

**Схема теплоснабжения
муниципального образования
городской округ город-герой Мурманск
на период с 2023 по 2042 годы**

Обосновывающие материалы

**Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
города Мурманска**



СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор

ООО «Невская Энергетика»

_____ Е. А. Кикоть

"__" _____ 2023 г.

СОГЛАСОВАНО:

Председатель Комитета по жилищной политике
администрации города Мурманска

_____ А.Ю. Червинко

"__" _____ 2023 г.

**Схема теплоснабжения
муниципального образования
городской округ город-герой Мурманск
на период с 2023 по 2042 годы**

Обосновывающие материалы

**Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
города Мурманска**

Санкт-Петербург

2023 год



СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

- Газизов Ф. Н. Технический директор ООО "Невская Энергетика".
Технический контроль, контроль исполнения договорных обязательств.
- Прохоров И.А. Ведущий специалист ООО "Невская Энергетика".
Сбор и обработка данных, разработка схемы теплоснабжения
- Антипова А.Д. Специалист ООО "Невская Энергетика".
Разработка схемы теплоснабжения, разработка электронной модели
схемы теплоснабжения.
- Искимжи Е.А. Специалист ООО "Невская Энергетика".
Сбор и обработка данных, разработка схемы теплоснабжения

СОСТАВ ДОКУМЕНТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, включают следующие главы:

- Глава 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения"
- Глава 2 "Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения"
- Глава 3 "Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"
- Глава 4 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей"
- Глава 5 "Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"
- Глава 6 "Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах"
- Глава 7 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии"
- Глава 8 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"
- Глава 9 "Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения"
- Глава 10 "Перспективные топливные балансы"
- Глава 11 "Оценка надежности теплоснабжения"
- Глава 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию "
- Глава 13 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"
- Глава 14 "Ценовые (тарифные) последствия"
- Глава 15 "Реестр единых теплоснабжающих организаций"
- Глава 16 "Реестр мероприятий схемы теплоснабжения"
- Глава 17 "Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения"
- Глава 18 "Сводный том изменений, , выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения"

ОГЛАВЛЕНИЕ

СОСТАВ ДОКУМЕНТА	4
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ	6
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	8
ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ ОБОЗНАЧЕНИЙ.....	10
ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ	11
3.1 Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе Мурманска и с полным топологическим описанием связности объектов.....	12
3.2 Паспортизация объектов системы теплоснабжения	13
3.3 Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное	25
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	27
3.5 Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии	28
3.6 Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку.....	30
3.7 Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя	30
3.8 Расчет показателей надежности теплоснабжения.....	31
3.9 Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения.....	32
3.10 Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей	34

Перечень рисунков

Рисунок 3.1	Изображение тепловой сети на карте с привязкой к местности	12
Рисунок 3.2	Условное изображение источника	14
Рисунок 3.3	Изображение нескольких состояний участков, задаваемых разными режимами	14
Рисунок 3.4	Условное изображение узловых объектов	15
Рисунок 3.5	Изображение ЦТП	16
Рисунок 3.6	Подключение трубопровода ГВС	16
Рисунок 3.7	Условное изображение потребителя	17
Рисунок 3.8	Изображение обобщенного потребителя	17
Рисунок 3.9	Варианты включения обобщенных потребителей	18
Рисунок 3.10	Условное изображение задвижки	18
Рисунок 3.11	Однолинейное и внутренне представление задвижки	19
Рисунок 3.12	Условное представление переключки	19
Рисунок 3.13	Переключка	19
Рисунок 3.14	Соединение между подающим трубопроводом одного участка и обратным трубопроводом другого участка	20
Рисунок 3.15	Насосная станция	20
Рисунок 3.16	Пьезометрические графики	21
Рисунок 3.17	Напорно-расходная характеристика насоса	21
Рисунок 3.18	Дросселирующие устройства	22
Рисунок 3.19	Условное представление шайбы	22
Рисунок 3.20	Характеристики дроссельных шайб	23
Рисунок 3.21	Регулятор давления	23
Рисунок 3.22	Условное представление регуляторов напора	24
Рисунок 3.23	Условное представление регуляторов расхода	24
Рисунок 3.24	Деление территории города Мурманск по зонам теплоснабжения	26
Рисунок 3.25	Результаты расчета потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя	31
Рисунок 3.26	Пример пьезометрического графика	34
Рисунок 3.27	Существующий гидравлический режим тепловых сетей от Мурманской ТЭЦ	36
Рисунок 3.28	Существующий гидравлический режим тепловых сетей от Восточной котельной	37

Рисунок 3.29	Существующий гидравлический режим тепловых сетей от Южной котельной	38
Рисунок 3.30	Существующий гидравлический режим тепловых сетей от Северной котельной	39
Рисунок 3.31	Существующий гидравлический режим тепловых сетей от котельной «Роста»	40
Рисунок 3.32	Существующий гидравлический режим тепловых сетей от котельной ТЦ "Росляково-1"	41
Рисунок 3.33	Существующий гидравлический режим тепловых сетей от котельной «Абрам Мыс»	42
Рисунок 3.34	Существующий гидравлический режим тепловых сетей от котельной ТЦ «Росляково Южное»	43

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяются следующие термины с соответствующими определениями:

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные 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
Тепловая нагрузка	Количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени
Потребитель тепловой энергии (далее потребитель)	Лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления
Теплопотребляющая установка	Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Смежная организация	Организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании технологически связанными тепловыми сетями и (или) источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения. Под смежной организацией понимается также индивидуальный предприниматель, владеющий на праве собственности или на ином законном основании технологически связанными тепловыми сетями и (или) источниками тепловой энергии
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям,

Термины	Определения
	входящим в систему теплоснабжения
Зона действия источника тепловой энергии	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Теплосетевые объекты	Объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплоснабжающих установок потребителей тепловой энергии
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ ОБОЗНАЧЕНИЙ

№ п/п	Сокращение	Пояснение
1	БМК	Блочно-модульная котельная
2	ВПУ	Водоподготовительная установка
3	ГВС	Горячее водоснабжение
4	ЕТО	Единая теплоснабжающая организация
5	ЗАТО	Закрытое территориальное образование
6	ИП	Инвестиционная программа
7	ИТП	Индивидуальный тепловой пункт
8	МК, КМ	Муниципальная котельная
9	МУП	Муниципальное унитарное предприятие
10	НВВ	Необходимая валовая выручка
11	НДС	Налог на добавленную стоимость
12	ННЗТ	Неснижаемый нормативный запас топлива
13	НС	Насосная станция
14	НТД	Нормативная техническая документация
15	НЭЗТ	Нормативный эксплуатационный запас основного или резервного видов топлива
16	ОВ	Отопление и вентиляция
17	ОНЗТ	Общий нормативный запас топлива
18	ПИР	Проектные и изыскательские работы
19	ПНС	Повысительно-насосная станция
20	ПП РФ	Постановление Правительства Российской Федерации
21	ППУ	Пенополиуретан
22	СМР	Строительно-монтажные работы
23	СЦТ	Система централизованного теплоснабжения
24	ТЭ	Тепловая энергия
25	ХВО	Химводоочистка
26	ХВП	Химводоподготовка
27	ЦТП	Центральный тепловой пункт
28	ЭМ	Электронная модель системы теплоснабжения г. Мурманск

ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ

Электронная модель системы теплоснабжения выполнена в ГИС Zulu 8.0 (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

3.1 Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе Мурманска и с полным топологическим описанием связности объектов

Тепловую сеть можно изображать на карте, с привязкой к местности (по координатам, с привязкой к окружающим объектам), что позволит в дальнейшем не только проводить теплогидравлические расчеты, но и решать другие инженерные задачи, зная точное местонахождение тепловых сетей. Пример изображения тепловой сети на карте с привязкой к местности показан на рисунке ниже.

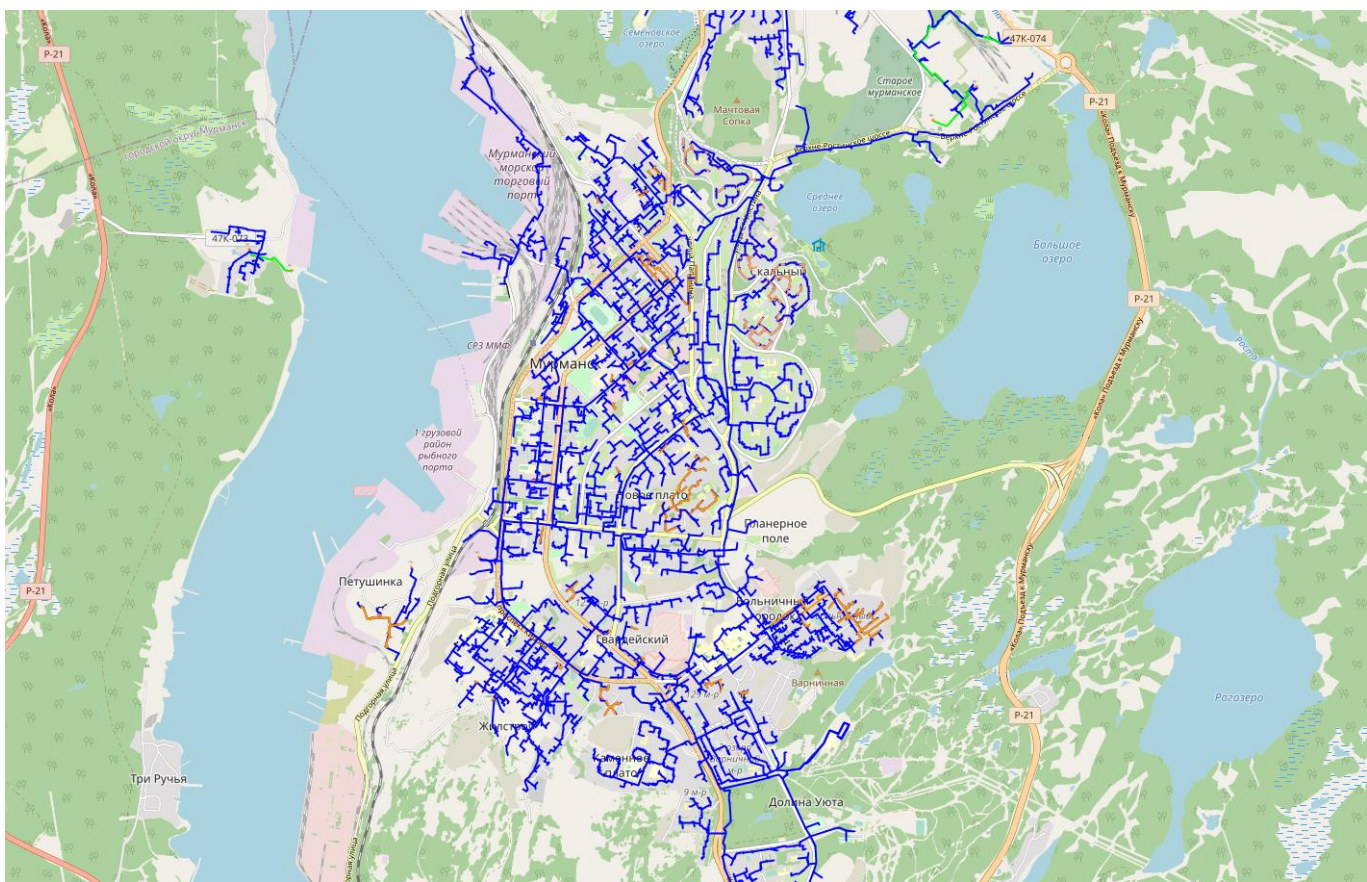


Рисунок 3.1 Изображение тепловой сети на карте с привязкой к местности

Zulu может работать как в локальной системе координат (план-схема), так и в одной из географических проекций.

Система поддерживает более 180 датумов, в том числе ПЗ-90, СК-42, СК-95 по ГОСТ Р 51794-2001, WGS 84, WGS 72, Пулково 42, NAD27, NAD83, EUREF 89. Список поддерживаемых датумов будет расширяться.

Система предлагает набор предопределенных систем координат. Кроме того, пользователь может задать свою систему координат с индивидуальными параметрами для поддерживаемых системой проекций. В частности, эта возможность позволит, при известных параметрах (ключах перехода), привязывать данные, хранящиеся в местной системе координат, к одной из глобальных систем координат.

Данные, хранящиеся в разных системах координат, можно отображать на одной карте, в одной из проекций. При этом пересчет координат (если он требуется) из одного датума в другой и из одной проекции в другую производится при отображении «на лету».

Данные можно перепроецировать из одной системы координат в другую.

Следует отметить, что электронная модель, предоставленная заказчиком, была выполнена в системе координат WGS 84.

3.2 Паспортизация объектов системы теплоснабжения

При работе в геоинформационной системе сеть достаточно просто и быстро заносится с помощью мышки или по координатам. При этом сразу формируется расчетная модель. После графического изображения системы теплоснабжения, необходимо задать расчетные параметры объектов и выполнить соответствующие расчеты.

Тепловая сеть включает в себя следующие основные объекты: источник, участок (трубопроводы), потребитель и узлы: центральные тепловые пункты (ЦТП), насосные, запорную и регулирующую арматуру, камеры и другие элементы.

Источник

Источник – это символичный объект тепловой сети, моделирующий режим работы котельной или ТЭЦ. В математической модели источник представляется сетевым насосом, создающим располагаемый напор, и подпиточным насосом, определяющим напор в обратном трубопроводе. Условное обозначение источника в зависимости от режима работы представлено на рисунке. При работе нескольких источников на одну сеть, один из них может выступать в качестве пиковой котельной.

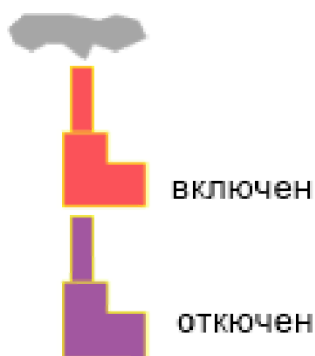


Рисунок 3.2 Условное изображение источника

Участок

Участок – это линейный объект, на котором не меняются:

- диаметр трубопровода;
- тип прокладки;
- вид изоляции;
- расход теплоносителя.

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», см. рисунок «Режимы изображения участка». Эти режимы позволяют смоделировать многотрубные схемы тепловых сетей.

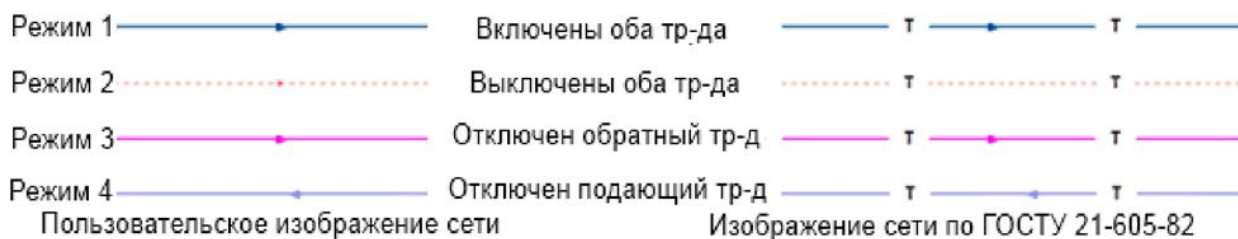


Рисунок 3.3 Изображение нескольких состояний участков, задаваемых разными режимами

Узел

Узел – это символичный объект тепловой сети. В тепловой сети узлами являются все объекты сети, кроме источника, потребителя и участков. В

математической модели внутреннее представление объектов (кроме источника, потребителя, перемычки, ЦТП и регуляторов) моделируется двумя узлами, установленными на подающем и обратном трубопроводах.

Условное обозначение узловых объектов в зависимости от режима работы представлены на рисунке 3.4.

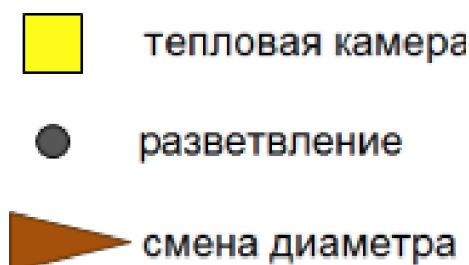


Рисунок 3.4 Условное изображение узловых объектов

Простым узлом в модели считается любой узел, чьи свойства специально не оговорены. Простой узел служит только для соединения участков. Такими узлами для модели являются тепловые камеры, ответвления, смены диаметров, смена типа прокладки или типа изоляции и т.д.

Центральные тепловые пункты

Центральный тепловой пункт (ЦТП) – это узел дополнительного регулирования и распределения тепловой энергии. Наличие такого узла подразумевает, что за ним находится тупиковая сеть, с индивидуальными потребителями. В ЦТП может входить только один участок и только один участок может выходить. Причем входящий участок идет со стороны магистрали, а выходящий участок ведет к конечным потребителям. Внутренняя кодировка ЦТП зависит от его схемы присоединения к тепловой сети. Это может быть групповой элеватор, групповой насос смешения, независимое подключение группы потребителей, бойлеры на ГВС и т.д. На данный момент в распоряжении пользователя 28 схем присоединения ЦТП.

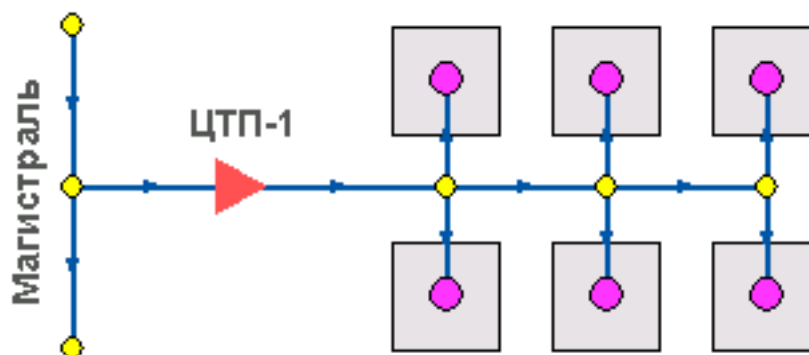


Рисунок 3.5 Изображение ЦТП

Вспомогательный участок

Вспомогательный участок – указывает начало трубопроводов горячего водоснабжения при четырехтрубной тепловой сети после ЦТП. Это небольшой участок заканчивается простым узлом, к которому подключается трубопровод горячего водоснабжения, как показано на рисунке «Подключение трубопровода ГВС».

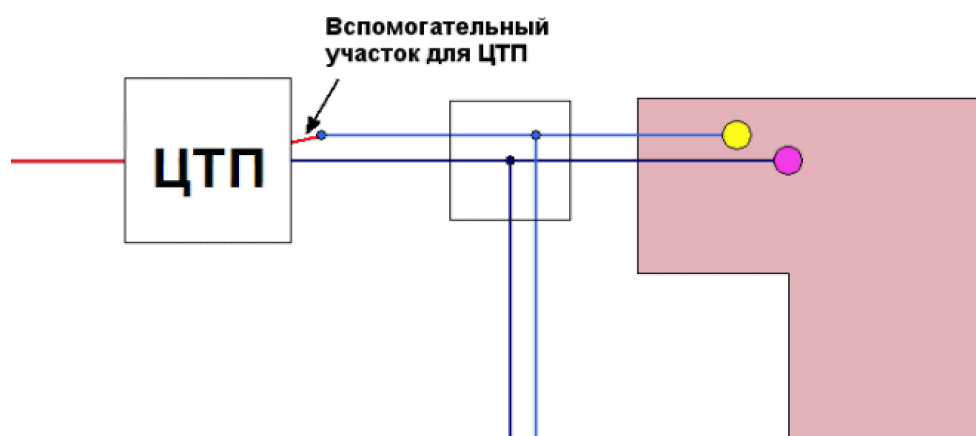


Рисунок 3.6 Подключение трубопровода ГВС

Потребитель

Потребитель – это конечный объект участка, в который входит один подающий и выходит один обратный трубопровод тепловой сети. Под потребителем понимается абонентский ввод в здание.

Условное обозначение потребителя в зависимости от режима работы представлено на рисунке ниже.



Рисунок 3.7 Условное изображение потребителя

Потребитель тепловой энергии характеризуется расчетными нагрузками на систему отопления, систему вентиляции и систему горячего водоснабжения и расчетными температурами на входе, выходе потребителя, и расчетной температурой внутреннего воздуха.

В однолинейном представлении потребитель — это узловой элемент, который может быть связан только с одним участком.

Внутренняя кодировка потребителя существенно зависит от его схемы присоединения к тепловой сети. Схемы могут быть элеваторные, с насосным смешением, с независимым присоединением, с открытым или закрытым отбором воды на ГВС, с регуляторами температуры, отопления, расхода и т.д. На данный момент в распоряжении пользователя 31 схема присоединения потребителей.

Если в здании несколько узлов ввода, то объектом «потребитель» можно описать каждый ввод. В тоже время как один потребитель можно описать целый квартал или завод, задав для такого потребителя обобщенные тепловые нагрузки.

Обобщенный потребитель

Обобщенный потребитель – символичный объект тепловой сети, характеризующийся потребляемым расходом сетевой воды или заданным сопротивлением. Таким потребителем можно моделировать, например, общую нагрузку квартала.

Условное обозначение обобщенного потребителя в зависимости от режима работы представлено на рисунке ниже.

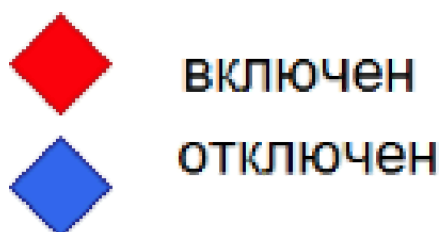


Рисунок 3.8 Изображение обобщенного потребителя

Такой объект удобно использовать, когда возникает необходимость рассчитать гидравлику 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 магистралях достаточно задать обобщенные расходы в точках присоединения кварталов к магистральной сети.

В однолинейном изображении не требуется подключать обобщенный потребитель на отдельном отводящем участке, как в случае простого потребителя. То есть в этот узел может входить и/или выходить любое количество участков. Это позволяет быстро и удобно, с минимальным количеством исходных данных.



Рисунок 3.9 Варианты включение обобщенных потребителей

Задвижка

Задвижка — это символичный объект тепловой сети, являющийся отсекающим устройством. Задвижка кроме двух режимов работы (открыта, закрыта), может находиться в промежуточном состоянии, которое определяется степенью её закрытия. Промежуточное состояние задвижки должно определяться при её режиме работы.

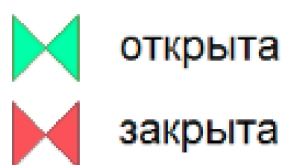


Рисунок 3.10 Условное изображение задвижки

Условное обозначение запорно-регулирующего устройства в зависимости от режима работы:

Задвижка в однолинейном изображении представляется одним узлом, но во внутреннем представлении в зависимости от заданных параметров в семантической базе данных, может быть установлена на обоих трубопроводах рис 3.10. «Однолинейное и внутренне представление задвижки».

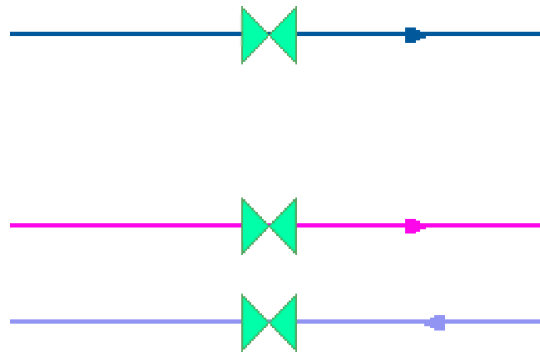


Рисунок 3.11 Однолинейное и внутренне представление задвижки

Перемычка

Перемычка — это символичный объект тепловой сети, моделирующий участок между подающим и обратным трубопроводами.

Условное обозначение перемычки в зависимости от режима работы представлено на рисунке ниже.

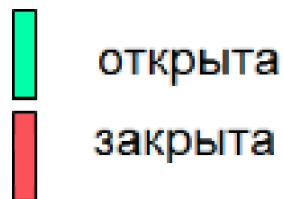


Рисунок 3.12 Условное представление перемычки

Перемычка позволяет смоделировать участок, соединяющий подающий и обратный трубопроводы. В этот узел может входить и/или выходить любое количество участков.

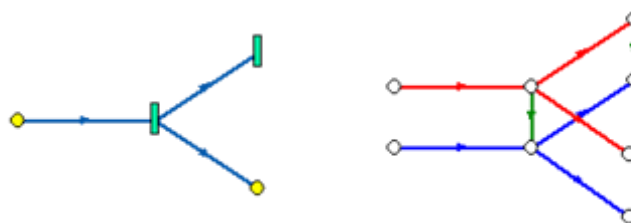


Рисунок 3.13 Перемычка

Так как перемычка в однолинейном изображении представлена узлом, то для моделирования соединения между подающим трубопроводом одного участка и обратным трубопроводом другого участка одного элемента «перемычка» недостаточно. Понадобятся еще два участка: один только подающий, другой - только обратный.

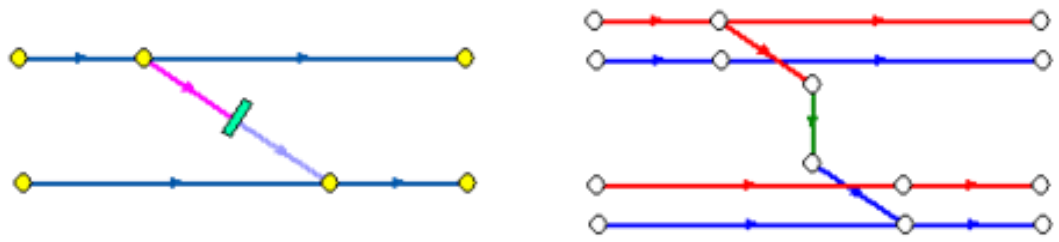


Рисунок 3.14 Соединение между подающим трубопроводом одного участка и обратным трубопроводом другого участка

Насосная станция

Насосная станция – символичный объект тепловой сети, характеризующийся заданным напором или напорно-расходной характеристикой установленного насоса.

Насосная станция в однолинейном изображении представляется одним узлом. В зависимости от табличных параметров этого узла насос может быть установлен на подающем или обратном трубопроводе, либо на обоих трубопроводах одновременно. Для задания направления действия насоса в этот узел только один участок обязательно должен входить и только один участок должен выходить.



Рисунок 3.15 Насосная станция

Насос можно моделировать двумя способами: либо как идеальное устройство, которое изменяет давление в трубопроводе на заданную величину, либо как устройство, работающее с учетом реальной напорно-расходной характеристики конкретного насоса.

В первом случае просто задается значение напора насоса на подающем и/или обратном трубопроводе. Если значение напора на одном из трубопроводов равно нулю, то насос на этом трубопроводе отсутствует. Если значение напора отрицательно, то это означает, что насос работает навстречу входящему в него участку.

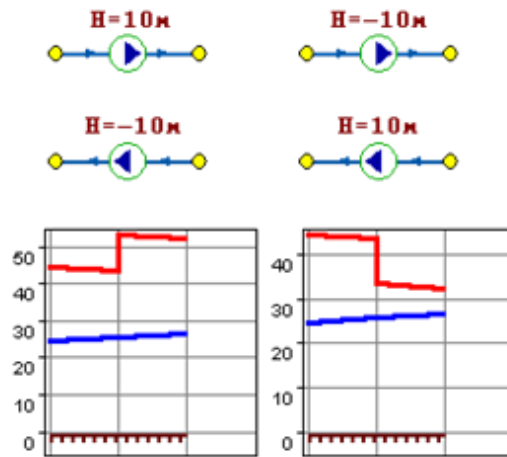


Рисунок 3.16 Пьезометрические графики

На рисунке 3.16 видно, как различные направления участков, входящих и выходящих из насоса в сочетании с разными знаками напора, влияют на результат расчета, отображенный на пьезометрических графиках.

Когда задается только значение напора на насосе, оно остается неизменным не зависимо от проходящего через насос расхода.

Если моделировать работу насоса с учетом его QH характеристики, то следует задать расходы и напоры на границах рабочей зоны насоса.

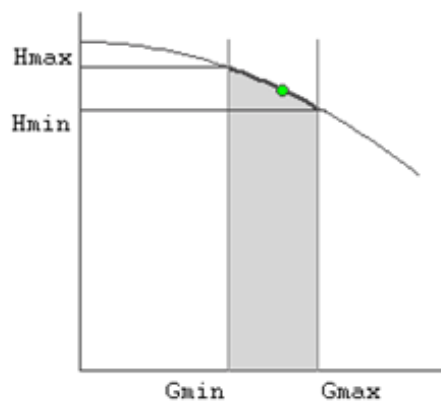


Рисунок 3.17 Напорно-расходная характеристика насоса

По заданным двум точкам определяется парабола с максимумом на оси давлений, по которой расчет и будет определять напор насоса в зависимости от расхода. Следует отметить, что характеристика, задаваемая таким образом, может отличаться от реальной характеристики насоса, но в пределах рабочей области обе характеристики практически совпадают. Для описания нескольких параллельно работающих насосов достаточно задать их количество, и результирующая характеристика будет определена при расчете автоматически.

Так как напоры на границах рабочей области насоса берутся из справочника и всегда положительны, то направление действия такого насоса будет определяться только направлением входящего в узел участка.

Дросселирующие устройства

Дросселирующие устройства в однолинейном представлении являются узлами, но во внутренней кодировке — это дополнительные участки с постоянным или переменным сопротивлением. В дросселирующий узел обязательно должен входить только один участок, и только один участок из узла должен выходить.

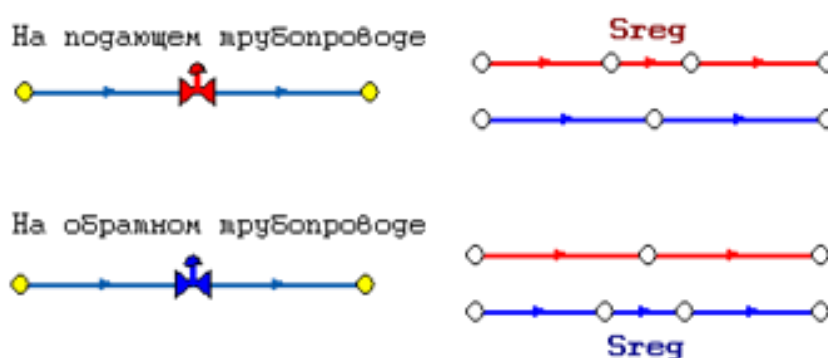


Рисунок 3.18 Дросселирующие устройства

Дроссельная шайба

Дроссельная шайба – это символичный объект тепловой сети, характеризующийся фиксированным сопротивлением, зависящим от диаметра шайбы. Дроссельная шайба имеет два режима работы: вычисляемая и устанавливаемая. Устанавливаемая шайба — это нерегулируемое сопротивление, то величина гасимого шайбой напора зависит от квадрата, проходящего через шайбу расхода.

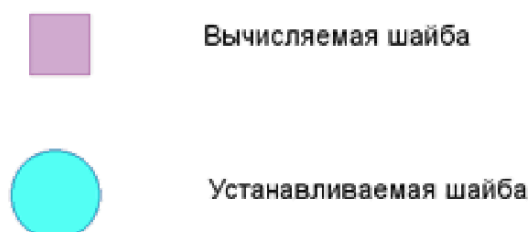


Рисунок 3.19 Условное представление шайбы

На рисунке видно, как меняются потери на шайбе, установленной на подающем трубопроводе, при увеличении расхода через нее в два раза.

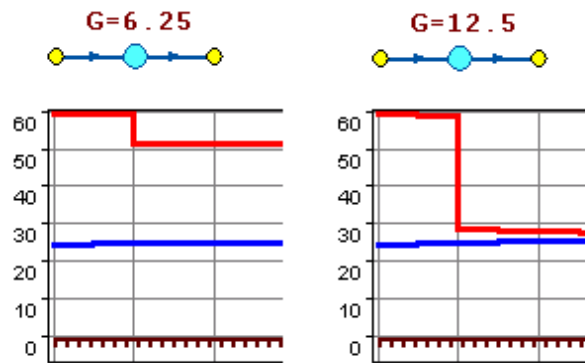


Рисунок 3.20 Характеристики дроссельных шайб

Регулятор давления

Регулятор давления - устройство с переменным сопротивлением, которое позволяет поддерживать заданное давление в трубопроводе в определенном диапазоне изменения расхода. Регулятор давления может устанавливаться как на подающем, так и на обратном трубопроводе.

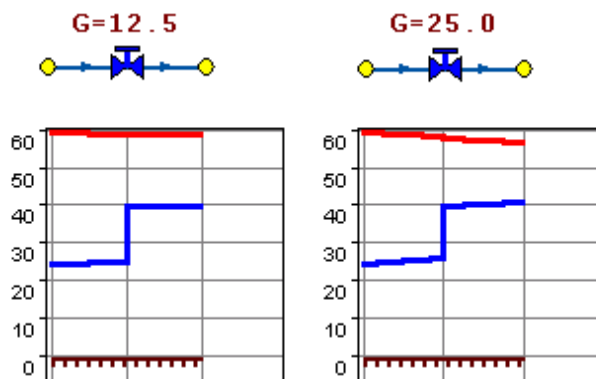


Рисунок 3.21 Регулятор давления

На рисунке 3.21 показано, что при увеличении в два раза расхода через регулятор, установленный в обратном трубопроводе, давление в регулируемом узле остается постоянным.

Величина сопротивления регулятора может изменяться в пределах от бесконечности до сопротивления полностью открытого регулятора. Если условия работы сети заставляют регулятор полностью открыться, то он начинает работать как нерегулируемый дросселирующий узел.

Регулятор располагаемого напора – это символьный объект тепловой сети, поддерживающий заданный располагаемый напор после себя.

Работа регулятора располагаемого напора аналогична работе регулятора давления, только в этом случае регулятор старается держать постоянной заданную величину располагаемого напора.

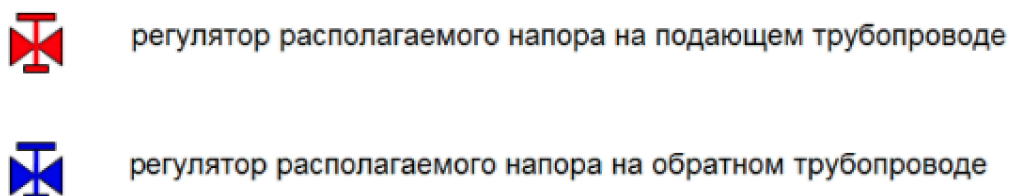


Рисунок 3.22 Условное представление регуляторов напора

Регулятор расхода

Регулятор расхода – это символьный объект тепловой сети, поддерживающий заданным пользователем расход теплоносителя.

Регулятор можно устанавливать как на подающем, так и на обратном трубопроводе. К работе регулятора расхода можно отнести все сказанное про регуляторы давления.

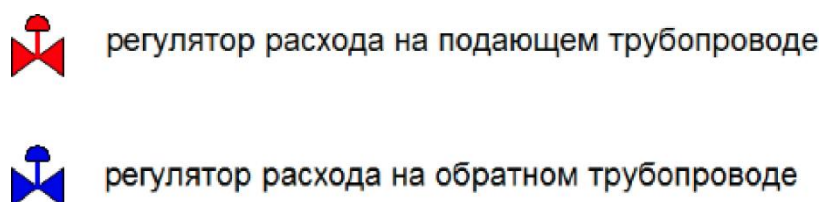


Рисунок 3.23 Условное представление регуляторов расхода

В существующих базах данных «ZULU» предусматриваются стандартные характеристики по приведенным выше типам объектов системы теплоснабжения.

Состав информации по каждому типу объектов носит как информативный характер (например: для источников - наименование предприятия, наименование источника, для потребителей - адрес узла ввода, наименование узла ввода и т.д.), так и необходимый для функционирования расчетной модели (например: для источников - геодезическая отметка, расчетная температура в подающем трубопроводе, расчетная температура холодной воды). Полнота заполнения базы данных по параметрам зависит от наличия исходных данных, предоставленных Заказчиком и опрошенными субъектами системы теплоснабжения населенного пункта.

При желании пользователя, в существующие базы данных по объектам сети можно добавить дополнительные поля.

3.3 Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

Электронная модель позволяет наглядно на топооснове сельского поселения разграничить и паспортизировать единицы территориального деления. Такими границами территориального деления могут являться:

- кадастровые кварталы;
- теплосетевые районы;
- планировочные районы;
- административные районы.

Сетка районирования, нанесенная в электронной модели, позволяет привязать базу данных, состоящую из сведений, входящих в паспорт единицы территориального деления, к площадному объекту, определяющему границы этой единицы. Графически, административное деление проиллюстрировано на рисунке 3.24.

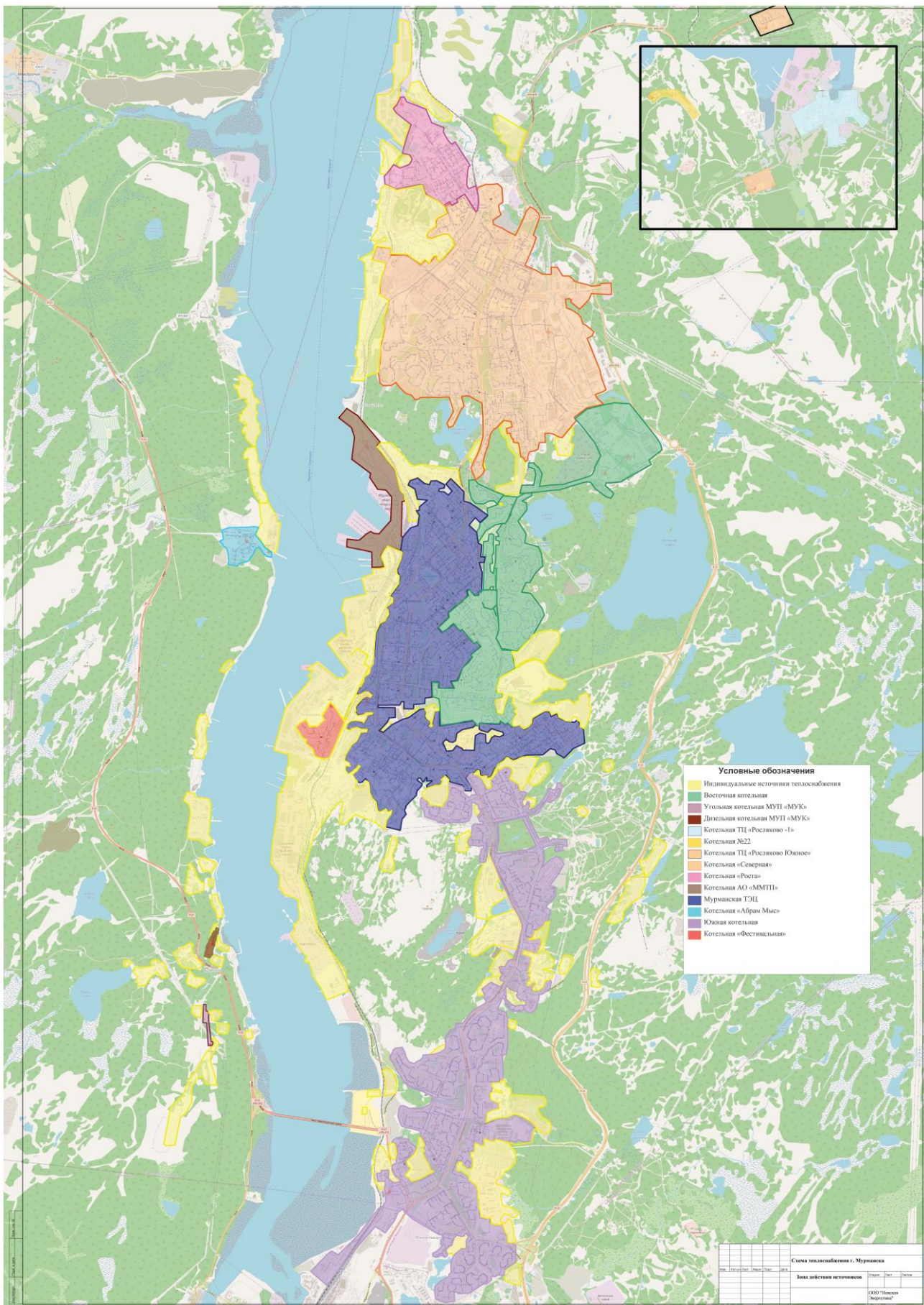


Рисунок 3.24 Деление территории города Мурманск по зонам теплоснабжения

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

Теплогидравлический расчет программно-расчетного комплекса ZuluThermo включает в себя полный набор функциональных компонентов и соответствующие им информационные структуры базы данных, необходимых для гидравлического расчета и моделирования тепловых сетей.

Размерность рассчитываемых тепловых сетей, степень их закольцованности, а также количество теплоисточников, работающих на общую сеть - не ограничены.

После создания расчетной математической модели сети и формирования паспортизации каждого объекта сети, в получившейся электронной модели поселения могут выполняться различные теплогидравлические расчеты.

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.

Результаты расчетов могут быть экспортированы в MS Excel, наглядно представлены с помощью тематической раскраски и пьезометрических графиков. Картографический материал и схема тепловых сетей может быть оформлена в виде документа с использованием макета печати

В настоящее время в состав расчетов ПРК Zulu Thermo входит 6 типов гидравлического расчета:

- наладочный расчет;
- поверочный расчет;
- конструкторский расчет;
- расчет температурного графика;
- расчет надежности;
- расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.

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

Программное обеспечение ПРК ZuluThermo позволяет проводить моделирование всех видов переключений в «гидравлической модели» сети. Суть заключается в автоматическом отслеживании программой состояния запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов в базе данных описания тепловой сети. Любое переключение на схеме тепловой сети влечет за собой автоматическое выполнение гидравлического расчета, и, таким образом, в любой момент времени пользователь видит тот гидравлический режим, который соответствует текущему состоянию всей совокупности запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов на схеме тепловой сети.

Переключения могут быть как одиночными, так и групповыми, для любой выбранной (помеченной) совокупности переключаемых элементов.

Для насосных агрегатов и их групп в модели доступны несколько видов переключений:

- включение/выключение;
- дросселирование;
- изменение частоты вращения привода.

Задвижки типа «дроссель», помимо двух крайних состояний (открыта/закрыта), могут иметь промежуточное состояние «прижата», определяемое в либо в процентах открытия клапана, либо в числе оборотов штока. При этом состоянии задвижка моделируется своим гидравлическим сопротивлением, рассчитанным по паспортной характеристике клапана.

При любом переключении насосных агрегатов в насосной станции или на источнике автоматически пересчитывается суммарная расходно-напорная характеристика всей совокупности работающих насосов.

Для регуляторов давления и расхода переключением является изменение уставки.

Для потребителей переключением является любое из следующих действий:

- включение/отключение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;
- ограничение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;

- изменение температурного графика или удельных расходов теплоносителя по видам тепловой нагрузки.

Предусмотрена генерация специальных отчетов об отключенных/включенных абонентах и участках тепловой сети, состояние которых изменилось в результате последнего произведенного единичного или группового переключения. Эти отчеты могут содержать любую информацию об этих объектах, содержащуюся в базе данных.

Режим гидравлического моделирования позволяет оперативно получать ответы на вопросы типа «Что будет, если...?» Это дает возможность избежать ошибочных действий при регулировании режима и переключениях на реальной тепловой сети.

Подсистема гидравлических расчетов позволяет моделировать произвольные режимы, в том числе аварийные и перспективные. Гидравлическое моделирование предполагает внесение в модель каких-то изменений с целью воспроизведения режимных последствий этих изменений, которые искажают реальные данные, описывающие эксплуатируемую тепловую сеть в ее текущем состоянии.

Подсистема гидравлических расчетов содержит специальный инструментарий, позволяющий для целей моделирования создавать и администрировать специальные «модельные» базы – наборы данных, клонируемых из основной (контрольной) базы данных описания тепловой сети, на которых предусматривается произведение любых манипуляций без риска исказить или повредить контрольную базу. Данный механизм также обеспечивает возможность осуществления сравнительного анализа различных режимов работы тепловой сети, реализованных в модельных базах, между собой. В частности, наглядным аналитическим инструментом является сравнительный пьезометрический график, на котором приводятся изменения гидравлического режима, произошедшие в результате тех или иных манипуляций.

Актуализация схемы теплоснабжения на 2023 год в составе Электронной модели схемы теплоснабжения г. Мурманска содержит в том числе отдельный слой, в котором реализованы вероятные сценарии развития аварий в системах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов работы таких систем, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии.

3.6 Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку

В результате расчетов балансов тепловой энергии по источникам и по территориальному признаку, выполняемых в ПРК ZuluThermo, устанавливается потребность в тепловой энергии существующих и перспективных потребителей в каждом субъекте округа, с целью установления доли полезного отпуска тепловой энергии в сеть и значений потерь энергии.

Результаты выполненных расчетов можно экспортировать в MS Excel.

3.7 Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

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.

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.

Возможно копирование исходных данных от одного источника или ЦТП сразу всем объектам, отдельно источникам, ЦТП по контуру отопления или ГВС. Также результаты выполненных расчетов можно посмотреть экспортировать в MS Excel. На рисунке 3.24 приведены результаты расчета потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя.

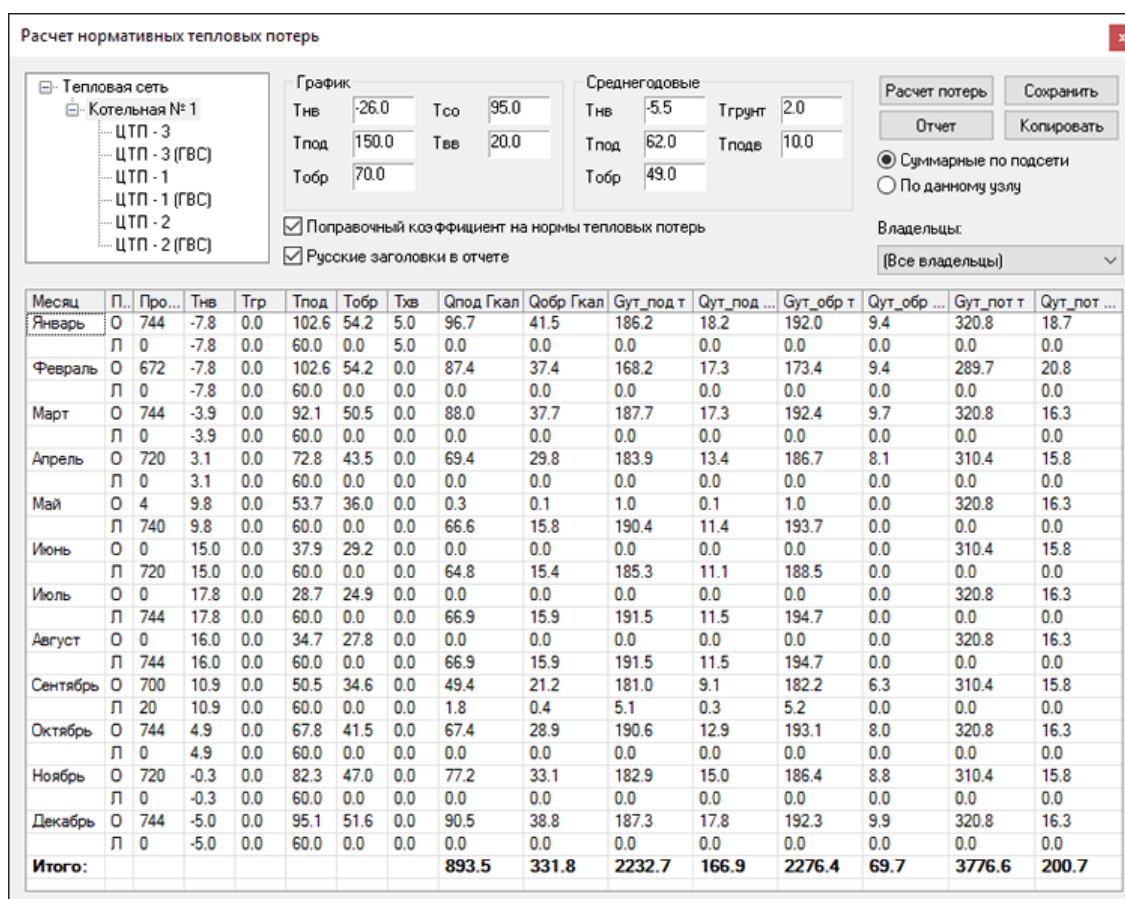


Рисунок 3.25 Результаты расчета потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

3.8 Расчет показателей надежности теплоснабжения

Целью расчета является оценка способности действующих и проектируемых тепловых сетей надежно обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения каждого потребителя, а также обоснование необходимости и проверки эффективности реализации мероприятий, повышающих надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии.

Оценка надежности тепловых сетей осуществляется по результатам сравнения расчетных значений показателей надежности с нормированными значениями этих показателей в соответствии с положениями п. 6.28 СНиП 41-02-2003.

Обоснование необходимости реализации мероприятий, повышающих надежность теплоснабжения потребителей тепловой энергии, осуществляется по результатам качественного анализа полученных численных значений.

Проверка эффективности реализации мероприятий, повышающих надежность теплоснабжения потребителей, осуществляется путем сравнения исходных

(полученных до реализации) значений показателей надежности, с расчетными значениями, полученными после реализации (моделирования реализации) этих мероприятий.

3.9 Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения

Данный инструмент применим для различных целей и задач гидравлического моделирования. Основным предназначением является калибровка расчетной гидравлической модели тепловой сети. Трубопроводы реальной тепловой сети всегда имеют физические характеристики, отличающиеся от проектных, в силу происходящих во времени изменений - коррозии и выпадения отложений, отражающихся на изменении эквивалентной шероховатости и уменьшении внутреннего диаметра вследствие зарастания. Эти изменения влияют на гидравлические сопротивления участков трубопроводов, и в масштабах тепловой сети МО это приводит к значительным расхождениям результатов гидравлического расчета по «проектным» значениям с реальным гидравлическим режимом, наблюдаемым в эксплуатируемой тепловой сети. С другой стороны, измерить действительные значения шероховатостей и внутренних диаметров участков действующей тепловой сети не представляется возможным, поскольку это потребовало бы массового вскрытия трубопроводов, что вряд ли реализуемо. Поэтому эти значения можно лишь косвенным образом оценить на основании сравнения реального (наблюдаемого) гидравлического режима с результатами расчетов на гидравлической модели, и внести в расчетную модель соответствующие поправки. В этом, в первом приближении, и состоит процесс калибровки.

Инструмент групповых операций позволяет выполнить изменение характеристик для подмножества участков тепловой сети, определяемого заданным критерием отбора, в частности:

- по всей базе данных описания тепловой сети;
- по одной из связанных компонент тепловой сети (тепловой зоне источника);
- по некоторой графической области, заданной произвольным многоугольником;

- вдоль выбранного пути.

При этом на любой из вышеперечисленных «пространственных» критериев может быть наложена суперпозиция критериев отбора по классифицирующим признакам:

- по подающим или обратным трубопроводам тепловой сети, либо симметрично;
- по виду тепловых сетей (магистральные, распределительные, внутриквартальные);
- по участкам тепловой сети определенного условного диаметра;
- по участкам тепловой сети с определенным типом прокладки, и т.п.

Критерии отбора могут быть произвольными при соблюдении основного требования: информация, на основании которой строится отбор, должна в явном виде присутствовать в паспортных описаниях участков тепловой сети.

Для участков тепловых сетей, отобранных по определенной совокупности критериев, можно произвести любую из следующих операций:

- изменение эквивалентной шероховатости;
- изменение степени зарастания трубопроводов;
- изменение коэффициента местных потерь;
- изменение способа расчета сопротивления.

После проведения серии изменений характеристик участков трубопроводов тепловой сети автоматически производится гидравлический расчет, результаты которого сразу же доступны для визуализации на схеме и анализа.

Поскольку при изменении характеристик участков тепловой сети их паспорта не модифицируются, в любой момент можно вернуться к исходному состоянию расчетной гидравлической модели, определяемому паспортными значениями характеристик участков тепловой сети.

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

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского). Это основной аналитический инструмент специалиста по гидравлическим расчетам тепловых сетей. 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.

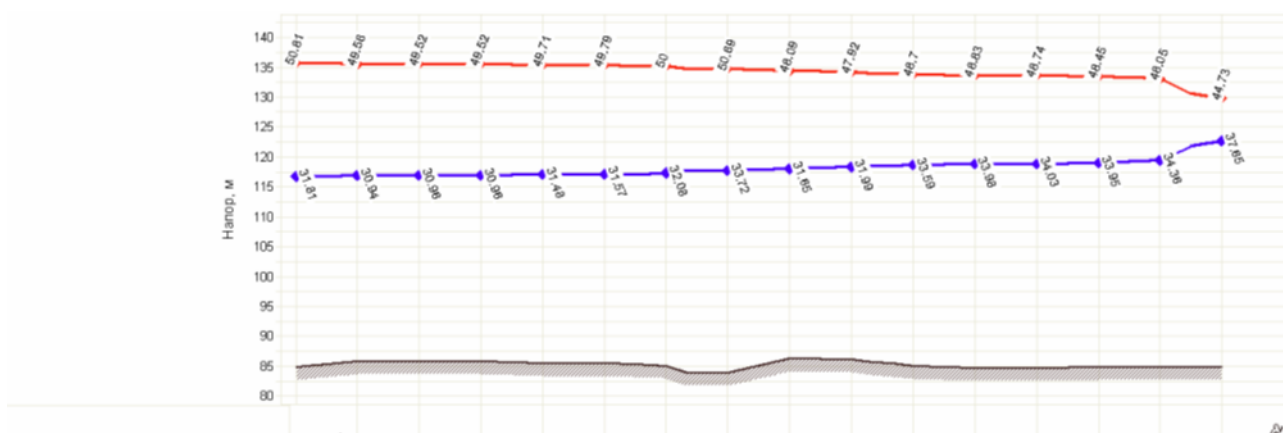


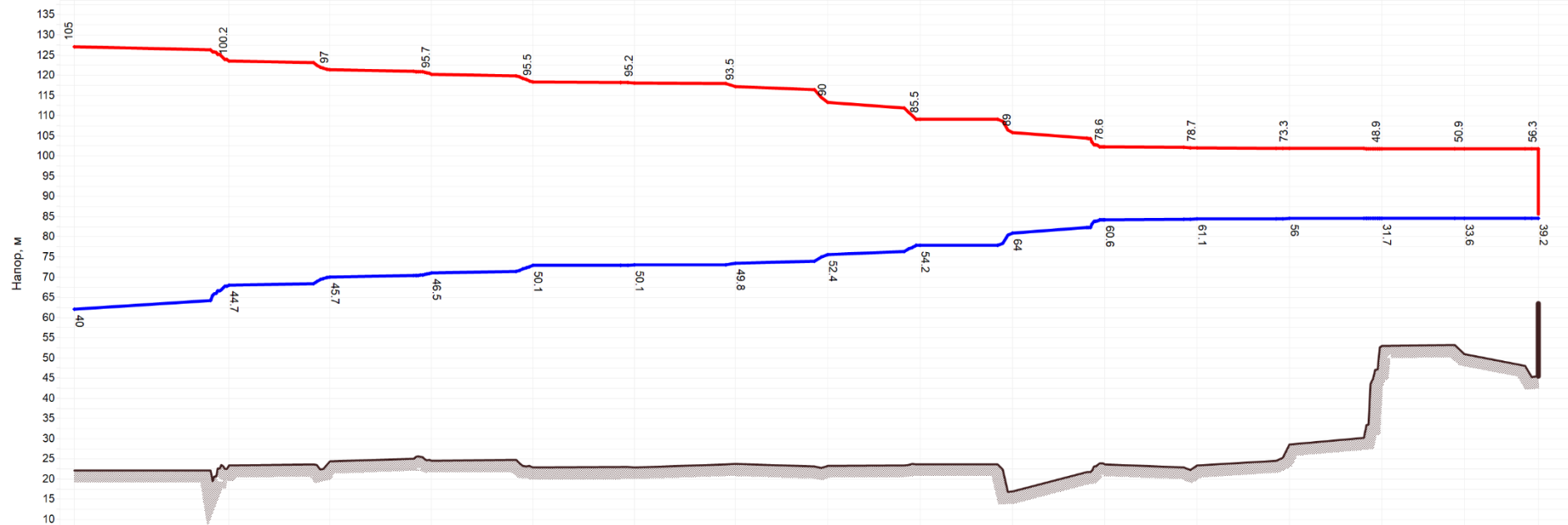
Рисунок 3.26 Пример пьезометрического графика

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.

Также график может отображать падение температуры в тепловой сети, после проведения расчетов с учетом тепловых потерь. При этом на график выводятся

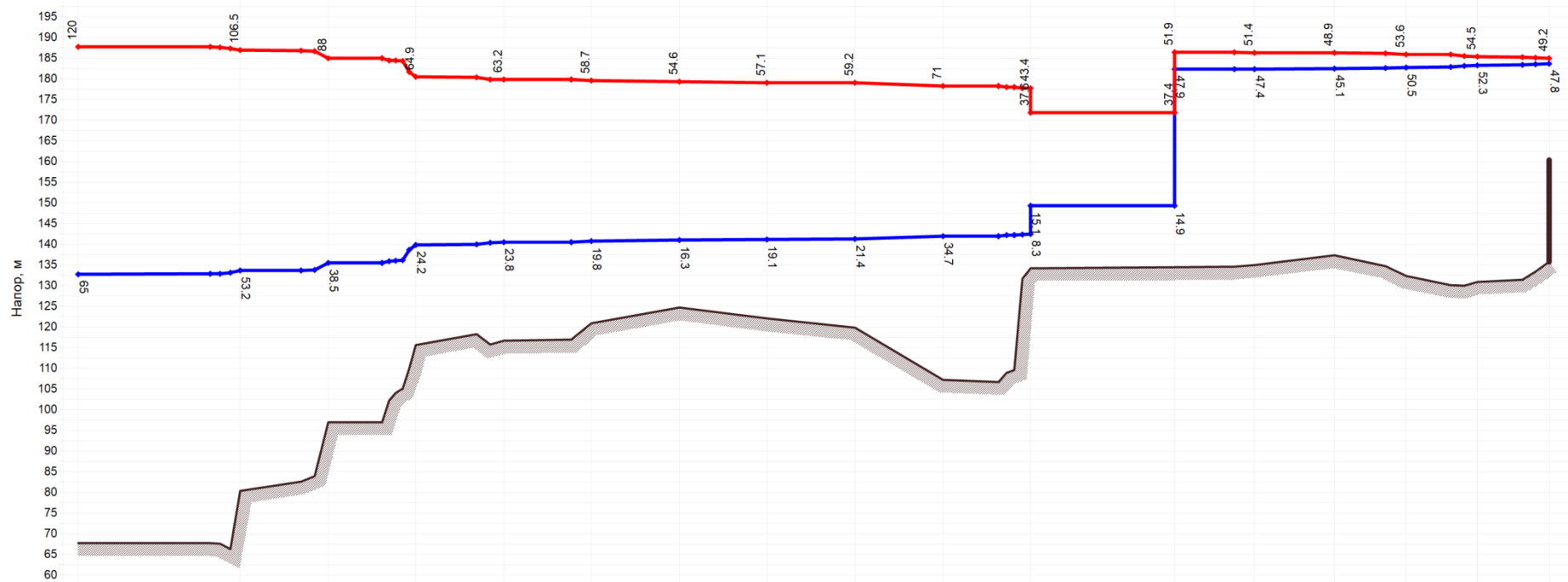
значения температур в узловых точках по подающему и обратному трубопроводам. Количество выводимой под графиком информации настраивается пользователем.

Пьезометрические графики существующего положения системы теплоснабжения представлены в на рисунках ниже.



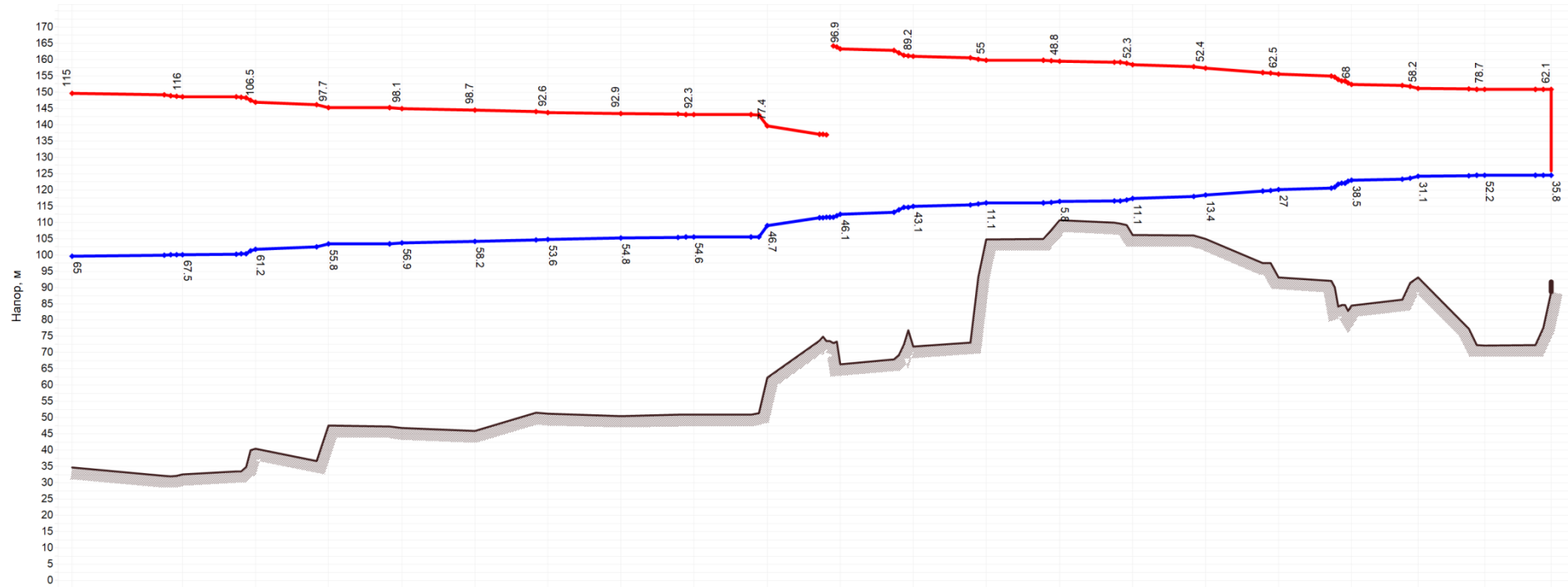
Наименование узла	Мурманская ТЭС	TK-5/1	TK-9/1	TK-14/1	TK-20/1	TK-22/1	TK-23/1r	TK-31/1	TK-35/1	TK-38/1a	TK-50/1	TK-56/1	TK-71/1	т/п 2018	т/п 27	ул. Паланина д.47
Геодезическая высота, м	22.05	23.33	24.31	24.51	22.79	22.86	23.69	23.23	23.62	16.85	23.62	23.3	28.55	52.92	50.93	45.44
Располагаемый напор, м	65	55.568	51.293	49.172	45.35	45.111	43.699	37.58	31.224	24.984	18.025	17.595	17.271	17.226	17.216	17.16
Длина участка, м	75	68.3	75	71	30	69	130	73	0.9	100	83	91	35	3.4	15	
Диаметр участка, м	0.513	0.513	0.513	0.513	0.614	0.614	0.513	0.412	0.412	0.359	0.412	0.412	0.412	0.614	0.1	
Потери напора в ПТ, м	0.769	0.439	0.38	0.371	0.082	0.18	0.764	1.285	0.007	1.504	0.107	0.069	0.011	0	0.01	
Потери напора в ОТ, м	2.141	0.408	0.372	0.344	0.044	0.098	0.414	0.696	0.007	1.393	0.098	0.062	0.011	0	0.01	
Скорость воды в ПТ, м/с	2.213	1.844	1.656	1.66	1.258	1.232	1.657	2.505	1.755	2.258	0.715	0.545	0.353	0.022	0.208	
Скорость воды в ОТ, м/с	-3.264	-1.789	-1.639	-1.61	-0.992	-0.972	-1.307	-1.976	-1.699	-2.187	-0.686	-0.521	-0.343	-0.022	-0.203	
Уд. линейные потери в ПТ, мм/м	9.322	5.849	4.605	4.745	2.47	2.373	5.346	16.008	6.967	13.673	1.176	0.69	0.295	0.001	0.618	
Уд. линейные потери в ОТ, мм/м	25.953	5.435	4.511	4.408	1.34	1.287	2.896	8.664	6.452	12.662	1.071	0.624	0.275	0.001	0.583	
Расход в ПТ, т/ч	1306.18	1285.07	1201.59	1156.82	1030.6	1010.03	947.88	924.48	788.58	770.65	321.33	245.11	158.82	22.38	5.5	
Расход в ОТ, т/ч	-1292.59	-1272	-1189.23	-1144.87	-1019.63	-999.22	-937.52	-914.45	-779.24	-761.52	-314.74	-239.07	-157.23	-22.24	-5.48	

Рисунок 3.27 Существующий гидравлический режим тепловых сетей от Мурманской ТЭС



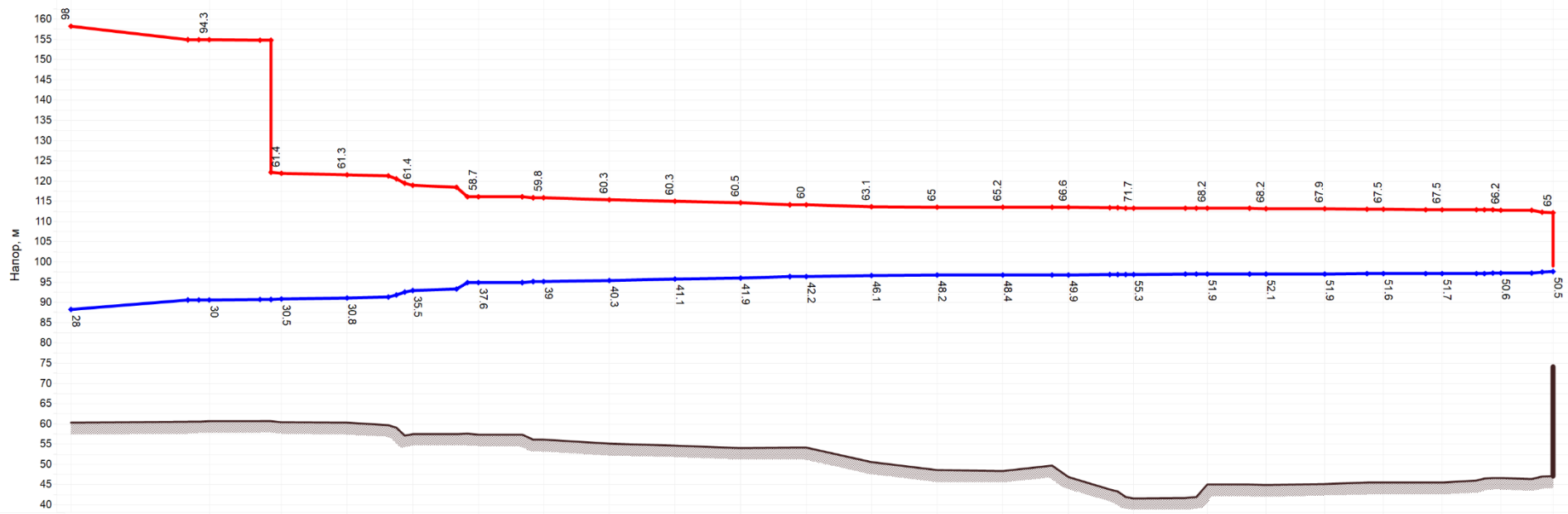
Наименование узла	Восточная котельная	ТК-3	ТК-5	ТК-6	П-В-8	ТК-9а	ТК-9б	П-9	ТК-9в	П-10	ЦТП-1 Скальная 2а	НС ЦТП1	ТК-2	т/п 167	т/п 200	т/п 203	ул. Маклакова д.46
Геодезическая высота, м	67.75	80.34	96.96	115.57	116.59	120.85	124.62	121.99	119.79	107.18	134.2	134.39	134.96	137.33	132.24	130.92	135.77
Располагаемый напор, м	55	53.304	49.554	40.688	39.317	38.866	38.265	37.99	37.74	36.306	35.16		3.983	3.834	3.093	2.176	1.43
Длина участка, м	8.7	28	1.4	55	4	127	58	68	390	2	3.6	2	61.2	50.9	62.8	38.5	
Диаметр участка, м	0.704	0.704	0.704	0.704	0.704	0.704	0.704	0.704	0.704	0.704	0.259	0.259	0.259	0.15	0.15	0.082	
Потери напора в ПТ, м	0.028	0.088	0.004	0.167	0.01	0.307	0.14	0.128	0.732	0.003	0.006	0.003	0.077	0.165	0.061	0.185	
Потери напора в ОТ, м	0.027	0.085	0.004	0.161	0.009	0.295	0.135	0.122	0.702	0.003	0.006	0.003	0.072	0.155	0.057	0.174	
Скорость воды в ПТ, м/с	1.601	1.587	1.582	1.561	1.389	1.389	1.389	1.223	1.223	1.1	0.606	0.587	0.525	0.6	0.325	0.5	
Скорость воды в ОТ, м/с	-1.568	-1.555	-1.551	-1.532	-1.362	-1.362	-1.362	-1.198	-1.198	-1.077	-0.59	-0.583	-0.511	-0.584	-0.316	-0.487	
Уд. линейные потери в ПТ, мм/м	2.909	2.859	2.843	2.768	2.195	2.195	2.195	1.706	1.705	1.382	1.518	1.394	1.144	2.947	0.884	4.371	
Уд. линейные потери в ОТ, мм/м	2.793	2.746	2.733	2.667	2.111	2.111	2.111	1.637	1.637	1.327	1.42	1.375	1.07	2.76	0.829	4.099	
Расход в ПТ, т/ч	2171.92	2153.2	2146.98	2118.19	1884.82	1884.73	1884.61	1659.77	1659.7	1492.75	107.64	107.64	93.25	35.76	19.33	8.9	
Расход в ОТ, т/ч	-2128.08	-2110	-2104.96	-2079.06	-1847.94	-1848.03	-1848.15	-1625.59	-1625.65	-1462.11	-106.9	-106.9	-92.55	-35.52	-19.21	-8.84	

Рисунок 3.28 Существующий гидравлический режим тепловых сетей от Восточной котельной



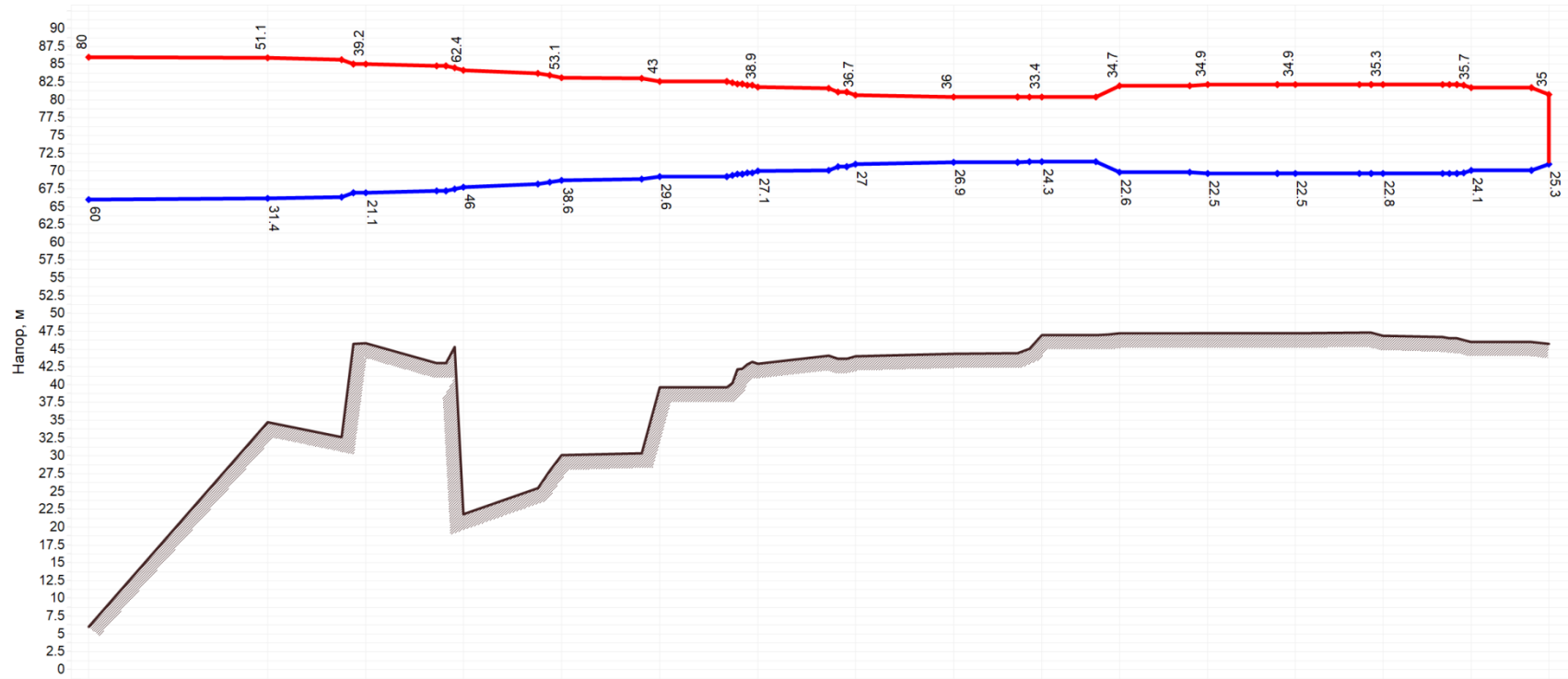
Наименование узла	Южная котельная	ТК-1/1	ТК-4/1	П-2/1	ТК-6/1	ТК-7	ТК-9/1	ТК-10/1	П-3/1	ТК-13/1	ТК-27	ТК-285	П-4	ТК-31	ТК-31д	Тк-33	Тк-35	Тк-56	ТК-59	ТК-61	ул. Долина Уюта д.2
Геодезическая высота, м	34.63	32.59	40.47	47.49	46.76	45.82	51.15	50.45	50.82	62.18	66.36	71.74	104.79	110.57	106.15	104.93	92.98	84.44	92.98	72.14	88.66
Располагаемый напор, м	50	48.527	45.276	41.909	41.149	40.439	38.987	38.116	37.668	30.661	50.794	46.141	43.849	43.058	41.21	38.94	35.471	29.499	27.099	26.426	26.34
Длина участка, м	65	34.3	309.4	3.3	150.2	192	184	54	3.1	339.1	120	106.2	3.1	68.3	211	200.5	80	133	118.1	1.3	
Диаметр участка, м	0.802	0.802	0.802	0.802	0.802	0.802	0.802	0.802	0.802	0.614	0.614	0.614	0.614	0.614	0.614	0.513	0.513	0.513	0.513	0.1	
Потери напора в ПТ, м	0.445	0.09	0.779	0.008	0.359	0.458	0.439	0.129	0.007	2.575	0.569	0.468	0.01	0.207	0.612	1.392	0.549	0.348	0.212	0	
Потери напора в ОТ, м	0.17	0.088	0.763	0.008	0.352	0.45	0.431	0.127	0.007	2.529	0.559	0.46	0.009	0.203	0.601	1.295	0.512	0.324	0.197	0	
Скорость воды в ПТ, м/с	2.546	1.574	1.54	1.54	1.5	1.5	1.499	1.499	1.499	2.267	1.79	1.725	1.439	1.428	1.398	1.916	1.906	1.172	0.969	0.079	
Скорость воды в ОТ, м/с	-1.571	-1.557	-1.524	-1.525	-1.485	-1.485	-1.486	-1.486	-1.486	-2.247	-1.773	-1.709	-1.425	-1.415	-1.385	-1.86	-1.851	-1.138	-0.941	-0.077	
Уд. линейные потери в ПТ, мм/м	6.222	2.39	2.289	2.288	2.171	2.171	2.17	2.17	2.17	6.903	4.313	4.007	2.795	2.754	2.639	6.309	6.244	2.379	1.631	0.099	
Уд. линейные потери в ОТ, мм/м	2.381	2.339	2.242	2.244	2.129	2.13	2.13	2.131	2.131	6.78	4.232	3.934	2.743	2.703	2.591	5.872	5.815	2.214	1.518	0.092	
Расход в ПТ, т/ч	4488.22	2774.69	2714.88	2714.05	2643.42	2643.24	2642.86	2642.64	2642.52	2337.93	1845.7	1778.57	1483.71	1472.66	1441.28	1334.95	1328.01	816.93	675.14	2.09	
Расход в ОТ, т/ч	-2769.15	-2744.23	-2686.86	-2687.69	-2617.84	-2618.03	-2618.4	-2618.63	-2618.75	-2316.82	-1828.27	-1762.25	-1469.68	-1458.86	-1428.13	-1322.52	-1316.02	-809.26	-668.81	-2.07	

Рисунок 3.29 Существующий гидравлический режим тепловых сетей от Южной котельной



Наименование узла	Котельная «Северная»	УТ 75	т/п 1522	т/п 2229	К-2	ТК-201д	ТК-240	ТК-241	ТК-242	ТК-243	ТК-244	ТК-244а	ТК-244б	ТК-244в	ТК-244и	ЦТП 207кв.	ТК-301а	ТК-305	ТК-306	ТК-309	т/п 1373	ТК-308	ул. Ушакова, 7/2
Геодезическая высота, м	60.25	60.58	60.41	60.24	57.47	57.36	56.09	55.08	54.62	54.04	54.09	50.5	48.51	48.35	46.85	41.58	45	44.88	45.16	45.5	45.45	46.62	47.07
Располагаемый напор, м	70	64.255	30.952	30.441	25.969	21.152	20.796	19.984	19.245	18.602	17.784	16.987	16.794	16.788	16.677	16.334	16.283	16.108	16.039	15.874	15.766	15.601	14.55
Длина участка, м	227	5.7	43	36	70.8	1.2	116	115	104	131	577	140	4	34	130	13.7	1.5	32	50	48	22.1	43	
Диаметр участка, м	0.207	0.412	0.412	0.412	0.412	0.412	0.412	0.412	0.412	0.412	0.359	0.359	0.35	0.35	0.359	0.309	0.259	0.259	0.259	0.259	0.15	0.1	
Потери напора в ПТ, м	3.379	0.096	0.299	0.25	0.492	0.005	0.481	0.437	0.38	0.479	0.47	0.114	0.004	0.03	0.099	0.023	0.002	0.041	0.053	0.045	0.016	0.069	
Потери напора в ОТ, м	2.367	0.069	0.212	0.178	0.35	0.004	0.331	0.302	0.263	0.332	0.326	0.079	0.003	0.021	0.069	0.016	0.001	0.028	0.036	0.031	0.01	0.039	
Скорость воды в ПТ, м/с	1.404	1.598	1.598	1.598	1.598	1.236	1.232	1.18	1.157	1.157	0.496	0.495	0.521	0.508	0.479	0.647	0.533	0.505	0.458	0.432	0.264	0.31	
Скорость воды в ОТ, м/с	-1.179	-1.354	-1.354	-1.354	-1.355	-1.031	-1.028	-0.985	-0.967	-0.967	-0.414	-0.414	-0.436	-0.425	-0.4	-0.54	-0.441	-0.418	-0.38	-0.361	-0.205	-0.233	
Уд. линейные потери в ПТ, мм/м	10.572	5.787	5.787	5.787	5.785	3.475	3.453	3.167	3.047	3.046	0.679	0.678	0.775	0.734	0.636	1.382	1.181	1.062	0.876	0.781	0.591	1.341	
Уд. линейные потери в ОТ, мм/м	7.384	4.112	4.112	4.112	4.114	2.395	2.38	2.187	2.109	2.109	0.471	0.472	0.539	0.512	0.44	0.956	0.802	0.724	0.599	0.542	0.359	0.761	
Расход в ПТ, т/ч	159.25	718.28	718.27	718.25	718.13	555.54	553.79	530.17	519.9	519.86	169.08	168.94	168.91	165.54	163.51	163.44	94.75	89.76	81.38	76.77	15.72	8.2	
Расход в ОТ, т/ч	-136.49	-621.07	-621.08	-621.1	-621.22	-472.88	-471.35	-451.67	-443.44	-443.48	-144.11	-144.25	-144.29	-141.13	-139.15	-139.22	-79.93	-75.84	-68.84	-65.39	-12.48	-6.29	

Рисунок 3.30 Существующий гидравлический режим тепловых сетей от Северной котельной



Наименование узла	Котельная «Роста»	ТК-1	ТК-2	ТК-7	ТК-9	ТК-11	ТК-31а	ТК-33а	ТК-34	ТК-105	т/п 1369	ТК-22	ТК-20	ТК-101	ТК-104	ул. Лобова, 18 (МУК)
Геодезическая высота, м	6	34.74	45.83	21.77	30.06	39.56	42.89	43.99	44.35	46.94	47.2	47.19	47.18	46.86	46	45.73
Располагаемый напор, м	20	19.739	18.066	16.397	14.416	13.366	11.803	9.69	9.139	9.122	12.129	12.412	12.461	12.512	11.597	9.695
Длина участка, м	52	87.6	100	97	34	0.5	43	59	1.2	5.7	3.5	30	38	31	1.4	
Диаметр участка, м	0.513	0.513	0.513	0.412	0.412	0.259	0.259	0.207	0.207	0.207	0.15	0.259	0.259	0.207	0.051	
Потери напора в ПТ, м	0.135	0.228	0.259	0.473	0.125	0.005	0.158	0.286	0	0	0.034	0.024	0.036	0.001	0.021	
Потери напора в ОТ, м	0.126	0.212	0.242	0.442	0.117	0.005	0.147	0.266	0	0	0.032	0.023	0.034	0.001	0.02	
Скорость воды в ПТ, м/с	1.118	1.117	1.117	1.338	1.159	1.503	0.866	0.863	0.138	0.072	1.005	0.4	0.433	0.062	0.638	
Скорость воды в ОТ, м/с	-1.086	-1.086	-1.087	-1.301	-1.127	-1.462	-0.84	-0.837	-0.134	-0.07	-0.977	-0.389	-0.421	-0.06	-0.623	
Уд. линейные потери в ПТ, мм/м	2.163	2.163	2.162	4.064	3.06	9.153	3.066	4.033	0.113	0.034	8.156	0.673	0.785	0.025	12.787	
Уд. линейные потери в ОТ, мм/м	2.019	2.019	2.02	3.798	2.857	8.552	2.85	3.75	0.107	0.032	7.611	0.63	0.735	0.024	12.075	
Расход в ПТ, т/ч	778.65	778.63	778.47	601.11	521.02	266.97	153.73	97.9	15.61	8.17	59.88	71.11	76.95	6.98	4.39	
Расход в ОТ, т/ч	-772.39	-772.41	-772.58	-596.64	-516.84	-264.96	-152.18	-96.92	-15.55	-8.15	-59.39	-70.58	-76.39	-6.95	-4.38	

Рисунок 3.31 Существующий гидравлический режим тепловых сетей от котельной «Роста»

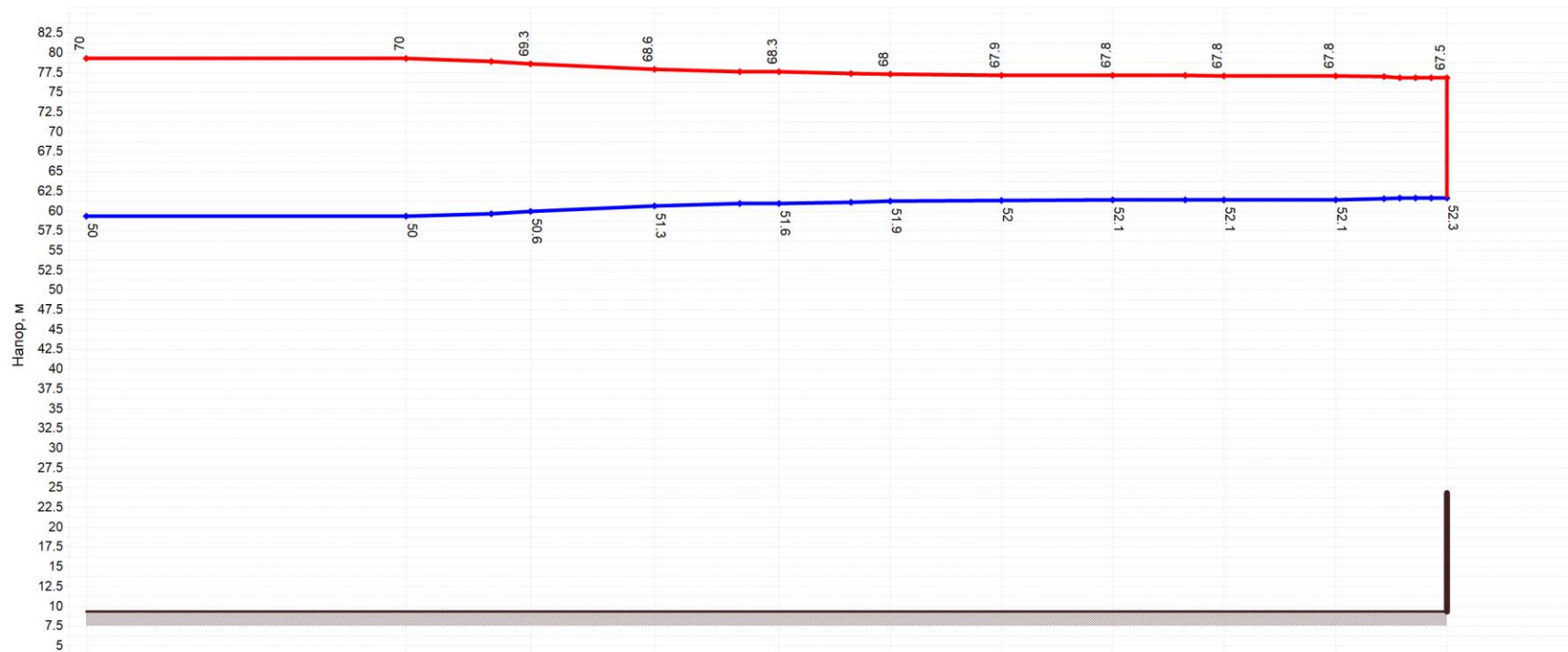


Рисунок 3.32 Существующий гидравлический режим тепловых сетей от котельной ТЦ "Росляково-1"

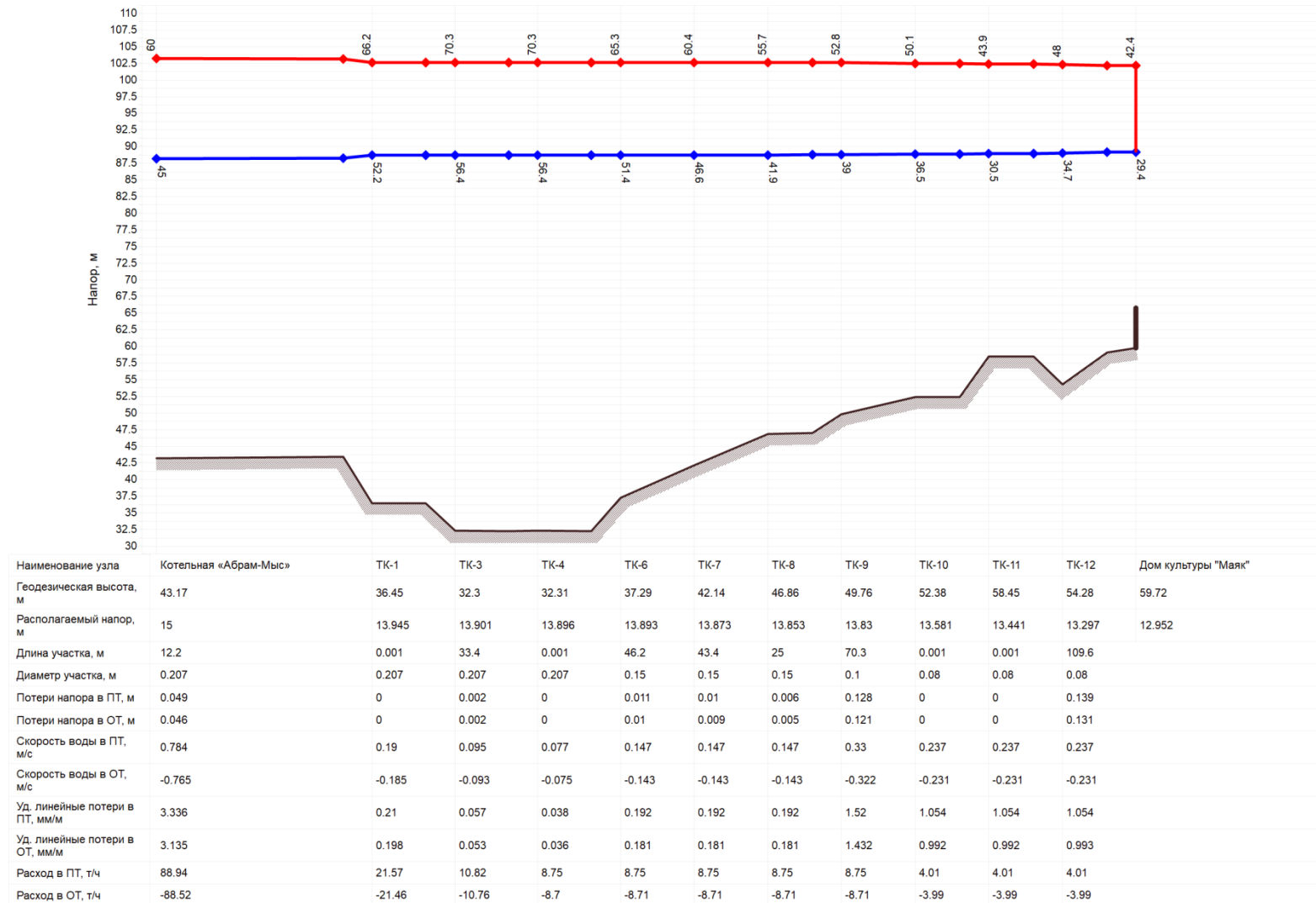
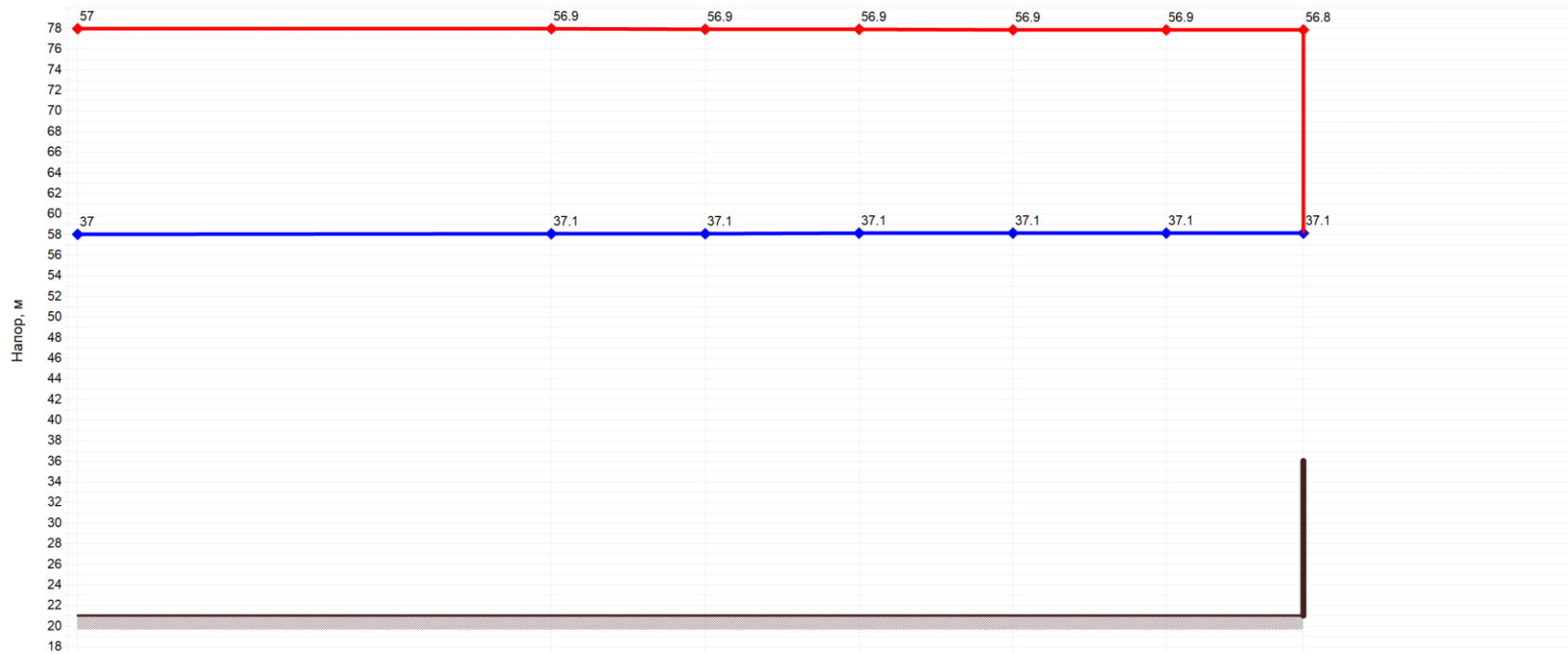


Рисунок 3.33 Существующий гидравлический режим тепловых сетей от котельной «Абрам Мыс»



Наименование узла	Котельная "Росляково-Южное"	Узел2	TK 3	TK 4	Узел2	TK 5	Молодежная 10
Геодезическая высота, м	21	21	21	21	21	21	21
Располагаемый напор, м	20	19.891	19.851	19.787	19.758	19.728	19.69
Длина участка, м	61.4	12.7	49.4	41	149.6	23	
Диаметр участка, м	0.259	0.207	0.207	0.207	0.15	0.1	
Потери напора в ПТ, м	0.056	0.021	0.033	0.015	0.015	0.018	
Потери напора в ОТ, м	0.053	0.02	0.031	0.014	0.015	0.017	
Скорость воды в ПТ, м/с	0.426	0.499	0.313	0.232	0.096	0.216	
Скорость воды в ОТ, м/с	-0.416	-0.487	-0.306	-0.226	-0.094	-0.211	
Уд. линейные потери в ПТ, мм/м	0.759	1.37	0.551	0.308	0.086	0.668	
Уд. линейные потери в ОТ, мм/м	0.717	1.293	0.52	0.291	0.081	0.631	
Расход в ПТ, т/ч	75.63	56.58	35.5	26.29	5.73	5.72	
Расход в ОТ, т/ч	-75.43	-56.43	-35.4	-26.22	-5.7	-5.71	

Рисунок 3.34 Существующий гидравлический режим тепловых сетей от котельной ТЦ «Росляково Южное»