



Муниципальное образование город Набережные Челны

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ –
Г. НАБЕРЕЖНЫЕ ЧЕЛНЫ
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА**

(Актуализация на 2019г.)

Том 2. Обосновывающие материалы

Книга 3. Электронная модель системы теплоснабжения

**Разработчик: Общество с ограниченной ответственностью
Инжиниринговая компания «ВИД-Энерго»**

Генеральный директор

Д. В. Агеев

Москва, 2018 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1	ГРАФИЧЕСКОЕ ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С ПРИВЯЗКОЙ К ТОПОГРАФИЧЕСКОЙ ОСНОВЕ ГОРОДСКОГО ОКРУГА И С ПОЛНЫМ ТОПОЛОГИЧЕСКИМ ОПИСАНИЕМ СВЯЗНОСТИ ОБЪЕКТОВ	5
1.1	Возможности ГИС Zulu	7
1.1.1	Послойная организация данных	7
1.1.2	Векторные данные. Стили. Классификация данных	7
1.1.3	Растровые данные	8
1.1.4	Работа с географическими проекциями	9
1.1.5	Семантическая информация. Работа с различными источниками данных	9
1.1.6	Генератор пространственно-семантических запросов	10
1.1.7	Моделирование сетей и топологические задачи на сетях.	10
1.1.8	Моделирование рельефа	10
1.1.9	Отображение полигонов в режиме псевдо-3D	12
1.1.10	Печать. Макет печати	12
1.1.11	Импорт и экспорт данных	12
1.1.12	Работа с WEB службой WMS	12
1.1.13	Работа со слоями Tile-серверов	13
1.1.14	Открытая архитектура. Модули расширения Zulu (plug-in). Библиотека ГИС-компонентов ZuluXTools	13
1.1.15	Расчеты инженерных сетей	13
1.2	Элементы построения тепловой сети	14
2	ПАСПОРТИЗАЦИЯ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	15
3	ПАСПОРТИЗАЦИЯ И ОПИСАНИЕ РАСЧЕТНЫХ ЕДИНИЦ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ, ВКЛЮЧАЯ АДМИНИСТРАТИВНОЕ	20
4	ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ЛЮБОЙ СТЕПЕНИ ЗАКОЛЬЦОВАННОСТИ, В ТОМ ЧИСЛЕ ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПРИ СОВМЕСТНОЙ РАБОТЕ НЕСКОЛЬКИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЕДИНУЮ ТЕПЛОВУЮ СЕТЬ	21
4.1	Гидравлический расчет	21
4.1.1	Тепловые нагрузки	22
4.1.2	Гидравлический расчёт	22
4.2	Общие сведения о Zulu Thermo	24
4.3	Возможности Zulu Thermo	26
4.3.1	Построение расчетной модели тепловой сети	26
4.3.2	Наладочный расчет тепловой сети	26
4.3.3	Поверочный расчет тепловой сети	26
4.3.4	Конструкторский расчет тепловой сети	27
4.3.5	Расчет требуемой температуры на источнике	27

4.3.6	Коммутационные задачи.....	27
4.3.7	Пьезометрический график	27
4.3.8	Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.....	28
5	МОДЕЛИРОВАНИЕ ВСЕХ ВИДОВ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЙ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	29
6	РАСЧЕТ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ПО ТЕРРИТОРИАЛЬНОМУ ПРИЗНАКУ	29
7	РАСЧЕТ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЧЕРЕЗ ИЗОЛЯЦИЮ И С УТЕЧКАМИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	29
8	РАСЧЕТ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	30
9	ГРУППОВЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ ХАРАКТЕРИСТИК ОБЪЕКТОВ (УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОТРЕБИТЕЛЕЙ) ПО ЗАДАНЫМ КРИТЕРИЯМ С ЦЕЛЬЮ МОДЕЛИРОВАНИЯ РАЗЛИЧНЫХ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ВАРИАНТОВ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	31
10	ОТЛАДКА И КАЛИБРОВКА ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ	31
11	РАСЧЕТЫ ГИДРАВЛИЧЕСКИХ РЕЖИМОВ ЦИРКУЛЯЦИИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	32
12	СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ (ЗИМНИЙ РЕЖИМ)	34
12.1	ПЬЕЗОМЕТРИЧЕСКИЕ ГРАФИКИ.....	38
13	ПЕРСПЕКТИВА НА 2023 ГОД	42
13.1	ПЬЕЗОМЕТРИЧЕСКИЕ ГРАФИКИ НА 2023 ГОД.....	43
14	ПЕРСПЕКТИВА НА 2028 ГОД	49
14.1	ПЬЕЗОМЕТРИЧЕСКИЕ ГРАФИКИ НА 2028 ГОД.....	50
15	ПЕРСПЕКТИВА НА 2033 ГОД	54
15.1	ПЬЕЗОМЕТРИЧЕСКИЕ ГРАФИКИ НА 2033 ГОД.....	55

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Геоинформационная система.....	5
Рисунок 1.2 – ГИС Zulu.....	5
Рисунок 1.3 – Послойная организация данных	9
Рисунок 1.4 – Векторные данные Рисунок 1.5 – Растровые данные	9
Рисунок 1.6 – Работа с графическими проекциями Рисунок 1.7 – Семантическая информация	10
Рисунок 1.8 – Генератор пространственно- семантических запросов	11
Рисунок 1.9 – Моделирование рельефа	11
Рисунок 1.10 – Работа с WEB Рисунок 1.11 – Работа со слоями Tile-серверов.....	13
Рисунок 1.12 – Послойная организация данных	14
Рисунок 1.13 – Пример тепловой сети.....	15
Рисунок 2.1 - Отображение семантических данных на схеме тепловой сети	16
Рисунок 2.2 – Данные, содержащиеся в модели по объекту источник теплоснабжения	17
Рисунок 2.3– Данные, содержащиеся в модели по объекту участок тепловой сети.....	18
Рисунок 2.4 – Данные, содержащиеся в модели по объекту узел (тепловая камера/тепловой пункт)...	19
Рисунок 2.5 – Данные, содержащиеся в модели по объекту потребитель	20
Рисунок 4.1 – Пакет инженерных расчетов Zulu Thermo.....	25
Рисунок 4.2 – Пьезометрический график.....	28
Рисунок 4.3 – Расчет тепловых потерь через изоляцию.....	29
Рисунок 7.1– Расчет тепловых потерь через изоляцию.....	30
Рисунок 12.1 - Пьезометрический график от ТЭЦ до конечного потребителя ООО Донолактис	38
Рисунок 12.2 – Путь построения Пьезометрического графика от ТЭЦ до конечного потребителя ООО Донолактис.....	39
Рисунок 12.3 - Пьезометрический график от ТЭЦ до ж/д 19/01	40
Рисунок 12.4 – Путь построения Пьезометрического графика от ТЭЦ до конечного потребителя ж/д 19/01	41
Рисунок 13.1 - Пьезометрический график от ТЭЦ до ИП Дорожкин	43
Рисунок 13.2 – Путь построения Пьезометрического графика от ТЭЦ до конечного потребителя ИП Дорожкин.....	44
Рисунок 13.3 - Пьезометрический график от ТЭЦ до ж/д 50/21	45
Рисунок 13.4 – Путь построения Пьезометрического графика от ТЭЦ до конечного потребителя ж/д 50/21	46
Рисунок 13.5 – Пьезографик без перекладки ТМ 520 от ТУ7 до ТУ1/1	47
Рисунок 13.6 – Пьезографик с учетом перекладки ТМ 520 от ТУ7 до ТУ1/1 (2 Ду 800мм на 2 Ду 1000 мм протяженностью 2,4км)	48
Рисунок 14.1 - Пьезометрический график от ТЭЦ до конечного потребителя Бокс.....	50
Рисунок 14.2 – Путь построения Пьезометрического графика от ТЭЦ до конечного потребителя Бокс	51
Рисунок 14.3 - Пьезометрический график от ТЭЦ до конечного потребителя ООО АТЦ Групп	52
Рисунок 14.4 – Путь построения Пьезометрического графика от ТЭЦ до конечного потребителя ООО АТЦ Групп.....	53
Рисунок 15.1 - Пьезометрический график от ТЭЦ до конечного потребителя АБК.....	55
Рисунок 15.2 – Путь построения Пьезометрического графика от ТЭЦ до конечного потребителя АБК	56
Рисунок 15.3 - Пьезометрический график от ТЭЦ до конечного потребителя ж/д 65/18	57
Рисунок 15.4 – Путь построения Пьезометрического графика от ТЭЦ до конечного потребителя ж/д 65/18	58
Рисунок 15.5 - Пьезометрический график от ТЭЦ до конечного потребителя SUNRISE	59
Рисунок 15.6 – Путь построения Пьезометрического графика от ТЭЦ до конечного потребителя SUNRISE.....	60

1 ГРАФИЧЕСКОЕ ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С ПРИВЯЗКОЙ К ТОПОГРАФИЧЕСКОЙ ОСНОВЕ ГОРОДСКОГО ОКРУГА И С ПОЛНЫМ ТОПОЛОГИЧЕСКИМ ОПИСАНИЕМ СВЯЗНОСТИ ОБЪЕКТОВ

Электронная модель схемы теплоснабжения городского округа Набережные Челны выполнена с использованием программного комплекса ГИС Zulu, а также пакетов расчетов инженерных сетей (теплоснабжение) ZuluThermo. Геоинформационная система Zulu, разработанная компанией

«Политерм», г. Санкт-Петербург, более 20 лет активно используется предприятиями сферы энергетики РФ и ближнего зарубежья.

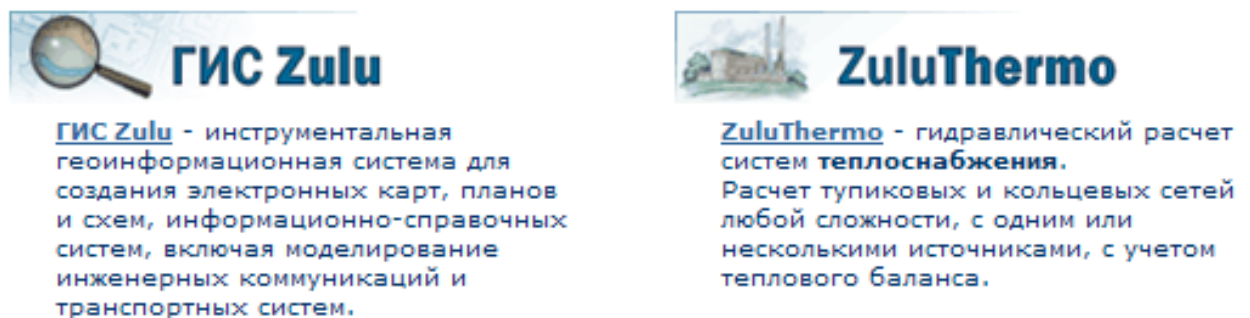


Рисунок 1.1 – Геоинформационная система

Геоинформационная система Zulu предназначена для разработки ГИС приложений, требующих визуализации пространственных данных в векторном и растровом виде, анализа их топологии и их связи с семантическими базами данных.

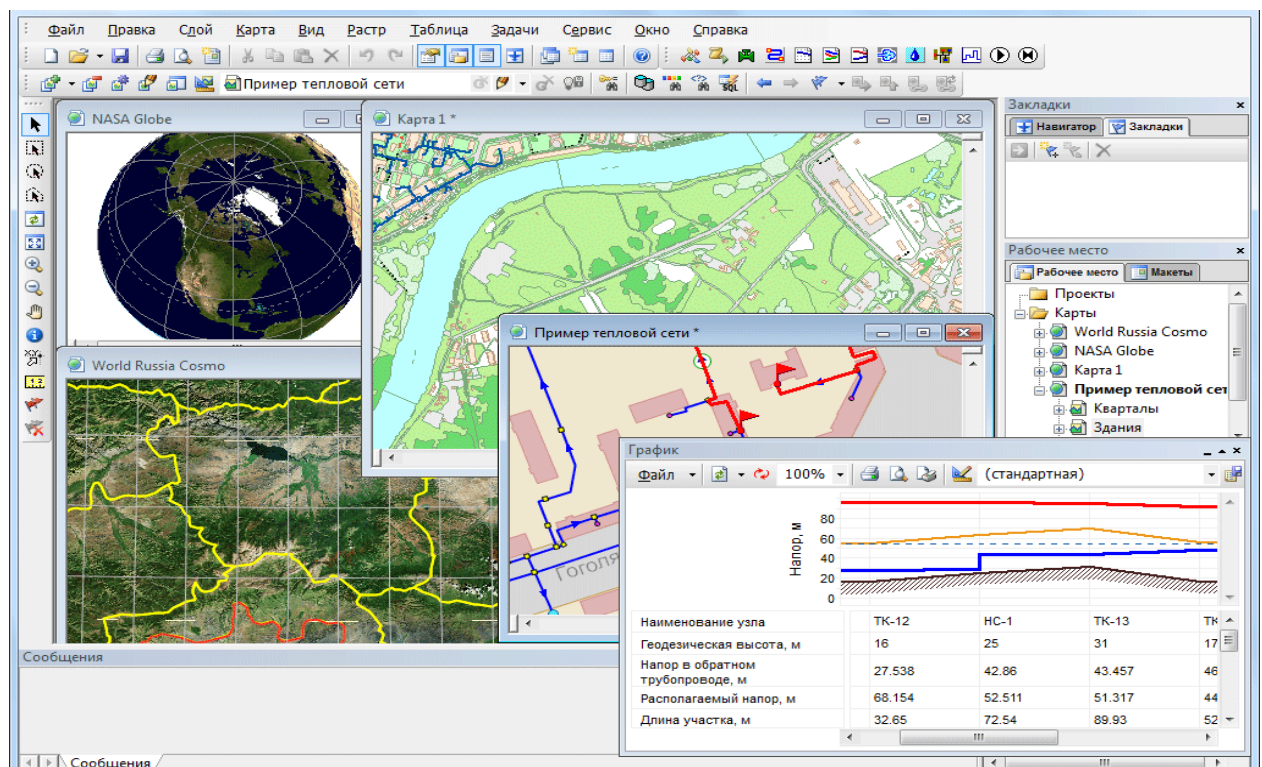


Рисунок 1.2 – ГИС Zulu

С помощью Zulu возможно создавать карты в географических проекциях, или план-схемы, включая карты и схемы инженерных сетей с поддержкой их топологии, работать с большим количеством растров, проводить совместный семантический и пространственный анализ графических и табличных данных, создавать различные тематические карты, осуществлять экспорт и импорт данных.

Система обладает широкими возможностями:

- создавать карты местности в различных географических системах координат и картографических проекциях, отображать векторные графические данные со сглаживанием и без;
- осуществлять обработку растровых изображений форматов BMP, TIFF, PCX, JPG, GIF, PNG при помощи встроенного графического редактора;
- пользоваться данными с серверов, поддерживающих спецификацию WMS (Web Map Service);
- с помощью создаваемых векторных слоев с собственным бинарным форматом, обеспечивающим высокую скорость работы, векторизовать растровые изображения;
- при векторизации использовать как примитивные объекты (символьные, текстовые, линейные, площадные) так и типовые объекты, описываемые самостоятельно в структуре слоя;
- работать с семантическими данными, подключаемыми к слою из внешних источников BDE, ODBC или ADO через описатели баз данных (получать данные можно из таблиц Paradox, dBase, FoxPro; Microsoft Access; Microsoft SQL Server; ORACLE и других источников ODBC или ADO);
- выполнять запросы к базам данных с отображением результатов на карте (поиск определенной информации, нахождение суммы, максимального, минимального значения, и т.д.);
- выполнять пространственные запросы по объектам карты в соответствии со спецификациями OGC;
- создавать модель рельефа местности и строить на ее основе изолинии, зоны затопления, профили и растры рельефа, рассчитывать площади и объемы;
- экспортировать данные из семантической базы или результаты запроса в электронную таблицу Microsoft Excel или страницу HTML;
- программно или по семантическим данным создавать тематические раскраски, с помощью которых меняется стиль отображения объектов;
- выводить для всех объектов слоя надписи или бирки, текст надписи может как браться из семантической базы данных, так и переопределяться программно;
- отображать объекты слоя в формате псевдо-3D позволяющем визуализироваться относительные высоты объектов (например, высоты зданий);
- создавать и использовать библиотеку графических элементов систем тепло-водо-паро-газо-электроснабжения и режимов их функционирования;
- создавать расчетные схемы инженерных коммуникаций с автоматическим формированием топологии сети и соответствующих баз данных;
- изменять топологию сетей и режимы работы ее элементов;
- решать топологические задачи (изменение состояния объектов (переключения), поиск отключающих устройств, поиск кратчайших путей, поиск связанных объектов, поиск

колец);

- решать транспортные задачи с учетом правил дорожного движения;
- для быстрого перемещения в нужное место карты устанавливать закладки (закладка на точку на местности с определенным масштабом отображения и закладка на определенный объект слоя (весьма удобно, если объект - движущийся по карте));
- с помощью проектов раскрывать структуру того или иного объекта, изображенного на карте схематично;
- создавать макеты печати;
- импортировать графические данные из MapInfo (MIF/MID), AutoCAD Release 12 (DXF) и ArcView (SHP);
- экспортировать графические данные в MapInfo (MIF/MID), AutoCAD Release 12 (DXF), ArcView (SHP) и Windows Bimmap (BMP);
- создавать макросы на языках VB Script или Java Script;
- осуществлять программный доступ к данным через объектную модель для написания собственных конвертеров;
- создавать собственные приложения, работающие под управлением Zulu.

1.1 Возможности ГИС Zulu

1.1.1 Послойная организация данных

Графические данные в Zulu организованы в виде слоев. Система работает со слоями следующих типов:

- векторные слои;
- растровые слои;
- слои рельефа;
- слои WMS;
- слои Tile-серверов.

Слои, отображаемые в одной карте, могут находиться либо локально на компьютере, либо являться слоями одного или нескольких серверов ZuluServer, либо, как в случае WMS и Tiles, на серверах других производителей.

1.1.2 Векторные данные. Стили. Классификация данных

Система работает со следующими графическими типами векторных данных: точка (символ), линия, полилиния, поли-полилиния, полигон, поли-полигон, текстовый объект.

Редакторы символов, стилей линий и стилей заливок дают возможность задавать пользовательские параметры отображения объектов (см. приложение 2 к настоящей главе).

Векторный слой может содержать объекты разных графических типов. Для организации данных слоя можно создавать классификаторы, группирующие векторные данные по типам и режимам. Каждый тип данных внутри слоя может иметь собственную семантическую базу данных.

1.1.3 Растровые данные

Zulu обеспечивает одновременную работу с большим количеством растровых объектов (несколько тысяч).

Привязка растра к местности производится по точкам либо вручную, либо в окне карты. Возможен импорт привязанных объектов из Tab (MapInfo) и Map (OziExplorer).

Корректировка растра, методами «резиновый лист», аффинное преобразование, полиномиальное второй степени.

Задание видимой области (отсечение зарамочного оформления без преобразования растра). При отображении растровых объектов в проекции карты, отличной от проекции привязки растра, происходит перепроецирование точек растра «на лету».

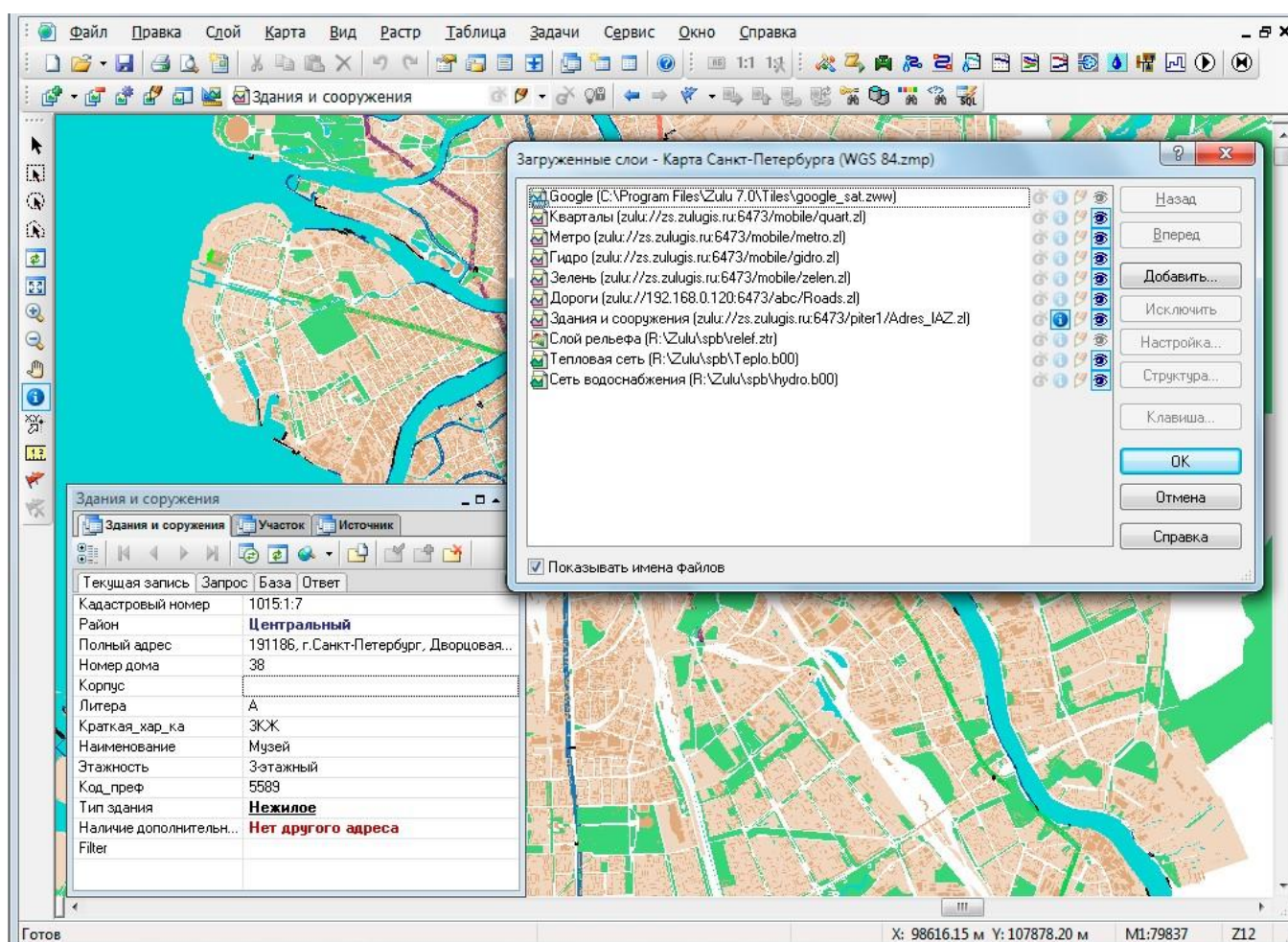


Рисунок 1.3 – Послойная организация данных

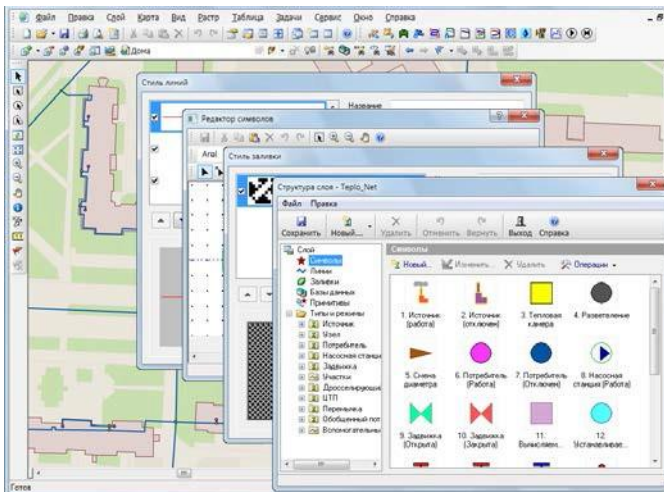


Рисунок 1.4 – Векторные данные

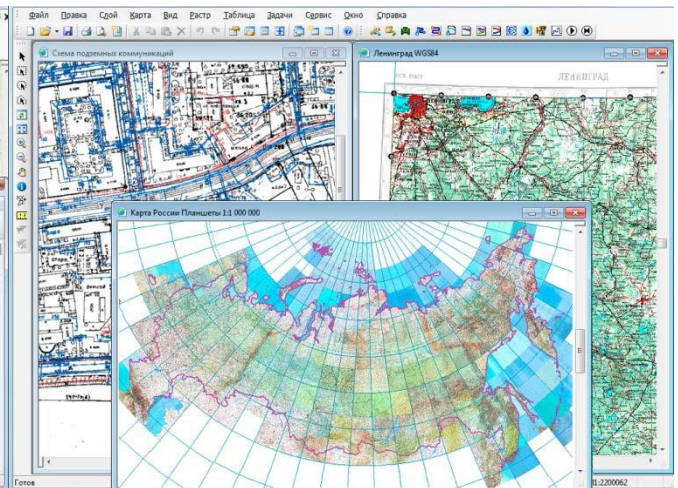


Рисунок 1.5 – Растровые данные

1.1.4 Работа с географическими проекциями

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, Пулковско 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.

1.1.5 Семантическая информация. Работа с различными источниками данных

Семантическая информация может храниться как в локальных таблицах (Paradox, dBase), так и в базах данных Microsoft Access, Microsoft SQL Server, Oracle, MySQL, Sybase и других источников ODBC или ADO.

Для удобства доступа к семантическим данным Zulu предлагает свои «источники данных». Подобно источникам данных ODBC DSN или связям с данными OLEDB UDL эти источники данных можно использовать при добавлении таблиц в базу данных или выборе таблиц для других операций.

Источники данных могут использоваться как локально в однопользовательской версии Zulu, так и на сервере ZuluServer. В случае сервера они могут быть опубликованы и использоваться пользователями ZuluServer.

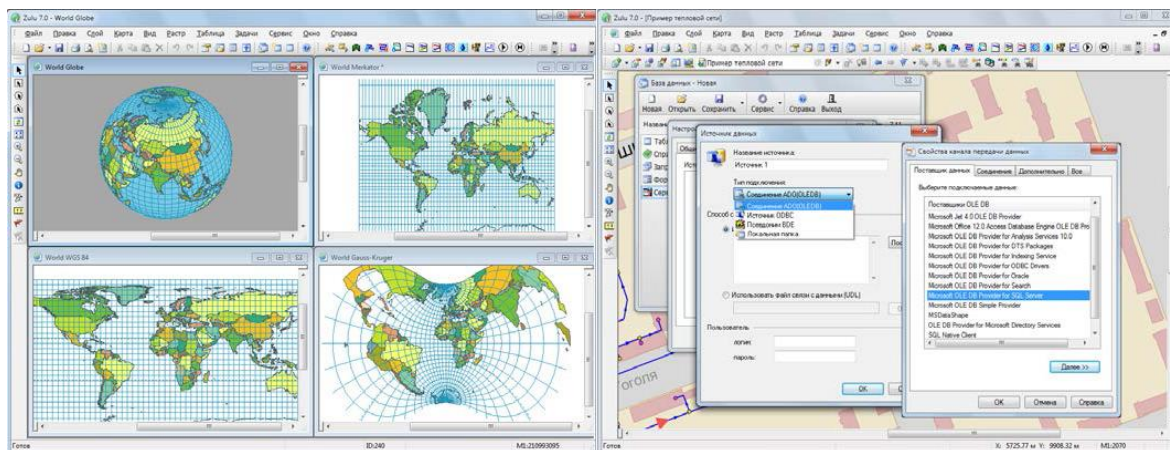


Рисунок 1.6 – Работа с графическими проекциями Рисунок 1.7 – Семантическая информация

1.1.6 Генератор пространственно-семантических запросов

Zulu позволяет проводить анализ данных, включая пространственные (геометрия, площадь, длина, периметр, тип объекта, режим, цвет, текст и др.). Система позволяет делать произвольные выборки данных по заданным условиям с возможностью выделения объектов, сохранение результатов в таблицах, экспорта в Microsoft Excel. В пространственных запросах могут одновременно участвовать графические и семантические данные, относящиеся к разным слоям. Запросы могут формироваться прямо на карте, в окнах семантической информации, специальных диалогах-генераторах запросов, либо в виде запроса SQL с использованием расширения OGC.

1.1.7 Моделирование сетей и топологические задачи на сетях.

Наряду с обычным для ГИС разделением объектов на контуры, ломанные, символы, Zulu поддерживает линейно-узловую топологию, что позволяет моделировать инженерные и другие сети.

Топологическая сетевая модель представляет собой граф сети, узлами которого являются точечные объекты (колодцы, источники, задвижки, рубильники, перекрестки, потребители и т.д.), а ребрами графа являются линейные объекты (кабели, трубопроводы, участки дорожной сети и т.д.). Топологический редактор создает математическую модель графа сети непосредственно в процессе ввода (рисования) графической информации. Используя модель сети можно решать ряд топологических задач: поиск кратчайшего пути, анализ связности, анализ колец, анализ отключений, поиск отключающих устройств и т.д.

Модель сети Zulu является основой для работы наших модулей расчетов инженерных сетей ZuluThermo, ZuluHydro, ZuluGaz, ZuluSteam.

1.1.8 Моделирование рельефа

Zulu 7.0 позволяет создавать модель рельефа местности. Исходными данными для построения модели рельефа служат слои с изолиниями и высотными отметками. По этим данным строится триангуляция (триангуляция Делоне, с ограничениями, с учетом изолиний), которая сохраняется в особом типе слоя (слой рельефа).

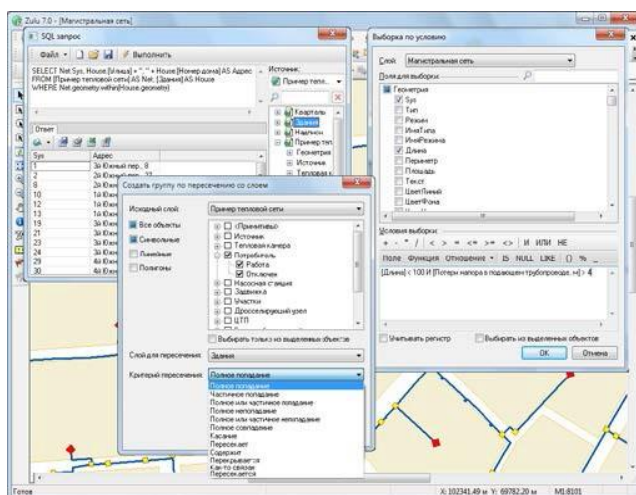


Рисунок 1.8 – Генератор пространственно-семантических запросов

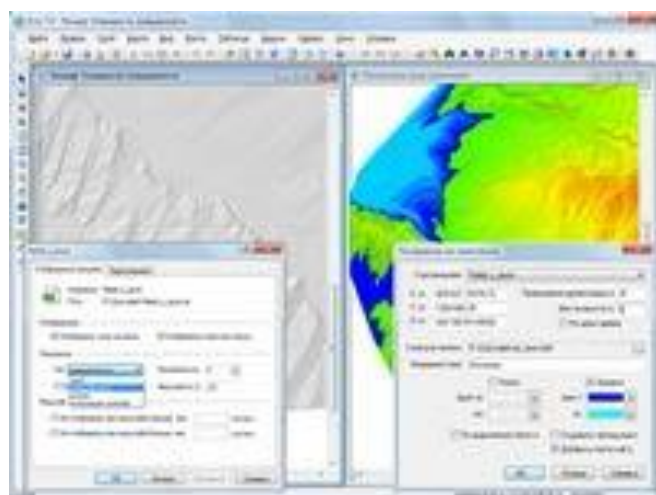


Рисунок 1.9 – Моделирование рельефа

Наличие модели рельефа позволяет решать следующие задачи:

- определение высоты местности в любой точке в границах триангуляции, вычисление площади поверхности заданной области, вычисление объема земляных работ по заданной области, построение изолиний с заданным шагом по высоте, построение зон затопления, построение раstra высот, построение продольного профиля (разреза) по произвольно заданному пути
- различные способы отображение слоя рельефа: триангуляционная сетка, отмывка рельефа с заданным направлением, высотой и углом освещения, экспозиция склонов, отображение уклонов.
- автоматическое занесение данных по высотным отметкам во всех модулях инженерных расчетов (ZuluThermo, ZuluHydro, ZuluGaz, ZuluSteam).

1.1.9 Отображение полигонов в режиме псевдо-3D

В этом режиме полигональные объекты отображаются в виде призм, боковые грани которых пропорциональны заданной высоте. Высоты задаются в одном из полей семантической базы данных либо в метрах, либо количеством этажей. Можно регулировать наклон объектов, окраску боковых граней и ребер.

1.1.10 Печать. Макет печати

Печать карт производится с разными настройками. Задаются слои для печати, область печати, масштаб, количество страниц, формат и ориентация бумаги. Кроме печати карты Zulu с использованием настроек печати, есть возможность создавать печатные формы с использованием макетов печати. Макет печати служит для подготовки печатных документов, содержащих изображения карт, текст и графику. Макеты могут размещаться в составе карты Zulu, либо храниться в виде отдельных файлов макетов.

1.1.11 Импорт и экспорт данных

Zulu импортирует векторные данные из форматов DXF (Autocad), Shape (ArcView), Mif/Mid (MapInfo). Из Shape и Mif данные импортируются вместе с базами атрибутов и с учетом географической проекции. Растровые объекты импортируются из форматов Tab (MapInfo) и Map (OziExplorer). Векторные данные экспортируются в форматы DXF (Autocad), Shape (ArcView), Mif/Mid (MapInfo). В Shape и Mif данные экспортируются вместе с базами атрибутов и с учетом географической проекции.

Кроме того, всегда есть возможность использовать объектную модель Zulu для написания собственного конвертора.

1.1.12 Работа с WEB службой WMS

Система позволяет получать и отображать на карте пространственные данные с web-серверов, поддерживающих спецификации WMS (Web Map Service), разработанные Open Geospatial Consortium (OGC).

Данные WMS сервера подключаются к системе в виде особого слоя Zulu (слой WMS). Этот слой может отображаться на карте в различных комбинациях с любыми другими слоями.

1.1.13 Работа со слоями Tile-серверов

Многие ГИС сервера, такие как Google maps, OpenStreetMaps, Wikimapia, Яндекс карты, Nokia maps, Космоснимки и другие, имеют возможность предоставлять картографическую информацию в виде растровых изображений, нарезанных на небольшие части - плитки или тайлы (tile). Из этих плиток формируется изображение всей территории в нескольких фиксированных масштабах. Все плитки одного масштаба образуют уровень (level). Т.е. каждая плитка одного уровня представляется на следующем уровне четырьмя плитками. Совокупность плиток всех уровней образует тайловую систему (Tile System).

Система Zulu предоставляет функциональные возможности по использованию картографических данных с таких Tile-серверов в качестве слоев карты.

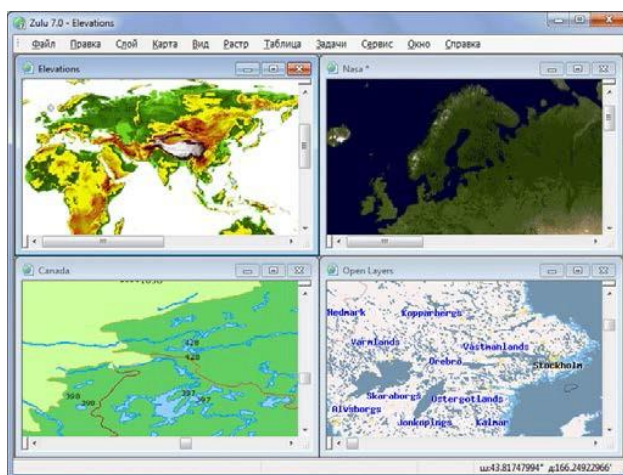


Рисунок 1.10 – Работа с WEB

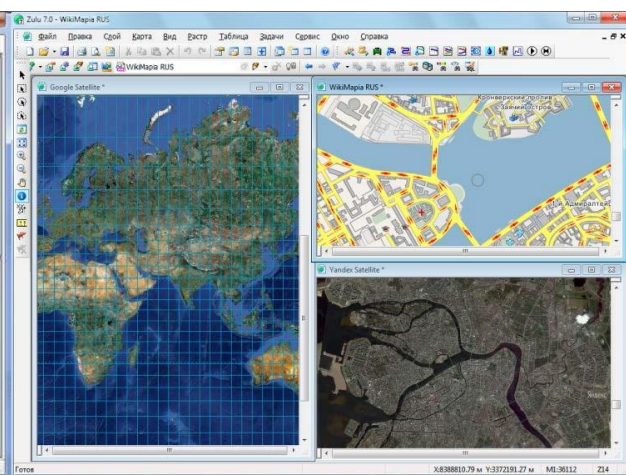


Рисунок 1.11 – Работа со слоями Tile-серверов

1.1.14 Открытая архитектура. Модули расширения Zulu (plug-in). Библиотека ГИС-компонентов ZuluXTools

Система спланирована для расширения как нашими продуктами, так и программами пользователей.

Архитектура plug-ins (дополнительные встраиваемые модули или модули расширения системы) позволяет использовать Zulu как ГИС-платформу (или ГИС-среду) для работы других приложений, как это сделано нами же в тепловых и водопроводных расчетах.

Кроме того в Zulu существует возможность создавать макросы на языке программирования Visual Basic Script (VBScript) и Java Script (JScript). Для быстрого вызова макросы можно назначать новым кнопкам панелей инструментов.

Для программного общения модулей расширения и сценариев с системой Zulu и данными слоев используется объектная модель Zulu на базе (COM).

На основе этой же объектной модели пользователи могут интегрировать работу с нашими данными в собственные приложения при помощи библиотеки ГИС-компонентов ZuluXTools.

1.1.15 Расчеты инженерных сетей

В виде модулей расширения Zulu, реализованы приложения для гидравлических и

теплогидравлических расчетов инженерных коммуникаций и модуль для построения пьезометрических графиков:

- ZuluThermo - расчеты систем теплоснабжения
- ZuluHydro - расчеты систем водоснабжения
- ZuluGaz - расчеты газовых сетей
- ZuluSteam - расчеты паропроводов

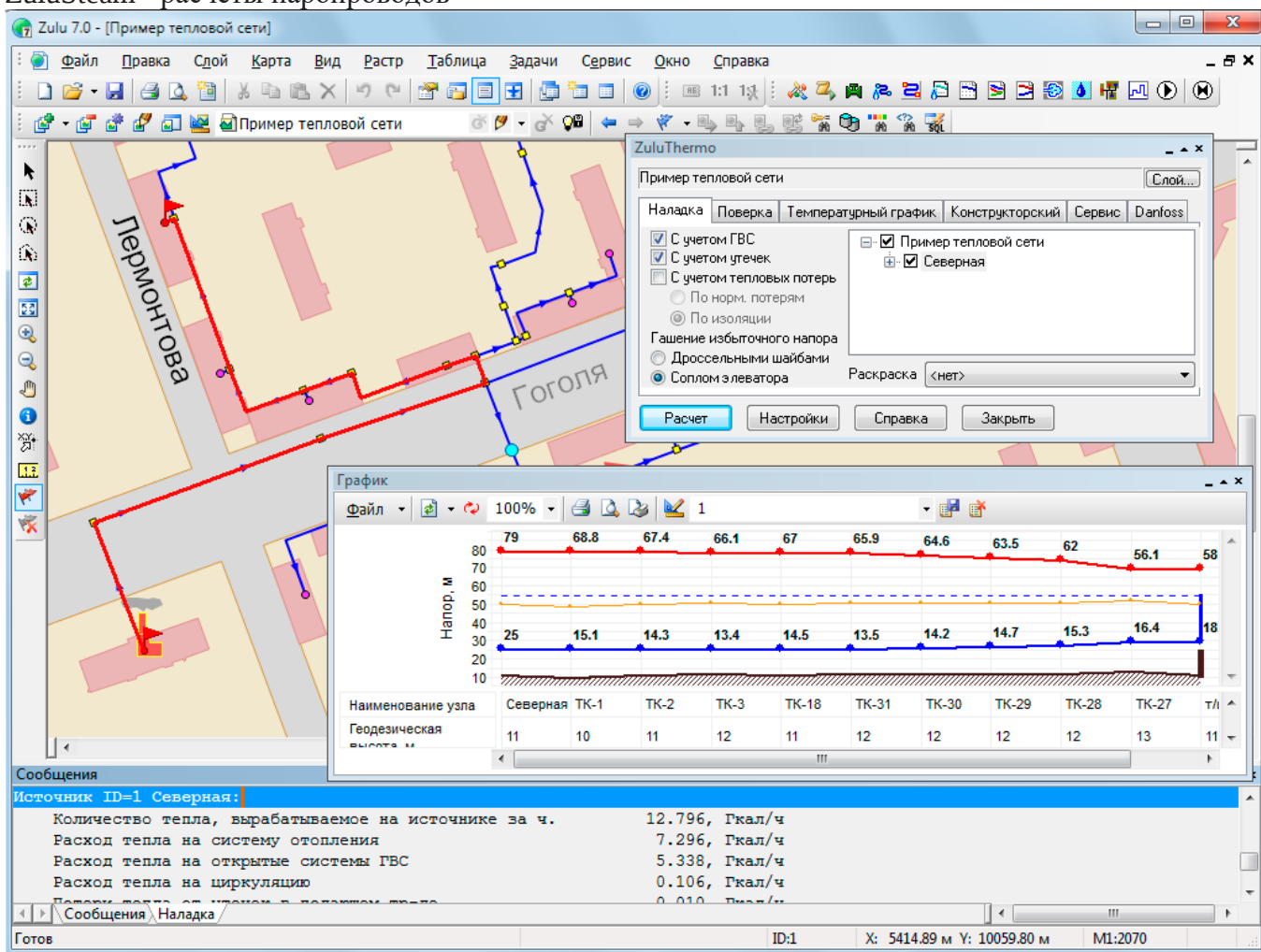


Рисунок 1.12 – Послойная организация данных

1.2 Элементы построения тепловой сети

Математическая модель сети для проведения теплогидравлических расчетов представляет собой граф, где дугами, соединяющими узлы, являются участки трубопроводов. Несмотря на то, что на участке может быть и подающий и обратный трубопровод, пользователь изображает участок сети в одну линию. Это внешнее представление сети.

Перед началом расчета внешнее представление сети, в зависимости от типов и режимов элементов, составляющих сеть, преобразуется (кодируется) во внутреннее представление, по которому и проводится расчет.

Вот пример простой сети из одного источника, тепловой камеры и двух потребителей во внешнем и внутреннем представлениях:

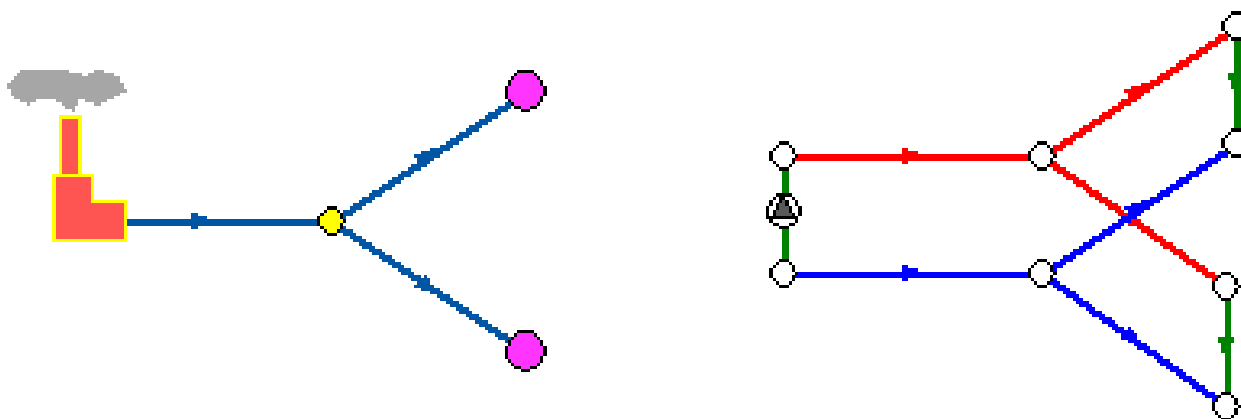


Рисунок 1.13 – Пример тепловой сети

На расчетной схеме красным цветом условно обозначены участки подающего трубопровода, синим - обратного, зеленым - участки соединяющие подающий и обратный трубопроводы. Источник изображен участком со стрелкой в кружке. Так будем изображать участки на которых действует устройство, повышающее давление (например, насос).

Подробное описание всех исходных данных каждого элемента сети приведено в методике теплогидравлических расчетов. Здесь мы просто коротко опишем, что из себя представляют те «кубики», из которых можно составить тепловую сеть любого размера и сложности.

- участки;
- простые узлы;
- потребители;
- ЦТП;
- источник;
- перемычки;
- насосные станции;
- дроссельная шайба;
- регулятор давления;
- регулятор напора;
- регулятор расхода.

Более подробная информация по элементам и принципам построения тепловой сети в Zulu Thermo представлена в приложении 2 к настоящей главе.

2 ПАСПОРТИЗАЦИЯ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Пакет инженерных расчетов Zulu Thermo способен решать широкий ряд задач, в том числе и паспортизацию объектов сети. В Zulu Thermo имеется возможность как добавлять информацию к объектам системы теплоснабжения (источники, участки тепловой сети, тепловые камеры/ЦТП, потребители), так и отображать добавленные семантические данные на схеме (см. рисунок ниже).

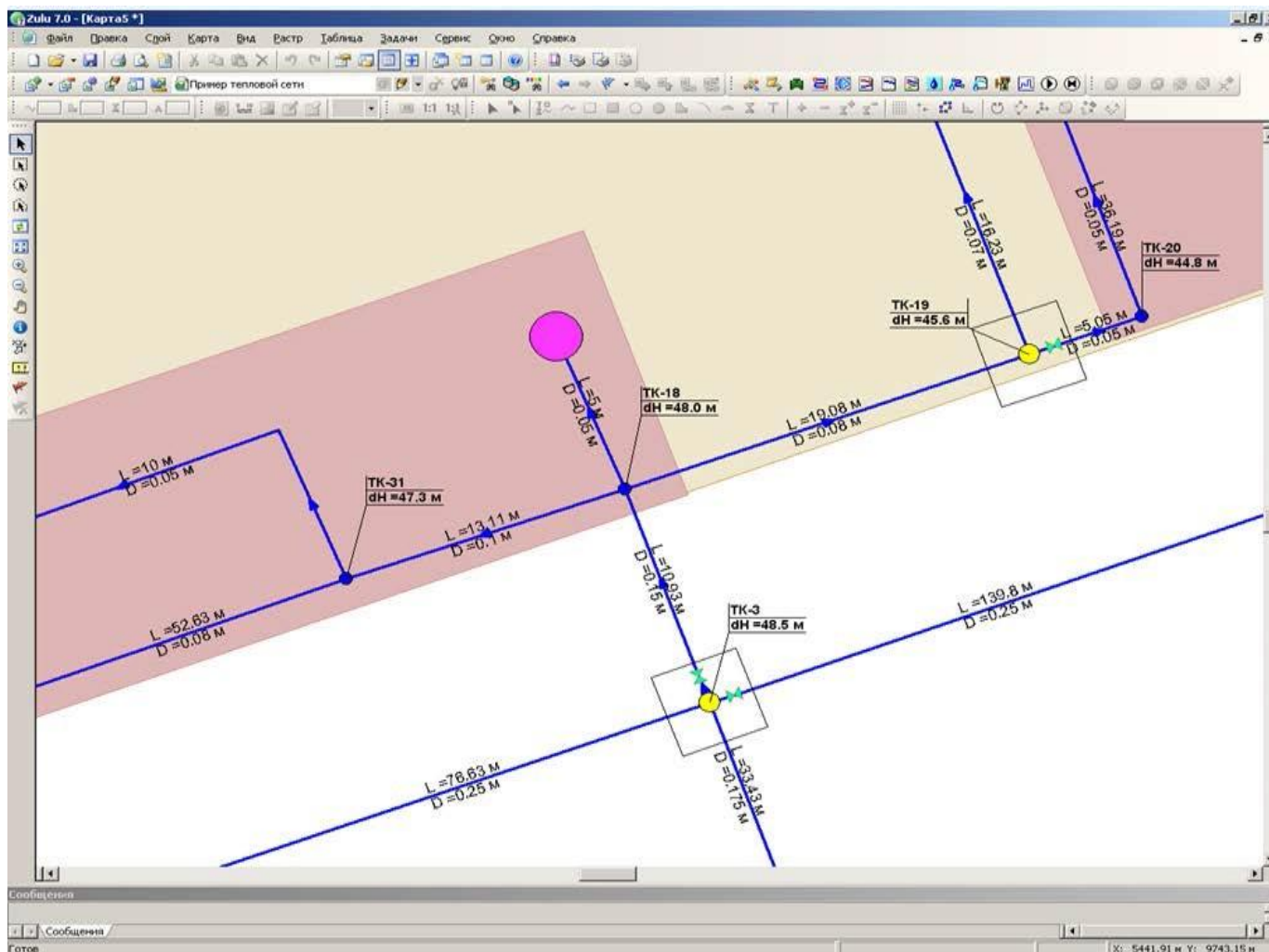


Рисунок 2.1 - Отображение семантических данных на схеме тепловой сети

Такие документы как паспорт теплового пункта и паспорт тепловой сети можно полностью перенести в модель, вложив информацию внутрь объектов. Таким образом, электронная модель помимо функциональных возможностей по моделированию режимов работы тепловой сети, переключениям и т.д. позволяет хранить информацию об элементах системы теплоснабжения (см. рисунки ниже).

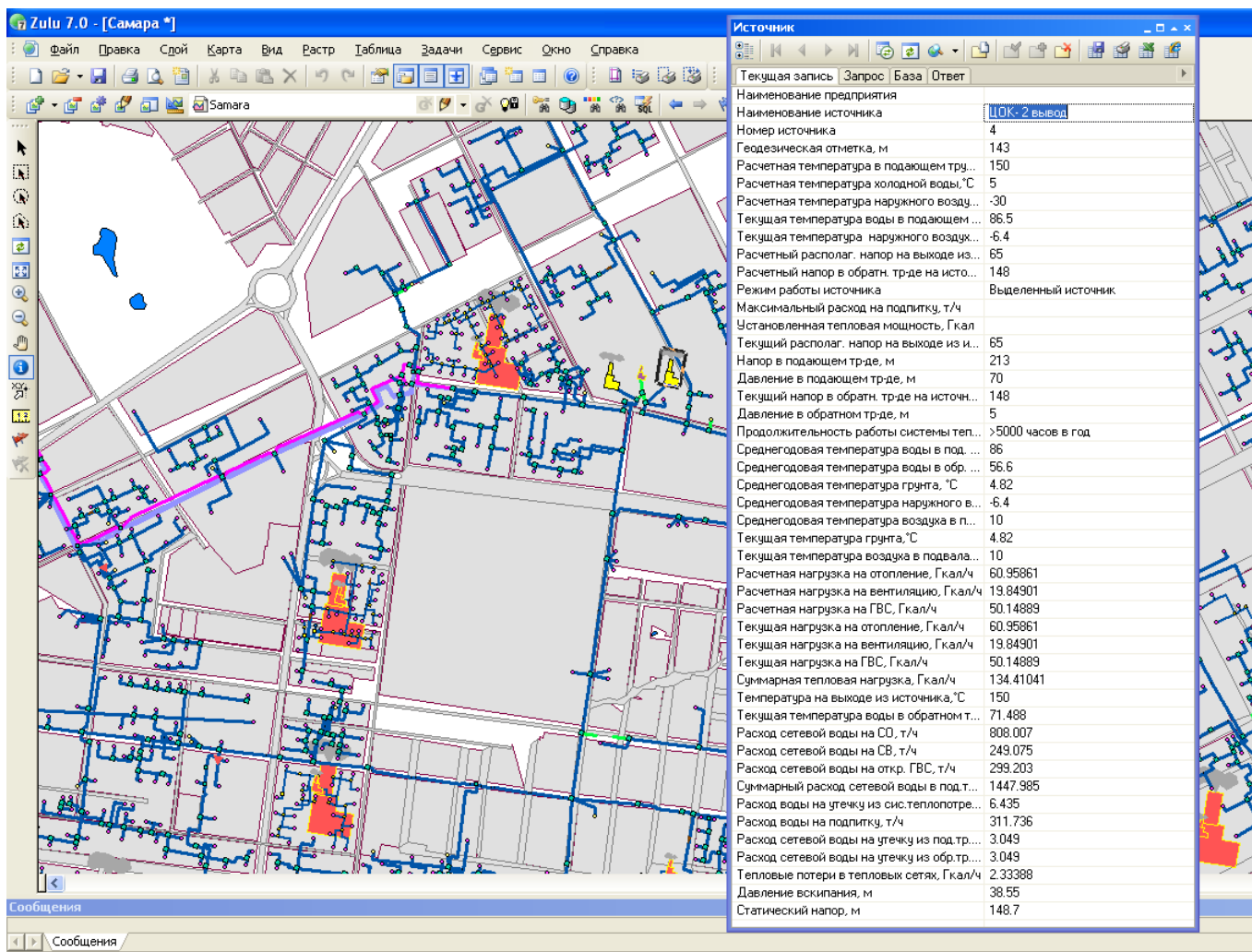


Рисунок 2.2 – Данные, содержащиеся в модели по объекту источник теплоснабжения

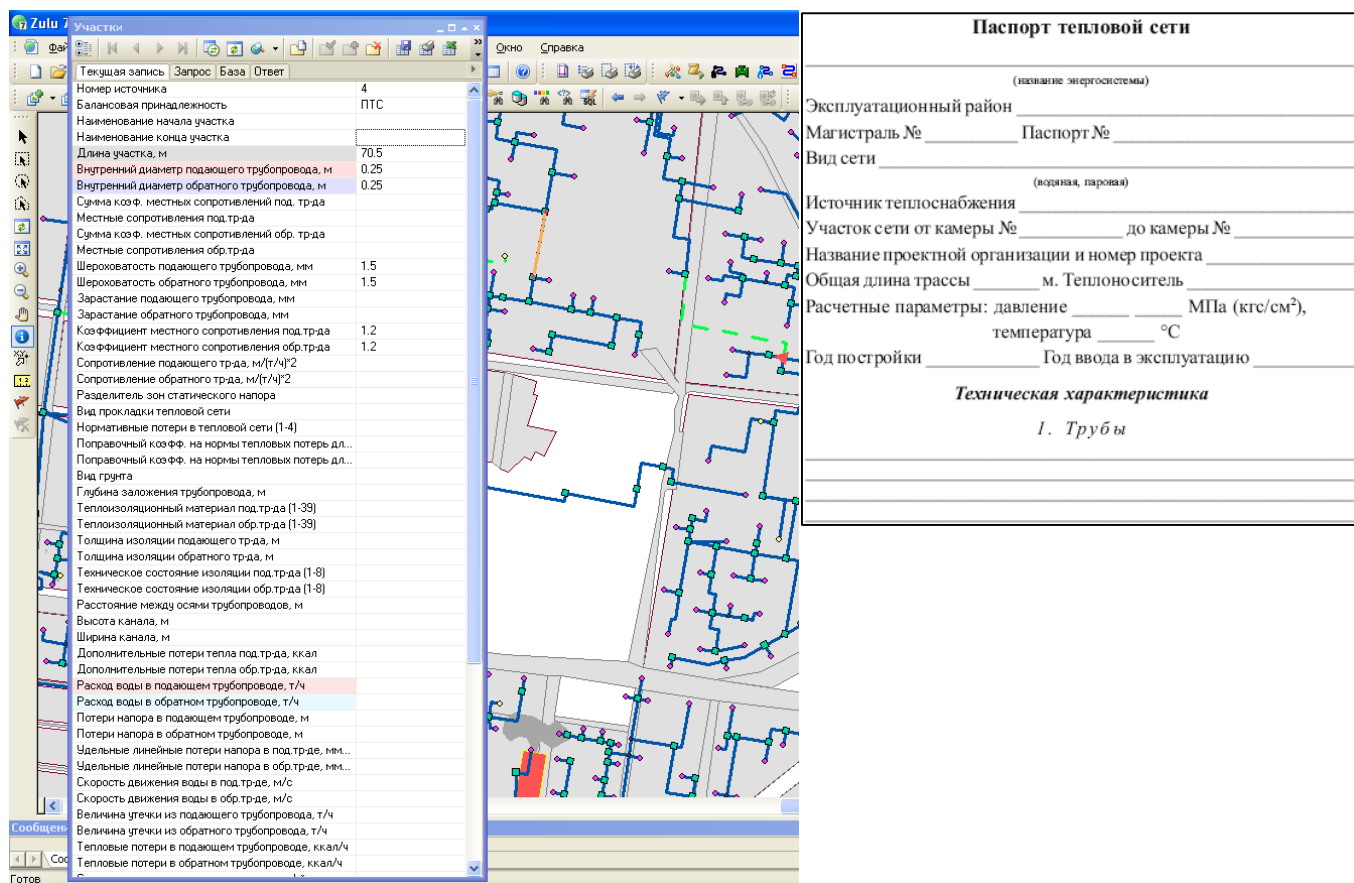


Рисунок 2.3— Данные, содержащиеся в модели по объекту участок тепловой сети

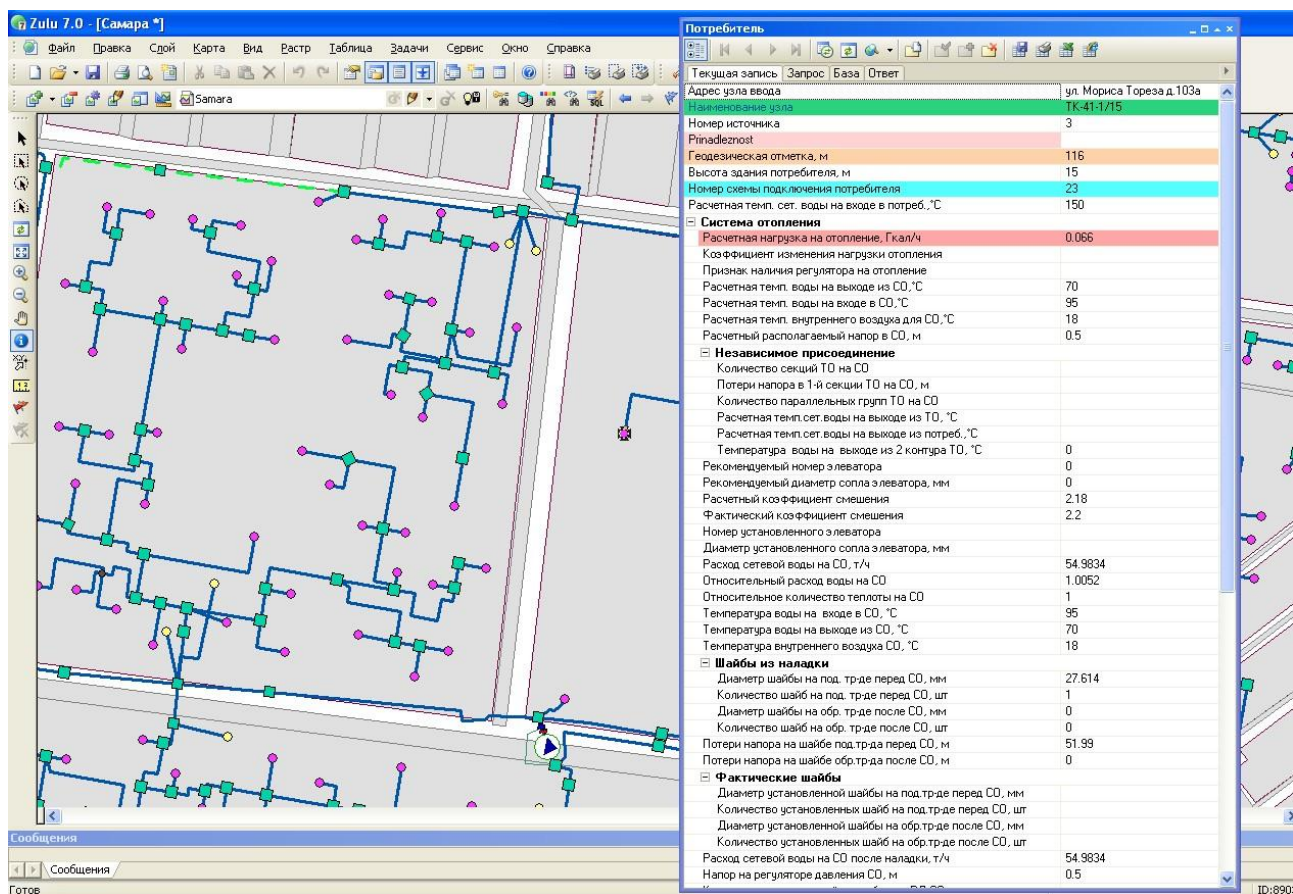


Рисунок 2.5 – Данные, содержащиеся в модели по объекту потребитель

В электронной модели схемы теплоснабжения г. Набережные Челны произведена паспортизация (внесение основных параметров, необходимых для расчета) следующих объектов:

- источник теплоснабжения;
- участок тепловой сети;
- насосная станция;
- тепловая камера;
- потребитель тепловой энергии.

3 ПАСПОРТИЗАЦИЯ И ОПИСАНИЕ РАСЧЕТНЫХ ЕДИНИЦ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ, ВКЛЮЧАЯ АДМИНИСТРАТИВНОЕ

Ниже представлен неполный перечень того, что позволяет делать ГИС Zulu:

- создавать карты местности в различных географических системах координат и картографических проекциях, отображать векторные графические данные со сглаживанием и без;
- осуществлять обработку растровых изображений форматов BMP, TIFF, PCX, JPG, GIF, PNG при помощи встроенного графического редактора;
- пользоваться данными с серверов, поддерживающих спецификацию WMS (Web Map Service);
- с помощью создаваемых векторных слоев с собственным бинарным форматом,

- обеспечивающим высокую скорость работы, векторизовать растровые изображения;
- при векторизации использовать как примитивные объекты (символьные, текстовые, линейные, площадные) так и типовые объекты, описываемые самостоятельно в структуре слоя;
- работать с семантическими данными, подключаемыми к слою из внешних источников BDE, ODBC или ADO через описатели баз данных (получать данные можно из таблиц Paradox, dBase, FoxPro; Microsoft Access; Microsoft SQL Server; ORACLE и других источников ODBC или ADO);
- выполнять запросы к базам данных с отображением результатов на карте (поиск определенной информации, нахождение суммы, максимального, минимального значения, и т.д.);
- выполнять пространственные запросы по объектам карты в соответствии со спецификациями OGC;
- создавать модель рельефа местности и строить на ее основе изолинии, зоны затопления профили и растры рельефа, рассчитывать площади и объемы;
- импортировать графические данные из MapInfo (MIF/MID), AutoCAD Release 12 (DXF) и ArcView (SHP);
- экспортировать графические данные в MapInfo (MIF/MID), AutoCAD Release 12 (DXF), ArcView (SHP) и Windows Bimmap (BMP).

Используя вышеуказанные средства ГИС Zulu, имеется возможность проводить паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное.

4 ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ЛЮБОЙ СТЕПЕНИ ЗАКОЛЬЦОВАННОСТИ, В ТОМ ЧИСЛЕ ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПРИ СОВМЕСТНОЙ РАБОТЕ НЕСКОЛЬКИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЕДИНУЮ ТЕПЛОВУЮ СЕТЬ

4.1 Гидравлический расчет

Разработка мероприятий по анализу гидравлического режима для анализа существующих режимов и проведения перекладки трубопроводов тепловых сетей г. Набережные Челны.

Необходимость в проведении работ по анализу гидравлического режима выполнялось в соответствии с требованиями к разработке схемы теплоснабжения с учетом следующих особенностей:

- подключения перспективных абонентов к системе теплоснабжения;
- пересчету существующей модели тепловых сетей города с договорными нагрузками потребителей на их фактические нагрузки.

Выполнение всех мероприятий, обеспечит качественное теплоснабжение объектов, представленных в данном техническом отчёте.

4.1.1 Тепловые нагрузки

Расчётные тепловые нагрузки на отопление – это расходы тепла при расчётной температуре наружного воздуха, принимаемой для данного района и вида теплопотребления. Расчётные тепловые и весовые нагрузки являются исходными данными для определения расходов теплоносителя в расчётных условиях.

Расчётная температура наружного воздуха в отопительный период для города Набережные Челны принята $T_{p,n} = -32\text{ }^{\circ}\text{C}$.

Расчётный температурный график работы тепловой сети 114/60 $^{\circ}\text{C}$. График отпуска ГВС 60 $^{\circ}\text{C}$.

Расчётные фактические тепловые нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС рассчитывались в соответствии с приказом Министерства Регионального развития РФ от 28.12.2009 № 610.

4.1.2 Гидравлический расчёт

После составления расчётных схем (электронной модели) производился гидравлический расчёт местных систем теплопотребления с учетом понижения тепловых нагрузок потребителей до фактического значения.

Задачей гидравлического расчёта трубопроводов является определение фактических гидравлических сопротивлений основных магистралей и суммы сопротивлений по участкам, начиная от теплового ввода и до каждого теплопотребителя.

Фактические суммарные потери давления на участке складываются из фактических линейных и местных потерь.

$$\Delta P_c = \Delta P_l + \Delta P_m, \text{ м вод.ст.} \quad (1)$$

Фактические линейные потери давления на участке определяются произведением фактических удельных линейных потерь давления R_ϕ на длину участка ℓ .

$$\Delta P_l = R_\phi \cdot \ell, \text{ мм вод.ст.} \quad (2)$$

Фактические удельные линейные потери давления R_ϕ вычислялись с учётом фактической эквивалентной шероховатости трубопроводов по формуле:

$$R_\phi = R_t \cdot \beta, \text{ мм вод.ст.} \quad (3)$$

где R_t – удельные линейные потери давления при эквивалентной шероховатости $K = 0,5 \text{ мм}$;

β – поправочный коэффициент, определяемый по таблице, в зависимости от фактической эквивалентной шероховатости и диаметров трубопроводов.

Удельные потери давления на трение вычислялись по формуле:

$$R_T = \lambda \frac{V^2 \cdot \gamma \cdot G^2}{2 \cdot q \cdot D_B}, \quad (4)$$

где λ – коэффициент гидравлического трения;

V – скорость теплоносителя, м/с;

γ – плотность теплоносителя на расчётном участке трубопровода, кгс/м³;

q – ускорение свободного падения, м/с²;

D_T – внутренний диаметр трубы, м;

G – расчётный расход теплоносителя на расчётном участке, т/ч.

Коэффициент гидравлического трения определяется по формуле:

$$\lambda = \frac{1}{\left\{ 1,14 + 2 \lg \frac{D_T}{K_{ЭКЕ}} \right\}^2}, \quad (5)$$

где $K_{ЭКЕ}$ – эквивалентная шероховатость трубы, принимаемая для вновь прокладываемых труб водяных тепловых сетей $K_{ЭКЕ} = 1,0$ мм. Задачей гидравлического расчёта трубопроводов наружной тепловой сети является определение фактического гидравлического сопротивления каждого участка и суммы сопротивлений по участкам, начиная от источника и до каждого теплопотребителя.

Для проведения гидравлического расчёта была составлена расчётная схема наружной тепловой сети, с нанесением диаметров, длин трубопроводов и расходов теплоносителя от котельной до всех теплопотребителей. Схема выполнена однолинейной.

После составления расчётной схемы производился гидравлический расчёт наружной тепловой сети.

Фактические суммарные потери давления на участке складываются из фактических линейных и местных потерь.

$$\Delta P_c = \Delta P_{\text{л}} + \Delta P_{\text{м}}, \text{ м вод.ст.} \quad (6)$$

Фактические линейные потери давления на участке определяются произведением фактических удельных линейных потерь давления $R_{\text{ф}}$ на длину участка ℓ .

$$\Delta P_{\text{л}} = R_{\text{ф}} \ell, \text{ мм вод.ст.} \quad (7)$$

Фактические удельные линейные потери давления $R_{\text{ф}}$ вычислялись с учётом

фактической эквивалентной шероховатости трубопроводов по формуле:

$$R_{\phi} = R_t \beta, \text{ мм вод.ст.} \quad (8)$$

где R_t – удельные линейные потери давления при эквивалентной шероховатости $K = 1,0$ мм;

β – поправочный коэффициент, определяемый по таблице, в зависимости от фактической эквивалентной шероховатости и диаметров трубопроводов.

Удельные потери давления на трение вычислялись по формуле:

$$R_t = \lambda \frac{V^2 \gamma G^2}{2q D_v}, \quad (9)$$

где λ – коэффициент гидравлического трения;

V – скорость теплоносителя, м/с;

γ – плотность теплоносителя на расчётном участке трубопровода, кгс/м³; q – ускорение свободного падения, м/с²;

D_v – внутренний диаметр трубы, м.;

G – расчётный расход теплоносителя на расчётном участке, т/ч.

Коэффициент гидравлического трения определяется по формуле:

$$\lambda = \frac{1}{\left(1,14 + 2 \lg \frac{d_v}{K_{\text{экв}}}\right)^2}, \quad (10)$$

где $K_{\text{экв}}$ – эквивалентная шероховатость трубы принимаемая для вновь прокладываемых труб водяных тепловых сетей $K_{\text{экв}} = 1,0$ мм.

Для адаптации электронной модели тепловых сетей к фактическим значениям потерь напора на тех или иных магистральных сетях использовался метод подбора шероховатости таким образом, чтобы максимально приблизиться к фактическому перепаду давлений в контрольных точках. В приложении 7 к настоящей главе представлены данные по используемым контрольным точкам для определения фактического сопротивления системы теплоснабжения. С учетом вышесказанного шероховатость принималась от 1,0 до 3,0 мм. Также был введён поправочный коэффициент для компенсации суммы местных сопротивлений 1,25 от длины участков. Расчёт производился в программном комплексе Zulu Thermo.

4.2 Общие сведения о Zulu Thermo

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.

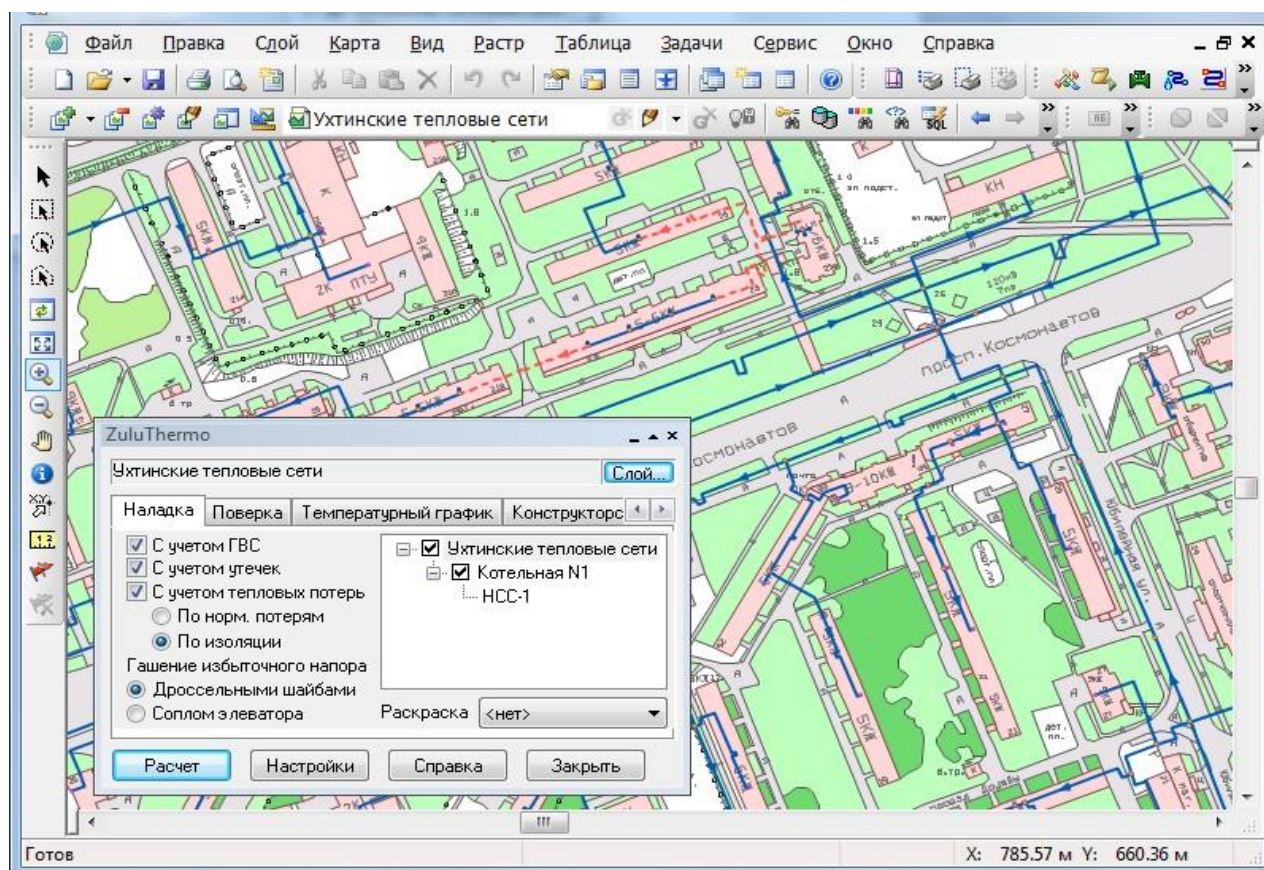


Рисунок 4.1 – Пакет инженерных расчетов Zulu Thermo

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.

В настоящий момент продукт существует в следующих вариантах:

- ZuluThermo - расчеты тепловых сетей для ГИС Zulu
- ZuluArcThermo - расчеты тепловых сетей для ESRI ArcGIS
- ZuluNetTools - ActiveX-компоненты для расчетов инженерных сетей.

4.3 Возможности Zulu Thermo

Пакет инженерных расчетов Zulu Thermo способен решать следующий ряд 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.

4.3.1 Построение расчетной модели тепловой сети

При работе в геоинформационной системе сеть достаточно просто и быстро заноситься с помощью мышки или по координатам. При этом сразу формируется расчетная модель. Остается лишь задать расчетные параметры объектов и нажать кнопку выполнения расчета.

4.3.2 Наладочный расчет тепловой сети

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

4.3.3 Поверочный расчет тепловой сети

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

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

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), температуры внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплопотребления. 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.

4.3.4 Конструкторский расчет тепловой сети

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

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

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

4.3.5 Расчет требуемой температуры на источнике

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

4.3.6 Коммутационные задачи

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

4.3.7 Пьезометрический график

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

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

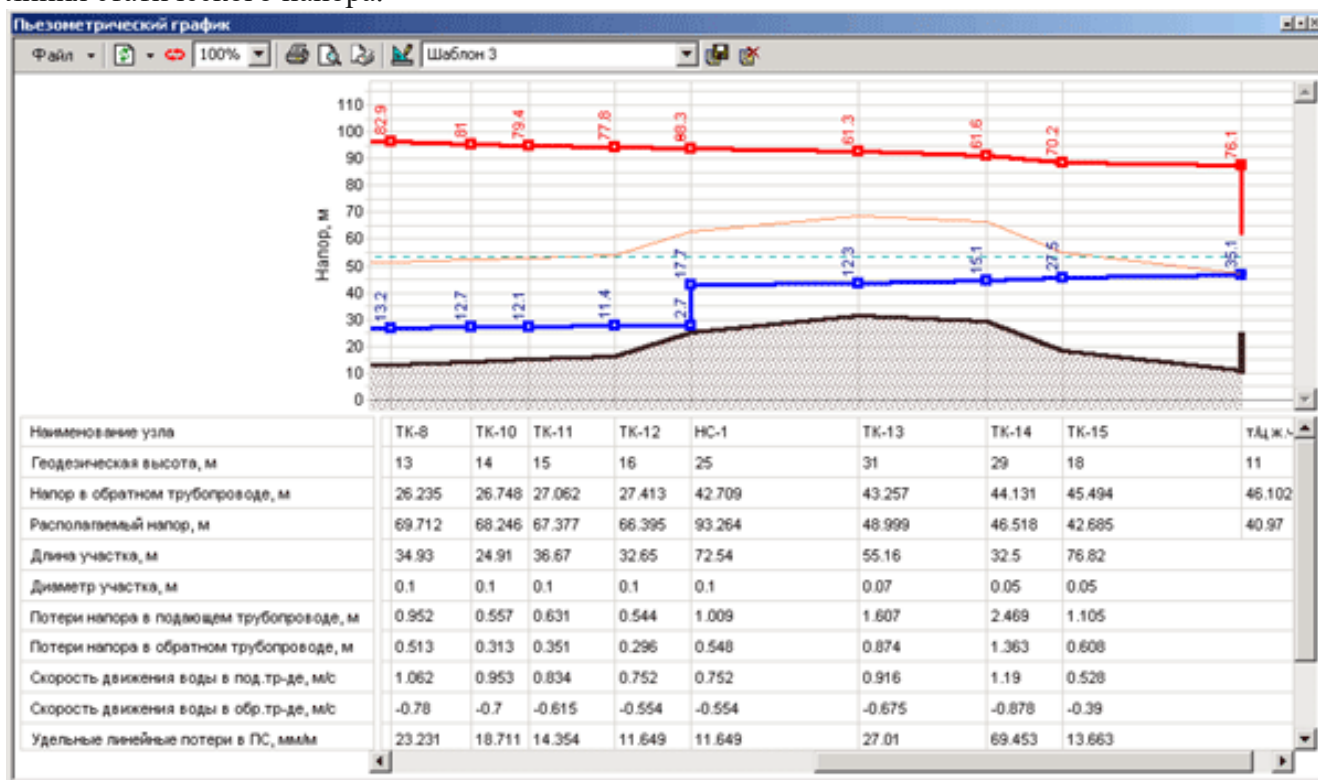


Рисунок 4.2 – Пьезометрический график

Цвет и стиль линий задается пользователем.

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

4.3.8 Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию

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

Результаты выполненных расчетов можно экспортировать в MS Excel.

AAA

Тепловая сеть

Котельная № 1

ЦТП - 1

ЦТП - 1 (ГВС)

ЦТП - 2

ЦТП - 2 (ГВС)

График

Тнв -30.0

Тсо 95.0

Тпод 150.0

Тобр 70.0

Среднегодовые

Тнв -5.5

Тгрунт 0.0

Тпод 62.0

Тподв 10.0

Тобр 49.0

Расчет потерь

Сохранить

Отчет

☒ Суммарные по подсети
 ☐ По данному узлу

Владелец:

(Все владельцы)

☒ Поправочный коэффициент на нормы тепловых потерь
 ☒ Русские заголовки в отчете

Месяц	П..	Про...	Тнв	Тгр	Тпод	Тобр	Тхв	Qпод Гкал	Qобр Гкал	Gут_под т	Qут_под ...	Gут_обр т	Qут_обр ...	Gут_пот т	Qут_пот ...
Январь	О	744	-11.0	1.0	104.5	54.9	5.0	389.0	166.7	229.4	19.2	234.1	11.8	198.7	11.6
	Л	0	-11.0	1.0	60.0	0.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Февраль	О	672	-30.0	0.0	150.0	70.0	0.0	445.4	190.9	201.8	23.8	210.0	13.8	179.4	12.8
	Л	0	-30.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Март	О	744	0.0	0.0	77.0	45.0	0.0	338.8	145.2	232.3	15.7	235.0	10.6	198.7	10.1
	Л	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Апрель	О	720	0.0	0.0	77.0	45.0	0.0	327.9	140.5	224.8	15.2	227.4	10.2	192.3	9.8
	Л	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Май	О	744	0.0	0.0	77.0	45.0	0.0	338.8	145.2	232.3	15.7	235.0	10.6	198.7	10.1
	Л	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Июнь	О	0	0.0	0.0	77.0	45.0	0.0	247.1	105.9	105.0	6.0	105.6	4.8	192.3	9.8
	Л	720	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	71.9	17.0	121.0	7.3	123.1	0.0	0.0	0.0
Июль	О	0	0.0	0.0	77.0	45.0	0.0	255.3	109.4	108.5	6.2	109.1	4.9	198.7	10.1
	Л	744	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	74.3	17.6	125.0	7.5	127.2	0.0	0.0	0.0
Август	О	0	0.0	0.0	77.0	45.0	0.0	255.3	109.4	108.5	6.2	109.1	4.9	198.7	10.1
	Л	744	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	74.3	17.6	125.0	7.5	127.2	0.0	0.0	0.0
Сентябрь	О	720	0.0	0.0	77.0	45.0	0.0	327.9	140.5	224.8	15.2	227.4	10.2	192.3	9.8
	Л	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Октябрь	О	744	0.0	0.0	77.0	45.0	0.0	338.8	145.2	232.3	15.7	235.0	10.6	198.7	10.1
	Л	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ноябрь	О	720	0.0	0.0	77.0	45.0	0.0	327.9	140.5	224.8	15.2	227.4	10.2	192.3	9.8
	Л	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Декабрь	О	744	0.0	0.0	77.0	45.0	0.0	338.8	145.2	232.3	15.7	235.0	10.6	198.7	10.1
	Л	0	0.0	0.0	60.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Итого:								4151.6	1737.0	2727.7	191.8	2767.5	113.2	2339.2	124.3

Рисунок 4.3 – Расчет тепловых потерь через изоляцию

5 МОДЕЛИРОВАНИЕ ВСЕХ ВИДОВ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЙ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Пакет инженерных расчетов Zulu Thermo способен осуществлять анализ отключений, переключений, поиск ближайшей запорной арматуры, отключающей участок от источников, или полностью изолирующей участок и т.д.

6 РАСЧЕТ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ПО ТЕРРИТОРИАЛЬНОМУ ПРИЗНАКУ

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.

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.

Результаты выполненных расчетов можно экспортировать в MS Excel.

AAA

Тепловая сеть

Котельная № 1

ЦТП - 1

ЦТП - 1 (ГВС)

ЦТП - 2

ЦТП - 2 (ГВС)

График

Тнв -30.0

Тсо 95.0

Тпод 150.0

Тобс 70.0

Тсв 20.0

Среднегодовые

Тнв -5.5

Тгрунт 0.0

Тпод 62.0

Тобс 49.0

Тподв 10.0

Расчет потерь

Сохранить

Отчет

☒ Суммарные по подсети
 ☐ По данному узлу

Владелец:

(Все владельцы)

☒ Поправочный коэффициент на нормы тепловых потерь
☒ Русские заголовки в отчете

Месяц	П...	Про...	Тнв	Тгр	Тпод	Тобс	Тсв	Qпод Гкал	Qобс Гкал	Qут_под т	Qут_под ...	Qут_обс т	Qут_обс ...	Qут_пот т	Qут_пот ...
Январь	О	744	-11.0	1.0	104.5	54.9	5.0	389.0	166.7	229.4	19.2	234.1	11.8	198.7	11.6
Февраль	О	672	-30.0	0.0	150.0	70.0	0.0	445.4	190.9	201.8	23.8	210.0	13.8	179.4	12.8
Март	О	744	0.0	0.0	77.0	45.0	0.0	338.8	145.2	232.3	15.7	235.0	10.6	198.7	10.1
Апрель	О	720	0.0	0.0	77.0	45.0	0.0	327.9	140.5	224.8	15.2	227.4	10.2	192.3	9.8
Май	О	744	0.0	0.0	77.0	45.0	0.0	338.8	145.2	232.3	15.7	235.0	10.6	198.7	10.1
Июнь	О	0	0.0	0.0	77.0	45.0	0.0	247.1	105.9	105.0	6.0	105.6	4.8	192.3	9.8
Июль	О	0	0.0	0.0	77.0	45.0	0.0	255.3	109.4	108.5	6.2	109.1	4.9	198.7	10.1
Август	О	0	0.0	0.0	77.0	45.0	0.0	255.3	109.4	108.5	6.2	109.1	4.9	198.7	10.1
Сентябрь	О	720	0.0	0.0	77.0	45.0	0.0	327.9	140.5	224.8	15.2	227.4	10.2	192.3	9.8
Октябрь	О	744	0.0	0.0	77.0	45.0	0.0	338.8	145.2	232.3	15.7	235.0	10.6	198.7	10.1
Ноябрь	О	720	0.0	0.0	77.0	45.0	0.0	327.9	140.5	224.8	15.2	227.4	10.2	192.3	9.8
Декабрь	О	744	0.0	0.0	77.0	45.0	0.0	338.8	145.2	232.3	15.7	235.0	10.6	198.7	10.1
Итого:								4151.6	1737.0	2727.7	191.8	2767.5	113.2	2339.2	124.3

Рисунок 7.1– Расчет тепловых потерь через изоляцию

Если в сети один источник, то он поддерживает заданное давление в обратном трубопроводе на входе в источник, заданный располагаемый напор на выходе из источника и заданную температуру теплоносителя.

Разница между суммарным расходом в подающих трубопроводах и суммарным расходом в обратных трубопроводах на источнике определяет величину подпитки. Она же равна сумме всех утечек теплоносителя из сети (заданные отборы из узлов, утечки, расход на открытую систему ГВС).

8 РАСЧЕТ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Более подробная информация по данному мероприятию представлена в Главе 9 Обосновывающих материалов.

9 ГРУППОВЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ ХАРАКТЕРИСТИК ОБЪЕКТОВ (УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОТРЕБИТЕЛЕЙ) ПО ЗАДАНЫМ КРИТЕРИЯМ С ЦЕЛЬЮ МОДЕЛИРОВАНИЯ РАЗЛИЧНЫХ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ВАРИАНТОВ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ГИС Zulu позволяет осуществлять групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения.

10 ОТЛАДКА И КАЛИБРОВКА ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ

Для проверки правильности нанесения схемы тепловой сети необходимо произвести проверку ее связности, для определения все ли узлы и участки связаны между собой. Проверку можно производить как для полностью нанесенной сети, так и для готовых ее частей.

Для проверки надо:

1. Сделать активным слой тепловой сети;
2. На панели навигации нажать «Поиск пути»;
- 3.левой клавишей мыши установить флажок на любом объекте тепловой сети (кроме участков);
4. Нажать правую клавишу мыши и в появившемся меню выбрать пункт «Найти связанные». Все найденные объекты сети, в соответствии с выбранным пунктом меню поиска, окрасятся в красный цвет.
5. Для отмены результатов поиска нажать «Отмена пути».

Можно найти все связанные объекты сети по направлению от узла, на котором был установлен флажок, или против направления, для этого в меню выбрать пункт

«Найти связанные по направлению» или «Найти связанные против направления».

Следует учитывать, что направление участка определяется при его вводе, то есть направление участка будет от начальной точки ввода к конечной точке. Также можно «Найти несвязанные объекты». Для поиска колец тепловой сети выбрать в меню пункт «Найти кольца». Все найденные объекты сети, в соответствии с выбранным пунктом меню поиска, окрасятся в красный цвет.

В системе имеется возможность у сети, которая построена по типу графа (например инженерная или дорожная сеть) проверить связанность элементов для указанных узлов. Узлы указываются путем расстановки флагов.

Что бы найти связанные или несвязанные элементы сети надо:

1. Сделать активным слой, для которого будут искаться связанные или несвязанные элементы сети.
2. Выбрать режим установки флагов.

3. Щелкнуть мышью по любому узлу (в данной точке установится красный флажок).

4. В любом месте карты щелкнуть правой кнопкой мыши, в появившемся контекстном окне выбрать пункт «Найти связанные» или выбрать пункт главного меню Карта|Топология|Найти связанные. При выборе пунктов «Найти связанные по направлению» или «Найти связанные против направления» поиск будет осуществляться по направлению участков (по стрелкам) или соответственно против. При выборе пункта «Найти несвязанные» будут выделены те объекты, которые не связаны с указанным флагом объектом.

В результате все участки сети, связанные или не связанные с узлами, отмеченными флагами, окрасятся красным цветом.

Чтобы удалить последний, неверно поставленный флаг, нажмите правую кнопку мыши, и в контекстном меню выберите пункт «Отменить последний флаг» или выберите пункт главного меню Карта|Топология|Отменить последний флаг.

Для удаления всех флажков нажмите правую кнопку мыши, и в контекстном окне выберите пункт «Отменить флаги» или выберите пункт меню Карта|Топология|Отменить флаги.

11 РАСЧЕТЫ ГИДРАВЛИЧЕСКИХ РЕЖИМОВ ЦИРКУЛЯЦИИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Рабочая схема собирается следующим образом:

1. В камере переключения:

- открыть задвижки с подающего коллектора тепловой сети трубопровод №100 - №Иоч.-2п, №Иоч.-1с; №Иоч.-11с;
- на трубопровод №200 №Иоч.-3п, №Иоч.-13с; Иоч.-3с;
- на трубопровод №320 №Иоч.-5п, №Иоч.-5с; Ипр.-15с;
- на трубопровод №310 – Илев.-9с;

открыть задвижки с обратного коллектора тепловой сети на трубопровод №100 №Иоч.-2п, №Иоч.-12с; Иоч.-2с;

- на трубопровод №200 №Иоч.-4п; №Иоч.-14с; Иоч.-4с;
- на трубопровод №320 №Иоч.-6п; №Ипр.-16с, №Иоч.-6с;
- на трубопровод №310 №Илев.-10с;
- закрыть задвижки №7п, №8п на перемычке Ø 800 мм.

2. В павильоне (ст.706):

- открыть секционирующие задвижки на ПС в сторону ПНС-ЗЯБ: тепловод №100 – IV-5с, №200 - IV-3с, №300 - IV-1с;
- открыть секционирующие задвижки на ОС в сторону ПНС-ЗЯБ: тепловод №100 – IV-4с, №200 - IV-2с, №300 - IV-6с;
- закрыть секционирующие задвижки на перемычке между ПС и ОС тепловода

№300: IV-1п, IV-6п;

- закрыть секционирующие задвижки на перемычке между ПС тепловода №200 и ОС тепловода №100: IV-3п, IV-2п;

- открыть все секционирующие задвижки магистральных и внутриквартальных сетей, кроме перечисленных ниже.

3. Магистральные сети:

- в ТУ12 закрыть задвижку 1С на ПС и 2С на ОС (в сторону ТУ11а);
- в ТУ38 закрыть задвижки 1С на ПС и 2С на ОС (в сторону ТУ39);
- в ТУ52 закрыть задвижку 2С на ОС (в сторону ТУ49), задвижка 1С на ПС регулируется для установления режима;
- в ТУ12а закрыть задвижки №3с на ПС, после регулирующей заслонки на ПНС-3, в сторону XII и №5с в сторону XIII жилого районов и открыть задвижки №3п на ПС до регулирующей заслонки в сторону XII и №1п в сторону XIII жилых районов;
- в НО171 открыть секционирующую задвижку на ПС, закрыть ОС в сторону НО281;
- в НО281 закрыть секционирующую задвижку на ПС, ОС открыть в сторону НО171;
- в ТУ30 открыть задвижку 4С на ОС в сторону 40 комплекса;
- в ТУ54 закрыть секционирующую задвижку 5С на ПС в сторону 40 комплекса;
- трубопровод №300 ТЭЦ – Новый город подключается к подающим резервным выводам;
- открыть секционирующие задвижки на ПС трубопровод №100с коллектором III Б СП-6б, I-1С, I-5с;
- открыть секционирующие задвижки на ПС трубопровод №200 с коллектором III А СП-10б, II-1С;
- открыть секционирующие задвижки на ПС трубопровод №300 СП-6в, СП-10в, СП-11; III-1С;
- открыть секционирующие задвижки на ОС трубопровод №300 СО-11, III-2С;
- открыть секционирующие задвижки на ОС трубопровод №100 I-2С, I-6С;
- открыть секционирующие задвижки на ОС трубопровод №200 II-2С;
- закрыть задвижку в ТУ-38 в сторону ТУ-39;
- закрыть задвижку в ТУ-12 в сторону ТУ-11а;
- закрыть задвижку в ТУ-21а в сторону КТС-176;
- закрыть задвижку в ТУ-38 в сторону ТУ-39;
- закрыть задвижку в НО-281 в сторону ТК-6;
- закрыть задвижку в ТУ-54 в сторону ТУ-74.

4. Внутриквартальные сети:

- в 25 комплексе закрыть секционирующую задвижку ПС в ТК49;
- ТУ66 закрыть секционирующую задвижку 3С на ПС и 4С на ОС (в сторону 45 комплекса);
- в 29 комплексе в ТК11 закрыть задвижку на ПС в сторону ТК78
- Минимальное давление на всасе насосов ПНС-5,3,4,6 (кавитационный запас) – 1,0 кг/см²;

- включить участок от ТК237 до ТК237/10 (пос. Сидоровка);
- отключить перемычку в ТК207;
- отключить участок от ТК-237 до ТК-235

Результаты расчетов гидравлических режимов тепловой сети г. Набережные Челны с учетом данных конечных абонентов.

При актуализации схемы теплоснабжения были сформированы четыре электронных схемы в программном комплексе Zulu. Первая схема это существующее положение и три последующие это перспектива развития схемы теплоснабжения города Набережные Челны с разбивкой на пятилетки (2023, 2028 и 2033 год).

В результате моделирования для реализации подключения перспективных потребителей в первую пятилетку необходимо установить повышающие насосы на подающей линии сетевой воды в ПНС-9. А для создания требуемых перепадах на потребителях при отключении котельной БСИ необходимо поставить насосы на ПНС Сидоровка обратном трубопроводе (ответвление в сторону БСИ).

Для создания требуемых напоров на потребителях во вторую пятилетку необходимо проложить тепловод дублер. Перспектива до 2028 г предусматривает построить третью трубу (трехтрубная схема) Ду 1000 мм 6,5 км для обратной сетевой воды от камеры переключений до ПНС -9

Для создания требуемых напоров на потребителях в третью пятилетку необходимо проложить тепловод дублер. Перспектива до 2033 г предусматривает построить вторую трубу Ду 1000 мм 6,5 км для подающей сетевой воды от камеры переключений до ПНС -9

Результаты расчета, пьезометрические графики и пути, по которым они построены, для всех четырех электронных моделей приведены ниже

12 СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ (ЗИМНИЙ РЕЖИМ)

Источник ID=13249 Тепловая станция БСИ:

Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	73.167, Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления	47.345, Гкал/ч
Расход тепла на систему вентиляции	8.528, Гкал/ч
Расход тепла на закрытые системы ГВС	7.098, Гкал/ч
Расход тепла на циркуляцию	0.017, Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	5.71871, Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	3.89125, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	0.316, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	0.201, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплопотребления	0.053, Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	1228.640, т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	1228.640, т/ч
Суммарный расход на систему отопления	896.600, т/ч
Суммарный расход на систему вентиляции	153.419, т/ч

Расход воды на параллельные ступени ТО	167.850, т/ч
Давление в подающем трубопроводе	78.993, м
Давление в обратном трубопроводе	58.993, м
Располагаемый напор	20.000, м
Температура в подающем трубопроводе	114.000,°C
Температура в обратном трубопроводе	54.449,°C

Источник ID=29966 ТЭЦ:

Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	992.715, Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления	680.468, Гкал/ч
Расход тепла на систему вентиляции	58.094, Гкал/ч
Расход тепла на закрытые системы ГВС	151.087, Гкал/ч
Расход тепла на циркуляцию	0.011, Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	48.22406, Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	27.65084, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	16.374, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	7.963, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплоснабжения	2.844, Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	16984.472, т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	16620.961, т/ч
Суммарный расход на подпитку	363.511, т/ч
Суммарный расход на систему отопления	12763.212, т/ч
Суммарный расход на систему вентиляции	1042.527, т/ч
Расход воды на параллельные ступени ТО	3033.960, т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	157.063, т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	152.739, т/ч
Расход воды на утечки из систем теплоснабжения	53.708, т/ч
Давление в подающем трубопроводе	130.996, м
Давление в обратном трубопроводе	15.000, м
Располагаемый напор	115.996, м
Температура в подающем трубопроводе	114.000,°C
Температура в обратном трубопроводе	56.657,°C

Суммарно по источникам:

Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	1065.882, Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления	727.813, Гкал/ч
Расход тепла на систему вентиляции	66.621, Гкал/ч
Расход тепла на закрытые системы ГВС	158.185, Гкал/ч
Расход тепла на циркуляцию	0.027, Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	53.94277, Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	31.54209, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	16.690, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	8.164, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплоснабжения	2.897, Гкал/ч
Суммарный расход на подпитку	363.511, т/ч
Суммарный расход на систему отопления	13659.812, т/ч
Суммарный расход на систему вентиляции	1195.947, т/ч

Расход воды на параллельные ступени ТО	3201.809, т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	157.063, т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	152.739, т/ч
Расход воды на утечки из систем теплоснабжения	53.708, т/ч

Источник ID=40912 Котельная ООО "КамгэсЗЯБ":

Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	11.140, Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления	4.566, Гкал/ч
Расход тепла на систему вентиляции	0.593, Гкал/ч
Расход тепла на закрытые системы ГВС	0.091, Гкал/ч
Расход тепла на обобщенных потребителей	5.605, Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	0.14209, Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	0.06054, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	0.030, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	0.024, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплоснабжения	0.030, Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	491.367, т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	490.473, т/ч
Суммарный расход на подпитку	0.893, т/ч
Суммарный расход на систему отопления	234.541, т/ч
Суммарный расход на систему вентиляции	29.733, т/ч
Расход воды на обобщенные потребители	224.225, т/ч
Расход воды на параллельные ступени ТО	1.742, т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	0.275, т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	0.275, т/ч
Расход воды на утечки из систем теплоснабжения	0.342, т/ч
Давление в подающем трубопроводе	57.000, м
Давление в обратном трубопроводе	20.000, м
Располагаемый напор	37.000, м
Температура в подающем трубопроводе	95.000, °C
Температура в обратном трубопроводе	72.451, °C

Источник ID=40754 ТЭЦ-Камаз-Энерго:

Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	307.959, Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления	130.979, Гкал/ч
Расход тепла на систему вентиляции	137.709, Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	18.27303, Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	14.40321, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	4.102, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	1.983, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплоснабжения	0.511, Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	5004.354, т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	4915.474, т/ч
Суммарный расход на подпитку	88.879, т/ч
Суммарный расход на систему отопления	2456.425, т/ч

Суммарный расход на систему вентиляции	2508.411, т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	39.518, т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	39.518, т/ч
Расход воды на утечки из систем теплоснабжения	9.843, т/ч
Давление в подающем трубопроводе	80.000, м
Давление в обратном трубопроводе	20.000, м
Располагаемый напор	60.000, м
Температура в подающем трубопроводе	114.000,°C
Температура в обратном трубопроводе	53.320,°C

12.1 ПЬЕЗОМЕТРИЧЕСКИЕ ГРАФИКИ

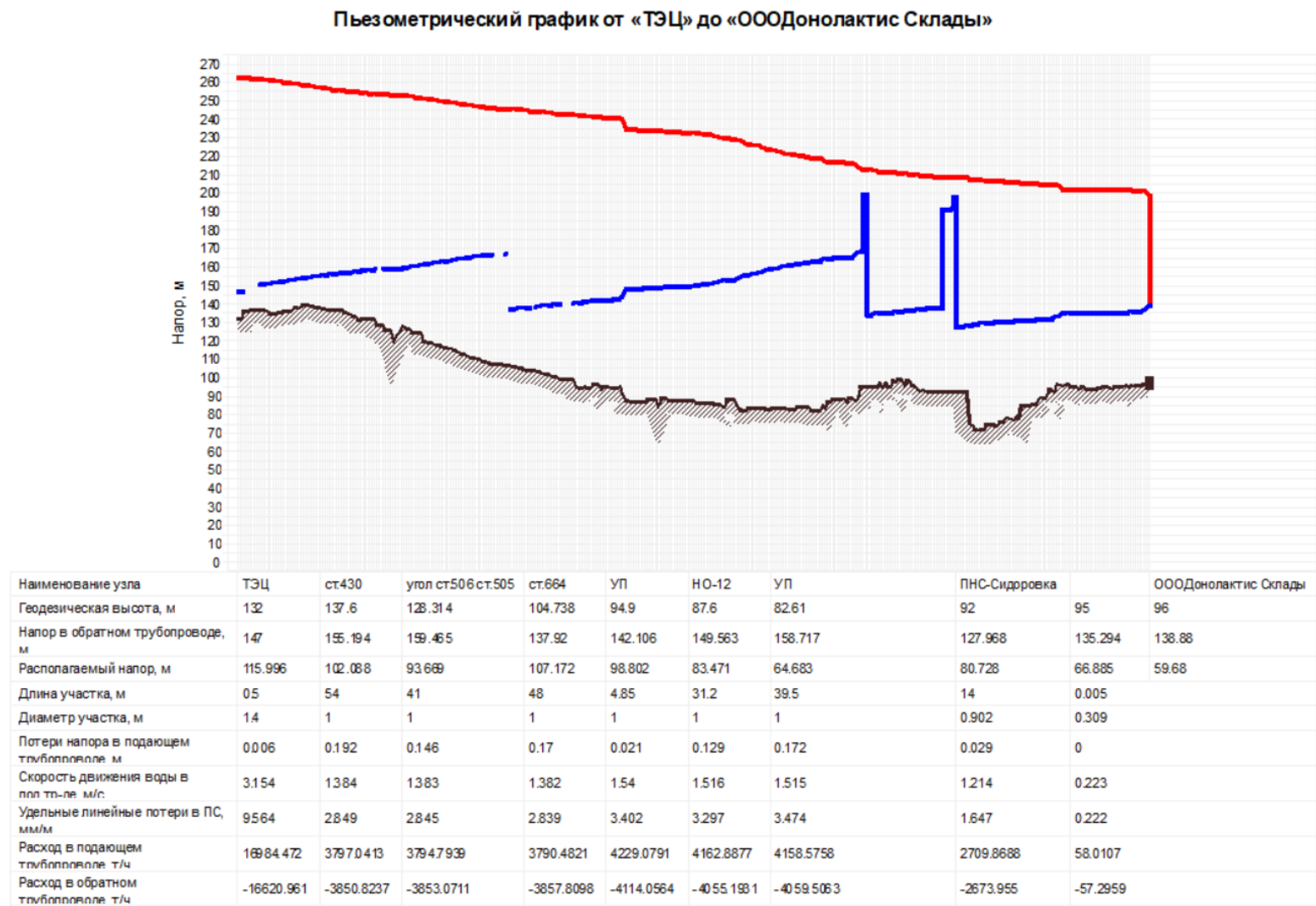


Рисунок 12.1 - Пьезометрический график от ТЭЦ до конечного потребителя ООО Донолактис

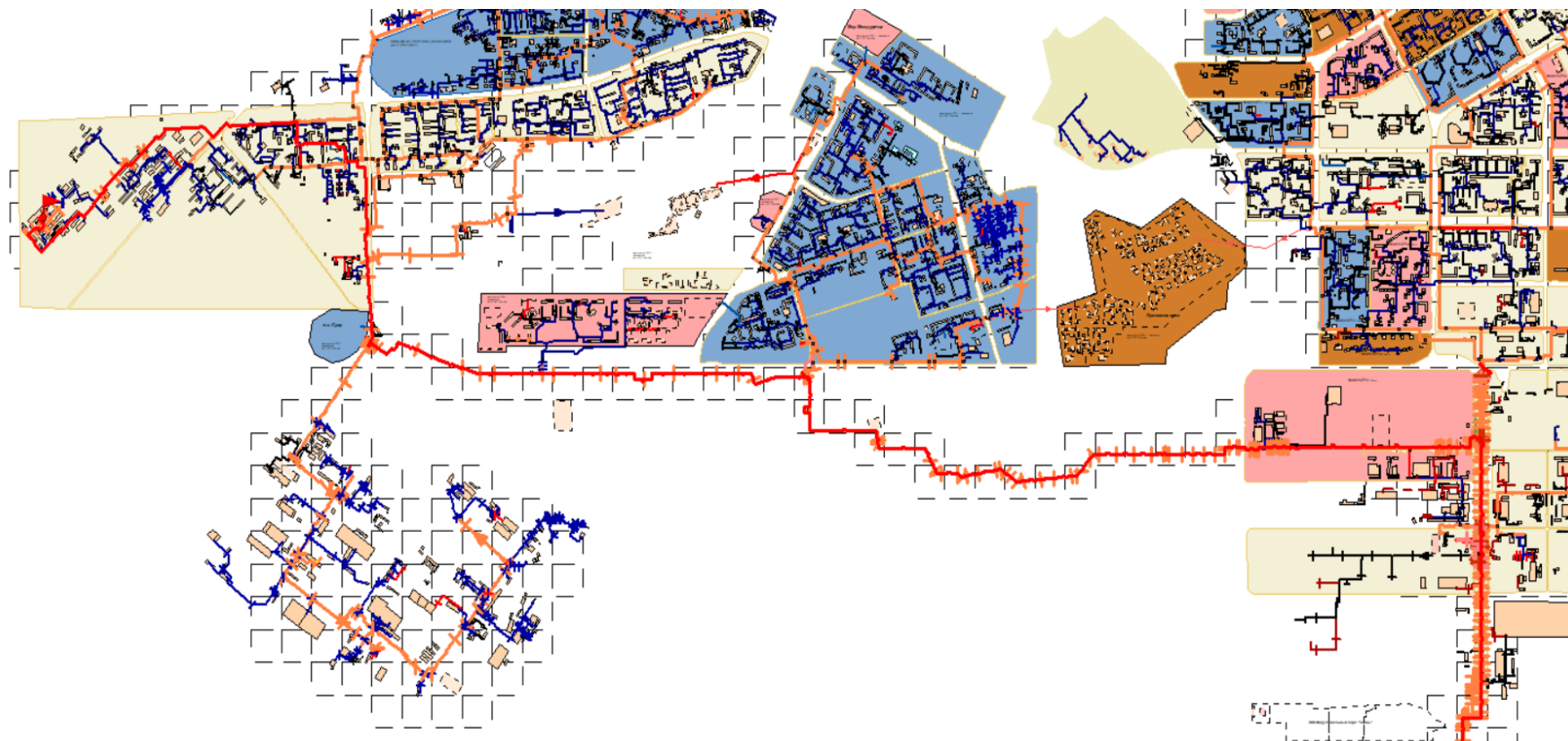


Рисунок 12.2 – Путь построения Пьезометрического графика от ТЭЦ до конечного потребителя ООО Донолактис

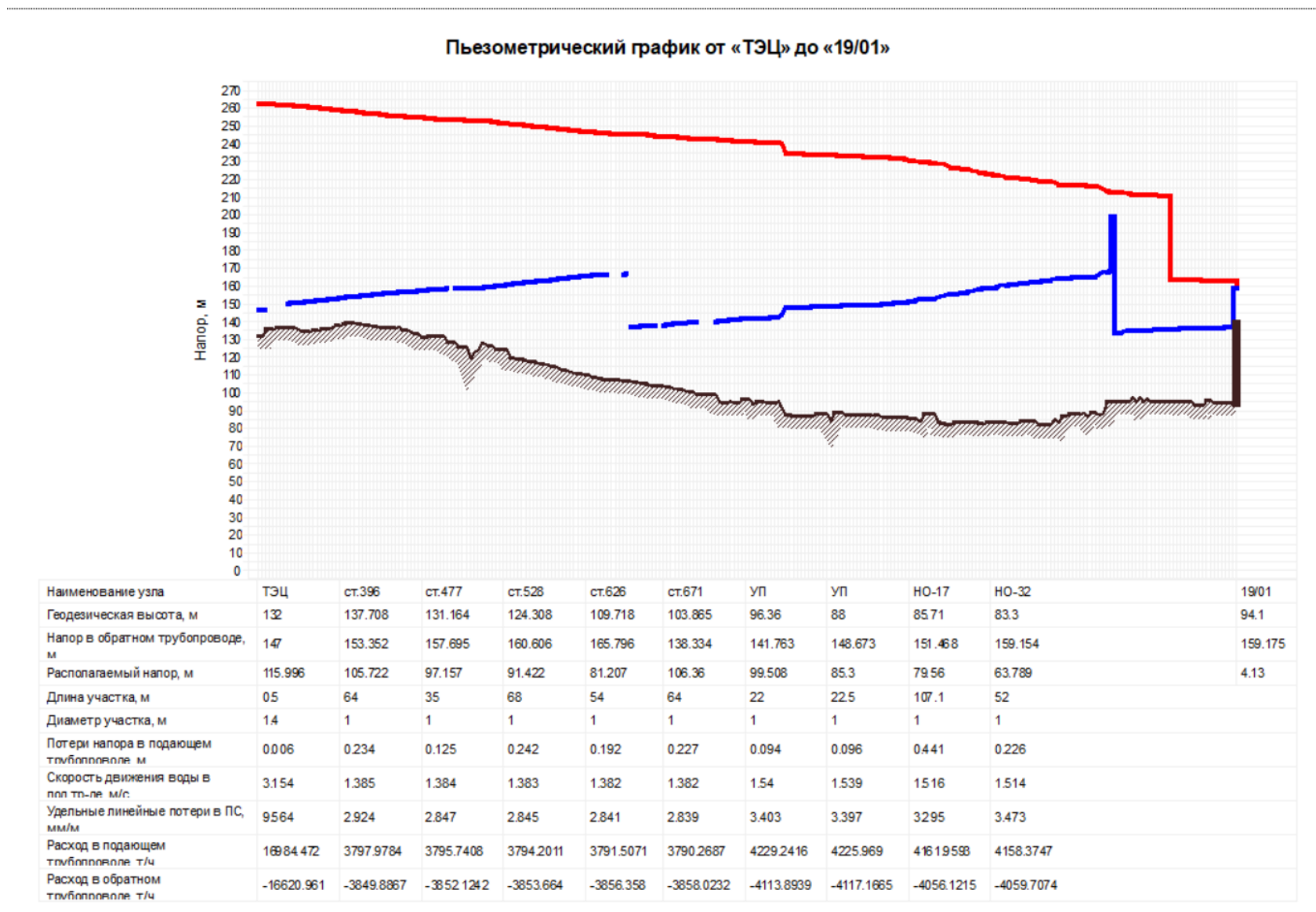


Рисунок 12.3 - Пьезометрический график от ТЭЦ до ж/д 19/01

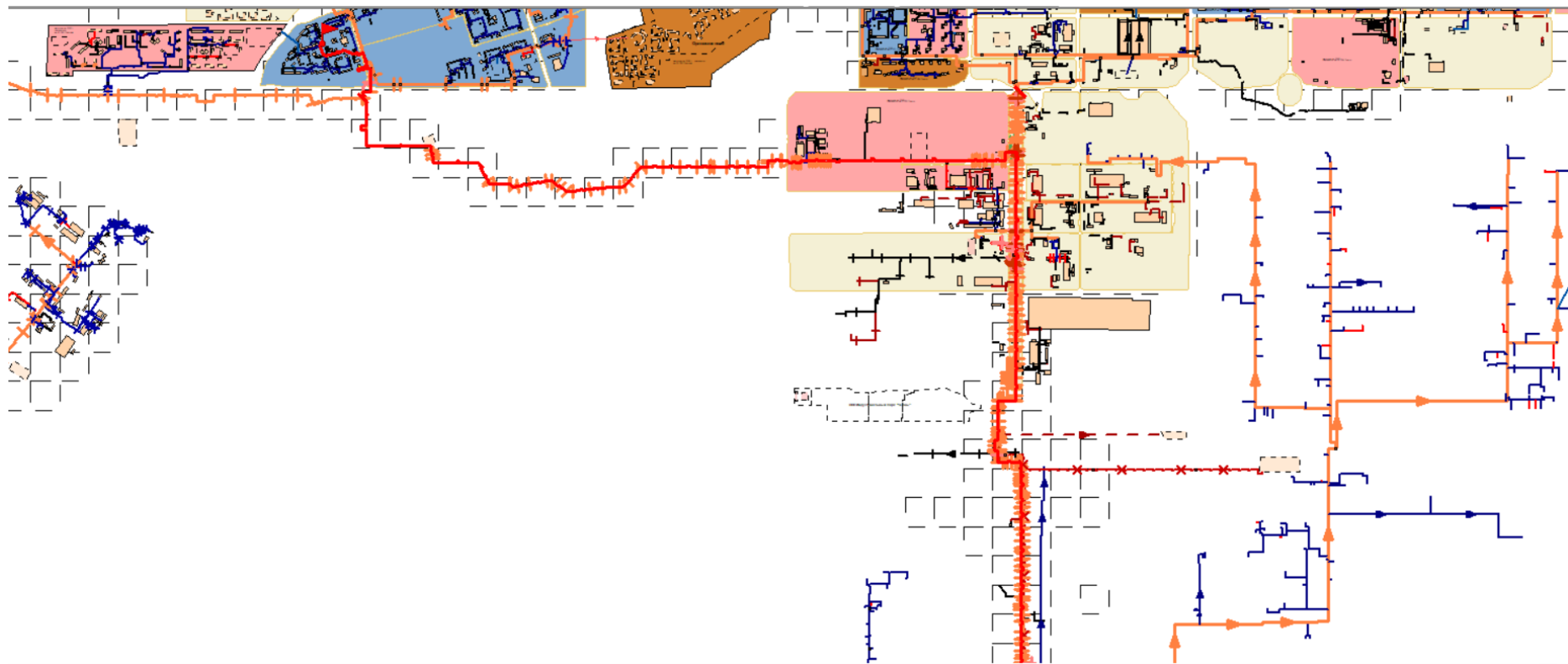


Рисунок 12.4 – Путь построения Пьезометрического графика от ТЭЦ до конечного потребителя ж/д 19/01

13 ПЕРСПЕКТИВА НА 2023 ГОД

Для реализации подключения новых потребителей необходимо поставить насосы на подающем трубопроводе ПНС-9 и насосы на ПНС Сидоровка в сторону БСИ. Заменить трубопровод ТМ 520 от ТУ7 до ТУ1/1 (2 Ду 800мм на 2 Ду 1000 мм протяженностью 2,4км)

Результаты расчета

Источник ID=29966 ТЭЦ:

Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	1200.434, Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления	758.490, Гкал/ч
Расход тепла на систему вентиляции	71.687, Гкал/ч
Расход тепла на закрытые системы ГВС	166.774, Гкал/ч
Расход тепла на циркуляцию	0.027, Гкал/ч
Расход тепла на обобщенных потребителей	90.284, Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	54.01855, Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	31.50048, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	16.488, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	8.195, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплоснабжения	2.970, Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	20742.914, т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	20380.171, т/ч
Суммарный расход на подпитку	362.743, т/ч
Суммарный расход на систему отопления	14314.265, т/ч
Суммарный расход на систему вентиляции	1303.343, т/ч
Расход воды на обобщенные потребители	1582.838, т/ч
Расход воды на параллельные ступени ТО	3388.739, т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	154.435, т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	153.690, т/ч
Расход воды на утечки из систем теплоснабжения	54.618, т/ч
Давление в подающем трубопроводе	114.995, м
Давление в обратном трубопроводе	15.000, м
Располагаемый напор	99.995, м
Температура в подающем трубопроводе	114.000, °C
Температура в обратном трубопроводе	57.038, °C

13.1 ПЬЕЗОМЕТРИЧЕСКИЕ ГРАФИКИ НА 2023 ГОД

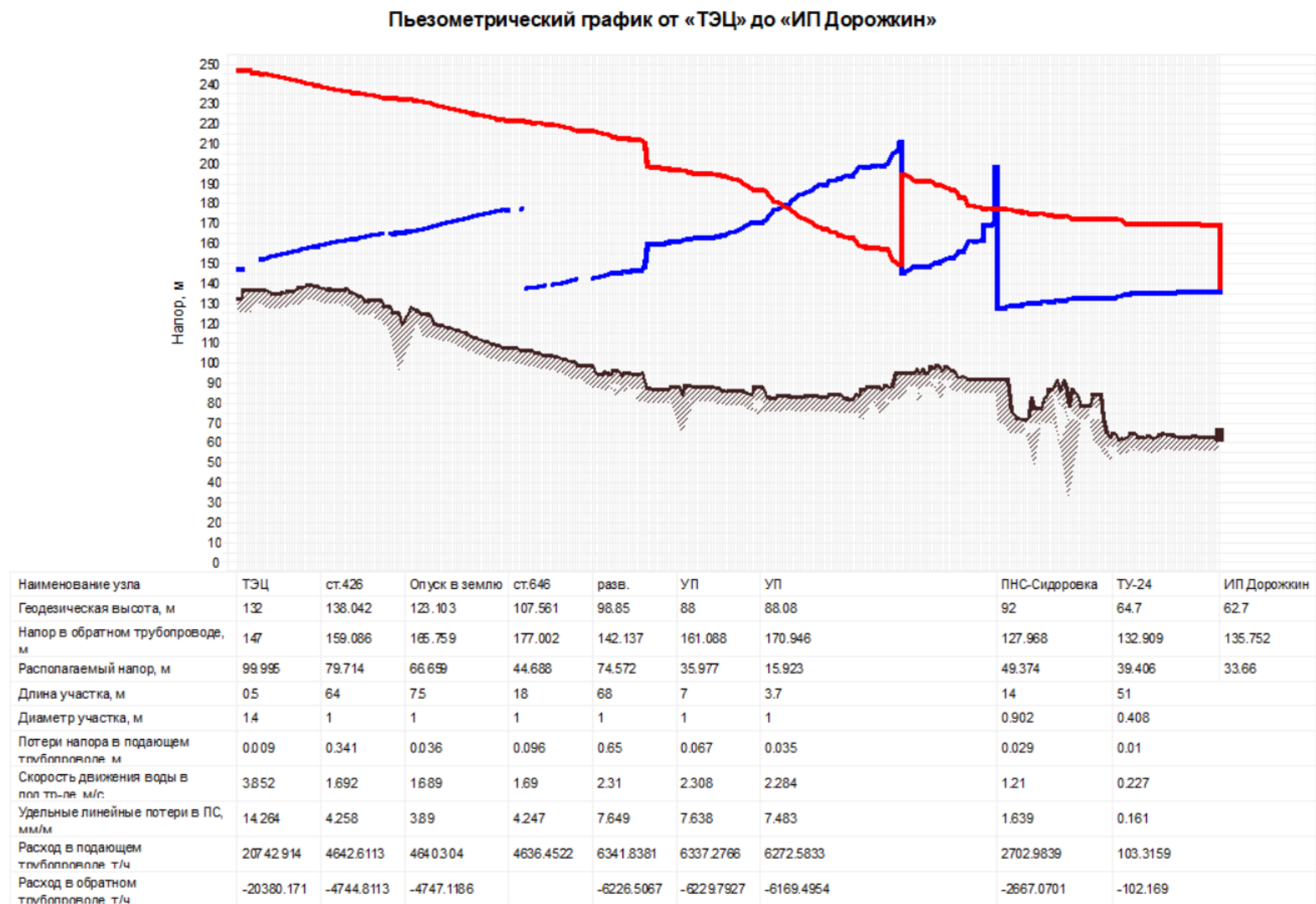


Рисунок 13.1 - Пьезометрический график от ТЭЦ до ИП Дорожкин

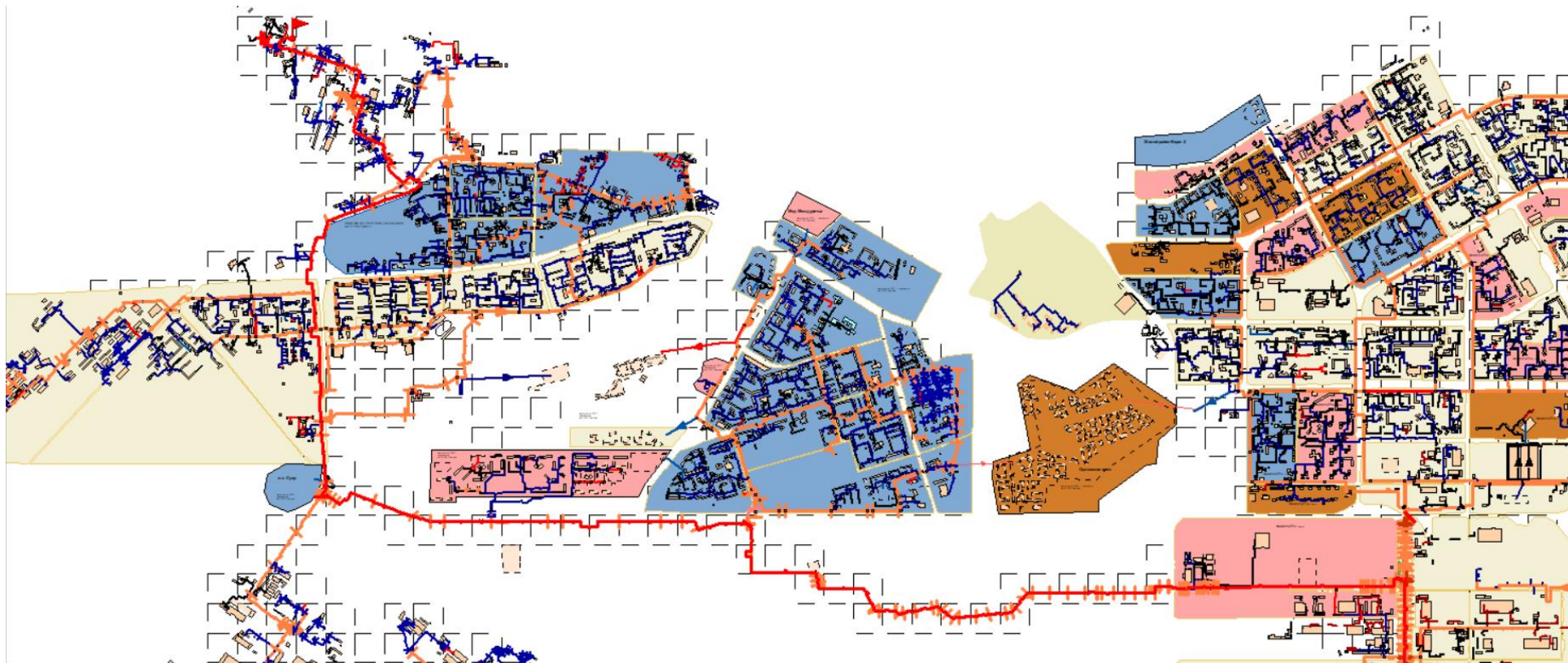
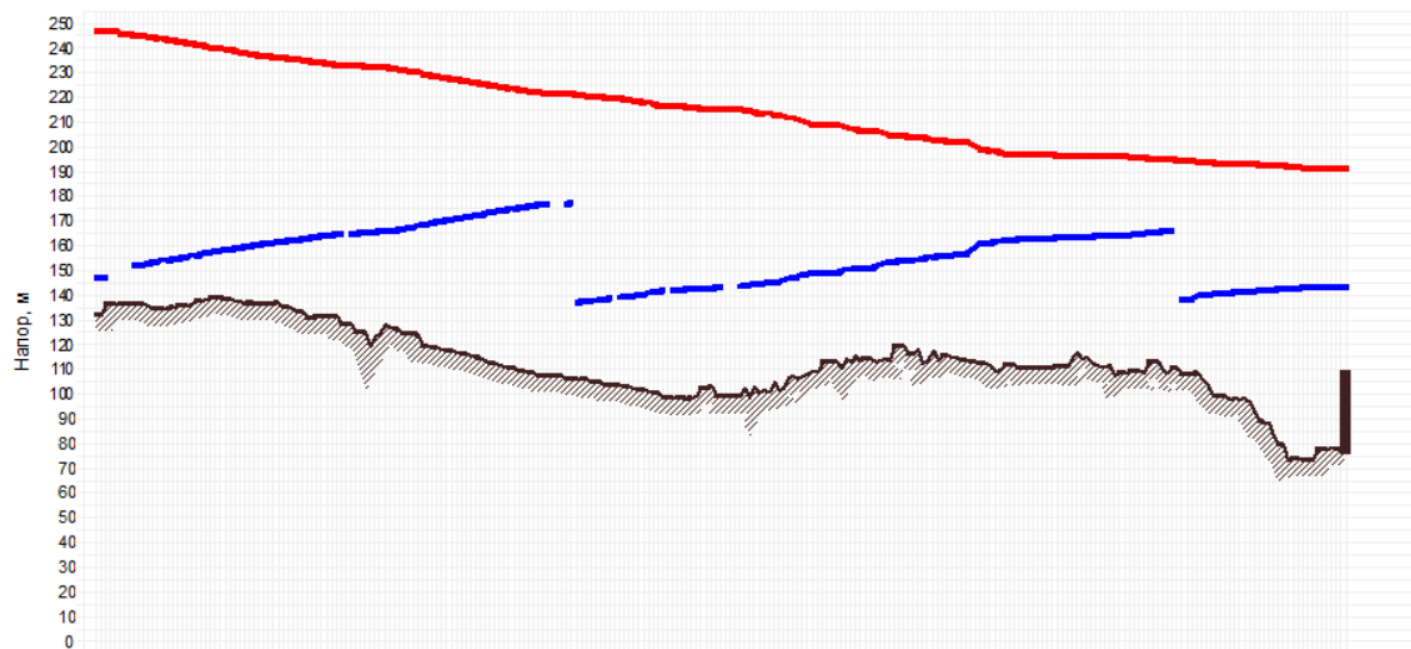


Рисунок 13.2 – Путь построения Пьезометрического графика от ТЭЦ до конечного потребителя ИП Дорожкин

Пьезометрический график от «ТЭЦ» до «жд 50-21»



Наименование узла	ТЭЦ	ст.396	ст.477	ст.528	ст.626	ст.675	разв.		НО-31	ст.	НО-331	жд 50-21
Геодетическая высота, м	132	137.708	131.164	124.308	109.718	103.202	99.2	112.97	112.8	110.74	108.67	78.2
Напор в обратном трубопроводе, м	147	156.645	163.238	167.656	175.531	139.38		149.296	154.854	163.205	164.144	143.835
Располагаемый напор, м	99.995	84.493	71.59	62.949	47.561	79.918		59.662	48.938	33.751	32.191	47.41
Длина участка, м	05	64	35	68	54	48	5.61	0.5	128.8	16.7	124.48	
Диаметр участка, м	1.4	1	1	1	1	1	1	1	0.902	0.614	0.804	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.009	0.35	0.186	0.361	0.287	0.255	0.029	0.002	0.281	0.035	0.266	
Скорость движения воды в трубопроводе, м/с	3.852	1.693	1.692	1.691	1.69	1.69	1.463	1.392	0.925	0.704	0.855	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	14.264	4.37	4.256	4.253	4.248	4.245	4.145	2.51	1.746	1.7	1.711	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	207.42.914	4643.4264	4641.1889	4639.6492	4636.9552	4635.5948	3874.0327	3822.4905	2065.2701	727.0308	1515.9609	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-20380.171	-4743.9962	-4746.2337	-4747.7734	-4750.4674	-4752.2546		-3678.378	-2309.7483	-842.508	-1928.1334	

Рисунок 13.3 - Пьезометрический график от ТЭЦ до ж/д 50/21



Рисунок 13.4 – Путь построения Пьезометрического графика от ТЭЦ до конечного потребителя ж/д 50/21

Пьезометрический график от «ТЭЦ» до «ж/д 20-03 Замелекесье»

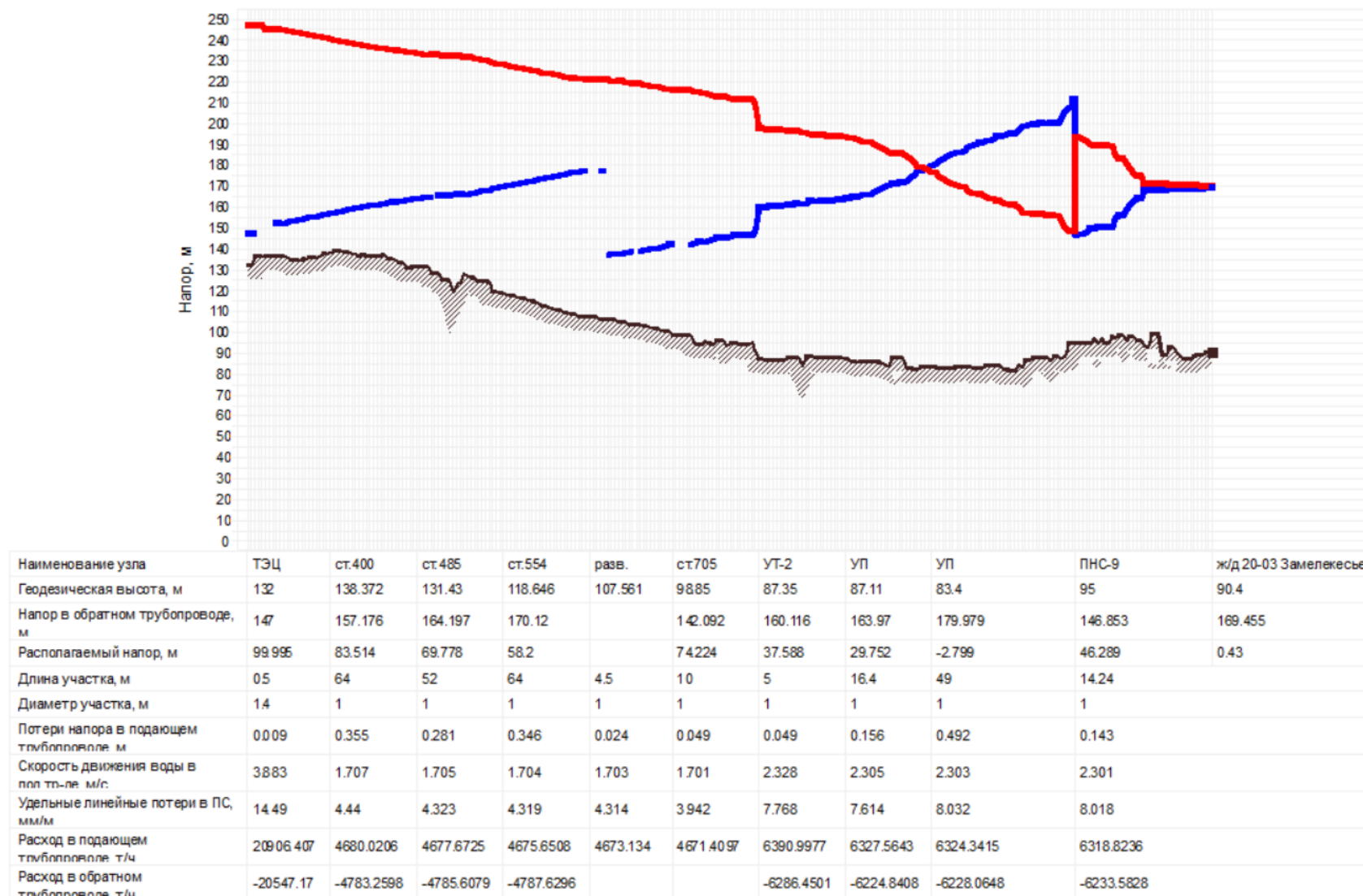


Рисунок 13.5 – Пьезографик без перекладки ТМ 520 от ТУ7 до ТУ1/1

Пьезометрический график от «ТЭЦ» до «ж/д 20-03 Замелекесье»

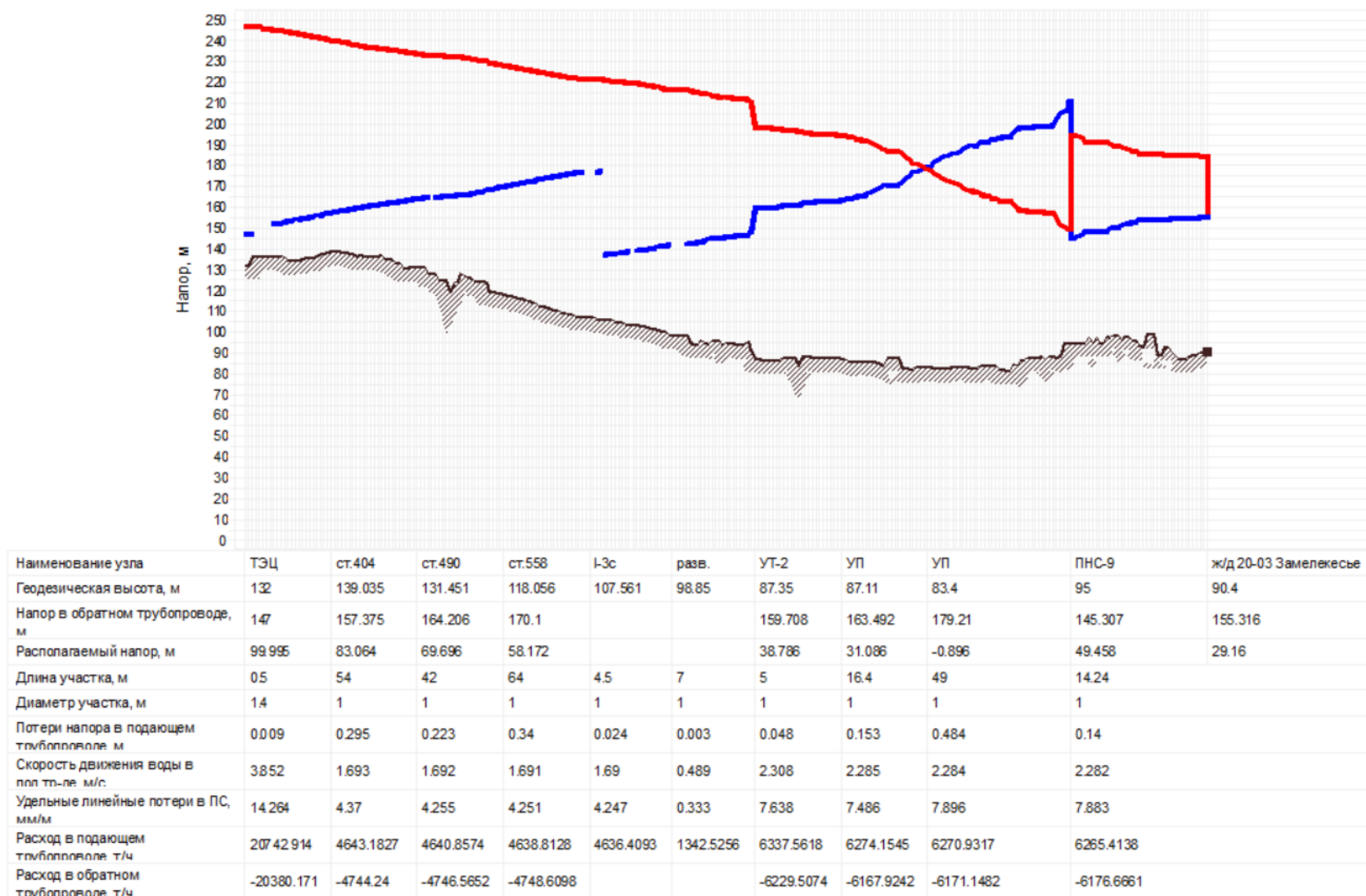


Рисунок 13.6 – Пьезографик с учетом перекладки ТМ 520 от ТУ7 до ТУ1/1 (2 Ду 800мм на 2 Ду 1000 мм протяженностью 2,4км)

14 ПЕРСПЕКТИВА НА 2028 ГОД

Для реализации подключения новых потребителей необходимо построить третью трубу (трехтрубка) Ду 1000 мм 6,5 км для обратной сетевой воды от камеры переключений до ПНС -9

Результаты расчета

Источник ID=29966 ТЭЦ:

Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	1329.101, Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления	758.510, Гкал/ч
Расход тепла на систему вентиляции	71.727, Гкал/ч
Расход тепла на закрытые системы ГВС	166.774, Гкал/ч
Расход тепла на циркуляцию	0.027, Гкал/ч
Расход тепла на обобщенных потребителях	217.143, Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	54.06683, Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	32.62970, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	16.446, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	8.818, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплопотребления	2.961, Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	22936.299, т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	22561.048, т/ч
Суммарный расход на подпитку	375.251, т/ч
Суммарный расход на систему отопления	14286.568, т/ч
Суммарный расход на систему вентиляции	1303.343, т/ч
Расход воды на обобщенные потребители	3803.858, т/ч
Расход воды на параллельные ступени ТО	3388.739, т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	154.491, т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	166.143, т/ч
Расход воды на утечки из систем теплопотребления	54.617, т/ч
Давление в подающем трубопроводе	122.594, м
Давление в обратном трубопроводе	15.000, м
Располагаемый напор	107.594, м
Температура в подающем трубопроводе	114.000,°C
Температура в обратном трубопроводе	56.902,°C

14.1 ПЬЕЗОМЕТРИЧЕСКИЕ ГРАФИКИ НА 2028 ГОД

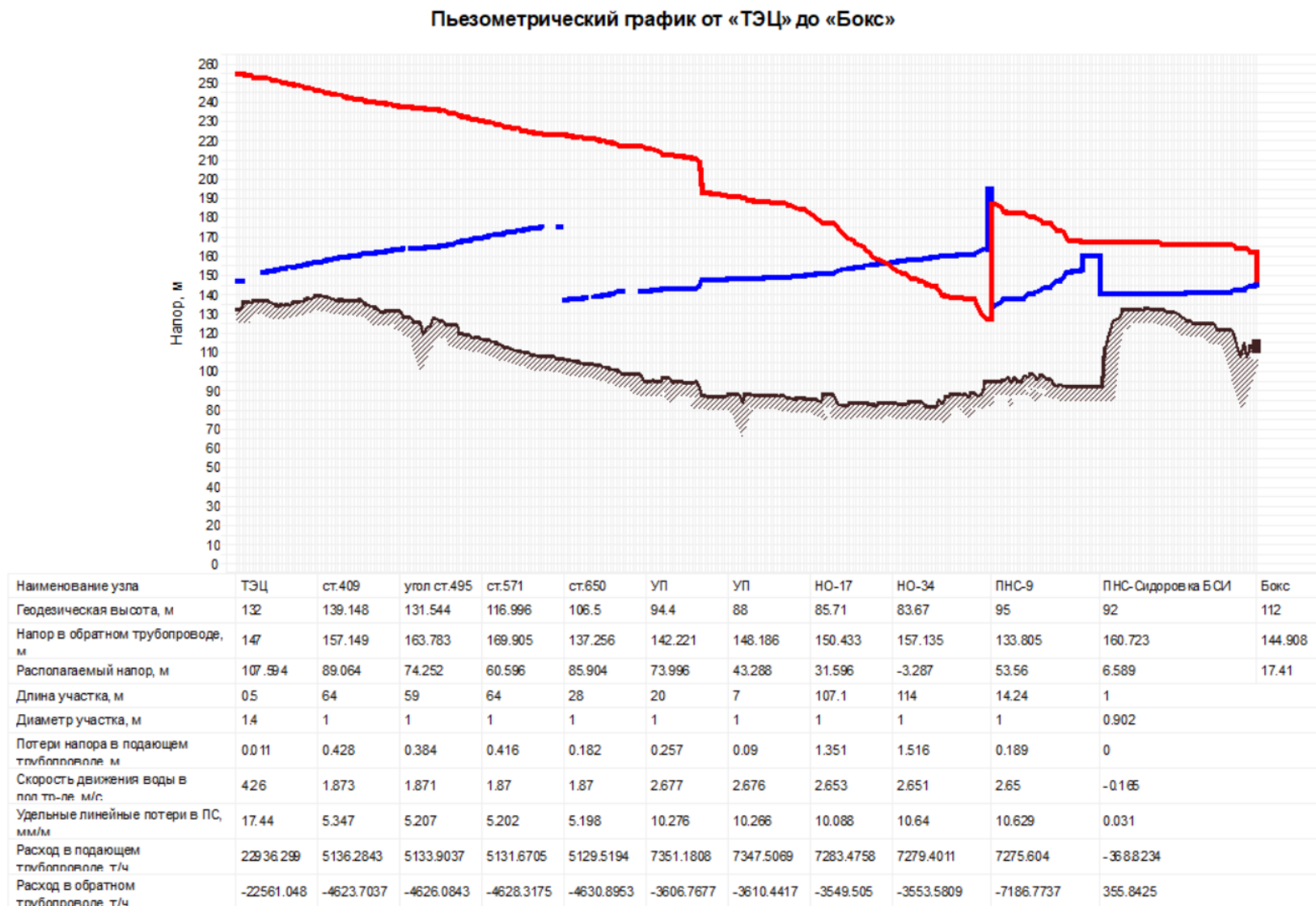


Рисунок 14.1 - Пьезометрический график от ТЭЦ до конечного потребителя Бокс

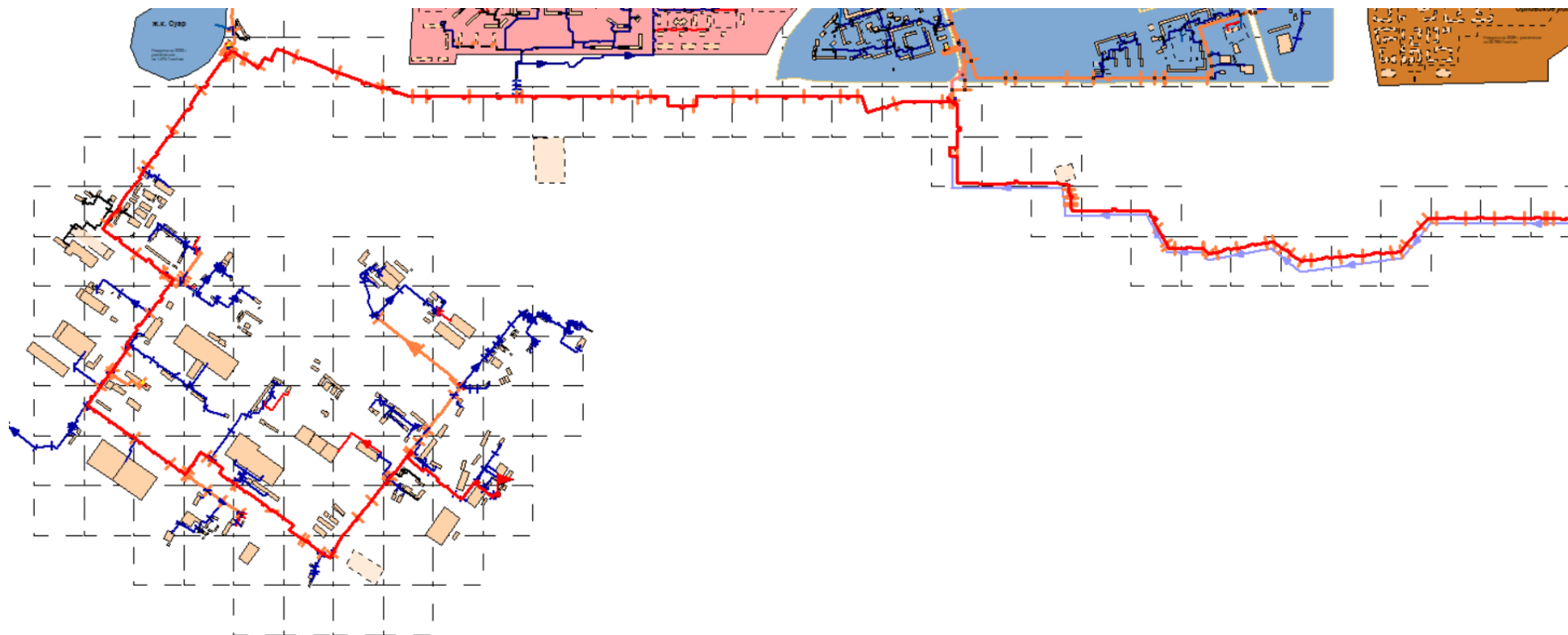


Рисунок 14.2 – Путь построения Пьезометрического графика от ТЭЦ до конечного потребителя Бокс

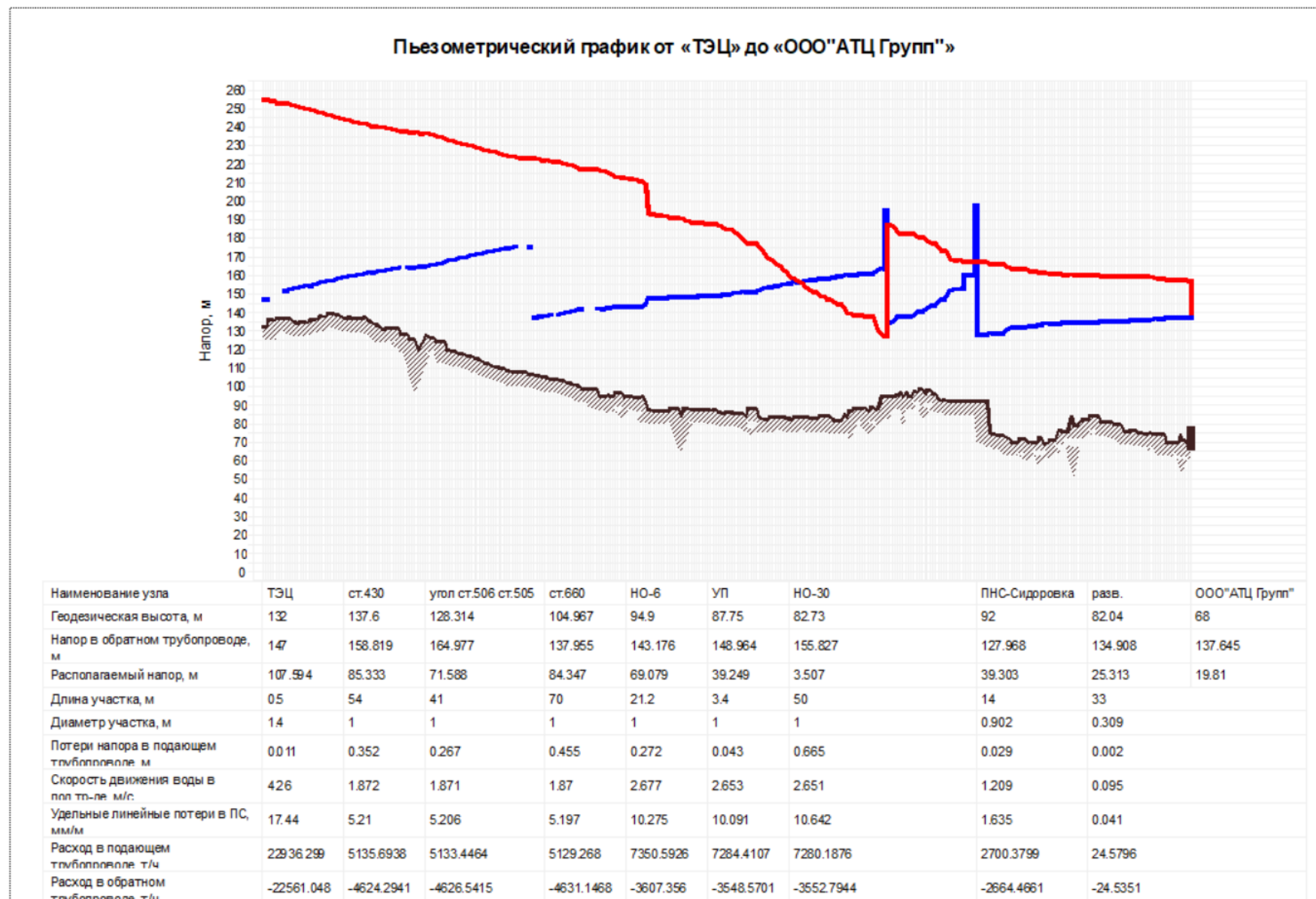


Рисунок 14.3 - Пьезометрический график от ТЭЦ до конечного потребителя ООО АТЦ Групп

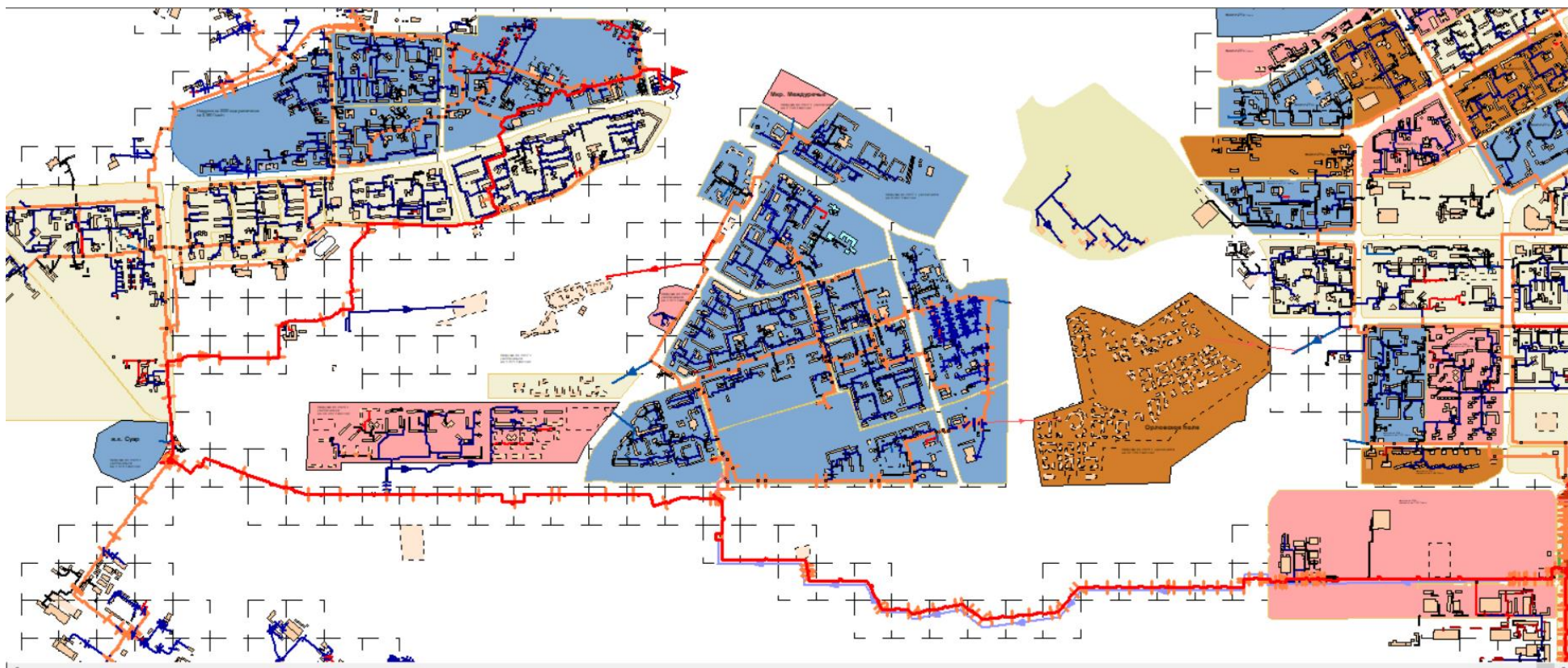


Рисунок 14.4 – Путь построения Пьезометрического графика от ТЭЦ до конечного потребителя ООО АТЦ Групп

15 ПЕРСПЕКТИВА НА 2033 ГОД

Для реализации подключения новых потребителей необходимо построить вторую трубу (по подающей линии) Ду 1000 мм 6,5 км от камеры переключений до ПНС -9

Результаты расчета

Источник ID=29966 ТЭЦ:

Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	1450.041, Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления	758.465, Гкал/ч
Расход тепла на систему вентиляции	71.704, Гкал/ч
Расход тепла на закрытые системы ГВС	166.774, Гкал/ч
Расход тепла на циркуляцию	0.027, Гкал/ч
Расход тепла на обобщенных потребителях	334.231, Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	56.62599, Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	32.59886, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	17.832, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	8.814, Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплопотребления	2.969, Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	24906.721, т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	24518.784, т/ч
Суммарный расход на подпитку	387.937, т/ч
Суммарный расход на систему отопления	14295.723, т/ч
Суммарный расход на систему вентиляции	1303.343, т/ч
Расход воды на обобщенные потребители	5752.619, т/ч
Расход воды на параллельные ступени ТО	3388.739, т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	167.033, т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	166.288, т/ч
Расход воды на утечки из систем теплопотребления	54.617, т/ч
Давление в подающем трубопроводе	129.992, м
Давление в обратном трубопроводе	15.000, м
Располагаемый напор	114.992, м
Температура в подающем трубопроводе	114.000, °С
Температура в обратном трубопроводе	56.585, °С

15.1 ПЬЕЗОМЕТРИЧЕСКИЕ ГРАФИКИ НА 2033 ГОД

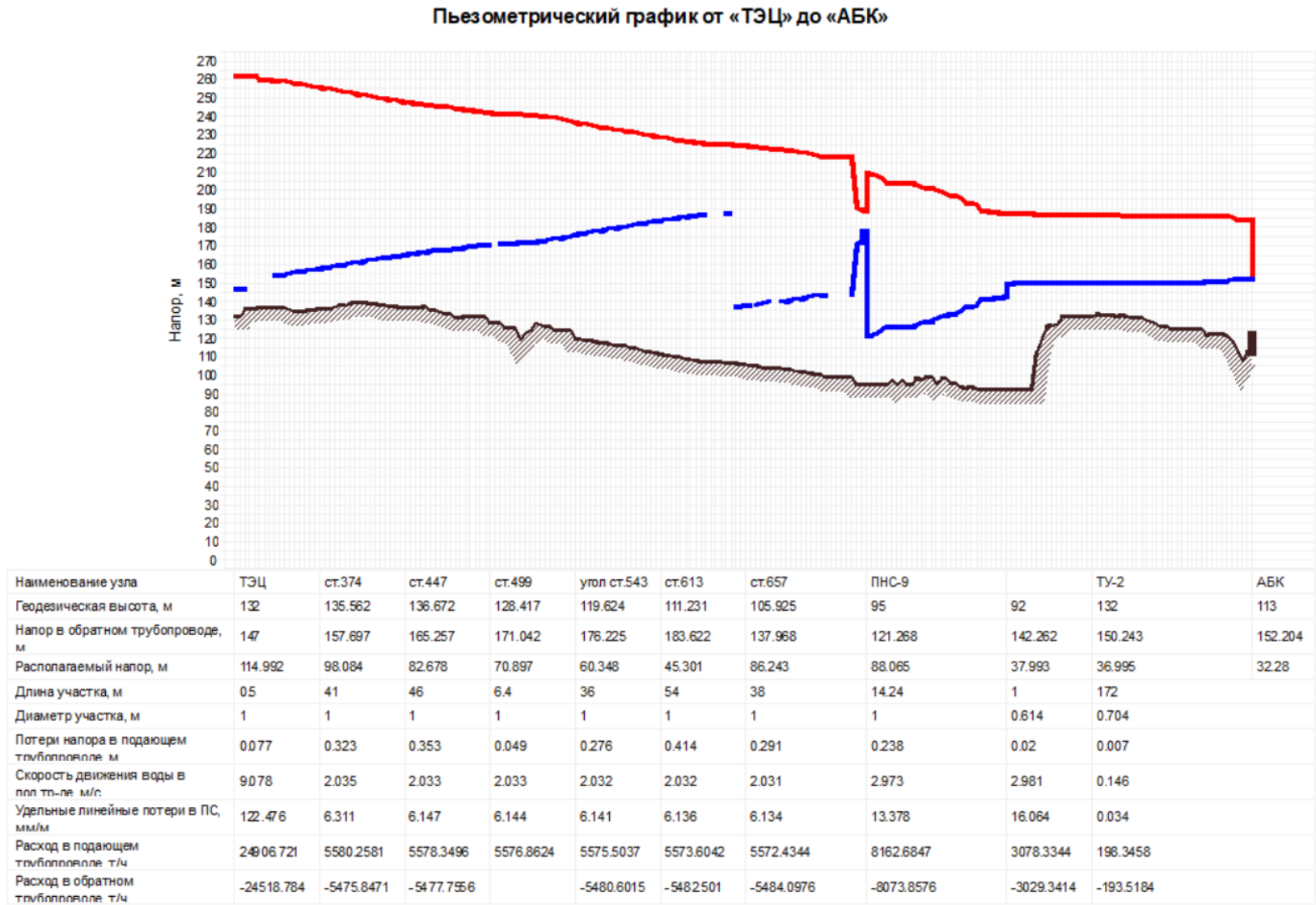


Рисунок 15.1 - Пьезометрический график от ТЭЦ до конечного потребителя АБК

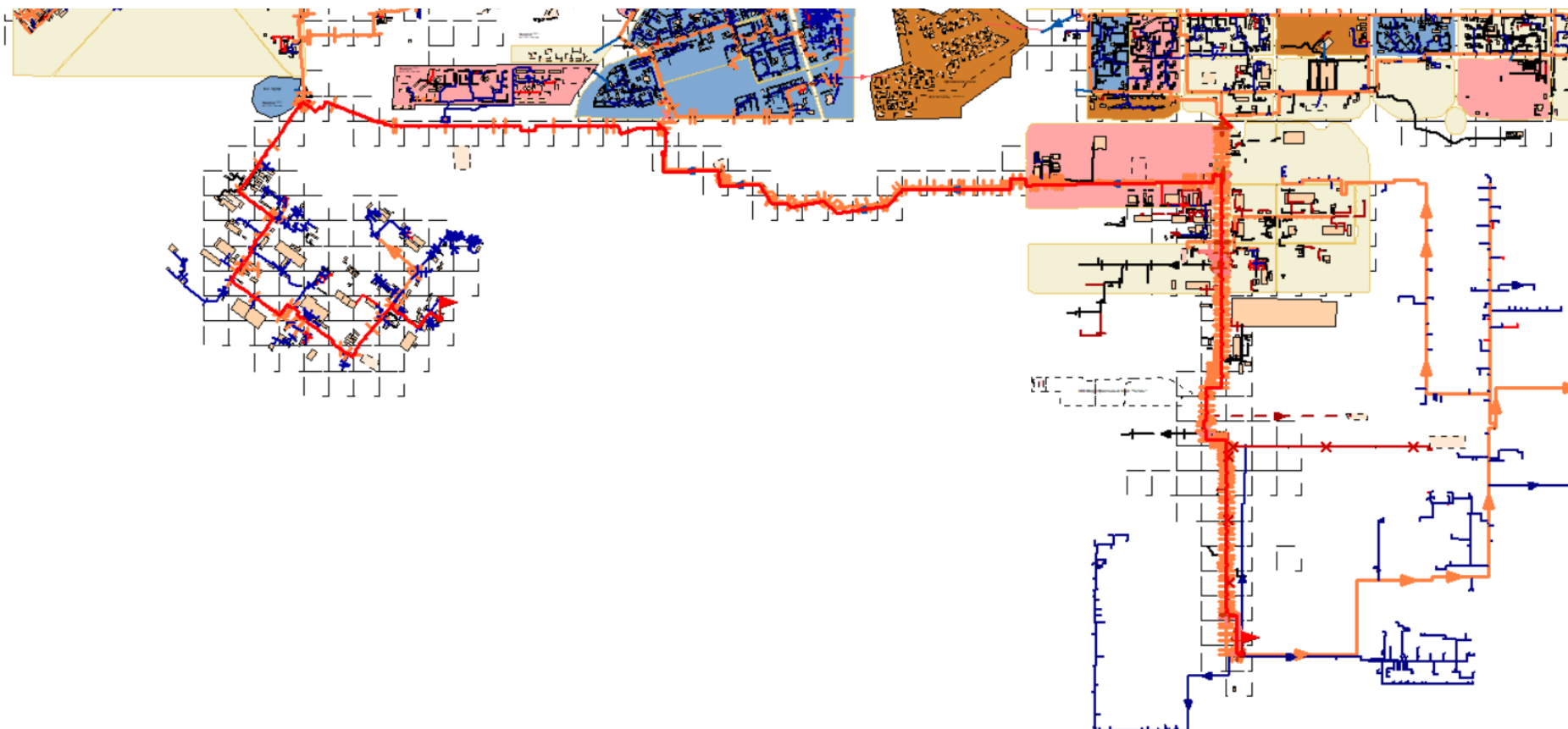


Рисунок 15.2 – Путь построения Пьезометрического графика от ТЭЦ до конечного потребителя АБК

Пьезометрический график от «ТЭЦ» до «жд 65-18 Перспектива»

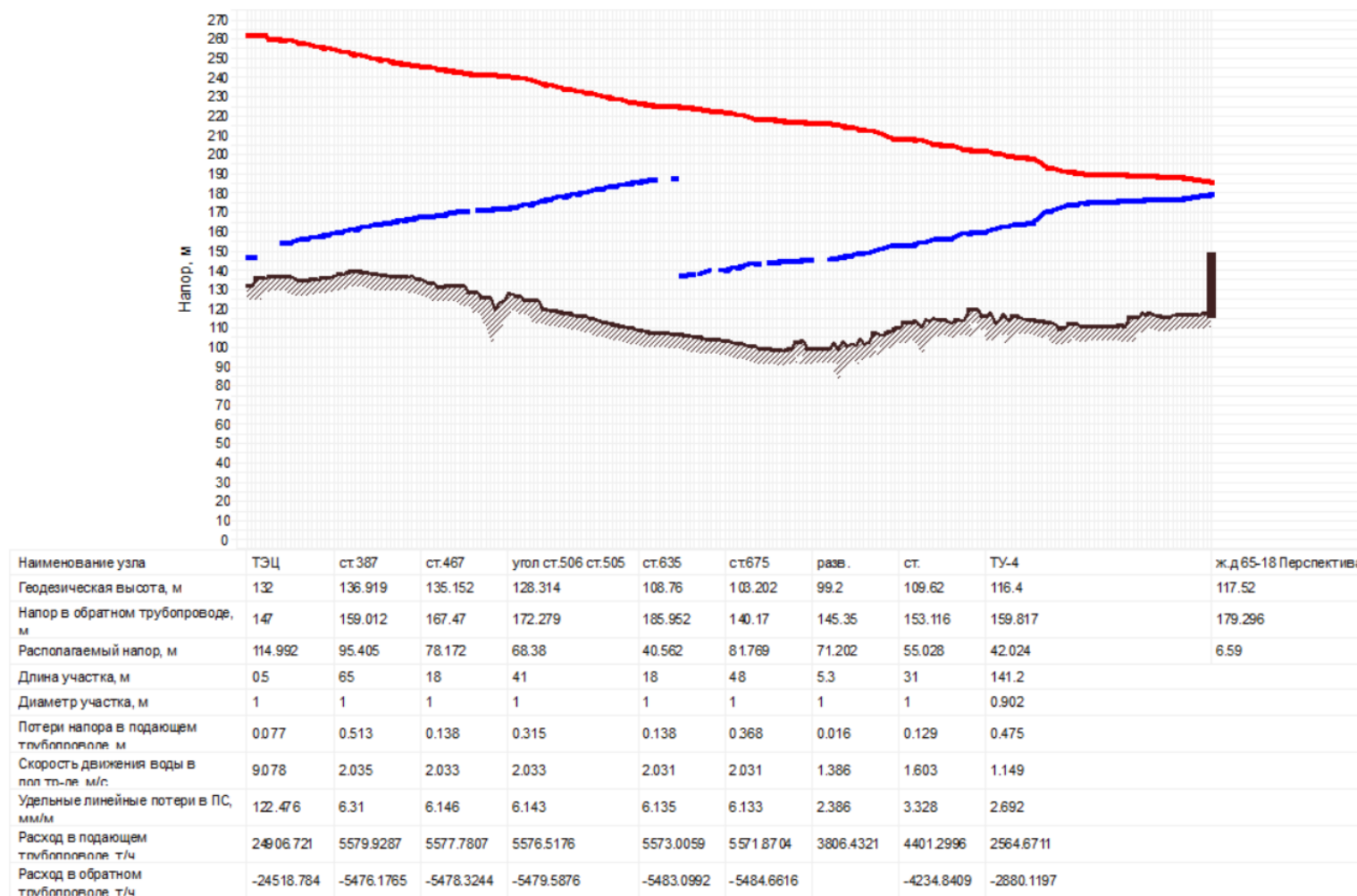


Рисунок 15.3 - Пьезометрический график от ТЭЦ до конечного потребителя ж/д 65/18

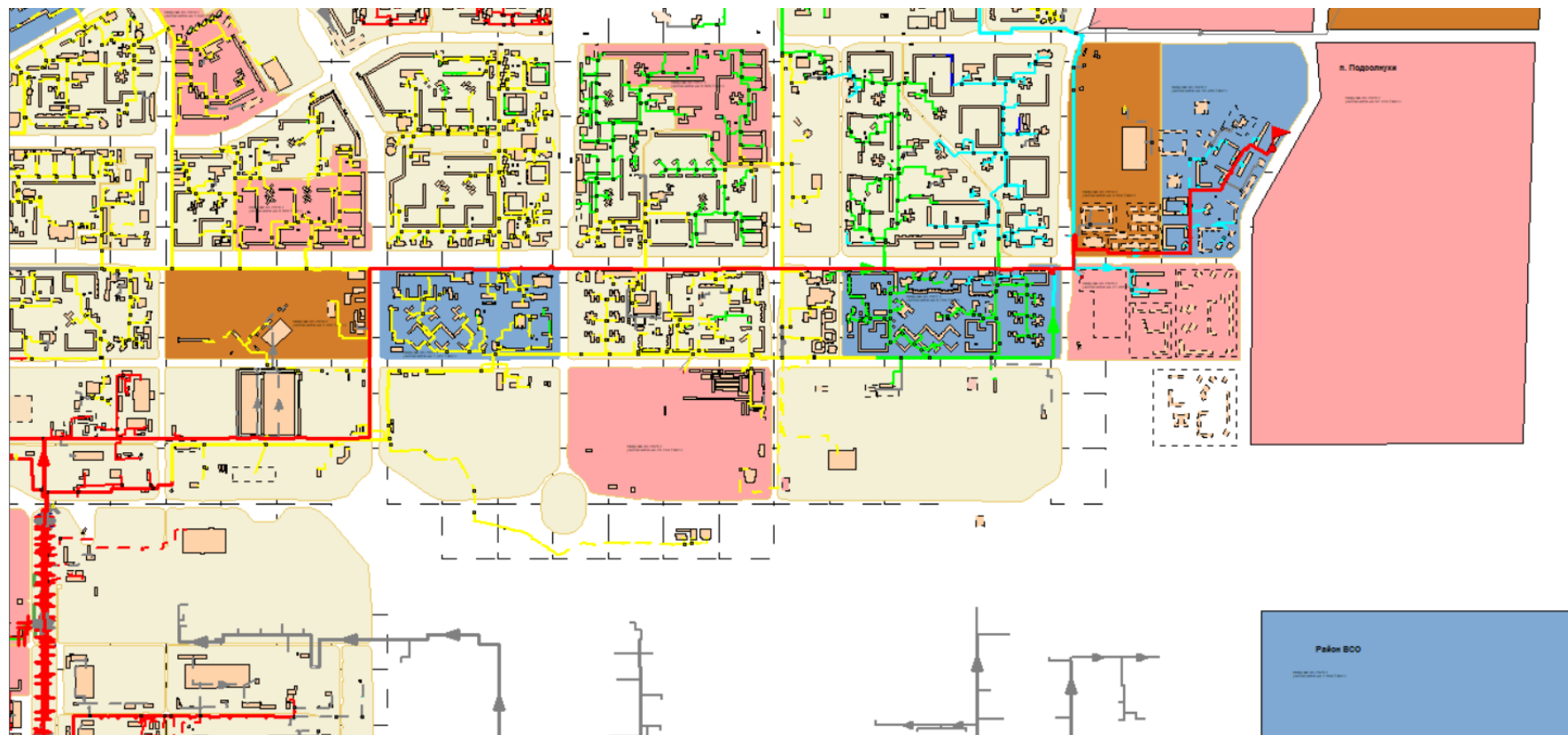


Рисунок 15.4 – Путь построения Пьезометрического графика от ТЭЦ до конечного потребителя ж/д 65/18

Пьезометрический график от «ТЭЦ» до «"SUNRISE" Жил. Перспектива»

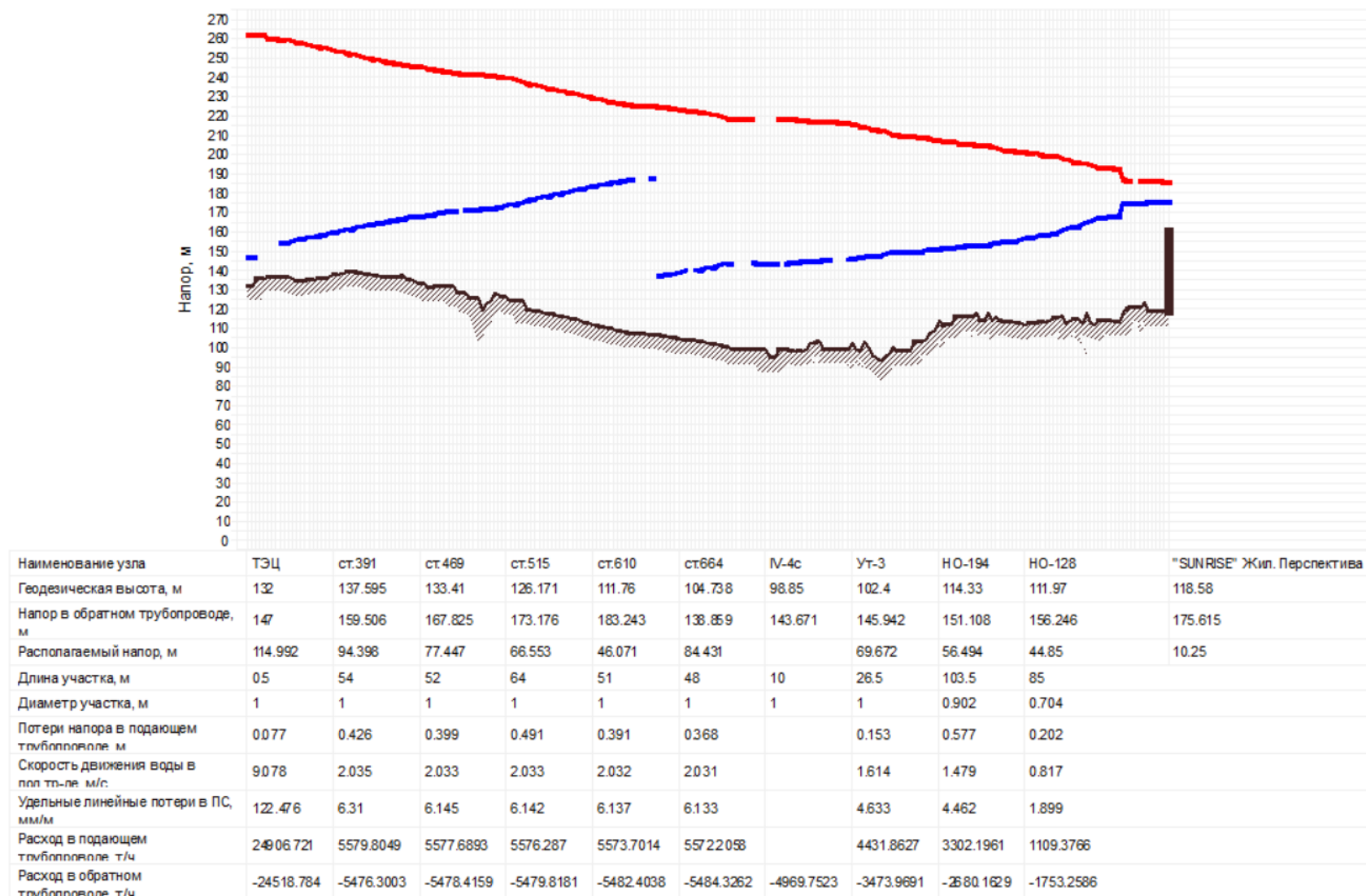


Рисунок 15.5 - Пьезометрический график от ТЭЦ до конечного потребителя SUNRISE

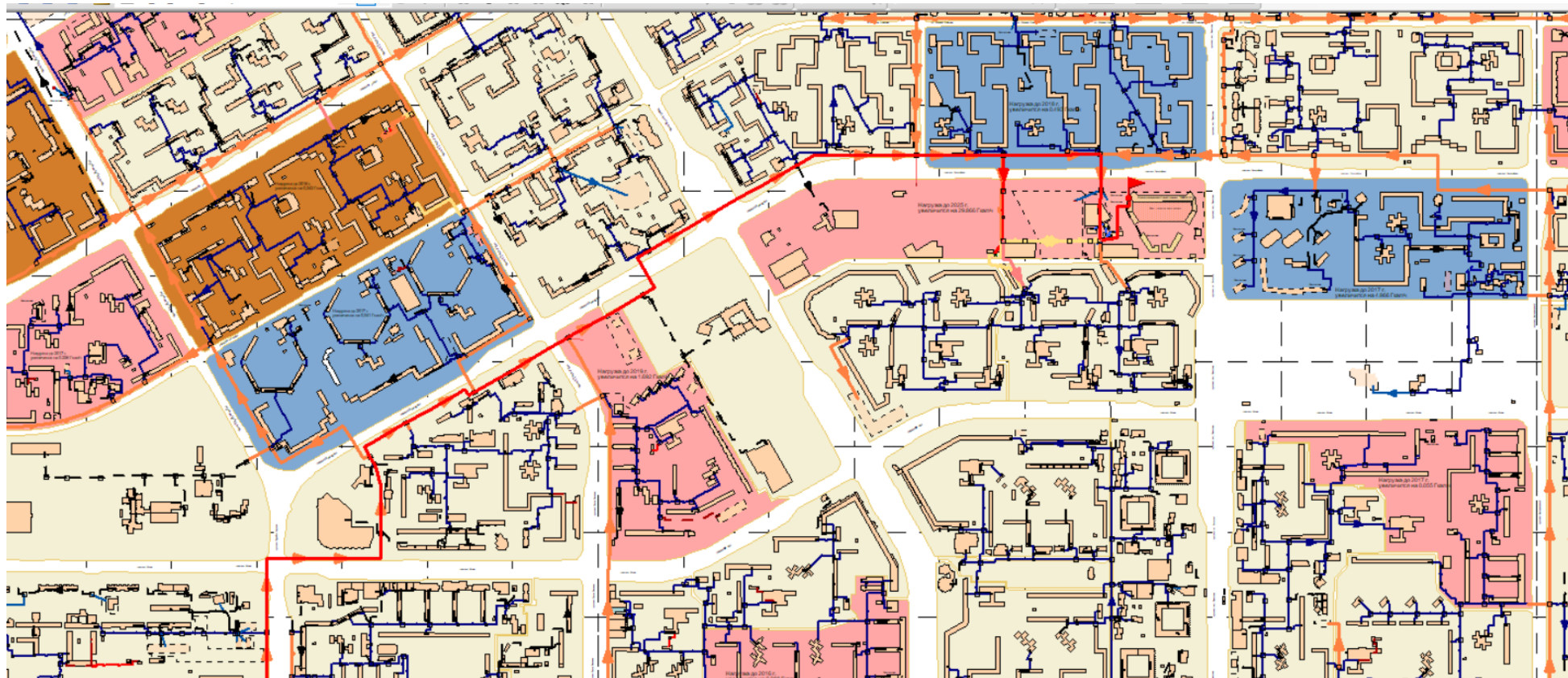


Рисунок 15.6 – Путь построения Пьезометрического графика от ТЭЦ до конечного потребителя SUNRISE