 «Обосновывающие материалы». Том 2 «Электронная модель»

Продолжение приложения Н

№ п/п	Адрес узла ввода	Наименование узла	Диаметр шайбы на под. тр-де перед СО, мм	Количество шайб на под. тр-де перед СО, шт	Диаметр шайбы на обр. тр-де после СО, мм	Количество шайб на обр. тр-де после СО, шт
26	ул.Учительская, 11		3,916	1	0	0
27	ул.Гагарина, 25 кв.1, 2		9,079	2	0	0
28	ул.Гагарина, 1 кв.2		4,084	6	0	0
29	ул.Гагарина, 3 кв.1, 2		4,698	3	0	0
30	ул.Гагарина, 5 кв.1, 2		4,806	3	0	0
31	ул.Гагарина, 7 кв.1, 2		3,366	3	0	0
32	ул.Гагарина, 9 кв.1, 2		3,518	2	0	0
33	ул.Гагарина, 11 кв.1, 2		3,663	3	0	0
34	ул.Гагарина, 13 кв.1, 2		3,757	3	0	0
35	ул.Гагарина, 15 кв.1, 2		4,126	2	0	0
36	ул.Гагарина, 17 кв.1, 2		5,476	2	0	0
37	ул.Гагарина, 19 кв.1, 2		5,916	2	0	0
38	ул.Гагарина, 21 кв.1, 2		7,126	2	0	0
39	ул.Гагарина, 23 кв.1, 2		5,644	5	0	0
40	ул.Учительская, 9		3,859	1	0	0
41	ул.Учительская, 7		3,836	1	0	0
42	ул.Учительская, 3		3,793	1	0	0
43	Школа		14,811	1	0	0
44	ул.Учительская, 21		4,017	1	0	0

Приложение П

Сводная таблица гидравлического расчета по источнику теплоснабжения с. Новомихайловка
(после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима)

Приложение П. Сводная таблица гидравлического расчета по источнику теплоснабжения с. Новомихайловка (после перекладки участков тепловой сети и регулировки гидравлического режима)

№ п/п	Показатель	Значение
1	Наименование источника	Тепловая котельная с. Новомихайловка
2	Расчетная температура в подающем трубопроводе, °С	95
3	Расчетная температура наружного воздуха, °С	-38
4	Давление в подающем тр-де, м	30
5	Давление в обратном тр-де, м	15
6	Расчетный располагаемый напор на выходе из источника, м	15
7	Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	1,026
8	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	1,1433
9	Расход сетевой воды на СО, т/ч	41,04
10	Суммарный расход сетевой воды в под.тр., т/ч	45,74
11	Расход воды на подпитку, т/ч	0,9
12	Расход сетевой воды на утечку из под.тр., т/ч	0,45
13	Расход сетевой воды на утечку из обр.тр., т/ч	0,45
14	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,513