



город Десногорск

**Схема теплоснабжения
муниципального образования
«город Десногорск» Смоленской области
до 2036 года
(актуализация на 2027 г.)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

**Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
городского округа**

2026 г.

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	«Существующее 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), отдельных участков таких систем на 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»
Глава 19	«Оценка экологической безопасности теплоснабжения»

ОГЛАВЛЕНИЕ

СОСТАВ ДОКУМЕНТА	2
1.ОБЩЕЕ НАЗНАЧЕНИЕ ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	8
2.ГРАФИЧЕСКОЕ ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С ПРИВЯЗКОЙ К ТОПОГРАФИЧЕСКОЙ ОСНОВЕ ГОРОДСКОГО ОКРУГА И С ПОЛНЫМ ТОПОЛОГИЧЕСКИМ ОПИСАНИЕМ СВЯЗНОСТИ ОБЪЕКТОВ.....	10
2.1 Возможности ГИС ZULU	14
2.1.1 Послойная организация данных	14
2.1.2 Векторные данные. Стили. Классификация данных	15
2.1.3 Растровые данные	15
2.1.4 Работа с географическими проекциями	16
2.1.5 Семантическая информация. Работа с различными источниками данных	17
2.1.6 Генератор пространственно-семантических запросов	17
2.1.7 Моделирование сетей и топологические задачи на сетях.....	18
2.1.8 Моделирование рельефа.....	18
2.1.9 Отображение полигонов в режиме псевдо-3D	20
2.1.10 Печать. Макет печати.....	20
2.1.11 Импорт и экспорт данных.....	20
2.1.12 Работа с WEB службой WMS.....	21
2.1.13 Работа со слоями Tile-серверов.....	21
2.1.14 Открытая архитектура. Модули расширения Zulu (plug-in). Библиотека ГИС-компонентов ZuluXTools.....	22
2.1.15 Расчеты инженерных сетей	23
2.2 ЭЛЕМЕНТЫ ПОСТРОЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ СЕТИ.....	23
3.ПАСПОРТИЗАЦИЯ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	25
4.ПАСПОРТИЗАЦИЯ И ОПИСАНИЕ РАСЧЕТНЫХ ЕДИНИЦ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ, ВКЛЮЧАЯ АДМИНИСТРАТИВНОЕ	29
5.ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ЛЮБОЙ СТЕПЕНИ ЗАКОЛЬЦОВАННОСТИ, В ТОМ ЧИСЛЕ ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПРИ СОВМЕСТНОЙ РАБОТЕ НЕСКОЛЬКИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЕДИНУЮ ТЕПЛОВУЮ СЕТЬ.....	30
5.1 Гидравлический расчет	30
5.1.1 Тепловые нагрузки	30

5.1.2	Гидравлический расчёт.....	30
5.1.3	Гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть	32
5.2	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ZULU THERMO	32
5.3	Возможности ZULU THERMO	33
5.3.1	Построение расчетной модели тепловой сети.....	34
5.3.2	Наладочный расчет тепловой сети.....	34
5.3.3	Поверочный расчет тепловой сети.....	35
5.3.4	Конструкторский расчет тепловой сети.....	35
5.3.5	Расчет требуемой температуры на источнике.....	36
5.3.6	Коммутационные задачи	36
5.3.7	Пьезометрический график.....	36
5.3.8	Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.....	37
6.	МОДЕЛИРОВАНИЕ ВСЕХ ВИДОВ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЙ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	39
7.	РАСЧЕТ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ПО ТЕРРИТОРИАЛЬНОМУ ПРИЗНАКУ	40
8.	РАСЧЕТ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЧЕРЕЗ ИЗОЛЯЦИЮ И С УТЕЧКАМИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	41
9.	РАСЧЕТ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	43
10.	ГРУППОВЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ ХАРАКТЕРИСТИК ОБЪЕКТОВ (УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОТРЕБИТЕЛЕЙ) ПО ЗАДАННЫМ КРИТЕРИЯМ С ЦЕЛЬЮ МОДЕЛИРОВАНИЯ РАЗЛИЧНЫХ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ВАРИАНТОВ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	43
1.1	ОТЛАДКА И КАЛИБРОВКА ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ	43
12.	ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ ПЕРСПЕКТИВНОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ...	51

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 11.1. – Результаты расчета тепло-гидравлических режимов системы теплоснабжения на режим калибровки источника ТФУ-1.....	44
Табл. 11.2. – Результаты расчета тепло-гидравлических режимов системы теплоснабжения на режим калибровки источника ТФУ-2.....	45
Табл. 11.3. – Результаты калибровки тепло-гидравлических режимов системы теплоснабжения.....	46
Табл. 11.4. – Результаты расчета режимов системы теплоснабжения от ТФУ-1 при работе в зимнем режиме на расчётную температуру воздуха.....	50
Табл. 11.5. – Результаты расчета режимов системы теплоснабжения от ТФУ-2 при работе в зимнем режиме на расчётную температуру воздуха.....	50
Табл. 12.1. – Сведения по перспективным источникам.....	55
Табл. 12.2. – Сведения по перспективным источникам.....	62
Табл. 12.3. – Сведения по перспективным потребителям	70

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 2.1 – Геоинформационная система	10
Рисунок 2.2 – ГИС Zulu.....	10
Рисунок 2.3 Система теплоснабжения на подложке слоя графической карты	13
Рисунок 2.4 Система теплоснабжения на подложке слоя рельефа.....	14
Рисунок 2.5 Послойная организация данных	16
Рисунок 2.6 Векторные и растровые данные	16
Рисунок 2.7 Работа с графическими проекциями и семантическая информация	17
Рисунок 2.8 Генератор пространственно- семантических запросов	19
Рисунок 2.9 Моделирование рельефа	19
Рисунок 2.10 Работа с WEB.....	21
Рисунок 2.11 Работа со слоями Tile-серверов.....	22
Рисунок 2.12 Послойная организация данных	23
Рисунок 2.13 Пример тепловой сети	24
Рисунок 3.1 Отображение семантических данных на схеме тепловой сети.....	25
Рисунок 3.2 Данные, содержащиеся в модели по объекту источник теплоснабжения	26
Рисунок 3.3 Данные, содержащиеся в модели по объекту участок тепловой сети.....	26
Рисунок 3.4 Данные, содержащиеся в модели по объекту узел (тепловая камера/тепловой пункт)	27
Рисунок 3.5 Данные, содержащиеся в модели по объекту потребитель.....	28
Рисунок 5.1 Пакет инженерных расчетов Zulu Thermo	33
Рисунок 5.2 Пьезометрический график.....	37
Рисунок 5.3 Расчет тепловых потерь через изоляцию	38
Рисунок 7.1 – Рассматриваемые зоны теплоснабжения	40
Рисунок 8.1 Расчет тепловых потерь через изоляцию	41
Рисунок 11.1 – Путь движения теплоносителя магистрали № 1 в зимнем режиме до удаленного потребителя 6 мкр., д. 13а	47
Рисунок 11.2 –Путь движения теплоносителя магистрали № 2 в зимнем режиме работы до удаленного потребителя 8 мкр., д. 84	48
Рисунок 11.3 – Пьезометрический график магистрали № 1 в зимнем режиме до удаленного потребителя 6 мкр., д. 13а.....	49
Рисунок 11.4 –Пьезометрический график магистрали № 2 в зимнем режиме до удаленного потребителя 8 мкр., д. 84	49
Рисунок 12.1 – Карта-схема перспективных зон развития системы теплоснабжения по сценарию 1	51
Рисунок 12.2 –Путь движения теплоносителя магистрали № 1 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя 6 мкр., д. 13а по сценарию 1	52
Рисунок 12.3 –Путь движения теплоносителя магистрали №2 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя 8 мкр., д. 84 по сценарию 1	53
Рисунок 12.4 –Пьезометрический график магистрали № 1 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя 6 мкр., д. 13а по сценарию 1	54
Рисунок 12.5 –Пьезометрический график магистрали № 2 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя 8 мкр., д. 84 по сценарию 1	54
Рисунок 12.6 – Карта-схема перспективных зон развития системы теплоснабжения по сценарию 2	55

Рисунок 12.7 –Путь движения теплоносителя от источника ПРК при нормальном режиме работы до удаленного потребителя Очистные ЦОС (ст130) по сценарию 2	56
Рисунок 12.8 –Путь движения теплоносителя от источника БМК-1 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя жд 1 мкр., д.15 по сценарию 2	57
Рисунок 12.9 –Путь движения теплоносителя от источника БМК-2 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя МБУ "Спортивная школа" г. Десногорска по сценарию 2.....	58
Рисунок 12.10 –Путь движения теплоносителя от источника БМК-3 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя Часовня по сценарию 2	59
Рисунок 12.11 –Путь движения теплоносителя от источника БМК-4 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя жд 6 мкр., д. 13а по сценарию 2	60
Рисунок 12.12 –Путь движения теплоносителя от источника БМК-5 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя жд 8 мкр., д.84 по сценарию 2	61
Рисунок 12.13 – Карта-схема перспективных зон развития системы теплоснабжения по сценарию 3	62
Рисунок 12.14 –Путь движения теплоносителя от источника ПРК при нормальном режиме работы до удаленного потребителя Очистные ЦОС (ст130) по сценарию 3	63
Рисунок 12.15 –Путь движения теплоносителя от источника газовая котельная при нормальном режиме работы до удаленного потребителя Спортивная школа по сценарию 3.....	63
Рисунок 12.16 –Пьезометрический график от источника БМК-1 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя жд 1 мкр., д.15 по сценарию 2	64
Рисунок 12.17 –Пьезометрический график от источника БМК-2 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя МБУ "Спортивная школа" г. Десногорска по сценарию 2.....	65
Рисунок 12.18 –Пьезометрический график от источника БМК-3 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя Часовня по сценарию 2	66
Рисунок 12.19 –Пьезометрический график от источника БМК-4 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя жд 6 мкр., д.13а по сценарию 2	66
Рисунок 12.20 –Пьезометрический график от источника БМК-5 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя 8 мкр., д.84 по сценарию 2.....	67
Рисунок 12.21 –Пьезометрический график от источника ПРК при нормальном режиме работы до удаленного потребителя Очистные ЦОС по сценарию 2.....	67
Рисунок 12.22 –Пьезометрический график от источника ПРК при нормальном режиме работы до удаленного потребителя Очистные ЦОС (ст130) по сценарию 3	68
Рисунок 12.23 –Пьезометрический график от источника газовая котельная при нормальном режиме работы до удаленного потребителя Спортивная школа по сценарию 3	69
Рисунок 12.24 – Карта-схема расположения тепловых сетей перспективной зоны застройки г. Десногорск, 4-мкр. 9- этажный жилой дом № 48	71
Рисунок 12.25 – Карта-схема расположения тепловых сетей перспективной зоны застройки г. Десногорск, 4-мкр. Здание городского суда	72
Рисунок 12.26 – Карта-схема расположения тепловых сетей перспективной зоны застройки Здания банка АО «Россельхозбанк»	73
Рисунок 12.27 – Карта-схема расположения тепловых сетей перспективной зоны застройки Временный городок строителей.....	74

1 ОБЩЕЕ НАЗНАЧЕНИЕ ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Электронная модель г. Десногорск включена в состав настоящей Схемы теплоснабжения в соответствии с требованиями Федерального закона №ФЗ-190 «О теплоснабжении» и Постановления Правительства РФ №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Система централизованного теплоснабжения (СЦТС) является одним из наиболее сложных и динамично развивающихся объектов коммунальной инженерной инфраструктуры, что обуславливает необходимость применения системного и комплексного подхода при решении задач ее текущего функционирования и планирования развития.

Анализ существующего положения в сфере теплоснабжения поселения, промышленного узла требуется проводить на основе созданной или создаваемой в процессе разработки схемы теплоснабжения автоматизированной информационно-аналитической системы «Электронная модель системы теплоснабжения города, населенного пункта».

Необходимость создания «Электронная модель системы теплоснабжения города, населенного пункта» диктуется следующими требованиями, предъявляемыми к процессу и результатам разработки схем теплоснабжения городов:

- осуществление мониторинга принятых решений по развитию головных объектов систем теплоснабжения, а для крупных городов и системы электроснабжения в целом;
- необходимость повышения эффективности информационного обеспечения процессов выработки и принятия управленческих решений в области текущего функционирования и перспективного развития системы теплоснабжения города, а также взаимосвязанных с ним отраслей городского хозяйства, на основании результатов статистической, аналитической и иной обработки объективных данных о процессах производства, распределения и потребления тепла;
- необходимость разработки мер для повышения надежности системы теплоснабжения поселения, промышленного узла и минимизации возможности возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения на основе их моделирования с разработкой противоаварийных мер в области технического оснащения специальным оборудованием и тренировкой персонала;

- проведение единой политики в организации текущей деятельности предприятий в ходе реализации перспективного развития всех систем теплоснабжения поселения, промышленного узла;

- создание информационной платформы для координации действий и согласование интересов основных участников теплоснабжения (теплоснабжающих и эксплуатирующих организаций, администрации и надзорных органов, существующих и будущих потребителей, инвесторов и т.д.);

- экономии бюджетных средств поселения, выделяемых на обеспечение процессов производства, распределения и потребления энергоресурсов.

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

Электронная модель схемы теплоснабжения г. Десногорск 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 2.1 – 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.

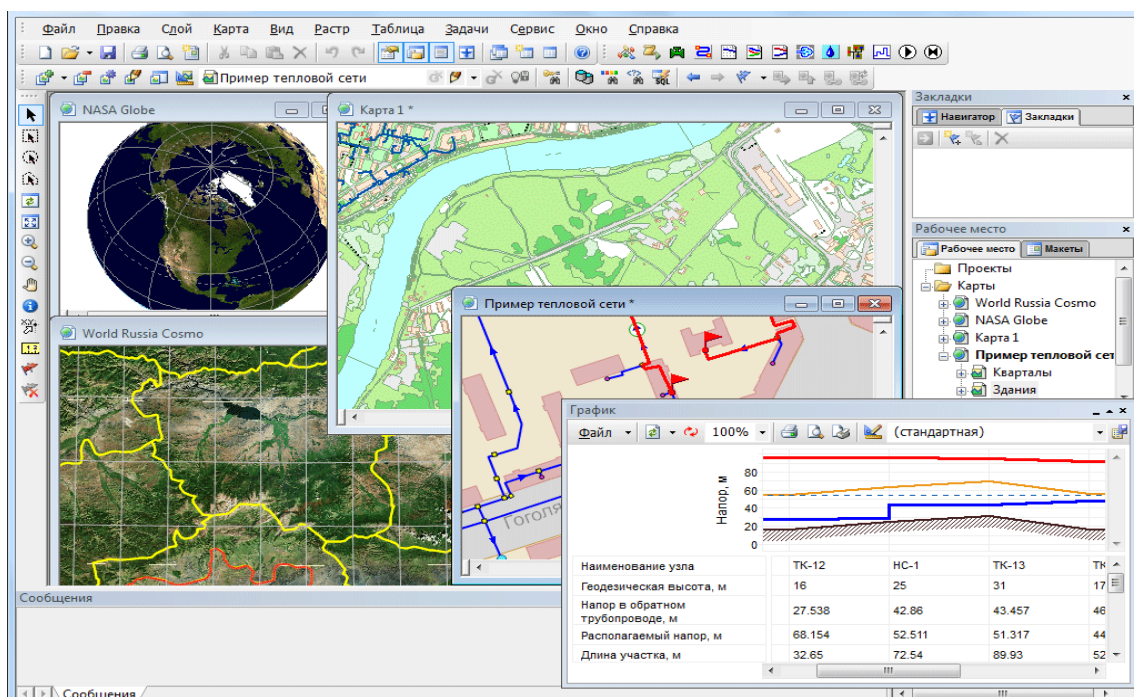


Рисунок 2.2 – ГИС Zulu

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.

На рисунках ниже представлена выгрузка из электронной модели с общим видом системы теплоснабжения на подложке слоя графической карты 2GIS и на подложке слоя рельефа соответственно. Полное графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов представлено в электронной модели.

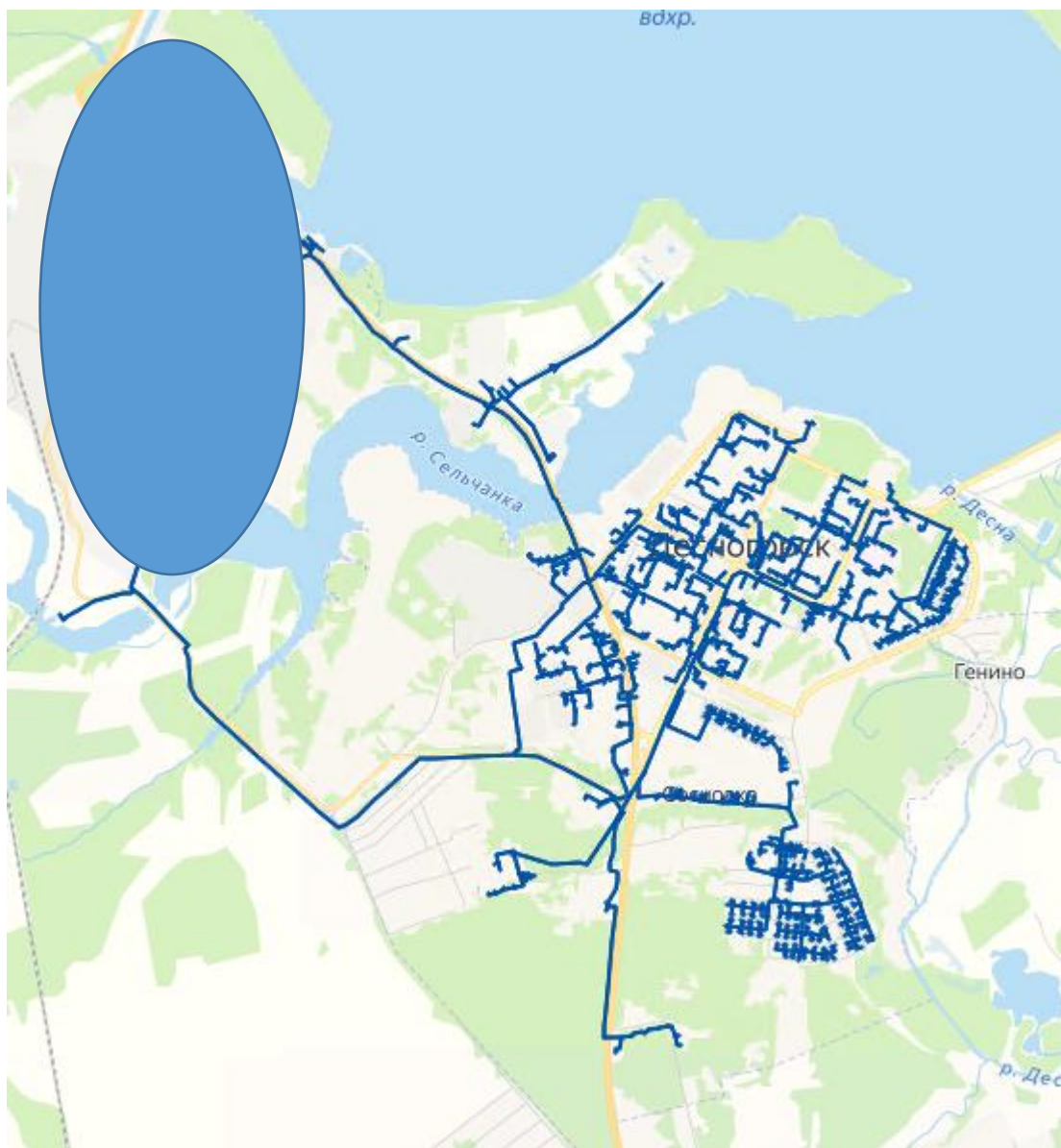


Рисунок 2.3 Система теплоснабжения на подложке слоя графической карты



Рисунок 2.4 Система теплоснабжения на подложке слоя рельефа

2.1 Возможности ГИС Zulu

2.1.1 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.

2.1.2 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.

2.1.3 Растровые данные

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

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

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

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

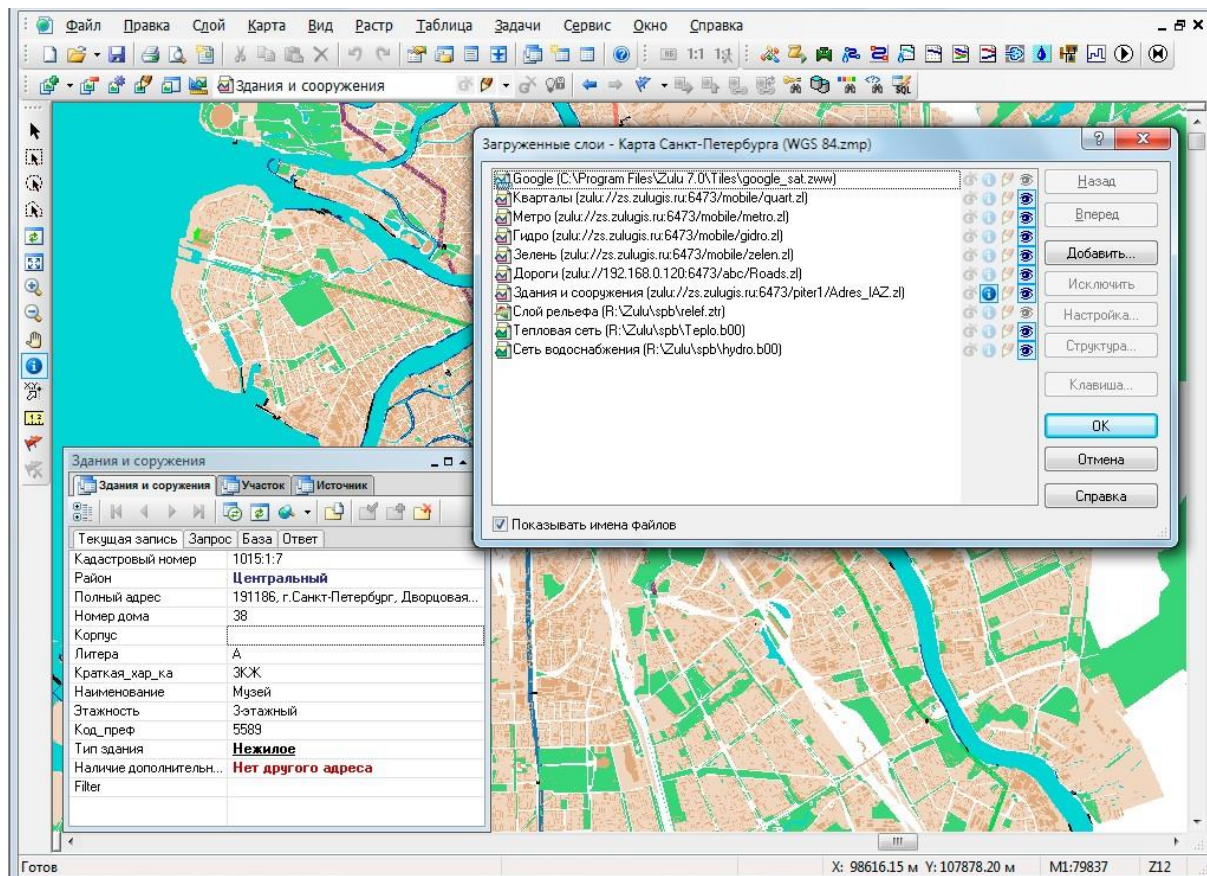


Рисунок 2.5 Послойная организация данных

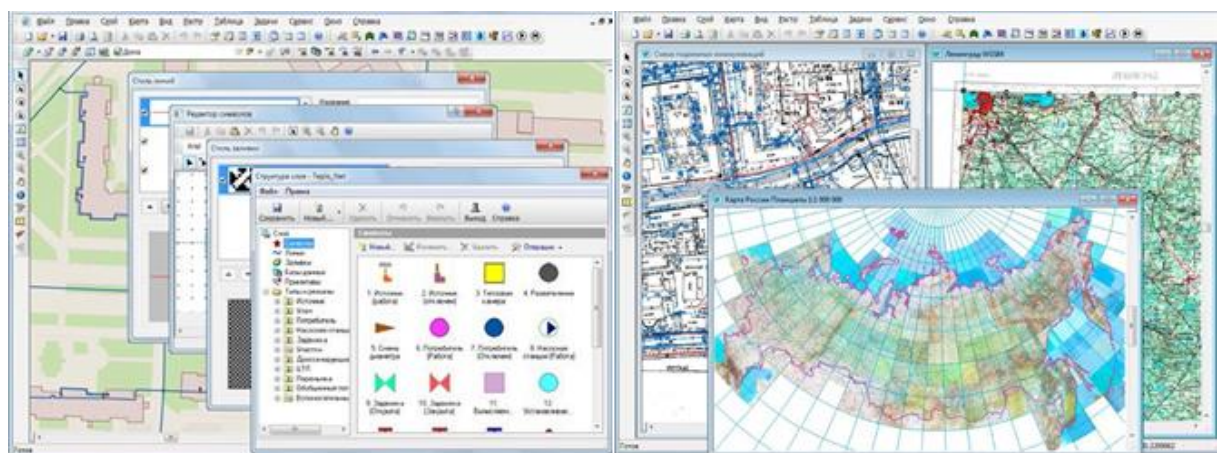


Рисунок 2.6 Векторные и растровые данные

2.1.4 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, Пулково 42, NAD27, NAD83, EUREF 89. Список поддерживаемых датумов будет расширяться.

Система предлагает набор predefined систем координат. Кроме того,

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.

2.1.7 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.

2.1.8 Моделирование рельефа

Zulu 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).

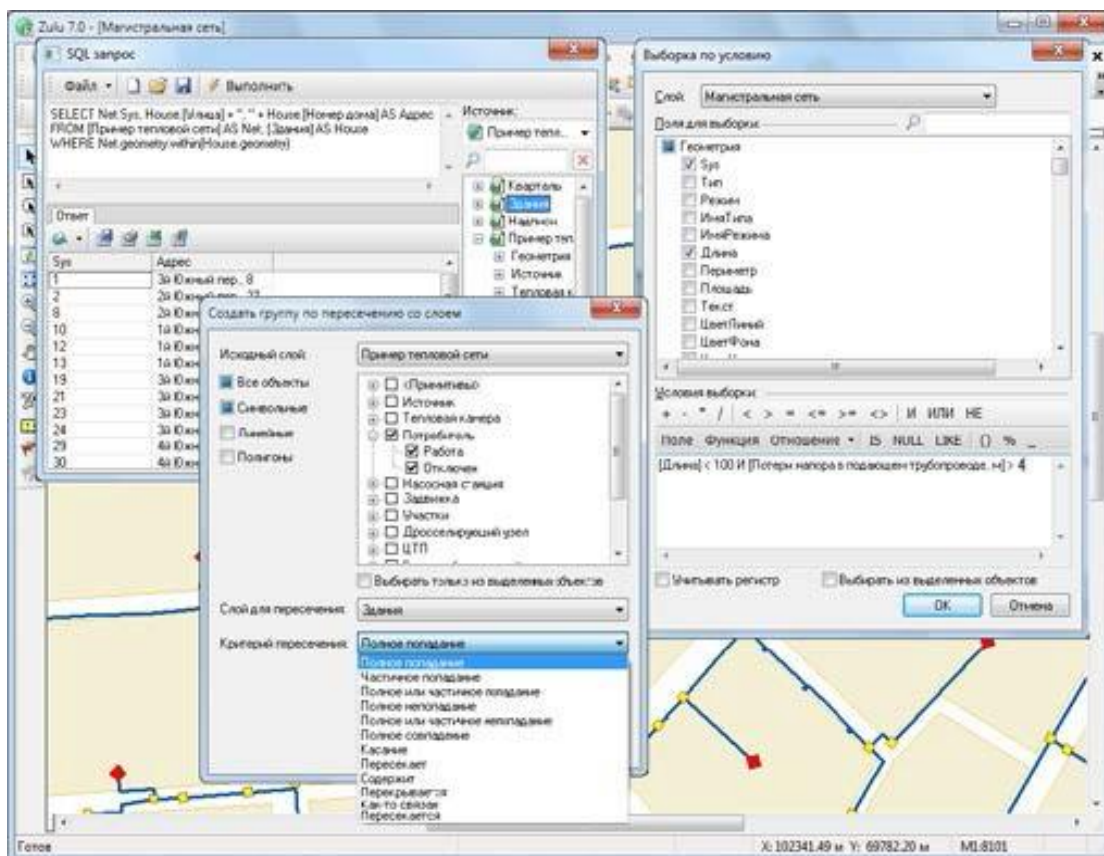


Рисунок 2.8 Генератор пространственно- семантических запросов

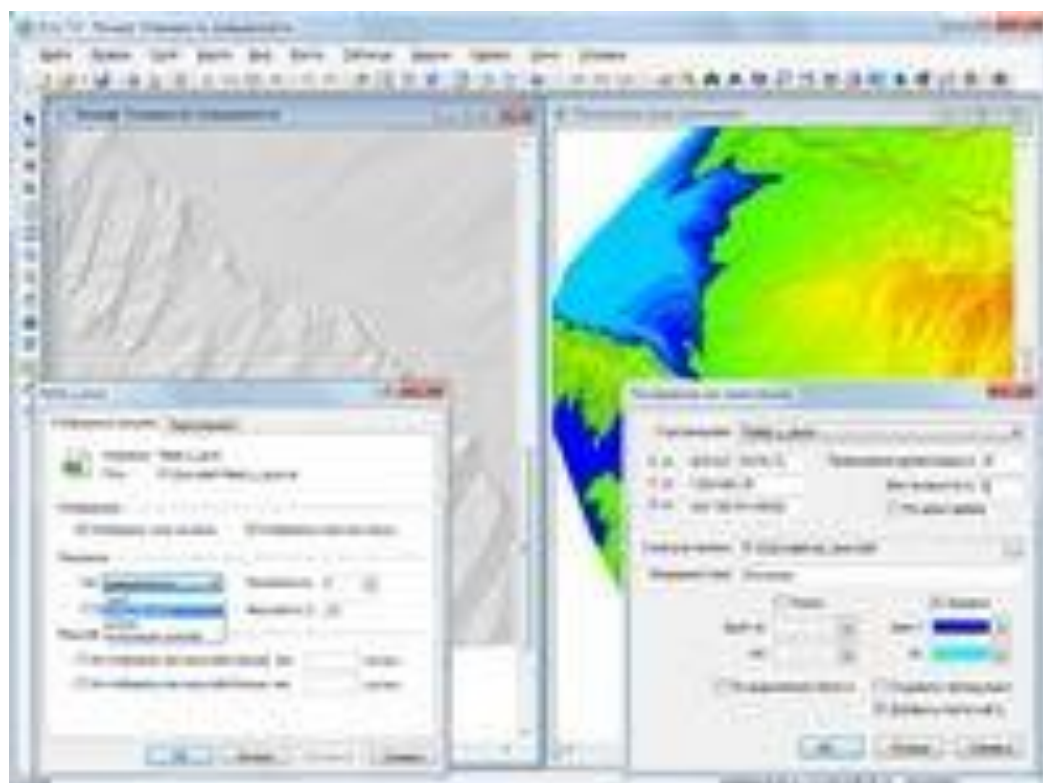


Рисунок 2.9 Моделирование рельефа

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).

2.1.9 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.

2.1.10 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.

2.1.11 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.

2.1.12 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.

2.1.13 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.

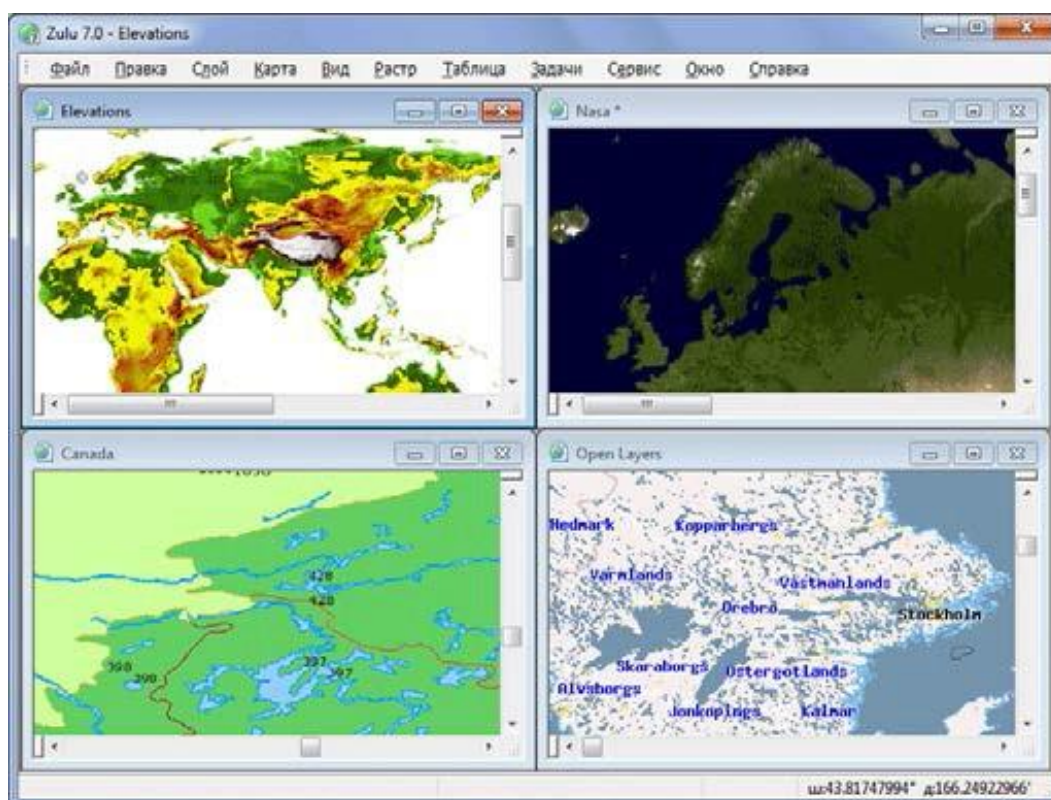


Рисунок 2.10 Работа с WEB

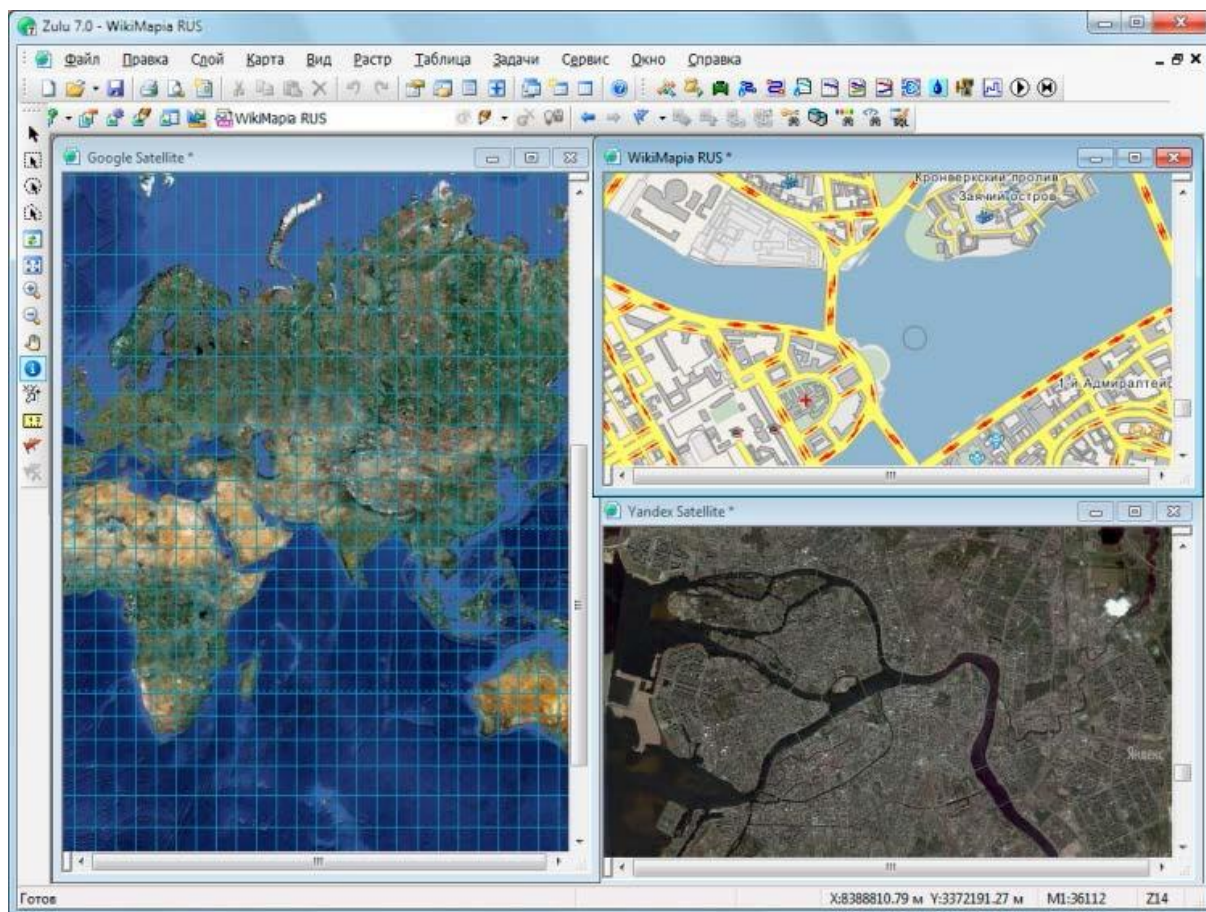


Рисунок 2.11 Работа со слоями Tile-серверов

2.1.14 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.

2.1.15 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.

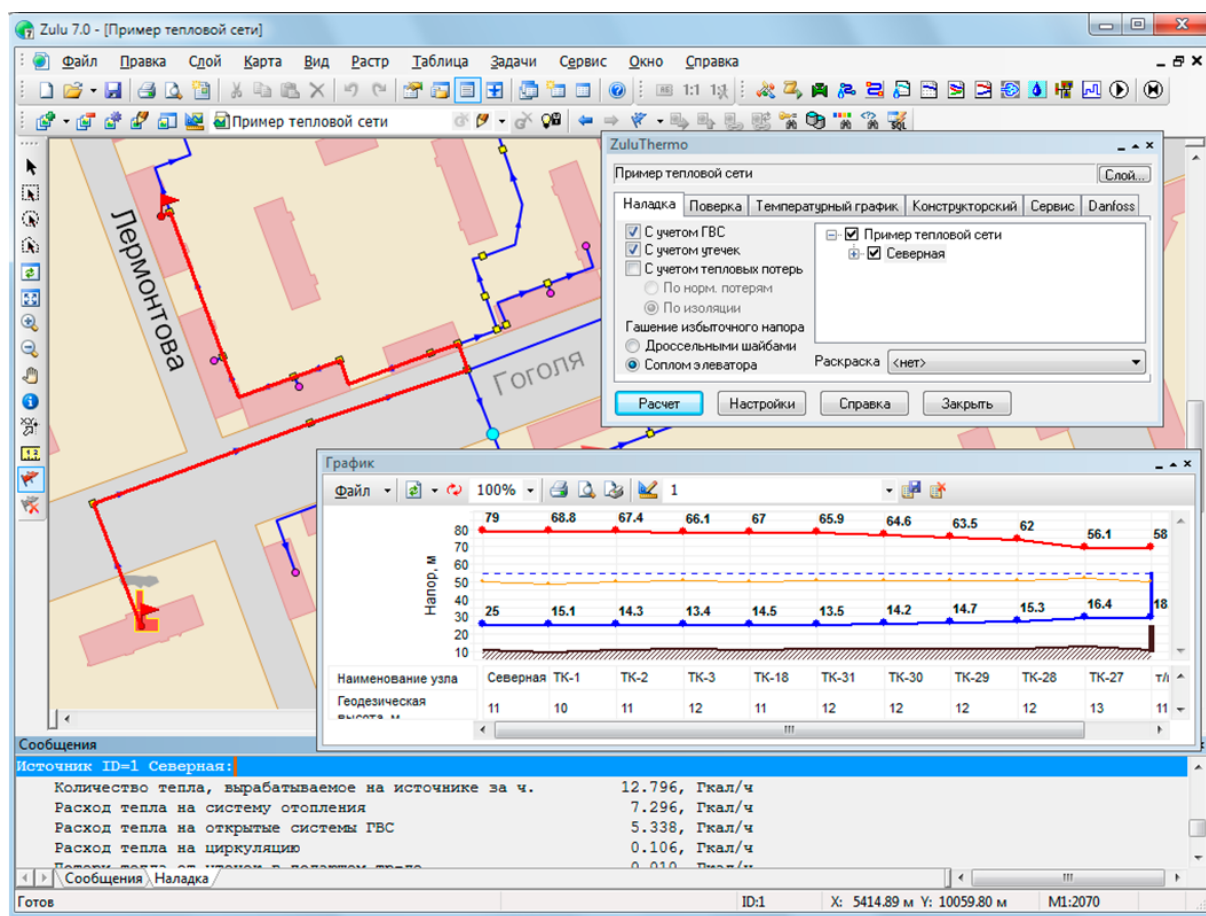


Рисунок 2.12 Послойная организация данных

2.2 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:

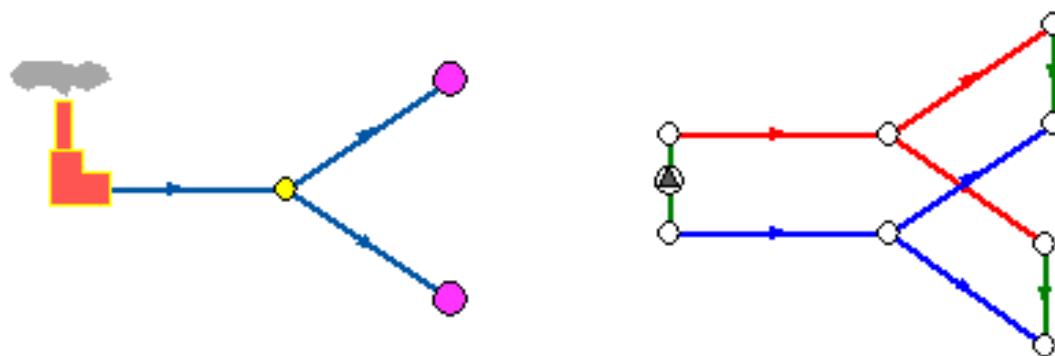


Рисунок 2.13 Пример тепловой сети

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.

3 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).

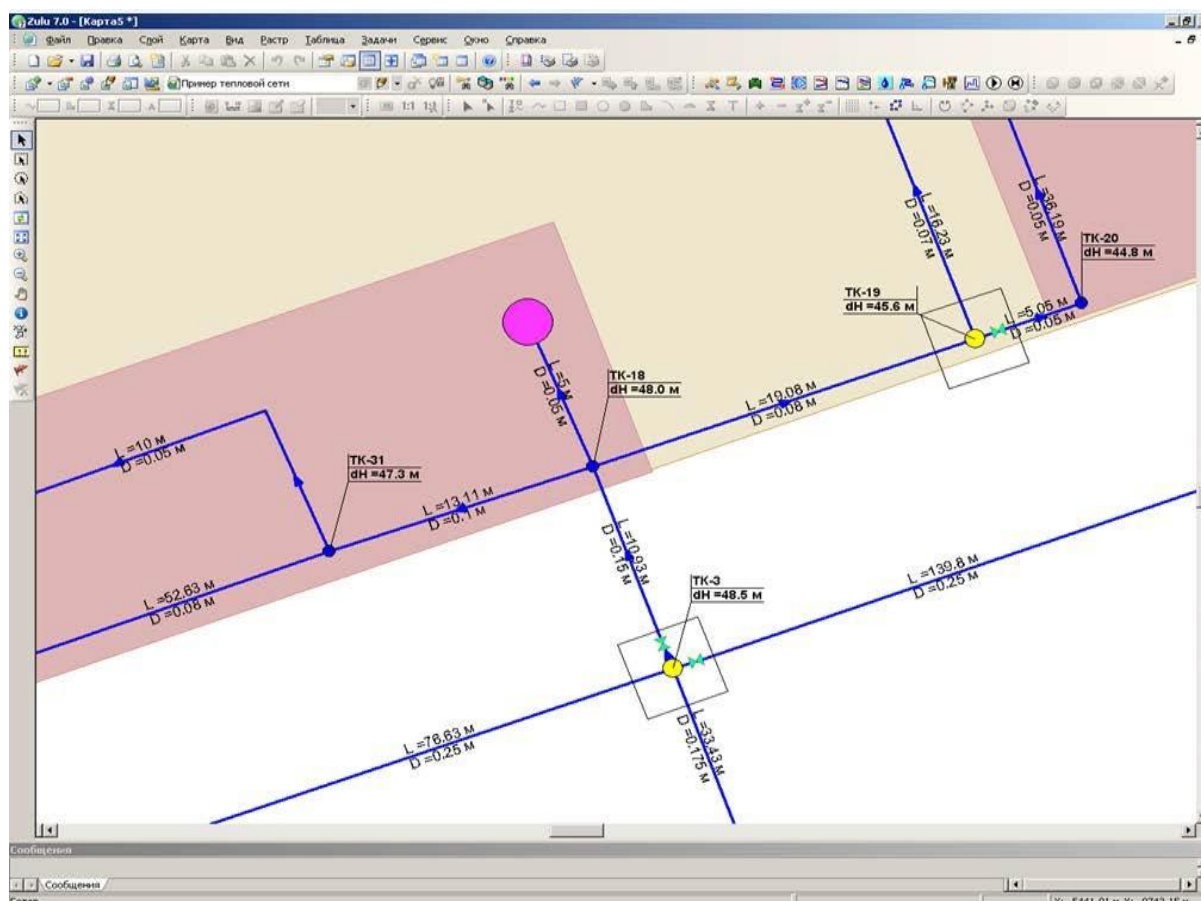


Рисунок 3.1 Отображение семантических данных на схеме тепловой сети

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).

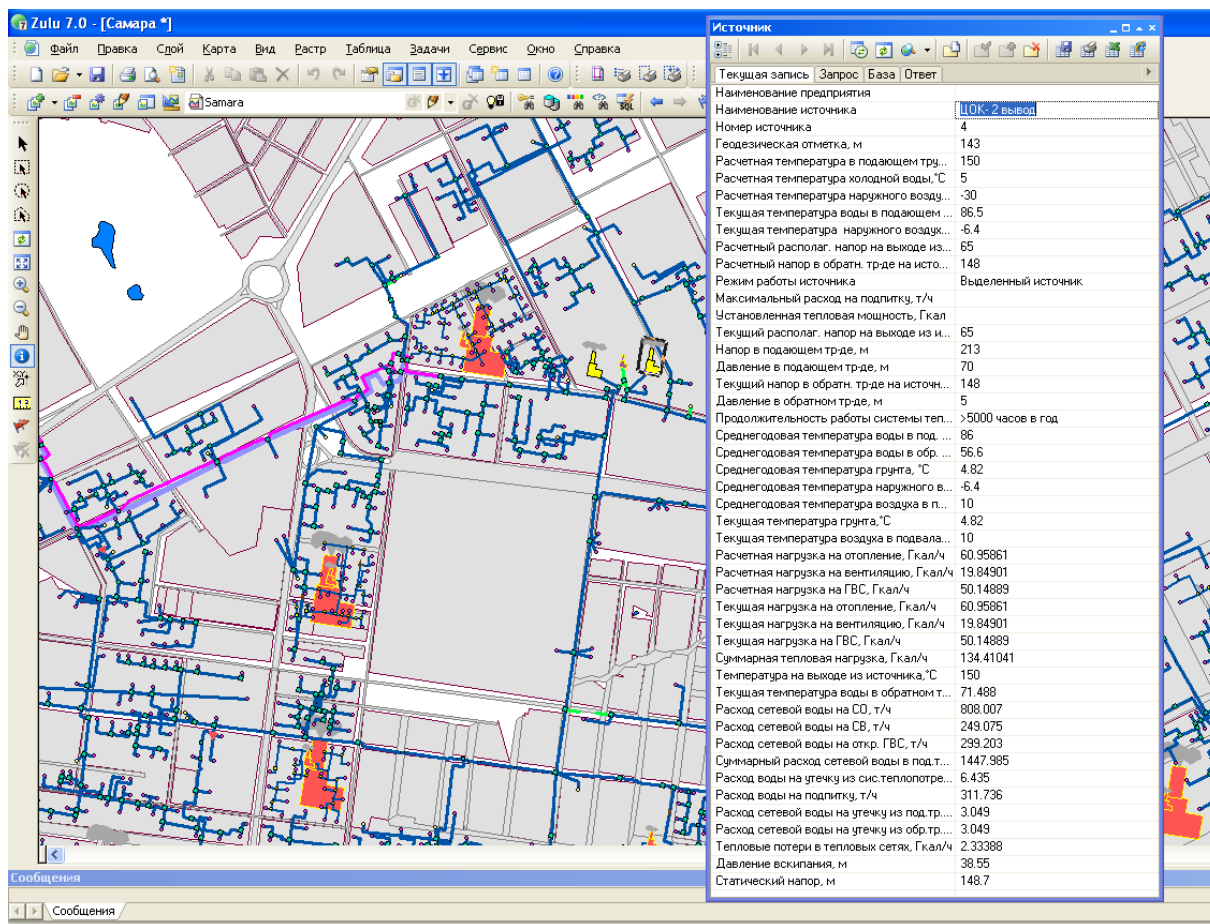


Рисунок 3.2 Данные, содержащиеся в модели по объекту источник теплоснабжения

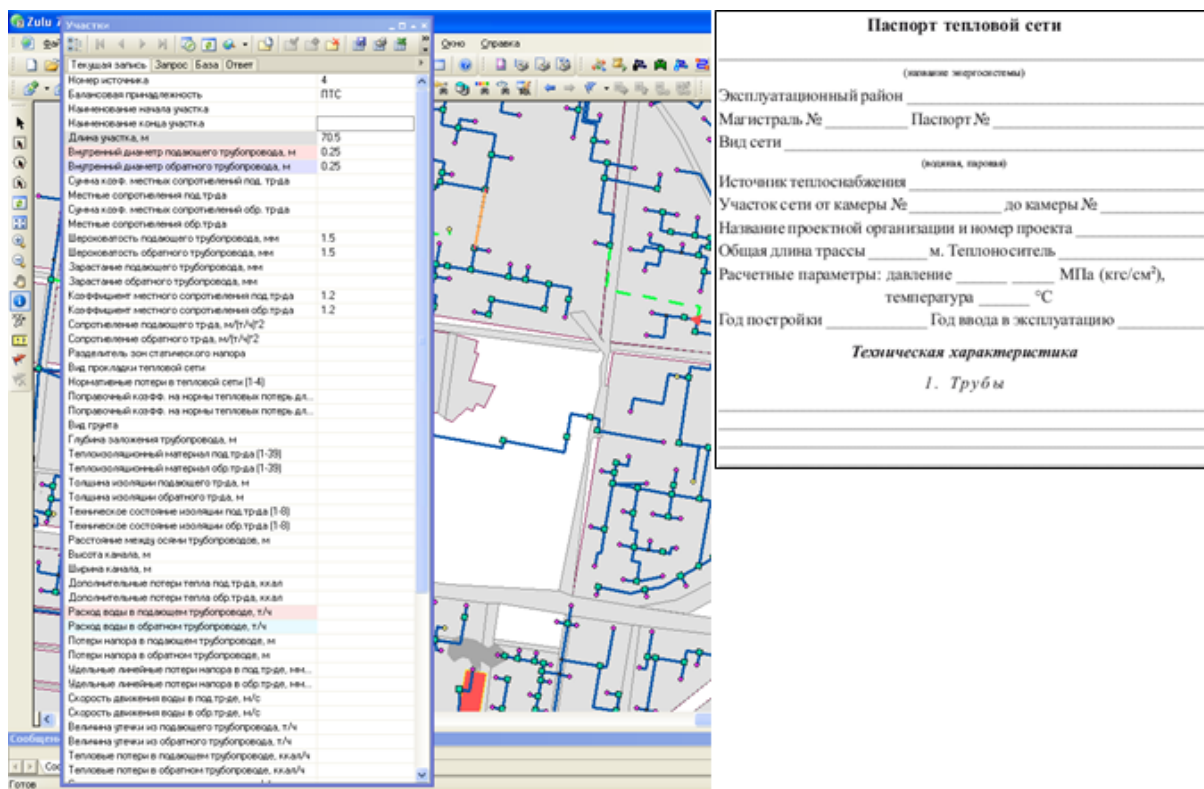


Рисунок 3.3 Данные, содержащиеся в модели по объекту участок тепловой сети

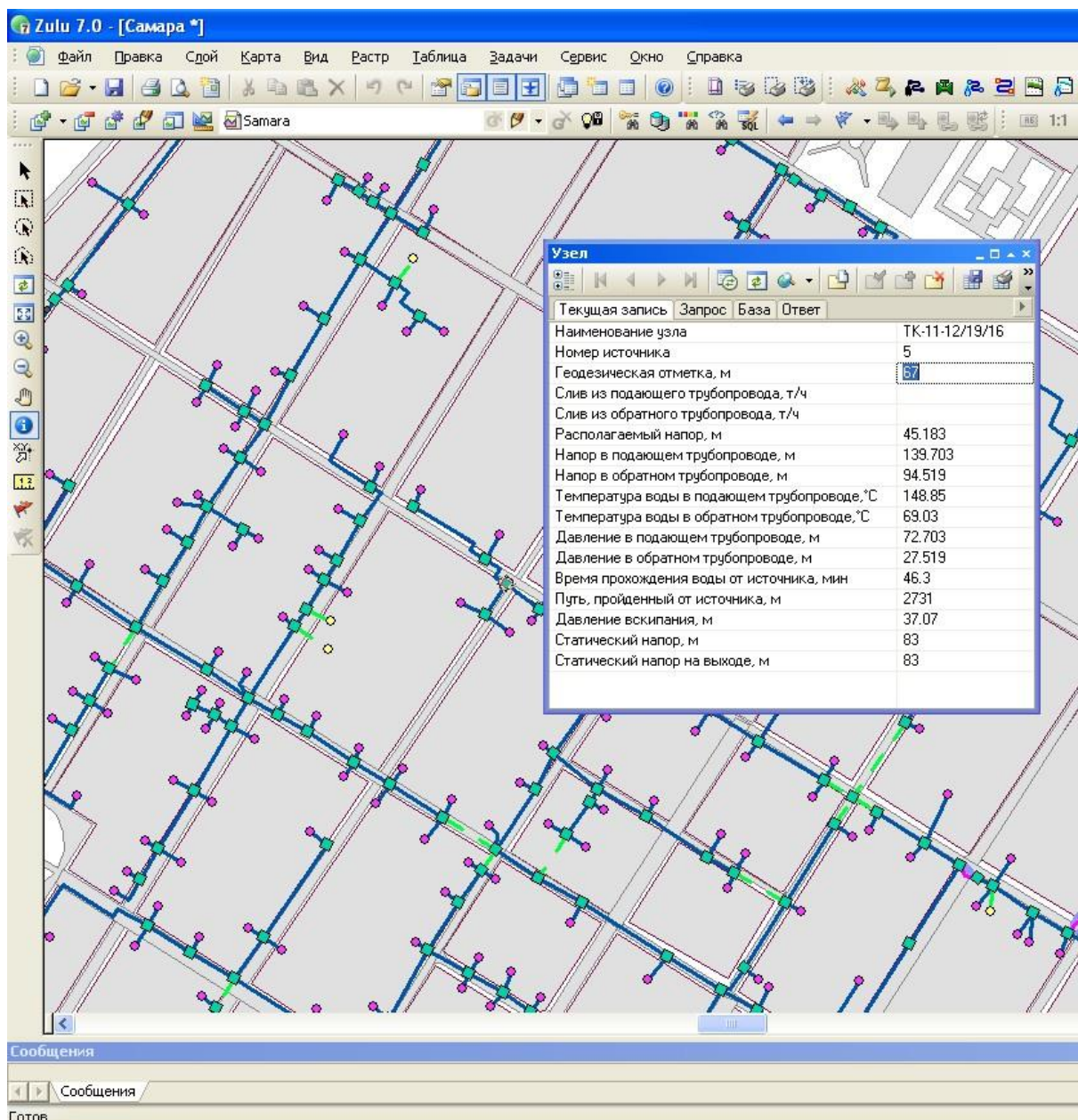


Рисунок 3.4 Данные, содержащиеся в модели по объекту узел (тепловая камера/тепловой пункт)

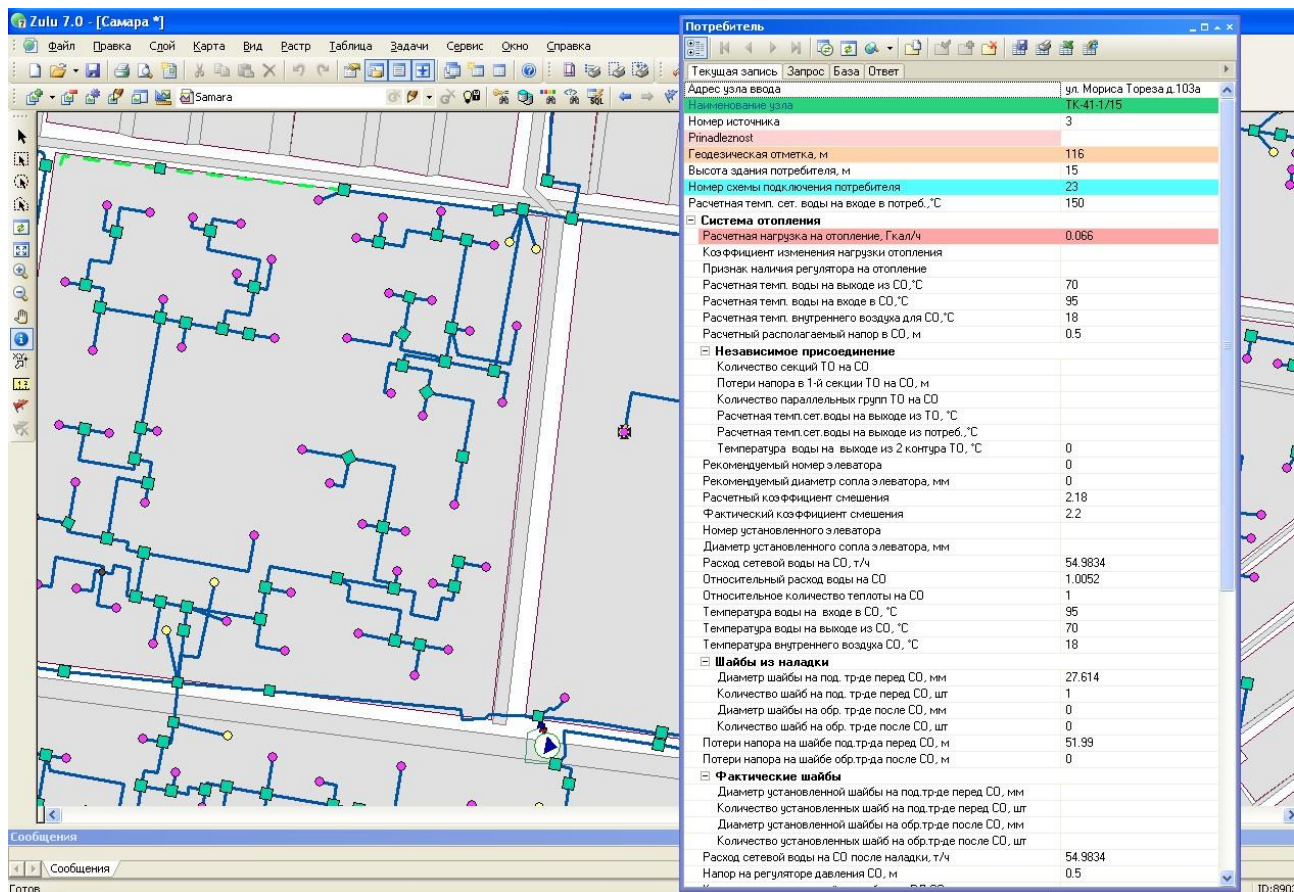


Рисунок 3.5 Данные, содержащиеся в модели по объекту потребитель

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

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

4 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.

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

5.1 Гидравлический расчет

Работы по анализу гидравлического режима выполнялись 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.

5.1.1 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.

Расчётный температурный график работы тепловых сетей, и другие параметры их работы, приняты согласно данных приведенных в Главе 1 данной схемы.

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

5.1.2 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.

$$\Delta P_c = \Delta P_{\text{л}} + \Delta P_{\text{м}}, \text{ мм вод.ст.}$$

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

$$\Delta P_{\text{Л}} = R_{\text{ф}} \cdot \ell, \text{ мм вод.ст.}$$

Фактические удельные линейные потери давления $R_{\text{ф}}$ вычислялись с учётом фактической эквивалентной шероховатости трубопроводов по формуле:

$$R_{\text{ф}} = R_{\text{т}} \cdot \beta, \text{ мм вод.ст.}$$

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

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

Удельные потери давления на трение вычислялись по формуле:

$$R_{\text{т}} = \lambda \frac{V^2 \cdot \gamma \cdot G^2}{2 \cdot q \cdot D_{\text{в}}},$$

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;

$D_{\text{т}}$ – внутренний диаметр трубы, м;

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

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.

$$\Delta P_{\text{с}} = \Delta P_{\text{Л}} + \Delta P_{\text{м}}, \text{ мм вод.ст.}$$

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

$$\Delta P_{\text{Л}} = R_{\text{ф}} \cdot \ell, \text{ мм вод.ст.}$$

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

фактической эквивалентной шероховатости трубопроводов по формуле:

$$R_{\text{ф}} = R_{\text{т}} \beta, \text{ мм вод.ст.}$$

где $R_{\text{т}}$ – 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.

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. С учетом вышесказанного шероховатость принималась от 1,0 до 3,0 мм. Также был введен поправочный коэффициент для компенсации суммы местных сопротивлений 1,25 от длины участков. Расчет производился в программном комплексе ZuluThermo.

5.1.3 Гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

В г. Десногорск работа нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть не предусмотрена, учитывая, что в городе имеется только Смоленская АЭС и электростанция санатория. Каждый источник тепловой энергии работает на собственную тепловую сеть.

5.2 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, работающими 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.

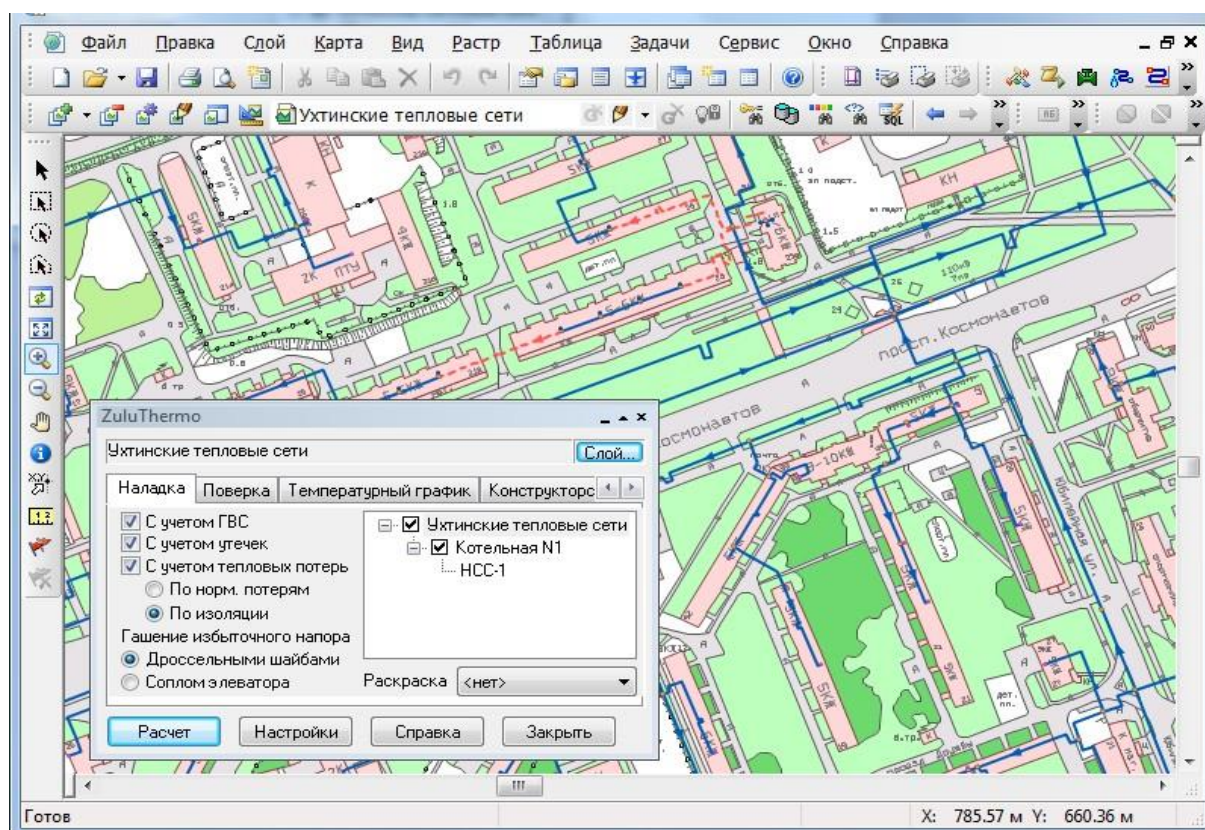


Рисунок 5.1 Пакет инженерных расчетов Zulu Thermo

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.

5.3 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.

5.3.1 Построение расчетной модели тепловой сети

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

5.3.2 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 недостаточно.

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

Дросселирование избыточных напоров на абонентских вводах производят с помощью сопел элеваторов и дроссельных шайб. Дроссельные шайбы перед абонентскими вводами устанавливаются автоматически на подающем, обратном или обоих трубопроводах в зависимости от необходимого для системы гидравлического режима. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

5.3.3 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, передаче 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.

5.3.4 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.

5.3.5 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.

5.3.6 Коммутационные задачи

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

5.3.7 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.

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.

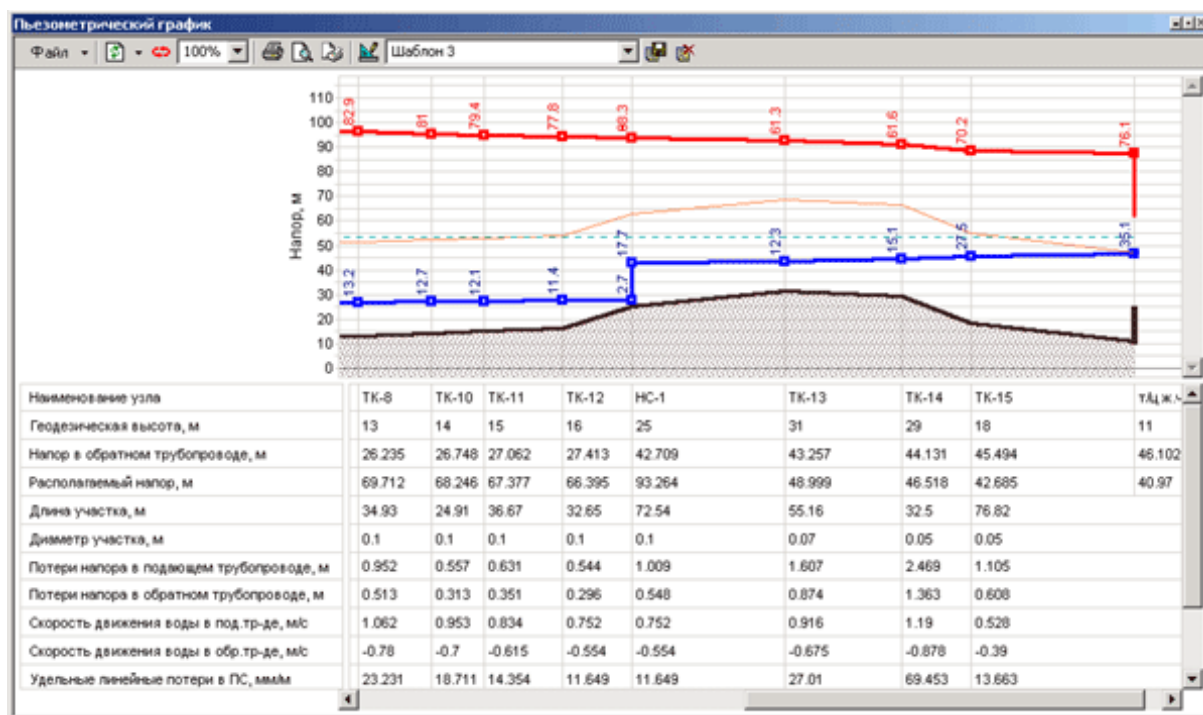


Рисунок 5.2 Пьезометрический график

5.3.8 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

Твв

20.0

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	Твв	Qпод Гкал	Qобр Гкал	Qут_под т	Qут_под ...	Qут_обр т	Qут_обр ...	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
	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 5.3 Расчет тепловых потерь через изоляцию

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

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

Результаты моделирования отражены в разделе 10 настоящей главы и являются неотъемлемой частью расчета гидравлических режимов.

7 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.

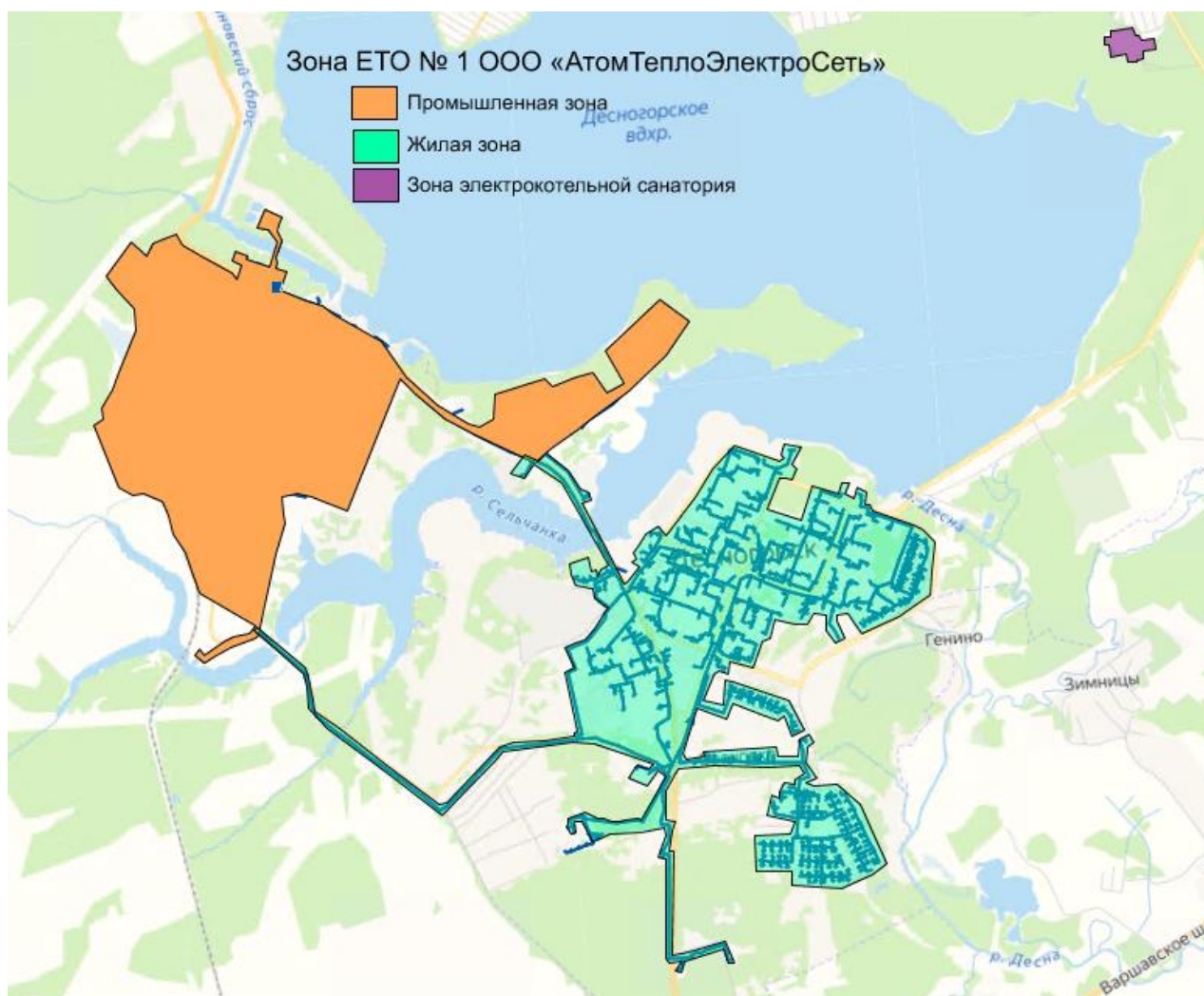


Рисунок 7.1 – Рассматриваемые зоны теплоснабжения
Результаты расчетов балансов тепловой энергии представлены в Главе 5.

8 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.

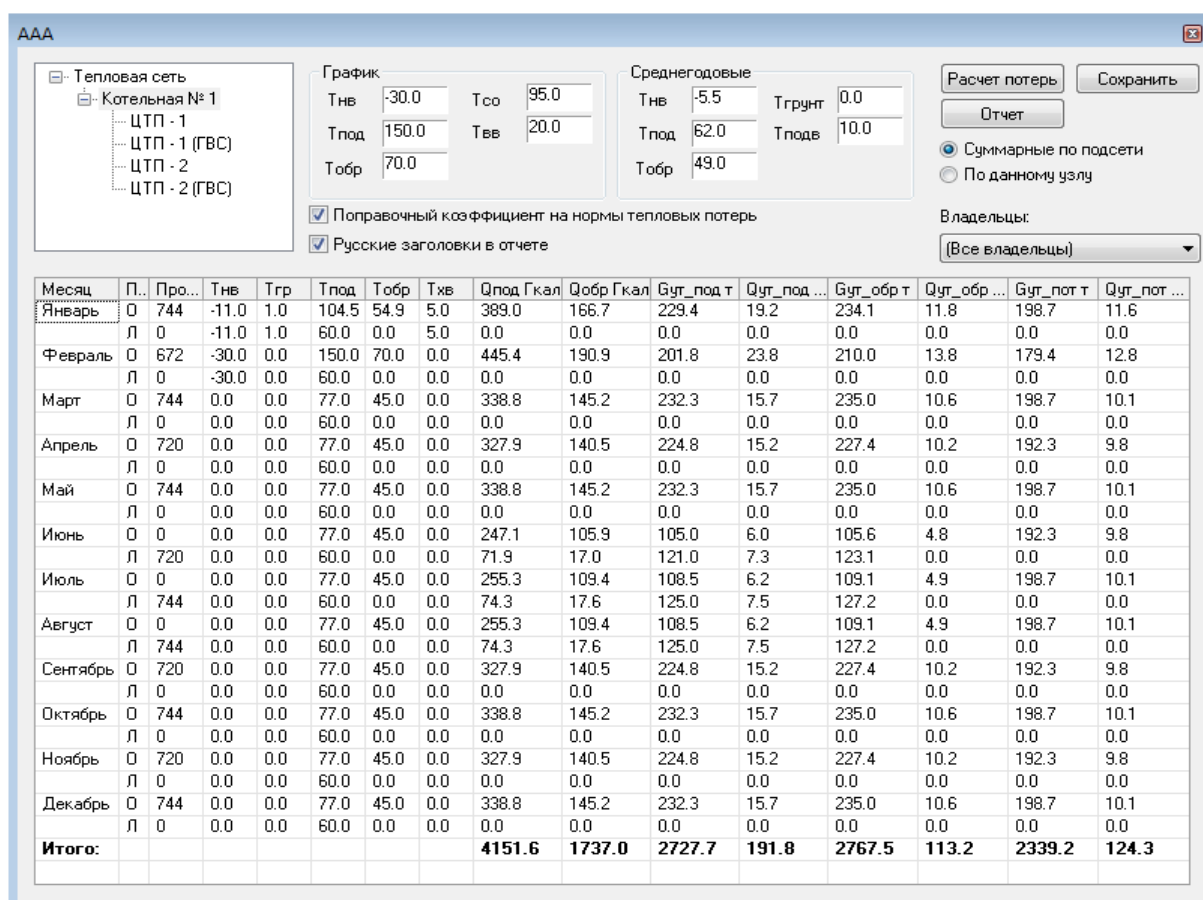


Рисунок 8.1 Расчет тепловых потерь через изоляцию

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).

Суммарные результаты расчетов потерь тепловой энергии через изоляцию и с

утечками теплоносителя представлены в разделе 10 настоящей главы.

Сведения по каждому участку представлены в виде баз данных электронной модели.

9 РАСЧЕТ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Расчет показателей надежности приведен в Главе 11 Обосновывающих материалов.

10 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.

Результаты групповых изменений характеристик объектов по заданным критериям записываются сразу в базу данных электронном модели.

11 ОТЛАДКА И КАЛИБРОВКА ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ

В рамках данного этапа были выполнены:

- отладка работы расчетных математических модулей путем выявления ошибок в исходных данных;
- калибровка модели с целью достижения соответствия расчетных параметров модели фактическим параметрам в определенных реперных узлах системы теплоснабжения (при наличии информации по расходам, давлениям воды в подающих и обратных трубопроводах системы теплоснабжения для фактического режима).

На этапе отладки электронной модели был проведен анализ полноты и достоверности внесенных исходных данных.

Калибровка модели – процесс идентификации и тонкой настройки наборов исходных данных таким образом, чтобы обеспечить максимальное приближение результатов гидравлического расчета к фактическим параметрам в определенных реперных узлах системы теплоснабжения. Для организации процесса калибровки электронной модели выбираются реперные узлы в каждой из систем теплоснабжения, такие как: выводной коллектор на источнике и/или насосные станции и/или тепловые пункты и прочие элементы тепловой сети, по которым имеются фактические данные по расходам теплоносителя и располагаемым напорам.

Одним из незаменимых инструментов при калибровке гидравлической модели тепловой сети является пьезометрический график, поскольку графическая интерпретация

гидравлического режима позволяет одновременно качественно и количественно оценить поправки, которые необходимо внести в расчетную модель, чтобы она наиболее адекватно повторяла «гидравлическое поведение» реальной тепловой сети в эксплуатации.

Также для выполнения калибровки использовались результаты гидравлических расчетов для элементов тепловой сети, а также графическое представление параметров теплоносителя.

Параллельно работе с вышеописанным инструментарием проводилась корректировка изначально введенных данных по шероховатости трубопроводов, значениям местных сопротивлений с целью получения максимального соответствия параметров расчетной модели с фактическими параметрами систем теплоснабжения.

Результаты калибровки гидравлических режимов системы теплоснабжения представлены ниже. В Табл. 11.3 приведены данные по погрешности.

Таблица 11.1. – Результаты расчета тепло-гидравлических режимов системы теплоснабжения на режим калибровки источника ТФУ-1

Параметры	Значение	Размерность
Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	57.996	Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления и вентиляции	50,896	Гкал/ч
Расход тепла на ГВС	2,669	Гкал/ч
Расход тепла на циркуляцию	0,01	Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	2,215	Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	1,093	Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	0,535	Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	0,346	Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплопотребления	0,242	Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	1775	т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	1712	т/ч
Суммарный расход на подпитку	62	т/ч
Суммарный расход на систему отопления	1773	т/ч
Расход воды на ГВС	47	т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	6	т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	6	т/ч
Расход воды на утечки из систем теплопотребления	4	т/ч
Давление в подающем трубопроводе	90	м
Давление в обратном трубопроводе	25	м
Располагаемый напор	65	м
Температура в подающем трубопроводе	110	°С
Температура в обратном трубопроводе	69	°С

Табл. 11.2. – Результаты расчета тепло-гидравлических режимов системы теплоснабжения на режим калибровки источника ТФУ-2

Параметры	Значение	Размерность
Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	108,438	Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления и вентиляции	90,817	Гкал/ч
Расход тепла на ГВС	6,090	Гкал/ч
Расход тепла на циркуляцию	0,056	Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	6,123	Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	2,812	Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	1,221	Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	0,766	Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплоснабжения	0,553	Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	2659	т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	2541	т/ч
Суммарный расход на подпитку	118	т/ч
Суммарный расход на систему отопления и вентиляцию	2646	т/ч
Расход воды на ГВС	89	т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	11	т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	11	т/ч
Расход воды на утечки из систем теплоснабжения	7	т/ч
Давление в подающем трубопроводе	92	м
Давление в обратном трубопроводе	27	м
Располагаемый напор	65	м
Температура в подающем трубопроводе	110	°С
Температура в обратном трубопроводе	72,2	°С

Табл. 11.3. – Результаты калибровки тепло-гидравлических режимов системы теплоснабжения

Источник тепловой энергии, магистральный вывод	Параметры гидравлических режимов работы								Погрешность между расходом, полученным в эл. модели, и фактическим расходом теплоносителя в трубопроводе (%)
	по данным фактического режима работы в отопительный период 2023-2024 гг.				по результатам выполненной калибровки электронной модели системы теплоснабжения				
	Давление в подающем трубопроводе, м вод. ст.	Давление в обратном трубопроводе, м вод. ст.	Расход теплоносителя в подающем трубопроводе, т/ч	Расход теплоносителя в обратном трубопроводе, т/ч	Давление в подающем трубопроводе, м вод. ст.	Давление в обратном трубопроводе, м вод. ст.	Расход теплоносителя в подающем трубопроводе, т/ч	Расход теплоносителя в обратном трубопроводе, т/ч	
ТФУ-1	90	25	1795	1680	90	25	1775	1712	1,1%
ТФУ-2	92	27	2735	2694	92	27	2659	2541	2,9%



Рисунок 11.1 – Путь движения теплоносителя магистрали № 1 в зимнем режиме до удаленного потребителя 6 мкр., д. 13а



Рисунок 11.2 – Путь движения теплоносителя магистрали № 2 в зимнем режиме работы до удаленного потребителя 8 мкр., д. 84

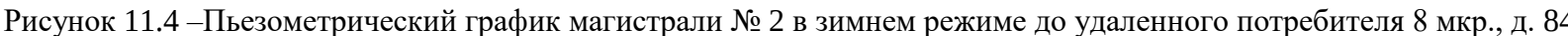
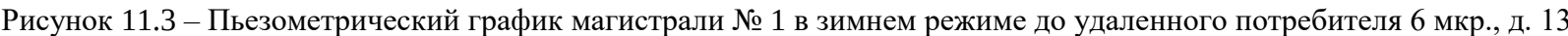


Табл. 11.4. – Результаты расчета режимов системы теплоснабжения от ТФУ-1 при работе в зимнем режиме на расчётную температуру воздуха

Параметры	Значение	Размерность
Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	59,340	Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления и вентиляции	52,663	Гкал/ч
Расход тепла на ГВС	2,664	Гкал/ч
Расход тепла на циркуляцию	0,009	Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	2,209	Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	1,092	Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	0,543	Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	0,330	Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплоснабжения	0,239	Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	1775	т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	1712	т/ч
Суммарный расход на подпитку	63	т/ч
Суммарный расход на систему отопления и вентиляции	1773	т/ч
Расход воды на ГВС	48	т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	6	т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	6	т/ч
Расход воды на утечки из систем теплоснабжения	4	т/ч
Давление в подающем трубопроводе	90	м
Давление в обратном трубопроводе	25	м
Располагаемый напор	65	м
Температура в подающем трубопроводе	110	°С
Температура в обратном трубопроводе	69	°С

Табл. 11.5. – Результаты расчета режимов системы теплоснабжения от ТФУ-2 при работе в зимнем режиме на расчётную температуру воздуха

Параметры	Значение	Размерность
Количество тепла, вырабатываемое на источнике за час	110,794	Гкал/ч
Расход тепла на систему отопления и вентиляции	93,200	Гкал/ч
Расход тепла на ГВС	6,095	Гкал/ч
Расход тепла на циркуляцию	0,055	Гкал/ч
Тепловые потери в подающем трубопроводе	6,108	Гкал/ч
Тепловые потери в обратном трубопроводе	2,812	Гкал/ч
Потери тепла от утечек в подающем трубопроводе	1,222	Гкал/ч
Потери тепла от утечек в обратном трубопроводе	0,756	Гкал/ч
Потери тепла от утечек в системах теплоснабжения	0,546	Гкал/ч
Суммарный расход в подающем трубопроводе	2659	т/ч
Суммарный расход в обратном трубопроводе	2540	т/ч
Суммарный расход на подпитку	120	т/ч
Суммарный расход на систему отопления и вентиляции	2646	т/ч
Расход воды на ГВС	90	т/ч
Расход воды на утечки из подающего трубопровода	11	т/ч
Расход воды на утечки из обратного трубопровода	11	т/ч
Расход воды на утечки из систем теплоснабжения	7	т/ч
Давление в подающем трубопроводе	90	м
Давление в обратном трубопроводе	25	м
Располагаемый напор	65	м
Температура в подающем трубопроводе	110	°С
Температура в обратном трубопроводе	71	°С

12 ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ ПЕРСПЕКТИВНОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Моделирование перспективного варианта развития системы теплоснабжения (строительство новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии, перераспределение тепловых нагрузок между источниками, определение возможности подключения новых потребителей тепловой энергии, определение оптимальных вариантов качественного и надежного обеспечения тепловой энергией новых потребителей и т.д.) осуществляется ГИС Zulu в основу работы положен принцип создания перспективных элементов системы теплоснабжения, которые начинают участвовать в расчете с определённого перспективного периода.

В результате создания перспективного варианта развития системы теплоснабжения в электронной модели в соответствии с мастер-планом были созданы элементы тепловой сети, отражающие перспективное состояние системы теплоснабжения.

Рассматриваются 2 перспективных сценария развития системы теплоснабжения.

Сценарий № 1 – своевременный ввод в эксплуатацию Смоленской АЭС-2

При этом сценарии в 2033 году в модели появляется новый перспективный источник теплоснабжения ТФУ-3 установленной мощностью 200 Гкал/ч, существующий источник ТФУ-1 отключается.

Перспективные зоны действия источников, пути движения теплоносителя по магистралям, и пьезометрические графики приведены на рисунках ниже.

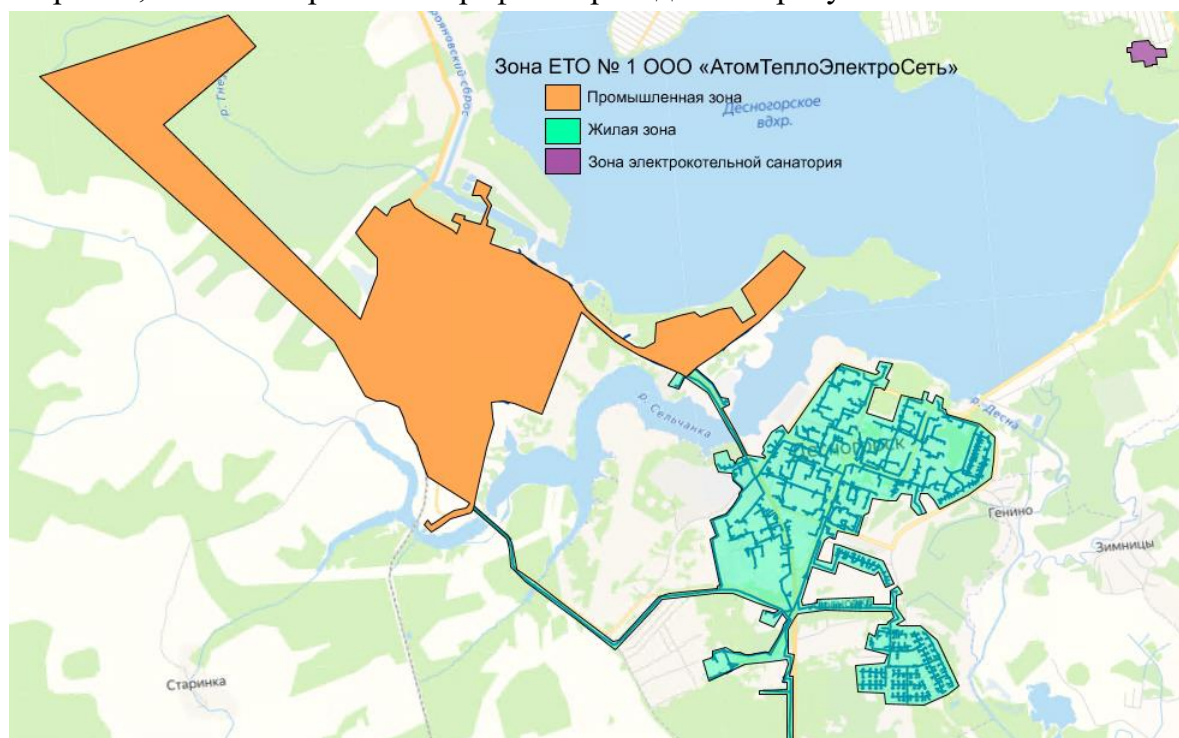


Рисунок 12.1 – Карта-схема перспективных зон развития системы теплоснабжения по сценарию 1

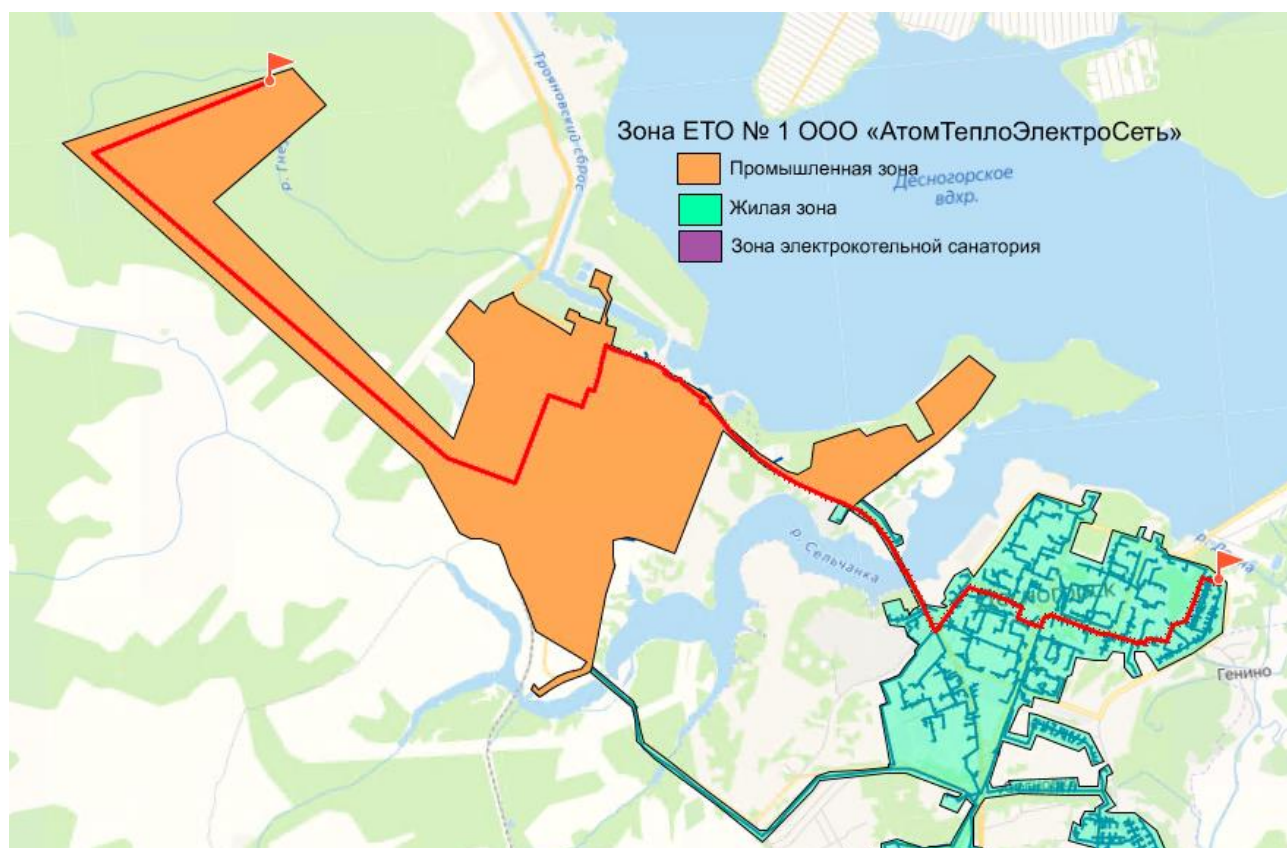


Рисунок 12.2 – Путь движения теплоносителя магистрали № 1 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя 6 мкр., д. 13а по сценарию 1

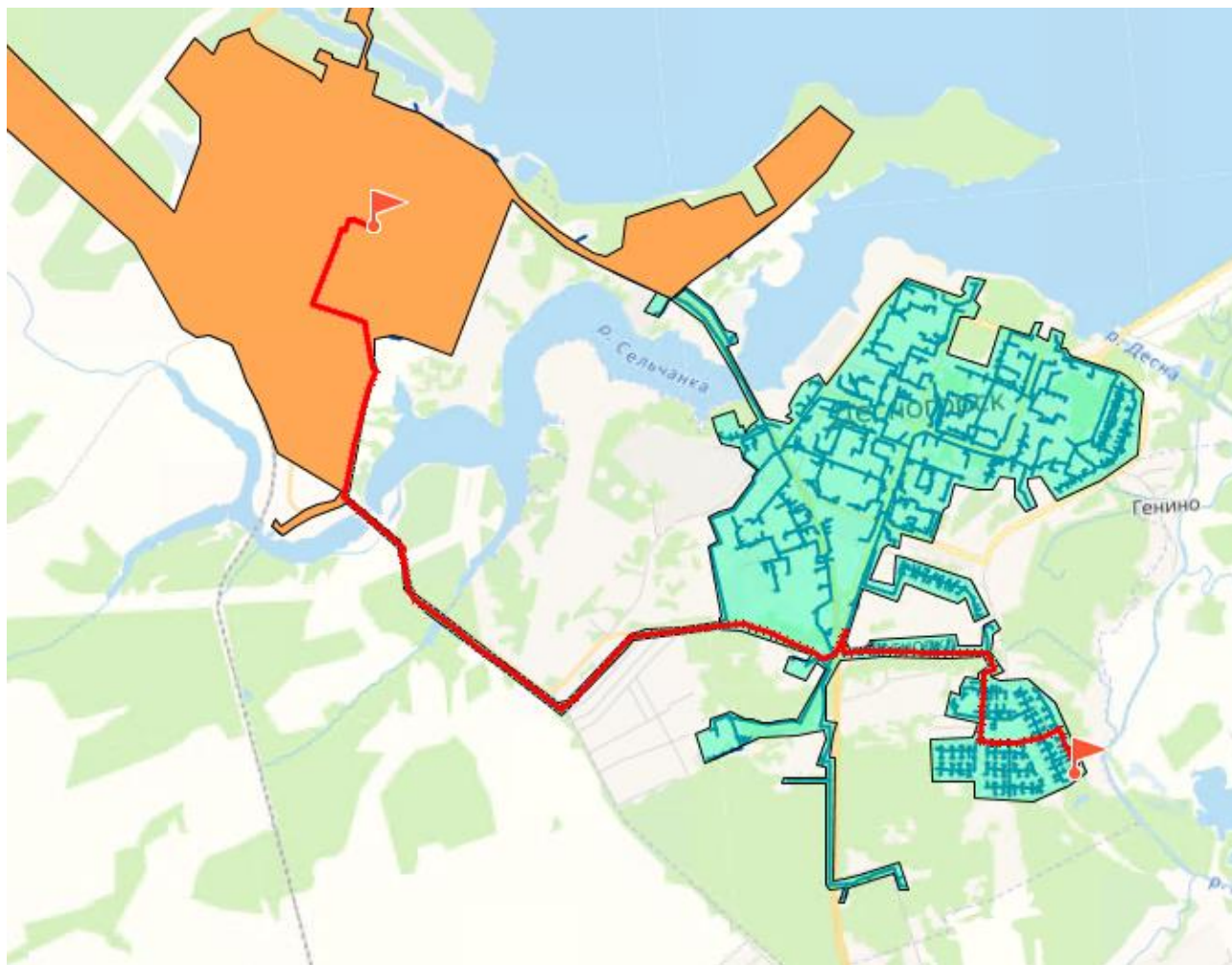


Рисунок 12.3 – Путь движения теплоносителя магистрали №2 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя 8 мкр., д. 84 по сценарию 1

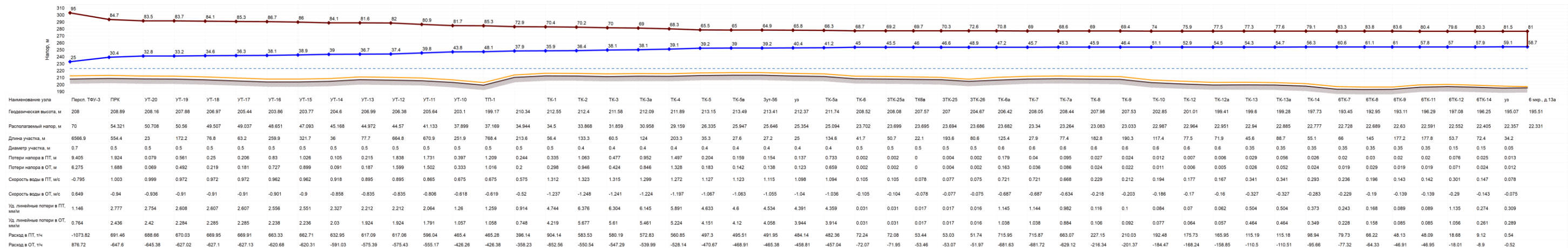
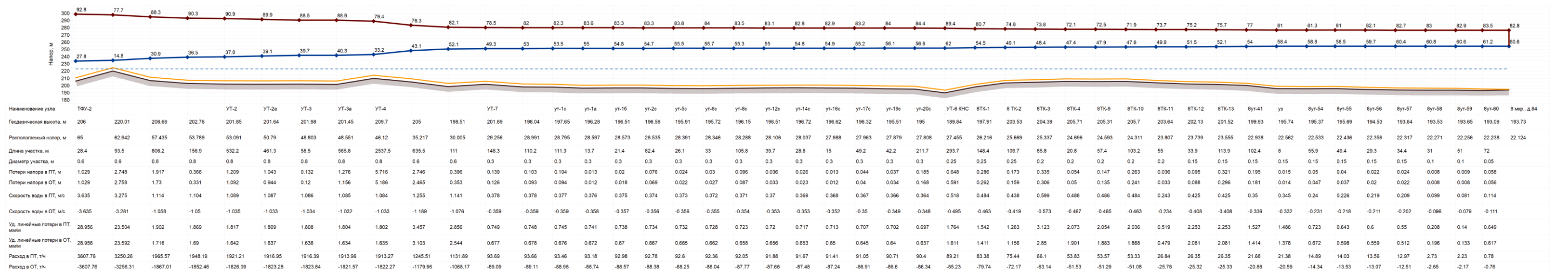


Рисунок 12.4 – Пьезометрический график магистрали № 1 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя 6 мкр., д. 13а по сценарию 1



Сценарий № 2 – резервирование тепловой нагрузки и покрытие возможного дефицита тепловой энергии в период вывода энергоблоков САЭС

При этом сценарии отключаются существующие источники ТФУ-1, ТФУ-2. Существующий источник ПРК модернизируется для удовлетворения нужд промплощадки. На территории города добавляются 5 перспективных источника тепловой энергии БМК-1, БМК-2, БМК-3, БМК-4, БМК-5.

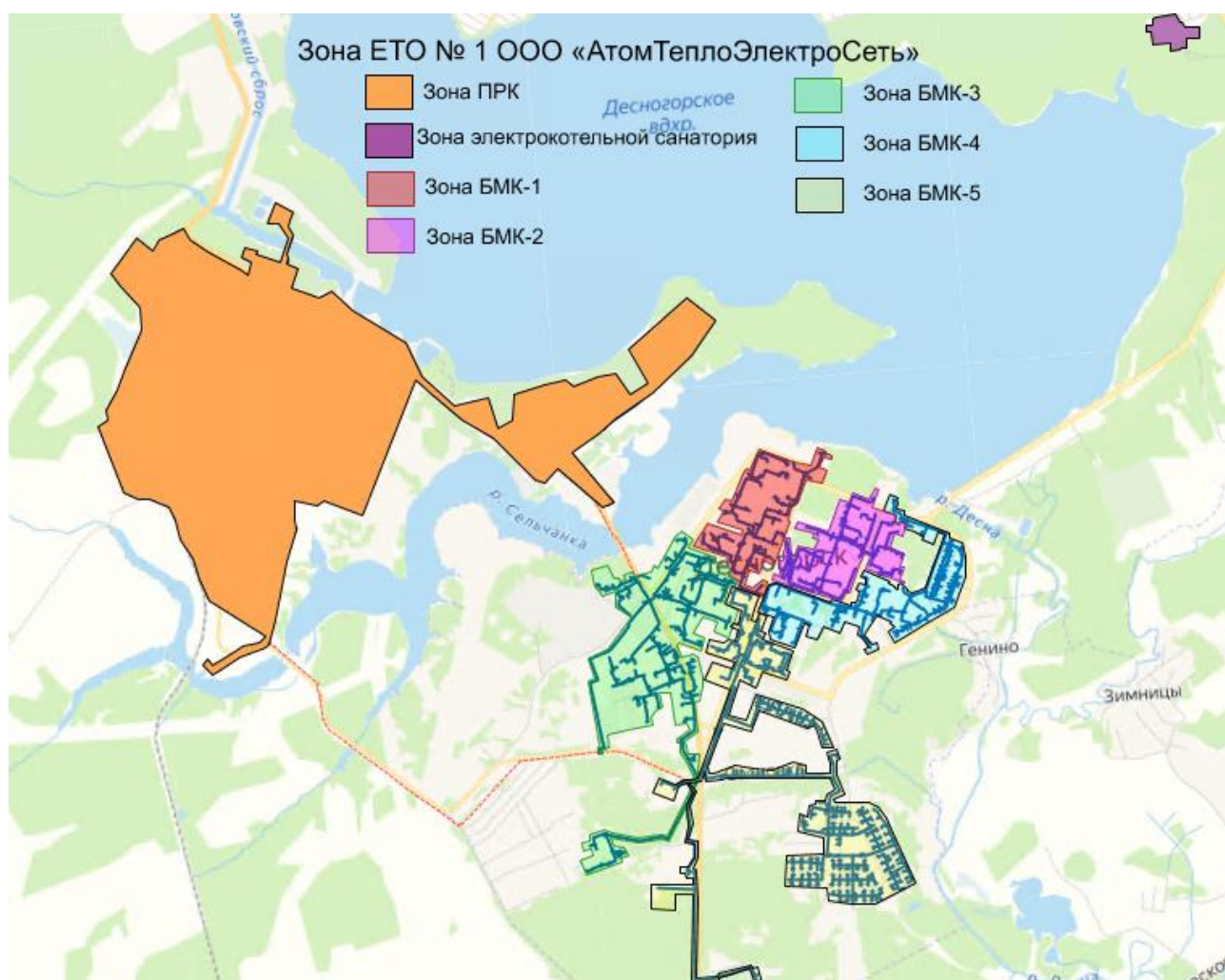


Рисунок 12.6 – Карта-схема перспективных зон развития системы теплоснабжения по сценарию 2

Параметры перспективных источников приведены в таблице ниже.

Табл. 12.1. – Сведения по перспективным источникам

Название источника	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Потери в тепловой сети, Гкал/ч	Требуемая мощность на коллекторах, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
ПРК	62	3	65	100
БМК1	18	1	19	20

Название источника	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Потери в тепловой сети, Гкал/ч	Требуемая мощность на коллекторах, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
БМК2	18	1	19	20
БМК3	24	2	26	26
БМК4	16	1	17	18
БМК5	21	3	24	25

Перспективные зоны действия источников, пути движения теплоносителя по магистралям, и пьезометрические графики приведены на рисунках ниже.



Рисунок 12.7 – Путь движения теплоносителя от источника ПРК при нормальном режиме работы до удаленного потребителя Очистные ЦОС (ст130) по сценарию 2

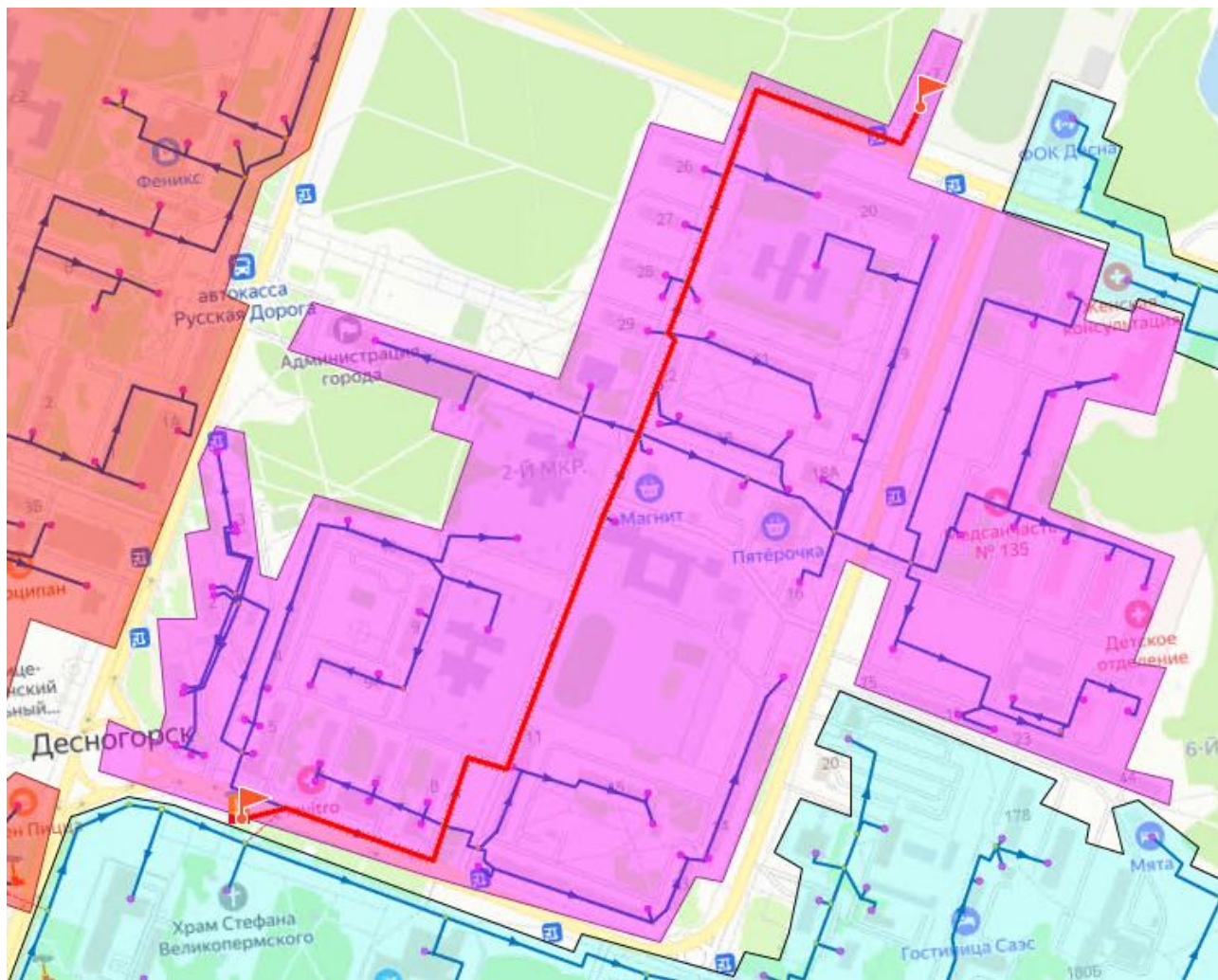


Рисунок 12.9 – Путь движения теплоносителя от источника БМК-2 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя МБУ "Спортивная школа" г. Десногорска по сценарию 2

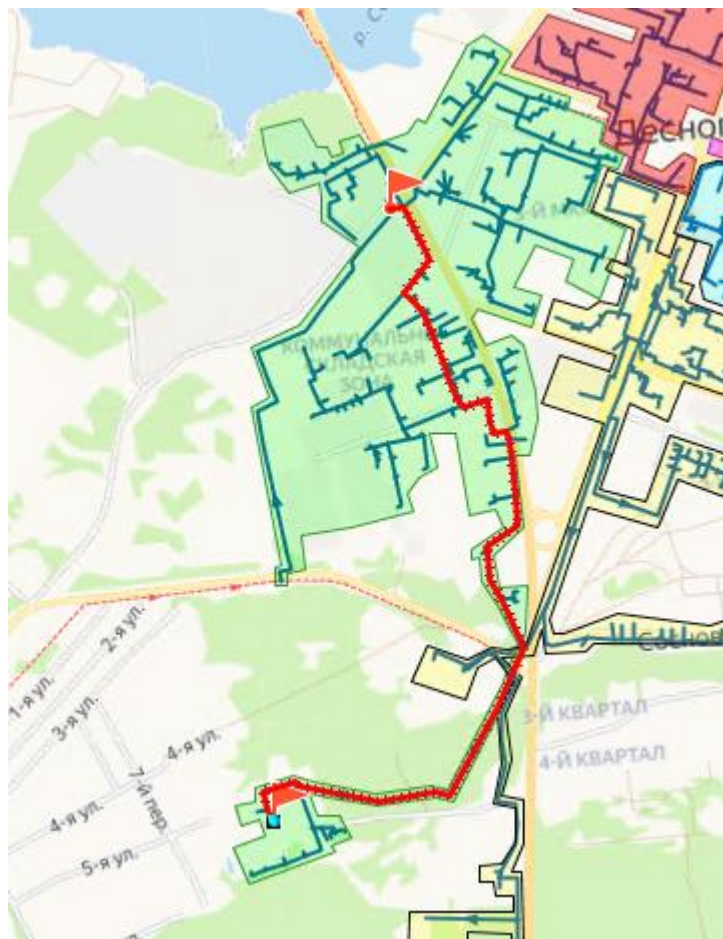


Рисунок 12.10 – Путь движения теплоносителя от источника БМК-3 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя Часовня по сценарию 2

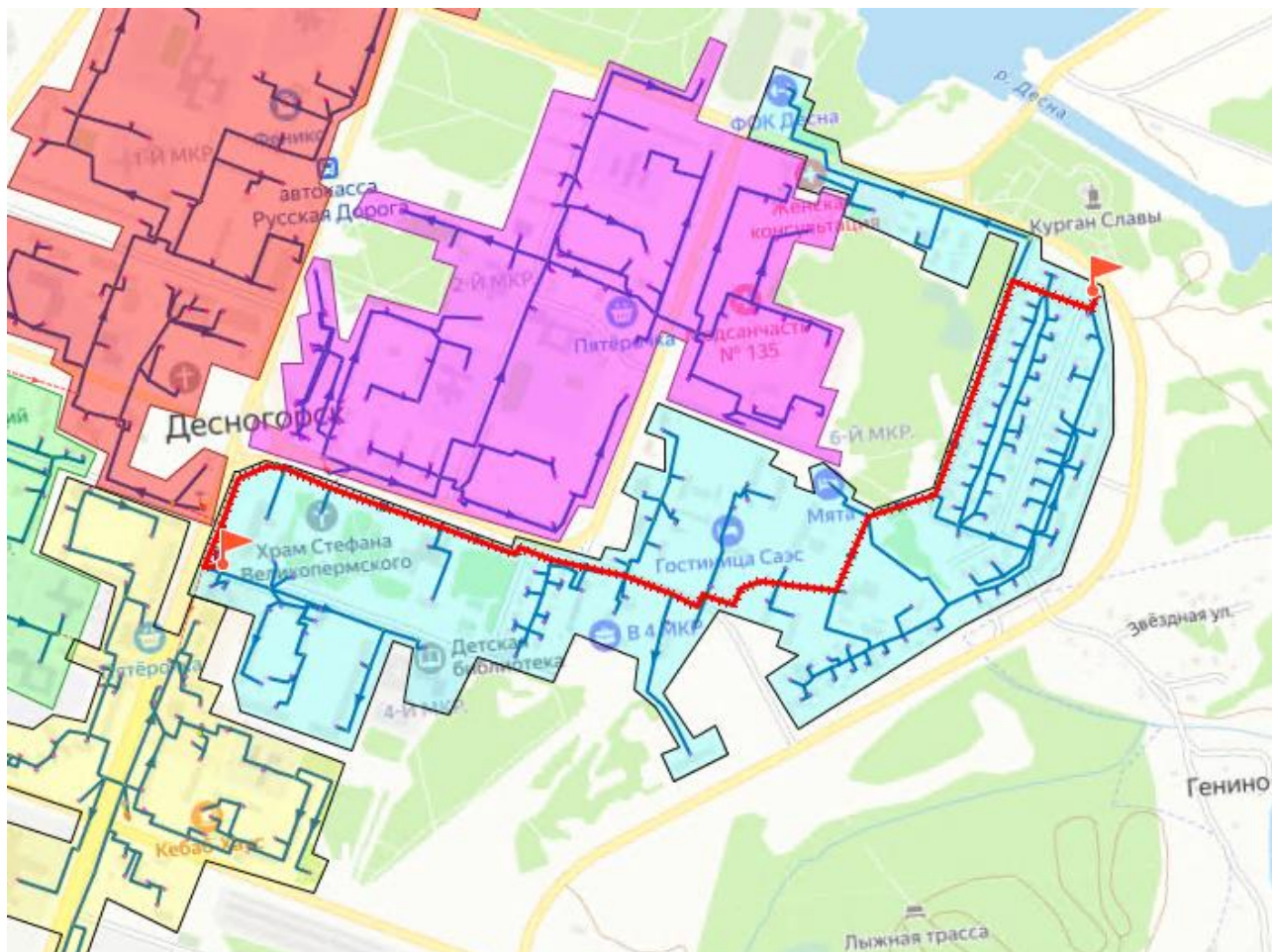


Рисунок 12.11 – Путь движения теплоносителя от источника БМК-4 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя жд 6 мкр., д. 13а по сценарию 2

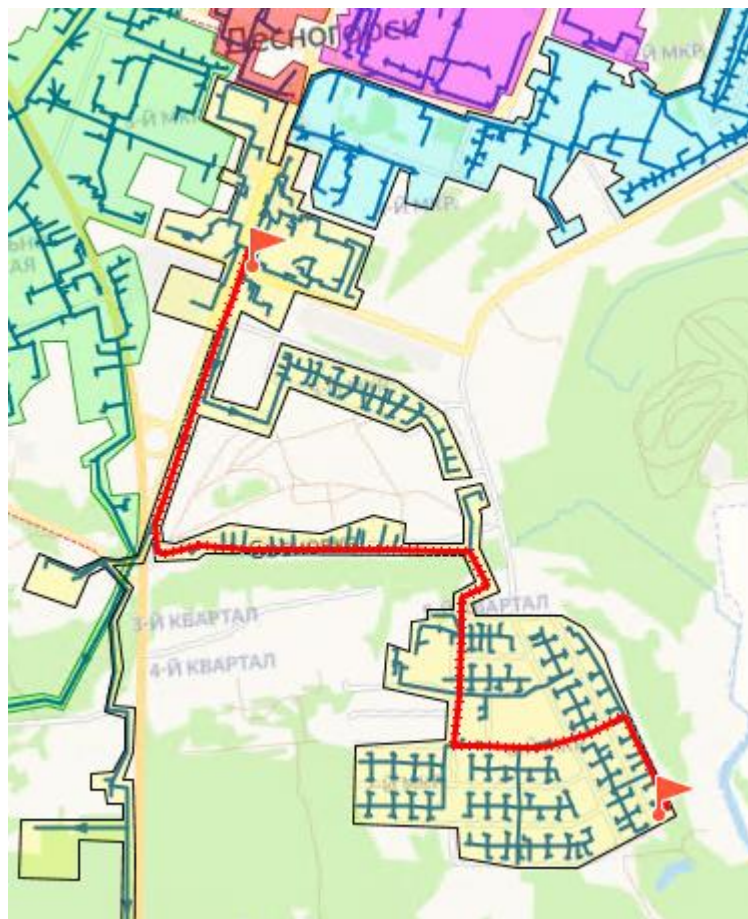


Рисунок 12.12 – Путь движения теплоносителя от источника БМК-5 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя жд 8 мкр., д.84 по сценарию 2

Сценарий № 3 – резервирование тепловой нагрузки на базе газовой котельной и покрытие возможного дефицита тепловой энергии в период вывода энергоблоков САЭС

При этом сценарии отключаются существующие источники ТФУ-1, ТФУ-2. Существующий источник ПРК модернизируется для удовлетворения нужд промплощадки. На территории города добавляются 1 перспективный источник тепловой энергии Газовая котельная. В данном сценарии также, как и в сценарии № 2 теплоснабжение потребителей пром. площадки и полуострова возможно осуществить от существующей ПРК после ее модернизации. Для теплоснабжения потребителей города возможно рассмотреть газовую котельную мощностью до 110 Гкал/ч. На рисунке ниже представлена прогнозная зона действия ПРК 100 Гкал/ч и газовой котельной.

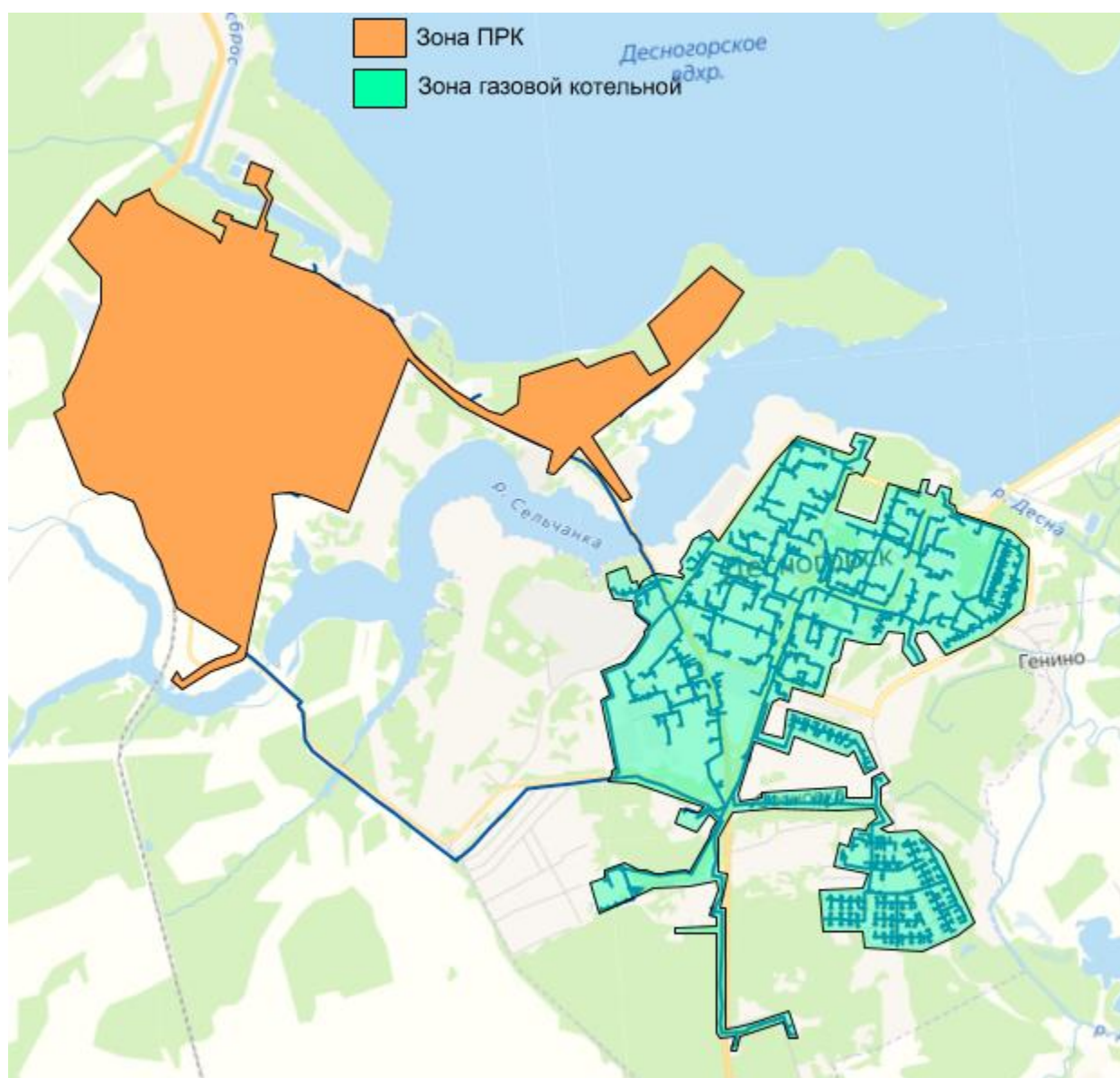


Рисунок 12.13 – Карта-схема перспективных зон развития системы теплоснабжения по сценарию 3

Параметры перспективных источников приведены в таблице ниже.

Табл. 12.2. – Сведения по перспективным источникам

Название источника	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Потери в тепловой сети, Гкал/ч	Требуемая мощность на коллекторах, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
ПРК	87	7	94	100
Газовая котельная	69	8	77	109

Перспективные зоны действия источников, пути движения теплоносителя по магистралям, и пьезометрические графики приведены на рисунках ниже.



Рисунок 12.14 – Путь движения теплоносителя от источника ПРК при нормальном режиме работы до удаленного потребителя Очистные ЦОС (ст130) по сценарию 3

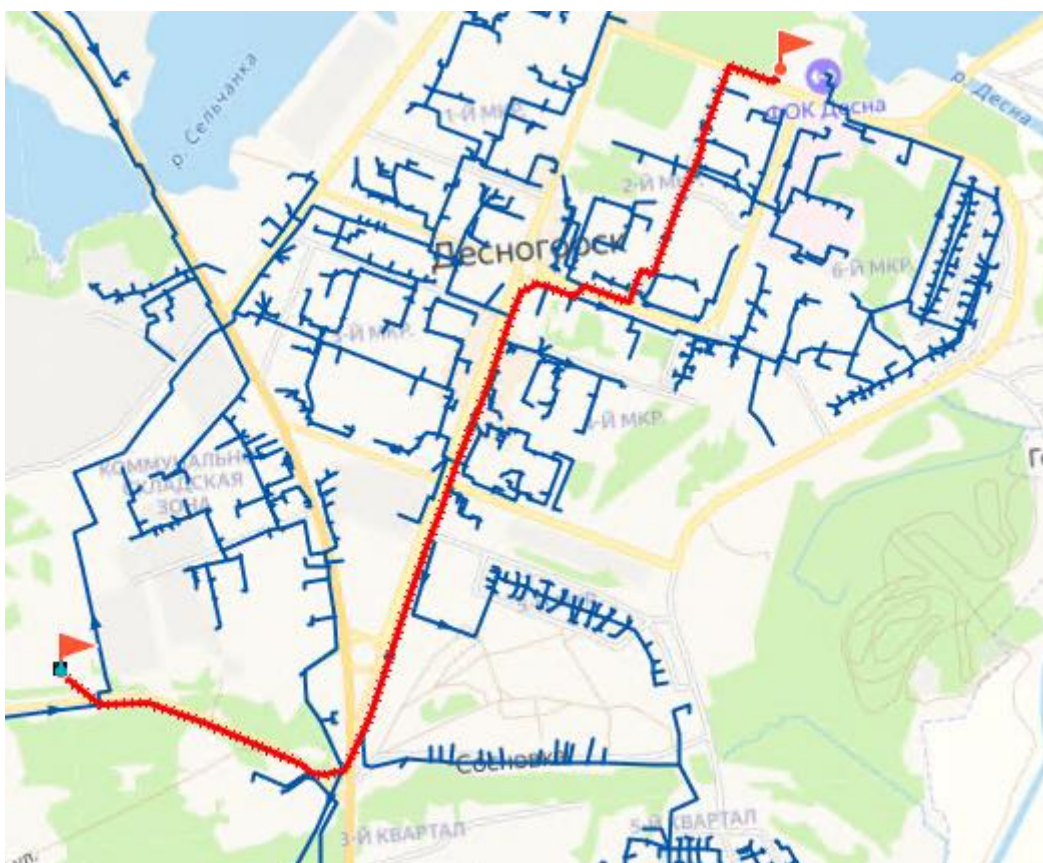


Рисунок 12.15 – Путь движения теплоносителя от источника газовая котельная при нормальном режиме работы до удаленного потребителя Спортивная школа по сценарию 3

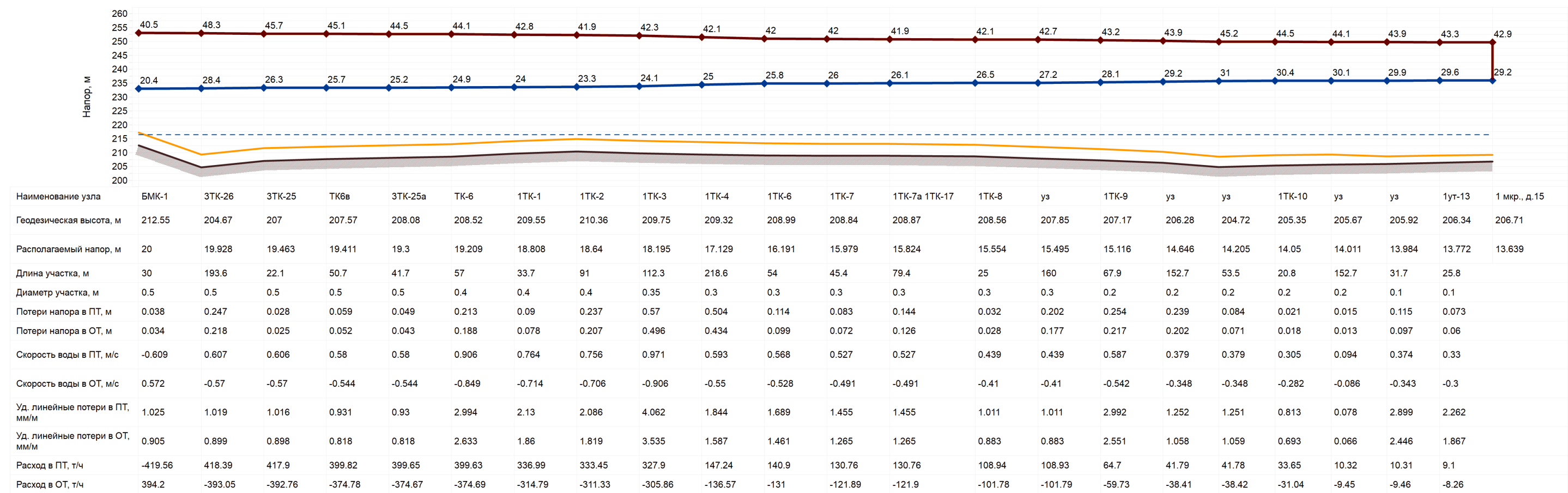


Рисунок 12.16 – Пьезометрический график от источника БМК-1 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя жд 1 мкр., д.15 по сценарию 2

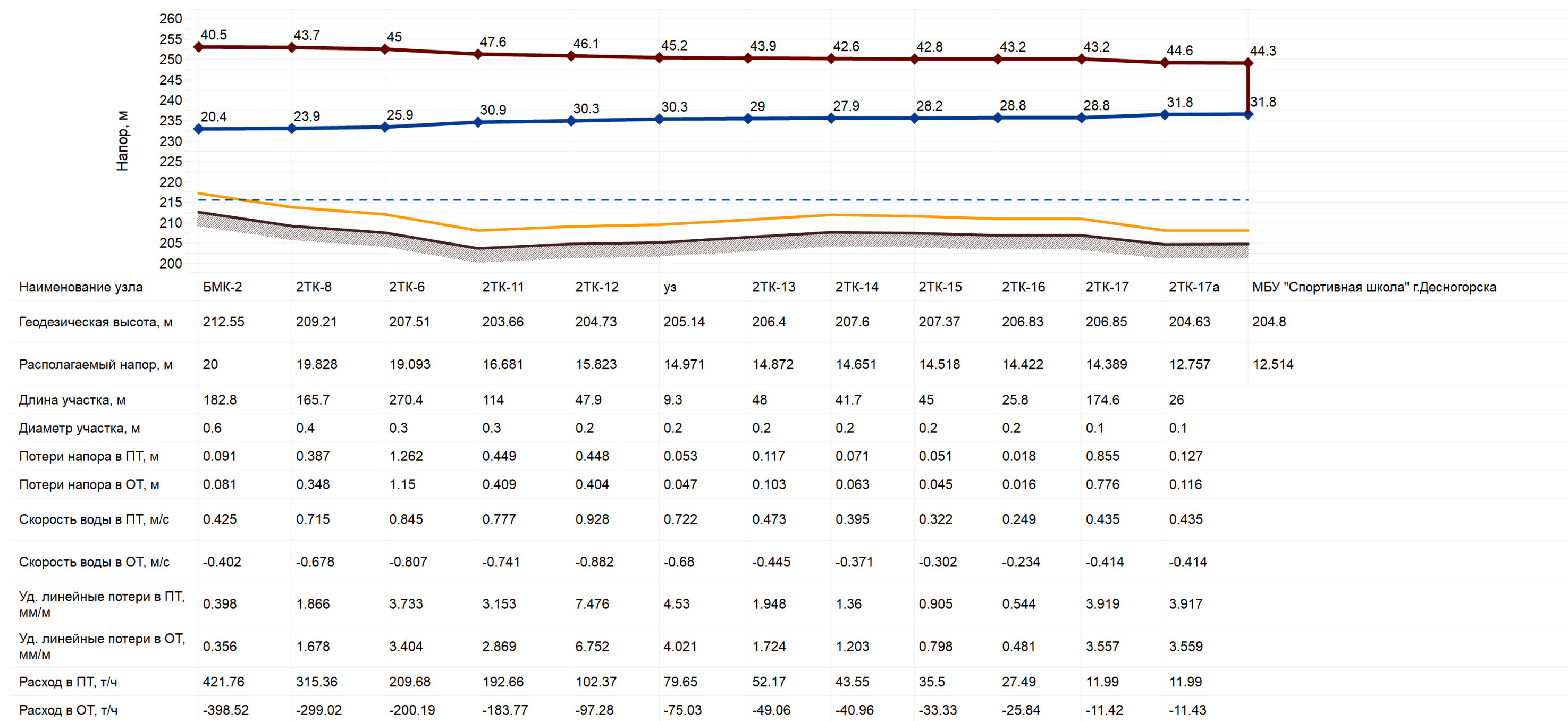


Рисунок 12.17 – Пьезометрический график от источника БМК-2 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя МБУ "Спортивная школа" г. Десногорска по сценарию 2

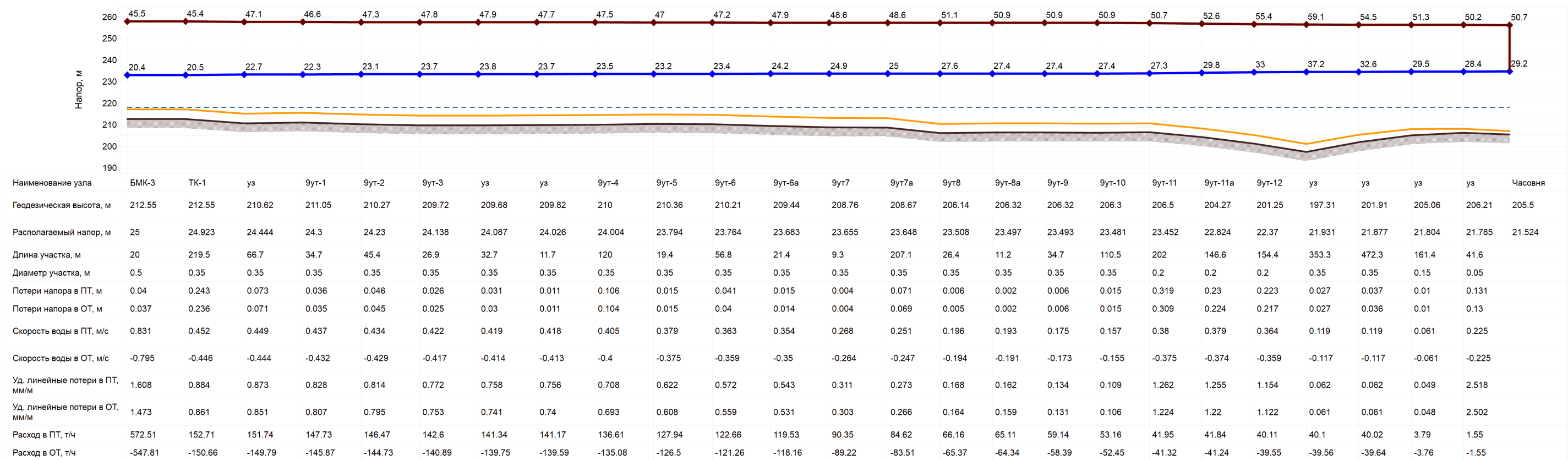


Рисунок 12.18 – Пьезометрический график от источника БМК-3 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя Часовня по сценарию 2

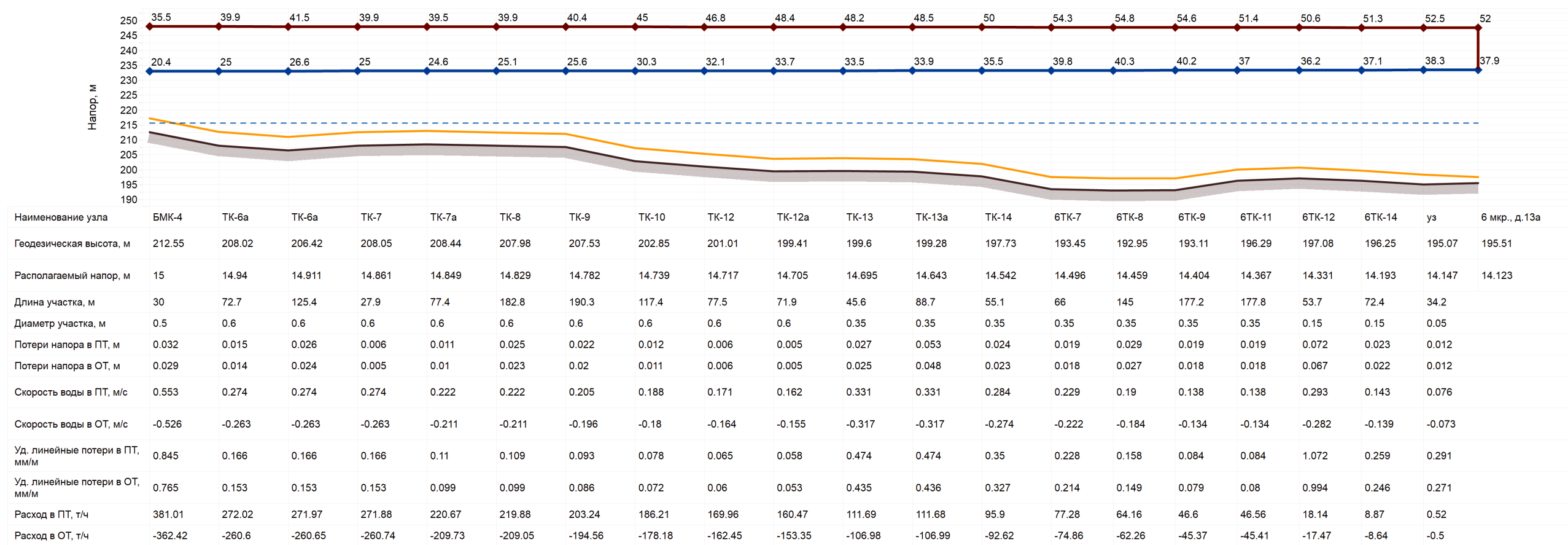


Рисунок 12.19 – Пьезометрический график от источника БМК-4 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя жд 6 мкр., д.13а по сценарию 2

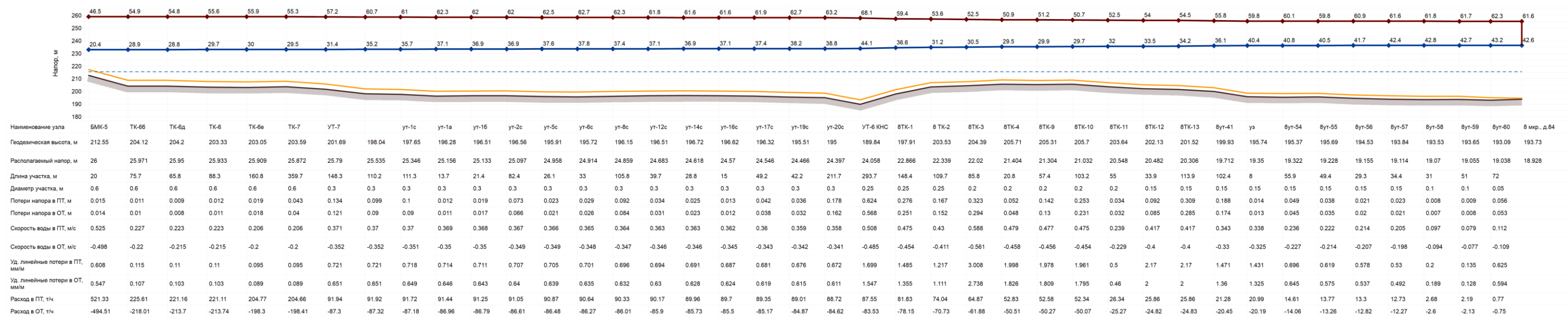


Рисунок 12.20 – Пьезометрический график от источника БМК-5 при нормальном режиме работы до удаленного потребителя 8 мкр., д.84 по сценарию 2

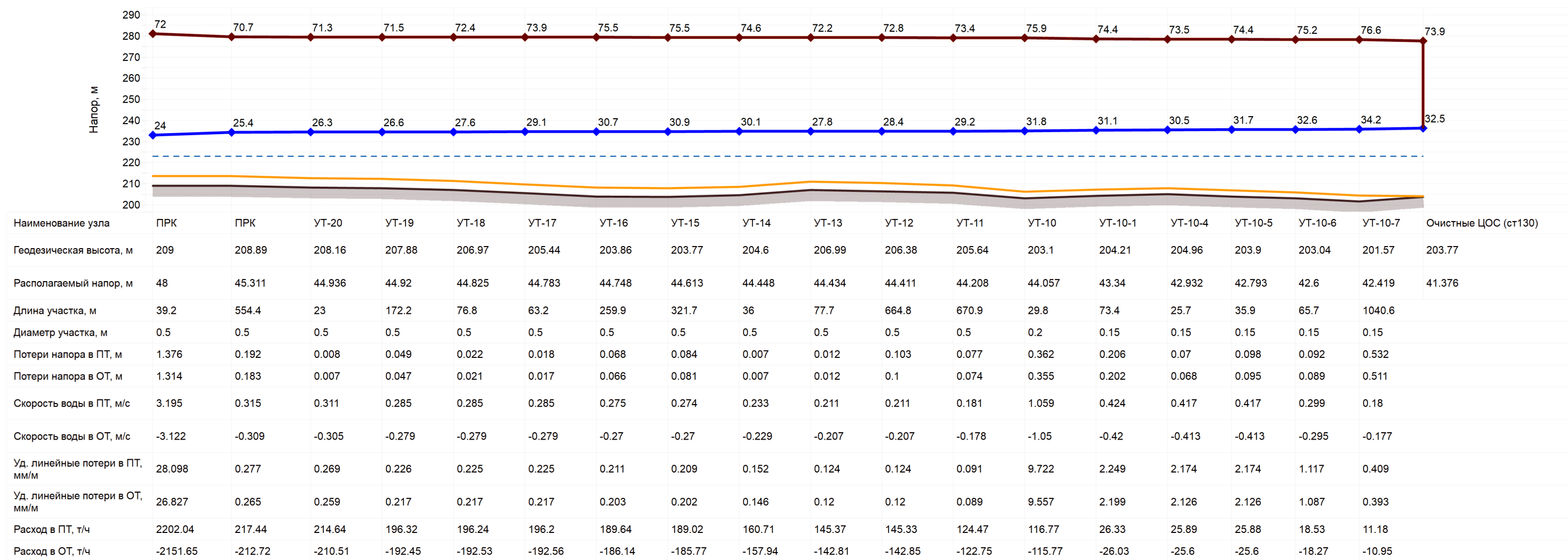


Рисунок 12.21 – Пьезометрический график от источника ПРК при нормальном режиме работы до удаленного потребителя Очистные ЦОС по сценарию 2

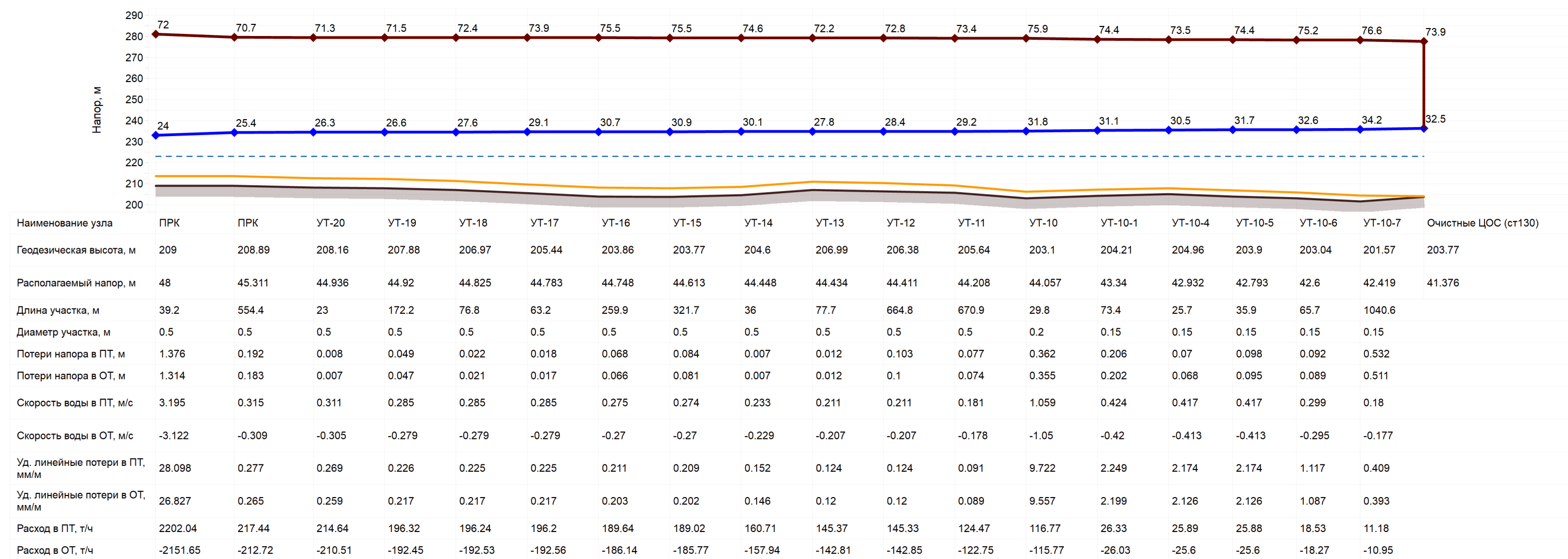


Рисунок 12.22 – Пьезометрический график от источника ПРК при нормальном режиме работы до удаленного потребителя Очистные ЦОС (ст130) по сценарию 3

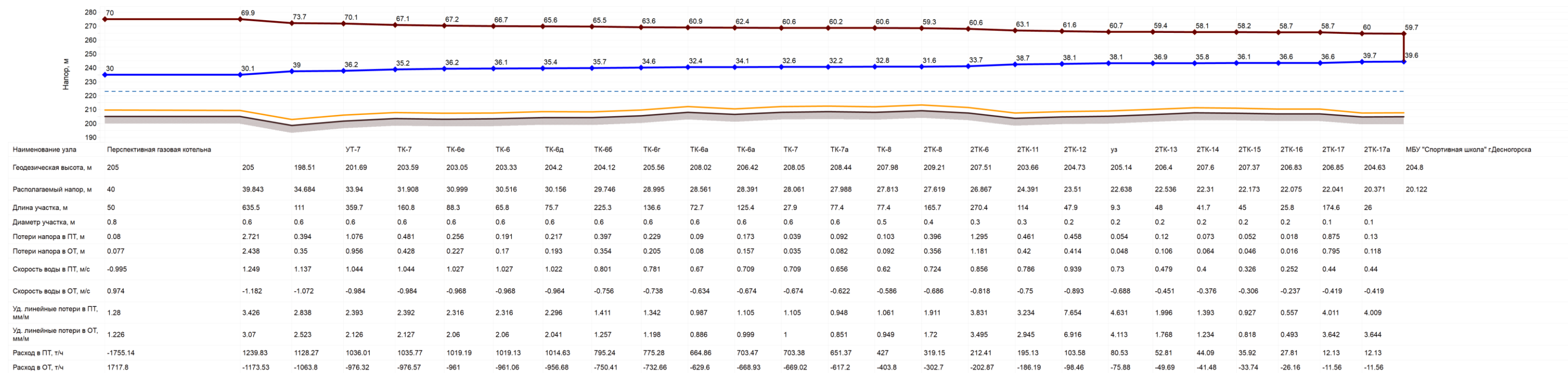


Рисунок 12.23 – Пьезометрический график от источника газовая котельная при нормальном режиме работы до удаленного потребителя Спортивная школа по сценарию 3

Вне зависимости от выбранного сценария развития в электронной модели выполнено моделирование подключения перспективных потребителей, учтенные в Главе 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения», запланированное на 2026 год. Сведения по данным потребителям приведены в таблице ниже.

Табл. 12.3. – Сведения по перспективным потребителям

Объект теплопотребления	Номер кадастрового квартала/ адрес	Год подключения	Нагрузка, Гкал/ч
г. Десногорск, 4-мкр. 9-этажный жилой дом № 48	4-мкр. г. Десногорск	2026	0,893069
г. Десногорск, 4-мкр. Здание городского суда	67:26:0010106:180	2026	0,115
Здания банка АО «Россельхозбанк»	67:26:0010103:4079	2026	0,013661
Временный городок строителей	67:26:0000000:647	2026	1,2

Карты схемы расположения участков перспективной застройки приведено на рисунках ниже.

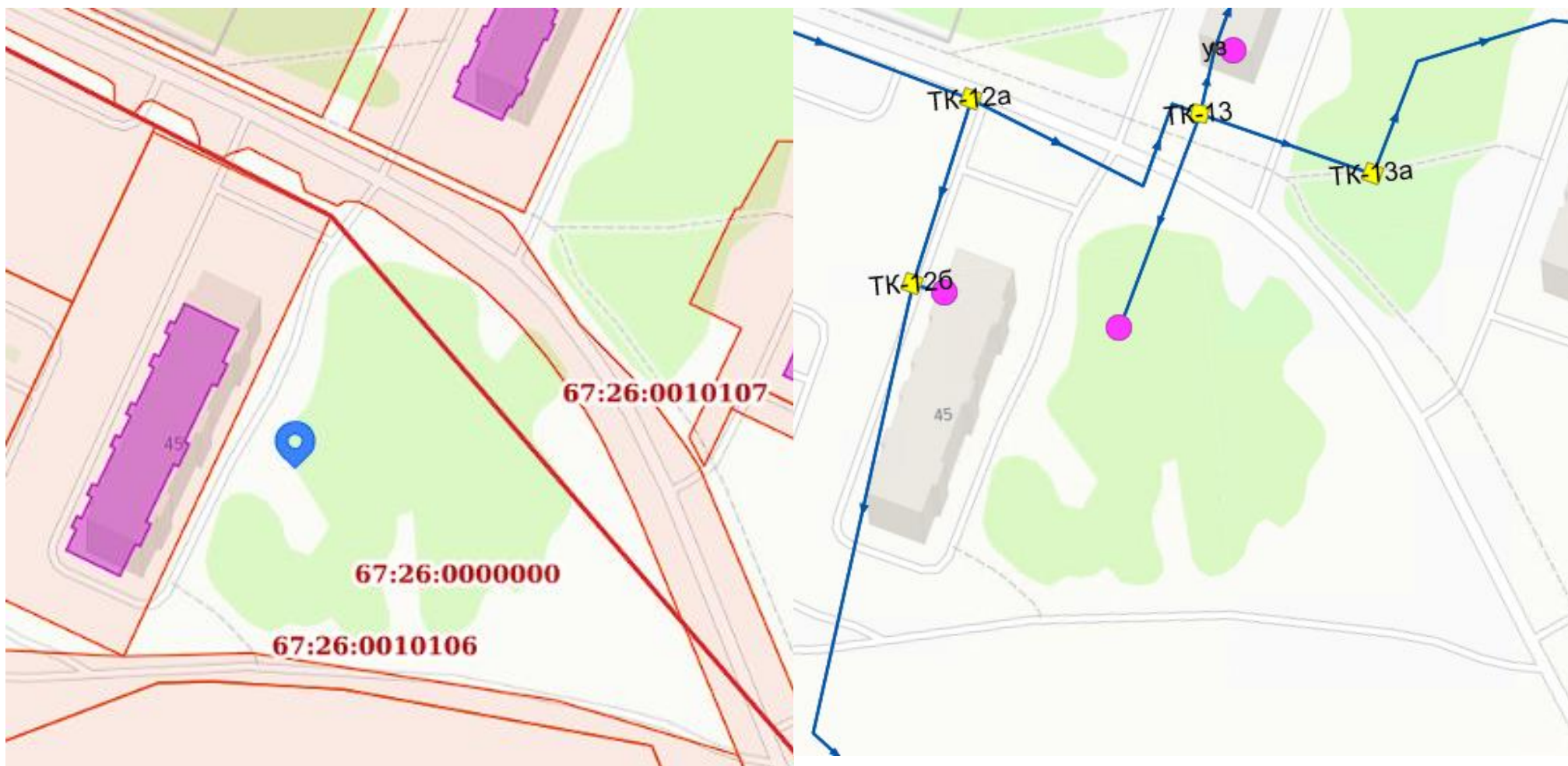


Рисунок 12.24 – Карта-схема расположения тепловых сетей перспективной зоны застройки г. Десногорск, 4-мкр. 9-этажный жилой дом № 48

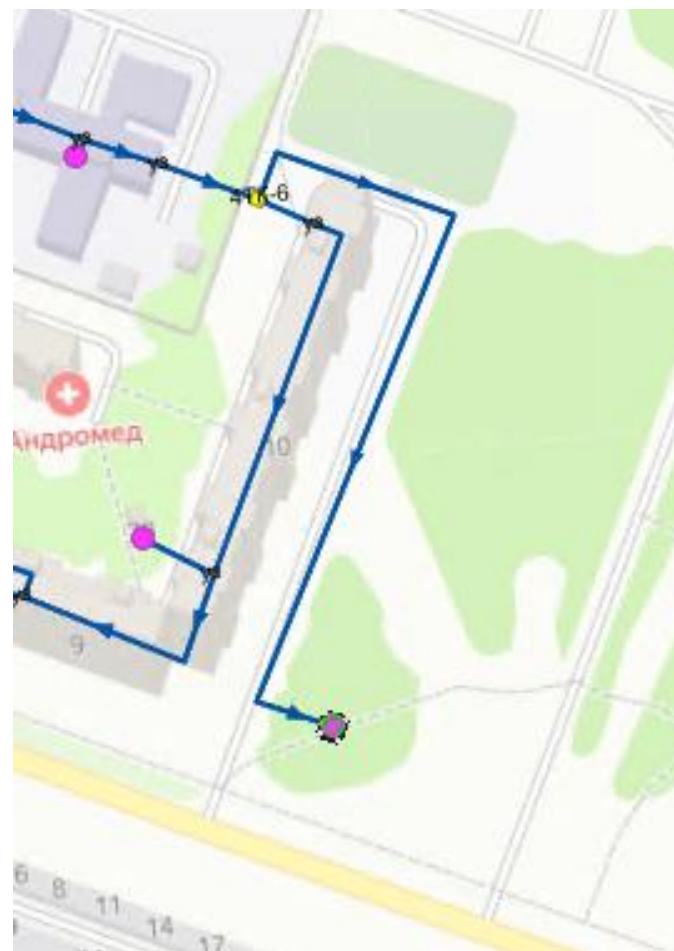
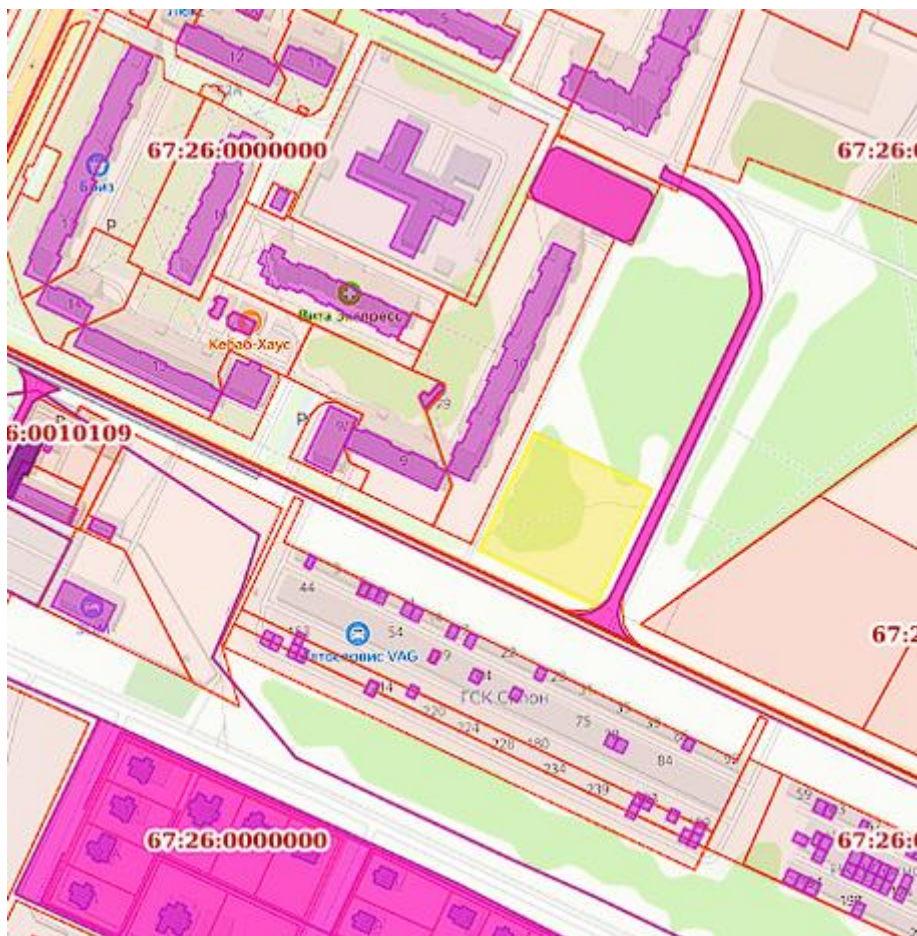


Рисунок 12.25 – Карта-схема расположения тепловых сетей перспективной зоны застройки г. Десногорск, 4-мкр. Здание городского суда

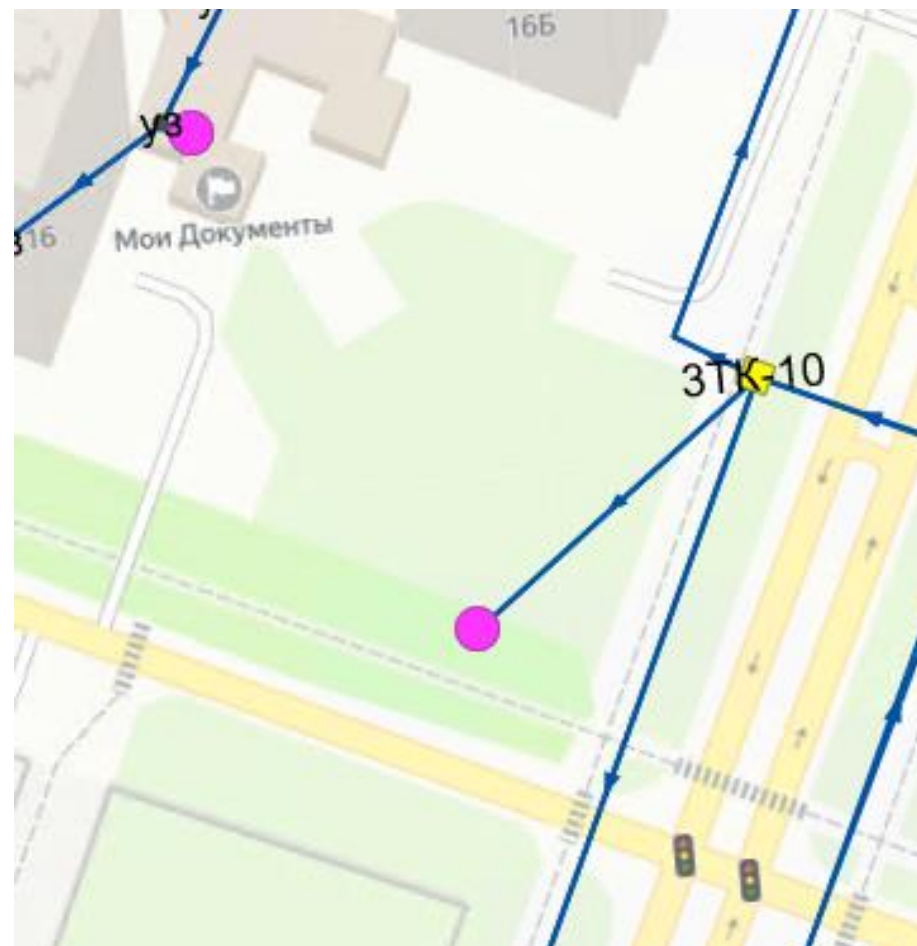
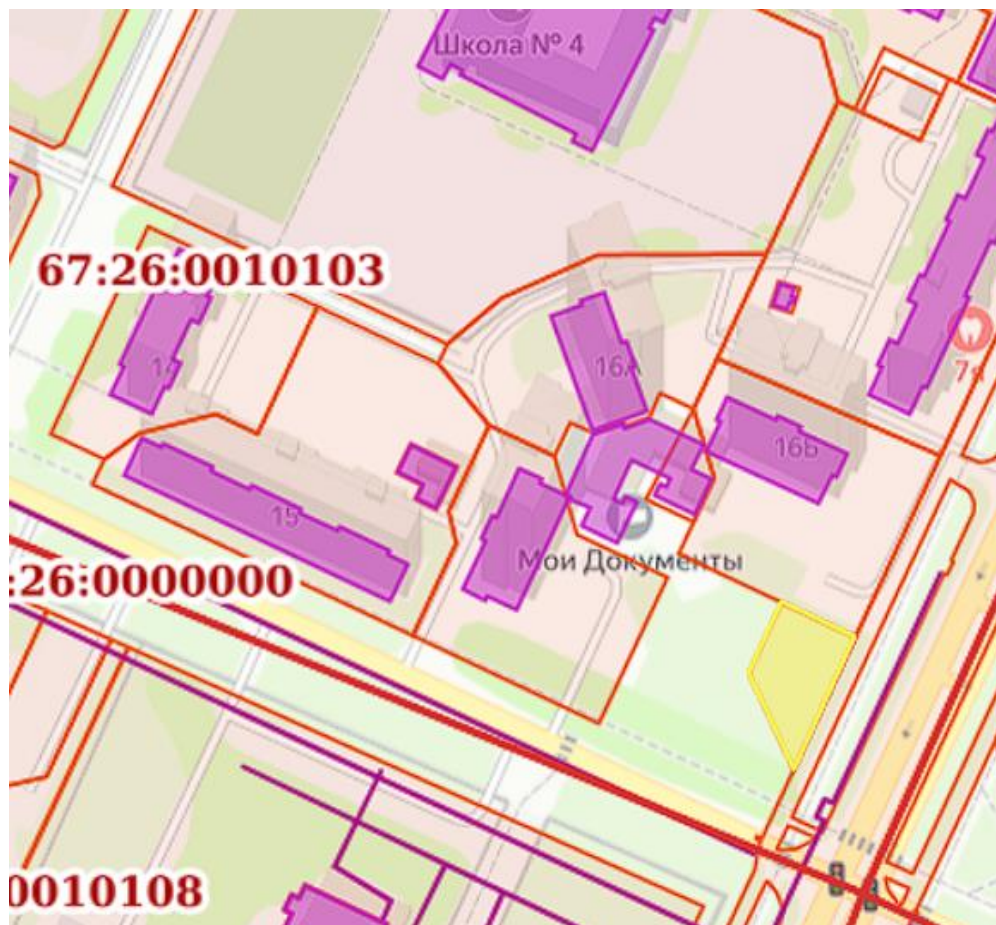


Рисунок 12.26 – Карта-схема расположения тепловых сетей перспективной зоны застройки Здания банка АО «Россельхозбанк»

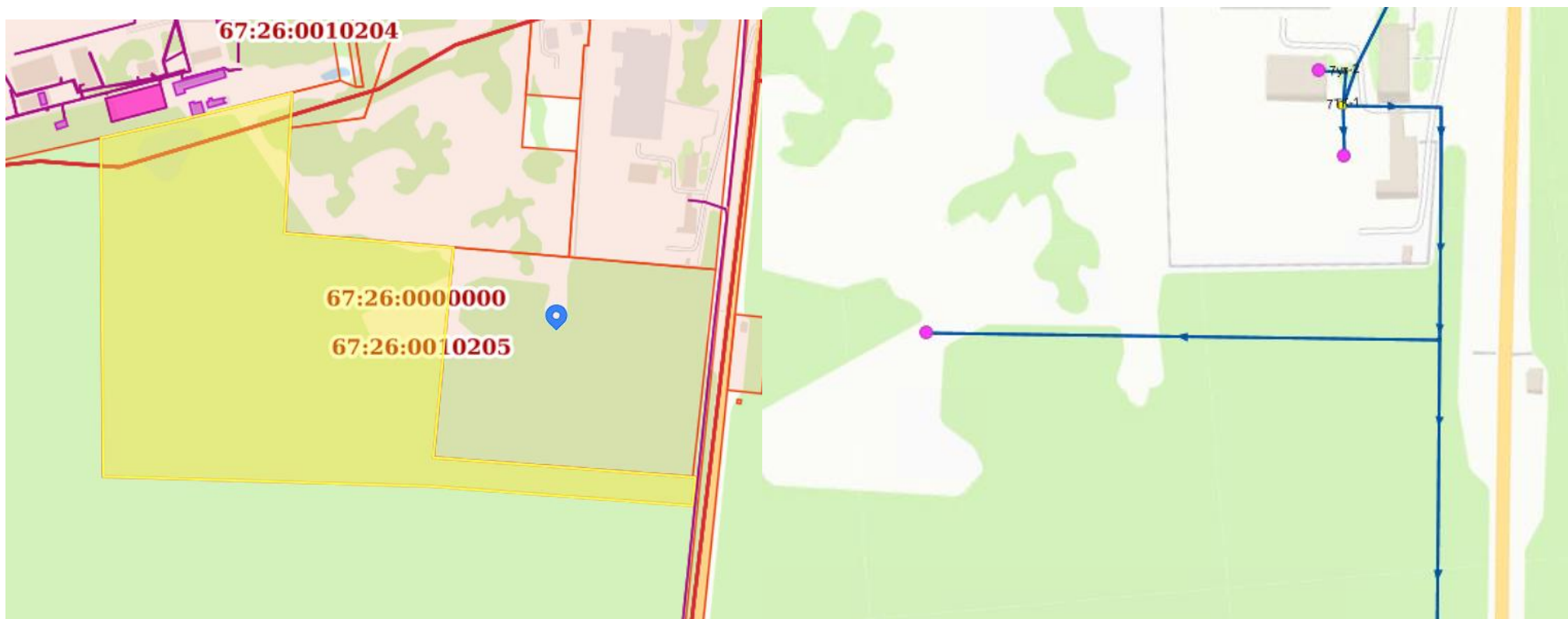


Рисунок 12.27 – Карта-схема расположения тепловых сетей перспективной зоны застройки Временный городок строителей