

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Утверждено
постановлением
Администрации
Златоустовского городского
округа



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ЗЛАТОУСТОВСКОГО ГОРОДСКОГО
ОКРУГА**

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

**ГЛАВА 3
ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ЗЛАТОУСТОВСКОГО ГОРОДСКОГО
ОКРУГА**

Златоуст, 2023

СОДЕРЖАНИЕ

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О РАЗРАБОТАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗЛАТОУСТОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	6
1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗЛАТОУСТОВСКОГО ГО ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ	8
2. ГРАФИЧЕСКОЕ ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С ПРИВЯЗКОЙ К ТОПОГРАФИЧЕСКОЙ ОСНОВЕ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА И С ПОЛНЫМ ОПИСАНИЕМ СВЯЗНОСТИ ОБЪЕКТОВ.....	17
1.1 Описание программного комплекса ГИС «Zulu».....	17
1.1.1 Общие положения	17
1.1.2 Сервер геоинформационной системы Zulu	17
1.1.3 Особенности ZuluServer.....	18
1.1.4 Инструментальная геоинформационная система ГИС Zulu.....	20
1.1.5 Возможности ГИС Zulu	21
1.1.6 Инструментальная геоинформационная система ГИС Zulu.....	27
1.1.7 Построение расчетной модели тепловой сети	27
1.1.8 Наладочный расчет тепловой сети	33
1.1.9 Поверочный расчет тепловой сети	33
1.1.10 Конструкторский расчет тепловой сети	34
1.1.11 Расчет требуемой температуры на источнике.....	34
1.1.12 Коммутационные задачи.....	35
1.1.13 Пьезометрический график	35
1.1.14 Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.....	36
1.2 Описание разработанной электронной модели системы теплоснабжения Златоустовского городского округа	36
1.3 Адресный план города.....	37
1.4 Слои, представляющие сетки районирования города	37
1.5 Расчетный слой ZULU по системе теплоснабжения города	38
1.6 Отладка и калибровка электронной модели	40
1.7 Электронная модель перспективной системы теплоснабжения	42
4. ПАСПОРТИЗАЦИЯ И ОПИСАНИЕ РАСЧЕТНЫХ ЕДИНИЦ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ, ВКЛЮЧАЯ АДМИНИСТРАТИВНОЕ	48
5. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЁТ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ЛЮБОЙ СТЕПЕНИ ЗАКОЛЬЦОВАННОСТИ, В ТОМ ЧИСЛЕ ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЁТ ПРИ СОВМЕСТНОЙ РАБОТЕ НЕСКОЛЬКИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЕДИНУЮ ТЕПЛОВУЮ СЕТЬ	49
6. МОДЕЛИРОВАНИЕ ВСЕХ ВИДОВ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЙ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	50

7. РАСЧЁТ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ПО ТЕРРИТОРИАЛЬНОМУ ПРИЗНАКУ	51
8. РАСЧЁТ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЧЕРЕЗ ИЗОЛЯЦИЮ И С УТЕЧКАМИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	52
9. РАСЧЁТ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЁЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	53
10. ГРУППОВЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ ХАРАКТЕРИСТИК ОБЪЕКТОВ (УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОТРЕБИТЕЛЕЙ) ПО ЗАДАНЫМ КРИТЕРИЯМ С ЦЕЛЬЮ МОДЕЛИРОВАНИЯ РАЗЛИЧНЫХ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ВАРИАНТОВ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	54
11. СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ПЬЕЗОМЕТРИЧЕСКИЕ ГРАФИКИ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ И АНАЛИЗА СЦЕНАРИЕВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	55

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку (ПЗЗ.2 МУ).....	9
--	---

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

<i>Рисунок 2.1 - Встроенный клиент ГИС Zulu – ZuluServer.....</i>	<i>18</i>
<i>Рисунок 2.2 - Обобщенный потребитель.....</i>	<i>28</i>
<i>Рисунок 2.3 - ЦТП.....</i>	<i>29</i>
<i>Рисунок 2.4 - Перемычка.....</i>	<i>29</i>
<i>Рисунок 2.5 - Соединение между подающим трубопроводом одного участка и обратным трубопроводом другого участка.....</i>	<i>29</i>
<i>Рисунок 2.6 - Насосная станция.....</i>	<i>29</i>
<i>Рисунок 2.7 - Пьезометрические графики.....</i>	<i>30</i>
<i>Рисунок 2.8 - Напорно-расходная характеристика насоса.....</i>	<i>31</i>
<i>Рисунок 2.9 - Дросселирующие устройства.....</i>	<i>31</i>
<i>Рисунок 2.10 - Дроссельная шайба.....</i>	<i>32</i>
<i>Рисунок 2.11 - Регулятор давления.....</i>	<i>32</i>
<i>Рисунок 2.12 - Поверочный расчет тепловой сети.....</i>	<i>34</i>
<i>Рисунок 2.13 - Пьезометрический график.....</i>	<i>35</i>
<i>Рисунок 2.14 - Фрагмент адресного плана.....</i>	<i>37</i>
<i>Рисунок 2.15 - Фрагмент сетки территориального деления территории Златоустовского городского округа</i>	<i>38</i>
<i>Рисунок 2.16 - Фрагмент схемы тепловых сетей с характеристикой объектов системы теплоснабжения ...</i>	<i>39</i>
<i>Рисунок 2.17 - Общий вид рабочего экрана электронной модели системы теплоснабжения (фрагмент)</i>	<i>42</i>
<i>Рисунок 2.18 - Паспорт объекта системы теплоснабжения – участка трубопровода тепловой сети.....</i>	<i>44</i>
<i>Рисунок 2.19 - Паспорт объекта системы теплоснабжения – источника (котельной).....</i>	<i>45</i>
<i>Рисунок 2.20 - Паспорт объекта системы теплоснабжения – обобщенного потребителя</i>	<i>46</i>
<i>Рисунок 2.21 - Паспорт объекта системы теплоснабжения – узел (тепловая камера).....</i>	<i>47</i>
<i>Рисунок 4.1 - Сетка расчетных элементов территориального деления Златоустовского городского округа (фрагмент).....</i>	<i>48</i>
<i>Рисунок 8.1 - Пример работы электронной модели – возможность проведения расчета с учетом тепловых потерь с утечками и через изоляцию</i>	<i>52</i>

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О РАЗРАБОТАННОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗЛАТОУСТОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА.

Электронная модель системы теплоснабжения ЗГО (далее по тексту ЭМ) разрабатывалась в целях:

- обеспечения соблюдения требований Постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (с учетом ПП РФ от 16.03.2019 г. № 276) в части обязательности создания электронной модели системы теплоснабжения при разработке Схемы теплоснабжения для муниципального образования с численностью населения 100 тыс. человек и более;
- повышения эффективности информационного обеспечения процессов принятия решений в области текущего функционирования и перспективного развития системы теплоснабжения города;
- проведения единой политики в организации текущей деятельности предприятий и в перспективном развитии всей системы теплоснабжения города;
- обеспечения устойчивого градостроительного развития города;
- разработки мер для повышения надежности системы теплоснабжения города;
- минимизации вероятности возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения;
- создания единой информационной платформы для обеспечения мониторинга развития.

В качестве базового программного обеспечения для реализации создания Электронной модели системы теплоснабжения города был выбран программно-расчетный комплекс ZULU.

Разработанная электронная модель предназначена для решения следующих задач:

- создание общегородской электронной схемы существующих и перспективных тепловых сетей, и объектов системы теплоснабжения Златоустовского городского округа, привязанных к электронной карте города;
- оптимизация существующей системы теплоснабжения (оптимизация гидравлических режимов, моделирование перераспределения тепловых нагрузок между источниками, определение оптимальных диаметров, проектируемых и реконструируемых тепловых сетей и теплосетевых объектов и т.д.);
- моделирование перспективных вариантов 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.);

- оперативное моделирование обеспечения тепловой энергией потребителей при аварийных ситуациях;

- оперативное получение информационных выборок, справок, отчетов по системе в целом по системе теплоснабжения города и по отдельным ее элементам;

- мониторинг развития системы теплоснабжения ЗГО;

- обеспечение ежегодной актуализации Схемы теплоснабжения ЗГО в соответствии с ФЗ-190 «О теплоснабжении» и Постановлением Правительства РФ №154.

ЭМ систем теплоснабжения ЗГО, разработанная на базе программного комплекса ZULU, обеспечивает выполнение всех требований, предъявляемых к электронным моделям в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 154 от 22.02.2012 г.:

- а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов;

- б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения;

- в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное;

- г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;

- д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;

- е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку;

- ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;

- з) расчет показателей надежности теплоснабжения;

- и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;

- к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ В ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗЛАТОУСТОВСКОГО ГО ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, С УЧЕТОМ ВВЕДЕННЫХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ И РЕКОНСТРУИРОВАННЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2024 год в части изменений в электронной модели системы теплоснабжения Златоустовского ГО необходимо отметить следующее:

- 1) Учтены реализованные мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей.
- 2) Учтены потребители тепловой энергии, подключившиеся к существующим тепловым сетям за период актуализации (2022-2023 гг.).

Таблица 1.1 - Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку (ПЗ3.2 МУ)

Уникальный номер абонента в электронной модели	Название объекта, адресная привязка, заявитель	Кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
					отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	технология	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
5	Индивидуальное жилищное строительство, адрес: Мкрн. Южнее ул. 5-я Нижне-Вокзальная	74:25:0302621	индивидуальные теплогенераторы	2030	2,837	1,049	2,518	0,000	3,887	5,355
11	Индивидуальное жилищное строительство, адрес: Мкрн. Планевище	74:25:0302902	индивидуальные теплогенераторы	2023	0,340	0,105	0,252	0,000	0,445	0,592
12	Индивидуальное жилищное строительство, адрес: Мкрн. Планевище	74:25:0302902	индивидуальные теплогенераторы	2024	0,340	0,105	0,252	0,000	0,445	0,592
13	Индивидуальное жилищное строительство, адрес: Мкрн. Планевище	74:25:0302902	индивидуальные теплогенераторы	2025	0,340	0,105	0,252	0,000	0,445	0,592
14	Индивидуальное жилищное строительство, адрес: Мкрн. Планевище	74:25:0302902	индивидуальные теплогенераторы	2026	0,340	0,105	0,252	0,000	0,445	0,592
15	Индивидуальное жилищное строительство, адрес: Мкрн. Планевище	74:25:0302902	индивидуальные теплогенераторы	2027	0,340	0,105	0,252	0,000	0,445	0,592
16	Индивидуальное жилищное строительство, адрес: Чернореченский район, заявитель -	74:25:0303305	индивидуальные теплогенераторы	2027	0,340	0,105	0,252	0,000	0,445	0,592
17	Индивидуальное жилищное строительство, адрес: Чернореченский район	74:25:0303305	индивидуальные теплогенераторы	2028	0,284	0,105	0,252	0,000	0,389	0,536
18	Индивидуальное жилищное строительство, адрес: Чернореченский район	74:25:0303305	индивидуальные теплогенераторы	2029	0,284	0,105	0,252	0,000	0,389	0,536
19	Индивидуальное жилищное строительство, адрес: Чернореченский район	74:25:0303305	индивидуальные теплогенераторы	2030	0,284	0,105	0,252	0,000	0,389	0,536
20	Индивидуальное жилищное строительство, адрес: Чернореченский район, заявитель -	74:25:0303305	индивидуальные теплогенераторы	2031	0,284	0,105	0,252	0,000	0,389	0,536
21	Индивидуальное жилищное строительство, адрес: Чернореченский район, заявитель -	74:25:0303305	индивидуальные теплогенераторы	2032	0,284	0,105	0,252	0,000	0,389	0,536
23	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье	74:25:0305503	ТЭЦ АО «Златмаш»	2023	0,394	0,164	0,394	0,000	0,558	0,788
24	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье	74:25:0305503	ТЭЦ АО «Златмаш»	2024	0,394	0,164	0,394	0,000	0,558	0,788
25	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье	74:25:0305503	ТЭЦ АО «Златмаш»	2025	0,394	0,164	0,394	0,000	0,558	0,788
26	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье	74:25:0305503	ТЭЦ АО «Златмаш»	2026	0,394	0,164	0,394	0,000	0,558	0,788
27	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье	74:25:0305503	ТЭЦ АО «Златмаш»	2027	0,394	0,164	0,394	0,000	0,558	0,788
28	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №1 Речное устье	74:25:0305503	ТЭЦ АО «Златмаш»	2028	0,328	0,164	0,394	0,000	0,493	0,723
29	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье	74:25:0305501	ТЭЦ АО «Златмаш»	2027	0,383	0,159	0,383	0,000	0,542	0,765
30	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье	74:25:0305501	ТЭЦ АО «Златмаш»	2028	0,319	0,159	0,383	0,000	0,478	0,702
31	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье	74:25:0305501	ТЭЦ АО «Златмаш»	2029	0,319	0,159	0,383	0,000	0,478	0,702
32	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье	74:25:0305501	ТЭЦ АО «Златмаш»	2030	0,319	0,159	0,383	0,000	0,478	0,702
33	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье	74:25:0305501	ТЭЦ АО «Златмаш»	2031	0,319	0,159	0,383	0,000	0,478	0,702
34	Многоквартирные дома, адрес: мкрн. №2 Речное устье, заявитель -	74:25:0305501	ТЭЦ АО «Златмаш»	2032	0,319	0,159	0,383	0,000	0,478	0,702
35	Многоквартирные дома, среднеэтажные МКД, адрес: мкрн. Южный	74:25:0305017	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Южный	2031	2,455	1,228	2,946	0,000	3,683	5,402
36	Индивидуальное жилищное строительство, адрес: мкрн. Южный	74:25:0305017	индивидуальные теплогенераторы	2031	1,731	0,640	1,536	0,000	2,371	3,267
37	Многоквартирные дома, адрес: новый мкрн. Севернее существующего кв. Березовая роща	74:25:0309701	Новая котельная для теплоснабжения мкр. севернее существующего кв. Березовая роща	2031	1,276	0,638	1,531	0,000	1,913	2,806
39	Корпус № 3 малоэтажного гостиничного комплекса, адрес: западнее Борисовского кордона, примыкая к земельному участку с кадастровым номером 74:25:0303302:48, заявитель - Стоян Андроник Миасникович	74:25:0303302	индивидуальные теплогенераторы	2024	0,017	0,005	0,013	0,000	0,022	0,030
41	Строительство производственного комплекса здание «АБК» I этаж, адрес: западнее основной площадки ОАО «Златмаш», заявитель - Тырин Александр Владимирович	74:25:0307005	ТЭЦ АО «Златмаш»	2023	0,012	0,000	0,001	0,000	0,013	0,013
43	Гараж на 9 боксов, адрес: восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0307405:13, заявитель - Андреев Александр Иванович	74:25:0307405	ТЭЦ АО «Златмаш»	2023	0,024	0,001	0,002	0,000	0,025	0,026

Уникальный номер абонента в электронной модели	Название объекта, адресная привязка, заявитель	Кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
					отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	технология	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
44	Коммунально-складской объект (торговая база), адрес: справа от кольцевой развязки по ходу движения в п. Балашиха, заявитель - Денисов Денис Александрович	74:25:0310003	ТЭЦ АО «Златмаш»	2024	0,029	0,001	0,003	0,000	0,031	0,032
46	Нежилое здание коммунально-технического обеспечения, адрес: западнее территории промбазы по ул. 2-я Закаменская, №1, заявитель - Ребров Сергей Владимирович	74:25:0302302	индивидуальные теплогенераторы	2023	0,015	0,001	0,002	0,000	0,015	0,016
47	Нежилое здание коммунально-технического обеспечения, адрес: юго-западнее территории промбазы по ул. 2-я Закаменская, №1, заявитель - Ребров Сергей Владимирович	74:25:0302302	индивидуальные теплогенераторы	2024	0,015	0,001	0,002	0,000	0,015	0,016
48	Промбаза. Производственный корпус №1, адрес: пос. Балашиха, заявитель - ООО «Стройконструкция»	74:25:0310003	ТЭЦ АО «Златмаш»	2025	0,044	0,002	0,005	0,000	0,046	0,049
49	Коммунально-складской объект (торговая база). Офис, адрес: справа от кольцевой развязки по ходу движения в п. Балашиха, заявитель - Денисов Денис Александрович	74:25:0310003	ТЭЦ АО «Златмаш»	2026	0,014	0,001	0,002	0,000	0,015	0,016
50	Административно-бытовое здание для обслуживания зоны рекреации, адрес: с левой стороны объездной дороги ул. им. В.И. Ленина – Северо-Запад, заявитель - Автономной некоммерческой спортивно-досуговой организации «Златоуст Мотор Спорт»	74:25:0307005	Котельная 70 МВт	2025	0,009	0,000	0,001	0,000	0,009	0,010
51	Здание торгово-бытового назначения, адрес: ул. им. Братьев Пудовкиных, д. 5 , заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Динамика»	74:25:0303201	Котельная №4	2026	0,018	0,001	0,002	0,000	0,019	0,020
53	Промбаза. Производственный корпус № 2, адрес: пос. Балашиха, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Стройконструкция»	74:25:0310003	ТЭЦ АО «Златмаш»	2027	0,044	0,002	0,005	0,000	0,046	0,049
54	Строительство гаражного бокса, адрес: ул. 4-я Демидовская, № 61, заявитель - Гаражный потребительский кооператив «Теплотехник»	74:25:0304607	Котельная №3	2027	0,001	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002
56	Строительство коммунально-складских объектов. Здание АБК, адрес: ул. им. Максима Горького, с южной стороны проходной открытого акционерного общества «Златмаш», заявитель - Стоян Миасник Айрапетович	74:25:0310205	ТЭЦ АО «Златмаш»	2028	0,013	0,001	0,001	0,000	0,013	0,014
57	Здание склада, адрес: ул. им. А.В. Суворова, восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0310101:34, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Златоустовский завод бетоносмесительного оборудования»	74:25:0310101	ТЭЦ АО «Златмаш»	2029	0,005	0,000	0,001	0,000	0,005	0,006
58	Пристрой к корпусу цеха готовой продукции, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 3-й м/р-н, д. 32Б, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью ПКФ «ПромНефтеМаш»	74:25:0305020	Котельная №1	2029	0,005	0,000	0,001	0,000	0,005	0,006
59	Промбаза. Производственный корпус № 3, адрес: пос. Балашиха, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Стройконструкция»	74:25:0310003	ТЭЦ АО «Златмаш»	2030	0,037	0,002	0,005	0,000	0,039	0,041
60	Склад сыпучих материалов, адрес: западнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0310113:70, заявитель - Шитлин Антон Евгеньевич	74:25:0310113	ТЭЦ АО «Златмаш»	2031	0,025	0,001	0,003	0,000	0,026	0,028
61	Нежилое здание культурно-оздоровительного комплекса, адрес: пр-д Профсоюзов, № 7а, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Апекс»	74:25:0307201	ТЭЦ АО «Златмаш»	2032	0,025	0,001	0,003	0,000	0,027	0,028
62	Нежилое здание – склад, адрес: ул. Малая Балашиха, примерно в 200 метрах восточнее участка с кадастровым номером 74:25:0311411:29, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Златоустовский завод бетоносмесительного оборудования»	74:25:0311411	ТЭЦ АО «Златмаш»	2033	0,012	0,001	0,002	0,000	0,013	0,014
65	Административное здание – абонентский участок ООО «НОВАТЭК-Челябинск», адрес: ул. им. Н.Б.Скворцова, д. 28-а, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-Челябинск»	74:25:0303205	Котельная №4	2030	0,025	0,001	0,003	0,000	0,027	0,028
66	Промбаза. Офисный корпус, адрес: пос. Балашиха, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Стройконструкция»	74:25:0310003	ТЭЦ АО «Златмаш»	2023	0,042	0,002	0,005	0,000	0,044	0,047

Уникальный номер абонента в электронной модели	Название объекта, адресная привязка, заявитель	Кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
					отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	технология	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
67	Производственная база. Склад негорючих материалов, адрес: ул. 6-я Нижне-Вокзальная, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Ареалстрой» «Златоустовский Завод Строительных конструкций-Сервис»; Кухарев Д.С.; Левандовский Е.Н.; Ульянов М.А.; Ульянов К.А.	74:25:0302616	индивидуальные теплогенераторы	2023	0,044	0,002	0,005	0,000	0,046	0,049
68	Нежилое здание – мастерская (кустарная), адрес: ул. им. М.И. Калинина, во дворе дома № 6, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Дары природы»	74:25:0303213	Котельная №4	2032	0,002	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003
69	Строительство склада строительных изделий ШБЦ, адрес: ул. им. И.В. Панфилова, № 16, прилегающего к занимаемой территории ООО «Завод Стройтехника», заявитель - Кузьмин Дмитрий Евгеньевич	74:25:0310204	ТЭЦ АО «Златмаш»	2024	0,059	0,003	0,006	0,000	0,061	0,065
70	Пристрой к нежилому зданию – цех приготовления солода, адрес: пр-д Парковый, дом №36, заявитель - Черепанцева Елена Александровна	74:25:0308105	ТЭЦ АО «Златмаш»	2025	0,059	0,003	0,006	0,000	0,061	0,065
71	Строительство нежилого здания – склад сыпучих материалов, адрес: ул. им. А.В. Суворова, д. №89, территория бывшего Аргазинского ПМК, примерно в 150 метрах юго-западнее жилого дома №89, заявитель - Николаев Дмитрий Витальевич	74:25:0310112	ТЭЦ АО «Златмаш»	2026	0,059	0,003	0,006	0,000	0,061	0,065
72	Нежилое здание – пост охраны малоэтажного гостиничного комплекса, адрес: западнее Борисовского кордона, примыкая к земельному участку, с кадастровым номером 74:25:0303302:48, заявитель - Сгоян Андроник Миасникович	74:25:0303302	индивидуальные теплогенераторы	2031	0,003	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003
73	Строительство нежилого здания – пристрой к двум существующим зданиям, адрес: ул. им. Карла Маркса, д. 6, заявитель - ООО «Дорожное ремонтно-строительное управление»	74:25:0303202	Котельная №4	2033	0,008	0,000	0,001	0,000	0,008	0,008
76	Универсальный торговый комплекс, адрес: ул. Кусинское шоссе, между жилыми домами №5 и №7, заявитель - ООО «Ласточка»	74:25:0302008	Котельная 17 МВт	2023	0,030	0,001	0,003	0,000	0,032	0,033
77	Нежилые здания – мастерская № 1, мастерская № 2 клуба поселка Красная горка, адрес: пос. Красная горка, заявитель - ООО «Завод Стройтехника» ООО «Уралтехстрой»	74:25:0305306	ТЭЦ АО «Златмаш»	2027	0,012	0,001	0,001	0,000	0,012	0,013
78	Промбаза. Авторемонтная мастерская, адрес: пос. Балашиха, заявитель - ООО «Стройконструкция»	74:25:0310003	ТЭЦ АО «Златмаш»	2028	0,012	0,001	0,002	0,000	0,013	0,014
79	Нежилое здание коммунально-технического обеспечения, адрес: ул. им. А.В. Суворова, д. 1А, заявитель - Мрожек Игорь Анатольевич; Сергиенко Егор Игоревич; Сергиенко Екатерина Игоревна	74:25:0310102	ТЭЦ АО «Златмаш»	2029	0,007	0,000	0,001	0,000	0,008	0,008
80	Нежилое здание – склад негорючих материалов, адрес: южнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0310106:140, заявитель - ООО «Златоустовский завод бетономесительного оборудования»	74:25:0310106	ТЭЦ АО «Златмаш»	2030	0,049	0,003	0,006	0,000	0,052	0,055
81	Торгово-офисное здание, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 3-й м/р-н, северо-восточнее дома № 12, заявитель - Сурков Евгений Юрьевич	74:25:0305014	Котельная №1	2024	0,013	0,000	0,001	0,000	0,014	0,014
82	Нежилое здание – пристрой к производственному корпусу и АБК, адрес: ул. им. И.В. Панфилова, № 16а, заявитель - ООО «Рифей-Союз»	74:25:0310113	ТЭЦ АО «Златмаш»	2031	0,113	0,006	0,014	0,000	0,119	0,127
83	Склад для хранения инертных материалов, адрес: ул. Малая Балашиха, примерно в 200 метрах восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0310204:29, заявитель - ООО «Златоустовский завод бетономесительного оборудования»	74:25:0310204	ТЭЦ АО «Златмаш»	2032	0,021	0,001	0,003	0,000	0,023	0,024
84	Склад негорючих материалов, адрес: ул. Малая Балашиха, примерно в 200 метрах восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0311411:29, заявитель - ООО «Златоустовский завод бетономесительного оборудования»	74:25:0310204	ТЭЦ АО «Златмаш»	2033	0,215	0,011	0,027	0,000	0,226	0,241
85	Нежилое здание торгово-бытового назначения, адрес: ул. 1-я Лесопильная, д. 1, заявитель - Козлова Валентина Ивановна	74:25:0302519	индивидуальные теплогенераторы	2025	0,005	0,000	0,000	0,000	0,005	0,005

Уникальный номер абонента в электронной модели	Название объекта, адресная привязка, заявитель	Кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
					отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	технология	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
88	Нежилое здание инженерно-технического обеспечения, адрес: ул. 50-летия Октября, д. 7, заявитель - ООО «Термопресс»	74:25:0308407	ТЭЦ АО «Златмаш»	2023	0,006	0,000	0,001	0,000	0,006	0,006
89	Здание торгово-бытового назначения, адрес: ул. Новобереговая, южнее автомойки и техпоста, заявитель - Ефременко Александр Владимирович	74:25:0000000	ТЭЦ АО «Златмаш»	2024	0,015	0,001	0,001	0,000	0,016	0,017
90	Промбаза. Нежилое здание – склад негорючих материалов, адрес: п. Балашиха, заявитель - Бочаров Дмитрий Владимирович	74:25:0310001	ТЭЦ АО «Златмаш»	2025	0,059	0,003	0,006	0,000	0,061	0,065
91	Мастерские торгово-бытового назначения, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 8 линия, севернее дома № 2 .9западнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:03050004:17, заявитель - Курлыков Евгений Викторович	74:25:0305003	Котельная №2	2026	0,009	0,000	0,001	0,000	0,009	0,010
92	Нежилое здание инженерно-технического обеспечения – пристрой к офису, адрес: проезд Парковый, д. 1, заявитель - Сучилина Людмила Викторовна	74:25:0308103	ТЭЦ АО «Златмаш»	2026	0,006	0,000	0,001	0,000	0,006	0,006
93	Здание кафе, адрес: между гаражным кооперативом и кв. Белый ключ, № 68а, заявитель - Маштакова Валентина Васильевна	74:25:0301501	индивидуальные теплогенераторы	2024	0,005	0,000	0,000	0,000	0,005	0,005
94	Храмовый Комплекс Архондарик (гостиница), адрес: севернее ул. Песчаной, заявитель - Местная Православная религиозная организация Прихода Храма Преподобного Серафима Саровского города Златоуста Челябинской Епархии Русской Православной Церкви	74:25:0301517	индивидуальные теплогенераторы	2025	0,006	0,000	0,001	0,000	0,006	0,007
95	Нежилое здание – холодный склад, адрес: ул. Нижне-Вокзальная, 6-я, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «ОМЕГА СП»	74:25:0302620	индивидуальные теплогенераторы	2026	0,029	0,001	0,003	0,000	0,031	0,032
96	Объект транспортного обслуживания, адрес: , заявитель - Никитинский Виктор Анатольевич	74:25:0305502	Котельная 70 МВт	2027	0,015	0,001	0,002	0,000	0,015	0,016
97	Здание спортзала с залом рекреации, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 6 линия, восточнее дома № 8, заявитель - Столбова Евгения Юрьевна	74:25:0305008	Котельная №2	2028	0,038	0,015	0,036	0,000	0,053	0,074
98	Офисное здание, адрес: между домом № 26 по ул. им. Н.Б. Скворцова и домом № 25 по ул. им. Виталия Ковшова, заявитель - ИП Rogozin Артём Валерьевич	74:25:0303214	Котельная №4	2029	0,102	0,004	0,011	0,000	0,106	0,112
99	Производственная база (производство негорючих строительных материалов). Производственное здание. Нежилое здание – пост охраны, адрес: в юго-западной части территории бывшей Аргазинской ПМК, южнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0310113:18, заявитель - Кочетов Александр Геннадьевич	74:25:0310113	ТЭЦ АО «Златмаш»	2027	0,059	0,003	0,006	0,000	0,061	0,065
100	Здание «Склад № 2», адрес: район территории ФГУП «ПО ЗМЗ» западнее бывшей столовой «Черемушки», заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «ПромГрад»	74:25:0308103	ТЭЦ АО «Златмаш»	2028	0,025	0,001	0,003	0,000	0,026	0,028
101	Нежилое здание «Столовая для сотрудников подсобного хозяйства по разведению рыбы», адрес: в пойме реки Ай, с северной стороны Айского водохранилища, заявитель - Бурдина Ирина Викторовна	74:25:0000000	ТЭЦ АО «Златмаш»	2029	0,005	0,000	0,001	0,000	0,005	0,006
102	Единый недвижимый комплекс с картодромом, спортивными площадками, кафе и автопарковкой, адрес: в районе Айского поселка, северо-западнее водоема «Тарелка», заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «ЮжУралСтрой»	74:25:0000000	ТЭЦ АО «Златмаш»	2030	0,023	0,001	0,003	0,000	0,025	0,026
103	Нежилое здание – пристрой к нежилому зданию – торгово-офисное здание, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 3-й м/р-н, № 11-в, заявитель - Сурков Евгений Юрьевич;	74:25:0305014	Котельная №1	2031	0,005	0,000	0,001	0,000	0,005	0,006
104	Складское здание, адрес: ул. Шоссейная, 4, заявитель - Сажин Александр Юрьевич	74:25:0307005	ТЭЦ АО «Златмаш»	2032	0,012	0,001	0,002	0,000	0,013	0,014
105	Нежилое здание – здание аптеки, адрес: ул. 2-я Нижне-Заводская, восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0302114:27, заявитель - Общество с ограниченной ответственностью «Техноком»	74:25:0302115	Котельная 70 МВт	2030	0,004	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004
106	Строительство производственной базы, адрес: район Аргазинской	74:25:0310113	ТЭЦ АО «Златмаш»	2033	0,025	0,001	0,003	0,000	0,026	0,028

Уникальный номер абонента в электронной модели	Название объекта, адресная привязка, заявитель	Кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
					отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	технология	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
	ПМК, заявитель - Рафиков Муса Сагитович									
109	Здание храма, адрес: ул. им. Н.Г. Чернышевского, № 10, заявитель - Местная православная религиозная организация Приход храма в честь святителя Николая Чудотворца г. Златоуста Челябинской епархии Русской Православной церкви	74:25:0303005	Котельная 17 МВт	2031	0,005	0,000	0,001	0,000	0,005	0,006
110	Нежилое здание – склад материальный, адрес: проезд Парковый, д. 1, заявитель - Сучилина Людмила Викторовна	74:25:0308103	ТЭЦ АО «Златмаш»	2023	0,029	0,001	0,003	0,000	0,031	0,032
111	Нежилое здание – цех по розливу бутилированной воды, адрес: автодорога Балашиха-Веселовка, АЗС № 134, заявитель - Жильцов Роберт Захарьевич	74:25:0201304	ТЭЦ АО «Златмаш»	2024	0,059	0,003	0,006	0,000	0,061	0,065
112	Нежилое здание – гараж, адрес: восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0301904:5, заявитель - Волков Виктор Владимирович	74:25:0301904	индивидуальные теплогенераторы	2027	0,015	0,001	0,002	0,000	0,015	0,016
113	Нежилое здание – здание общественного питания – кафе, адрес: ул. 40-летия Победы, западное земельного участка с кадастровым номером 74:25:0301904:5, заявитель - Волков Виктор Владимирович	74:25:0305703	ТЭЦ АО «Златмаш»	2025	0,009	0,000	0,001	0,000	0,009	0,010
114	Нежилое здание – склад негорючих материалов, адрес: ул. Уржумская, северо-восточнее бывшей территории базы СУ-2, заявитель - Никитин Евгений Борисович	74:25:0000000	ТЭЦ АО «Златмаш»	2026	0,029	0,001	0,003	0,000	0,031	0,032
115	Пансионат с рекреационной зоной. Дом отдыха № 1, адрес: севернее ул. Песчаная, заявитель - Николаев Александр Вячеславович	74:25:0301517	индивидуальные теплогенераторы	2028	0,038	0,015	0,036	0,000	0,053	0,074
116	Пансионат с рекреационной зоной. Дом отдыха № 2, адрес: севернее ул. Песчаная, заявитель - Николаев Александр Вячеславович	74:25:0301517	индивидуальные теплогенераторы	2029	0,038	0,015	0,036	0,000	0,053	0,074
117	Пансионат с рекреационной зоной. Пункт проката, адрес: севернее ул. Песчаная, заявитель - Николаев Александр Вячеславович	74:25:0301517	индивидуальные теплогенераторы	2030	0,004	0,002	0,004	0,000	0,005	0,007
118	Профилакторий - дом отдыха № 8 - дом отдыха № 9 - дом отдыха № 10 - дом отдыха № 11, адрес: профилакторий Металлург, за городским прудом, заявитель - Сгоня Миасник айрапетович Мусеян Армине Вазгеновна Бобкова Елена Борисовна	74:25:0303303	индивидуальные теплогенераторы	2032	0,151	0,060	0,144	0,000	0,212	0,296
119	Нежилое здание – мастерская клуба поселка Красная горка, адрес: пос. Красная горка, заявитель - ООО «Завод Стройтехника» ООО «Уралтехстрой»	74:25:0305502	Котельная №2	2033	0,004	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004
120	Производственная база. Здание вспомогательного производства, адрес: с левой стороны автодороги пр. Мира-пос.Балашиха, примыкая с западной стороны к земельному участку с кадастровым номером 74:25:0310001:50, заявитель - ООО «Уралпромдеталь»	74:25:0310001	ТЭЦ АО «Златмаш»	2027	0,433	0,019	0,045	0,000	0,452	0,478
121	2-х этажные гаражные боксы, адрес: ул. им. Степана Разина, в откосе рядом с ГСПК «Крутизна», заявитель - Богатырев Борис Иванович	74:25:0301413	индивидуальные теплогенераторы	2031	0,025	0,001	0,003	0,000	0,026	0,028
122	Здание выставочного зала, адрес: пр. им. Ю.А. Гагарина, 1 линия, между домами № 9 и № 10, заявитель - Шляхтин Олег Игоревич	74:25:0305007	Котельная №2	2028	0,008	0,000	0,001	0,000	0,009	0,009
123	Производственно-заготовительный корпус (I этап строительства – машзал; II этап строительства – заготовительный участок), адрес: ул. им. А.В. Суворова, д. 66-а, заявитель - ООО «Термопресс»	74:25:0310103	ТЭЦ АО «Златмаш»	2029	0,025	0,001	0,003	0,000	0,026	0,028
124	Административно-бытовой корпус, адрес: севернее земельного участка № 20-А по ул. им. И.Ф.Панфилова, заявитель - Шитлин Антон Евгеньевич	74:25:0310103	ТЭЦ АО «Златмаш»	2030	0,012	0,001	0,001	0,000	0,013	0,014
127	Производственно-складское здание с гаражными боксами под грузовые автомобили, адрес: юго-восточнее гаражного потребительского кооператива «Машиностроитель», заявитель -	74:25:0309701	ТЭЦ АО «Златмаш»	2031	0,059	0,003	0,007	0,000	0,062	0,067

Уникальный номер абонента в электронной модели	Название объекта, адресная привязка, заявитель	Кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
					отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	технология	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
	Козлов Сергей Михайлович									
128	Строительство производственного комплекса «Мастерская», адрес: западное основной площадки ОАО «Златмаш», заявитель - Козлов Сергей Михайлович	74:25:0000000	ТЭЦ АО «Златмаш»	2032	0,070	0,004	0,009	0,000	0,074	0,079
129	Склад негорючих материалов с демонстрационной линией, адрес: ул. Малая Балашиха, примерно в 200 метрах восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0311411:29, заявитель - ООО «Златоустовский завод бетоносмесительного оборудования»	74:25:0310204	ТЭЦ АО «Златмаш»	2033	0,215	0,011	0,027	0,000	0,226	0,241
132	Торговое здание ритуальных услуг, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, с правой стороны объездной дороги ул. Ленина - Северо-Западный районн, напротив кладбища «Уреньга», заявитель - Скорынин Евгений Сергеевич	74:25:0304314	индивидуальные теплогенераторы	2026	0,001	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001
133	Завершение строительства объекта незавершенного строительством под размещение объекта коммунально-складского назначения, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. им. Максима Горького, с южной стороны проходной открытого акционерного общества «Златмаш», заявитель - Клюквин Борис Сергеевич	74:25:0308103	ТЭЦ АО «Златмаш»	2027	0,004	0,000	0,000	0,000	0,005	0,005
134	Нежилое здание – ремонтная мастерская бытовой техники, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. им. П.Д. Осипенко, д. 55, заявитель - Мельникова Анжелла Юрьевна	74:25:0311413	индивидуальные теплогенераторы	2028	0,007	0,000	0,001	0,000	0,007	0,008
135	Реконструкция нежилого здания (торговый павильон) лит. А2, А3, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, пр. Мира, д. 20В, заявитель - ООО «Ситистрой» 454092, Челябинская область, г. Челябинск, ул. Елькина, д. 92А, офис 6, ИНН: 7451378060, Директор: Цибарт Лилия Борисовна	74:25:0308201	ТЭЦ АО «Златмаш»	2029	0,037	0,002	0,004	0,000	0,038	0,041
136	Нежилое здание – здание аптеки, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. 2-я Нижне-Заводская, восточнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0302114:27, заявитель - ООО «Техноком» 456227, Челябинская область, г. Златоуст, ул. Олимпийская, д. 9, кв. 76, ИНН: 7404034914, Директор: Добровольский Эдуард Владимирович	74:25:0302115	Котельная №6	2030	0,008	0,000	0,001	0,000	0,009	0,009
137	Нежилое здание – склад негорючих материалов, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, с правой стороны объездной дороги пр. Мира – пос. Балашиха, севернее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0307005:19, заявитель - ООО «Металлсервис-Термо» 454021, Челябинская обл., г. Челябинск, ул. Звенигородская, д. 68, кв. 124, ИНН: 7452126178 Директор: Ничепурнова Юлия Максимовна	74:25:0307005	ТЭЦ АО «Златмаш»	2031	0,034	0,002	0,004	0,000	0,036	0,039
138	Промышленная база для из-готовления трубопроводной арматуры. Цех, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. Спецдревесины, № 26А, заявитель - ООО «Профиль-Арма» 456216, Челябинская область, г. Златоуст, ул. Спецдревесины, д. 26А, строение 1, ИНН: 7404035185 Директор: Шарановский Артем Александрович	74:25:0000000	индивидуальные теплогенераторы	2032	0,020	0,001	0,003	0,000	0,021	0,023
139	Нежилое здание – производственный корпус, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. Уржумская, д. 85, заявитель - Фефелов Евгений Валентинович	74:25:0310001	ТЭЦ АО «Златмаш»	2033	0,034	0,002	0,004	0,000	0,036	0,038
140	Пансионат с рекреационной зоной. Дом отдыха № 1, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, севернее ул. Песчаная, заявитель - Николаев Александр Вячеславович	74:25:0301517	индивидуальные теплогенераторы	2034	0,015	0,006	0,014	0,000	0,021	0,029
141	Реконструкция нежилого здания «Магазин» в жилой дом, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, пос. Айский, д. 9А, заявитель - Даноян Сусанна Вачагановна	74:25:0305503	ТЭЦ АО «Златмаш»	2035	0,013	0,001	0,001	0,000	0,013	0,014
142	Реконструкция здания выставочного зала, адрес: Челябинская область, г. Златоуст,	74:25:0305007	Котельная №2	2036	0,011	0,000	0,001	0,000	0,011	0,012

Уникальный номер абонента в электронной модели	Название объекта, адресная привязка, заявитель	Кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
					отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	технология	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
	пр. им. Ю.А. Гагарина, 1 линия, между домами № 9 и № 10, заявитель - Шляхтин Олег Игоревич Баласанян Лусина Эдуардовна									
143	Реконструкция нежилого здания (магазин) под размещение медицинского центра, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. Зеленая, д. 16А, заявитель - ООО «Управляющая компания ПРОСТОР» 456209, Челябинская обл., г. Златоуст, ул. Шоссейная, д. 1, офис 303, ИНН: 7404071955, Управляющий - индивидуальный предприниматель: Дубровский Максим Геннадьевич	74:25:0307205	ТЭЦ АО «Златмаш»	2037	0,008	0,000	0,001	0,000	0,008	0,009
144	Нежилое здание – складское здание промышленного назначения «хранение него-рючих материалов», адрес: Челябинская область, г. Злато-уст, ул. Садовая, 11, заявитель - Ашихмин Алексей Игоревич	74:25:0310401	ТЭЦ АО «Златмаш»	2038	0,011	0,001	0,001	0,000	0,011	0,012
145	Реконструкция нежилого здания в жилое, адрес: Челябинская область, г. Златоуст,п. Центральный, ул. Садовая, д. 19, заявитель - Вотчель Светлана Михайловна	74:25:0100201	индивидуальные теплогенераторы	2039	0,002	0,001	0,001	0,000	0,002	0,003
146	Нежилое здание – магазин, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, кв. Березовая Роща, заявитель - Серюков Сергей Юрьевич	74:25:0310203	ТЭЦ АО «Златмаш»	2040	0,011	0,000	0,001	0,000	0,011	0,012
147	Нежилое здание – склад для хранения негорючих материалов № 2, адрес: Челябинская область, г.Златоуст,пос. Балашиха, заявитель - ООО «Златоустовский завод бетоносмесительного оборудования» 456216,Челябинская обл., г. Златоуст, ул. им. А.В. Суворова, д. 57 ИНН: 7404036069	74:25:0310001	ТЭЦ АО «Златмаш»	2041	0,034	0,002	0,004	0,000	0,036	0,039
148	Строительство нежилого здания, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. им. Б.А. Ручьева, д. 2А, заявитель - Чертов Игорь Юрьевич	74:25:0302315	Котельная №4	2042	0,007	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007
149	Строительство здания пункта приёма заказов с целью оказания ритуальных услуг населению, адрес: Челябинская область,г. Златоуст, восточнее садового кооператива «Строитель» в районе Орловского кордона , заявитель - Старков Валерий Николаевич (ранее - Общество с ограниченной ответственностью «МБС»)	74:25:0305307	индивидуальные теплогенераторы	2036	0,001	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001
150	Производственный корпус по механической обработке металла, адрес: Челябинская область, г. Златоуст,пр-д Парковый, заявитель - Раковский Эдуард Константинович	74:25:0308103	ТЭЦ АО «Златмаш»	2037	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
151	Здание по ремонту автомобилей, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. Кусинское шоссе, южнее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0300302:1, заявитель - Панишева Юлия Игоревна	74:25:0300302	индивидуальные теплогенераторы	2038	0,002	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003
152	Реконструкция нежилого здания, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, пр. им. Ю.А. Гагарина, 3-й м/р-н, д. 11Б, заявитель - Пономарев Иван Евгеньевич	74:25:0305014	Котельная №1	2039	0,002	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002
153	Реконструкция газовой котельной , адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. им. П.П. Аносова, д. 82, заявитель - Моисеева Антонина Александровна	74:25:0302405	индивидуальные теплогенераторы	2040	0,003	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003
154	Производственная база. Производственный корпус № 1, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, ул. им. И.В. Панфилова, д. 18, заявитель - ООО «Завод Стройтехника» 456228, Челябинская область, г. Златоуст, пос. Красная горка, д.16, ИНН: 7404037672, ОГРН: 1037400585507 Генеральный директор: Белов Алексей Николаевич	74:25:0310204	индивидуальные теплогенераторы	2041	0,037	0,002	0,005	0,000	0,038	0,041
155	Здание для хранения автомобилей, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, севернее земельного участка с кадастровым номером 74:25:0302306:44, заявитель - Клементьев Максим Сергеевич	74:25:0000000	индивидуальные теплогенераторы	2042	0,010	0,000	0,000	0,000	0,010	0,010
156	Нежилое здание - автомойка, адрес: Челябинская область, г. Златоуст, пр. им. Ю.А. Гагарина, 3-й м/р-н, д. 37Б, заявитель -	74:25:0305018	Котельная №1	2042	0,003	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003

Уникальный номер абонента в электронной модели	Название объекта, адресная привязка, заявитель	Кадастровый квартал	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
					отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	технология	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом максимальной ГВС
	Староверова Ольга Сергеевна									
157	Власова Л.В., адрес: пр-д Профсоюзов, между домами № 4и № 2, заявитель - Власова Л.В.	74:25:307202	ТЭЦ АО «Златмаш»	2024	0,001	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001
158	ул. Горького, южнее бывшей проходной Златмаш, адрес: ул. Горького, южнее бывшей проходной Златмаш, заявитель - Клюквин Б.С.	74:25:308103	ТЭЦ АО «Златмаш»	2024	0,074	0,005	0,013	0,000	0,079	0,087
159	склад, ул. Горького, южнее бывшей проходной Златмаш, адрес: склад, ул. Горького, южнее бывшей проходной Златмаш, заявитель - Клюквин Б.С.	74:25:308103	ТЭЦ АО «Златмаш»	2024	0,012	0,001	0,003	0,000	0,013	0,015
160	пр. Профсоюзов, 3а, адрес: пр. Профсоюзов, 3а, заявитель - Клемчук Е.В.	74:25:307201	ТЭЦ АО «Златмаш»	2025	0,004	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004
161	ФОК с залом единоборств, адрес: ФОК с залом единоборств, заявитель - МБУ "Капитальное строительство"	74:25:307303	ТЭЦ АО «Златмаш»	2025	0,523	0,215	0,516	0,000	0,738	1,039
162	пр. Мира, 20 В, адрес: пр. Мира, 20 В, заявитель - Мамедов С.П.	74:25:0308201	ТЭЦ АО «Златмаш»	2025	0,011	0,003	0,007	0,000	0,014	0,018
163	Гаражный бокс № 32 ГСПК Чайка, адрес: Гаражный бокс № 32 ГСПК Чайка, заявитель - Коротких Л.М.	74:25:308103	ТЭЦ АО «Златмаш»	2025	0,002	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002

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

1.1 Описание программного комплекса ГИС «Zulu»

1.1.1 Общие положения

Электронная модель системы теплоснабжения ЗГО разрабатывалась на базе ранее разработанной системы диспетчеризации и мониторинга, выполненной в программно-расчётном комплексе «Теплограф» и установленной в ООО «Теплоэнергетик».

В качестве базового программного обеспечения для реализации создания Электронной модели системы теплоснабжения города был выбран программно-расчетный комплекс ZULU.

В данном разделе представлено краткое описание функциональных возможностей основных модулей программно-расчетного комплекса ZULU, необходимых для создания и дальнейшей эксплуатации ЭМ:

- сервер геоинформационной системы Zulu;
- инструментальная геоинформационная система ГИС Zulu;
- пакет расчетов сетей теплоснабжения Zulu Thermo;
- подпрограмма (модуль) «Пространственные запросы» разработанная для выполнения аналитических пространственных запросов семантическим базам данных объектов в целом по системе теплоснабжения.

По окончании внедрения Заказчик самостоятельно определяет целесообразность развития данной системы и необходимость приобретения и внедрения дополнительных модулей.

1.1.2 Сервер геоинформационной системы Zulu

ZuluServer – сервер ГИС Zulu, предоставляющий возможность совместной многопользовательской работы с геоданными в локальной сети и глобальной сети «Интернет».

Доступ к серверу осуществляется через протокол TCP/IP. Сервер ZuluServer дает возможность исключить файловый доступ клиента к данным на сервере. Клиенту недоступна информация о физическом хранении данных и отсутствует возможность их несанкционированного изменения.

Также есть возможность разграничить доступ к данным между пользователями. Система паролей и прав позволяет предоставлять разным пользователям различные возможности и ограничения для доступа и работы с данными.

ГИС Zulu, сохраняя все возможности настольной версии ГИС, имеет встроенный клиент ZuluServer и может открывать карты, слои, проекты и другие данные Zulu как с локальной машины, так и с удаленного компьютера, где установлен ZuluServer.

Для того чтобы подключиться к серверу ZuluServer, достаточно указать его IP адрес, либо имя компьютера в локальной сети или же имя домена, если сервер расположен в сети «Интернет».

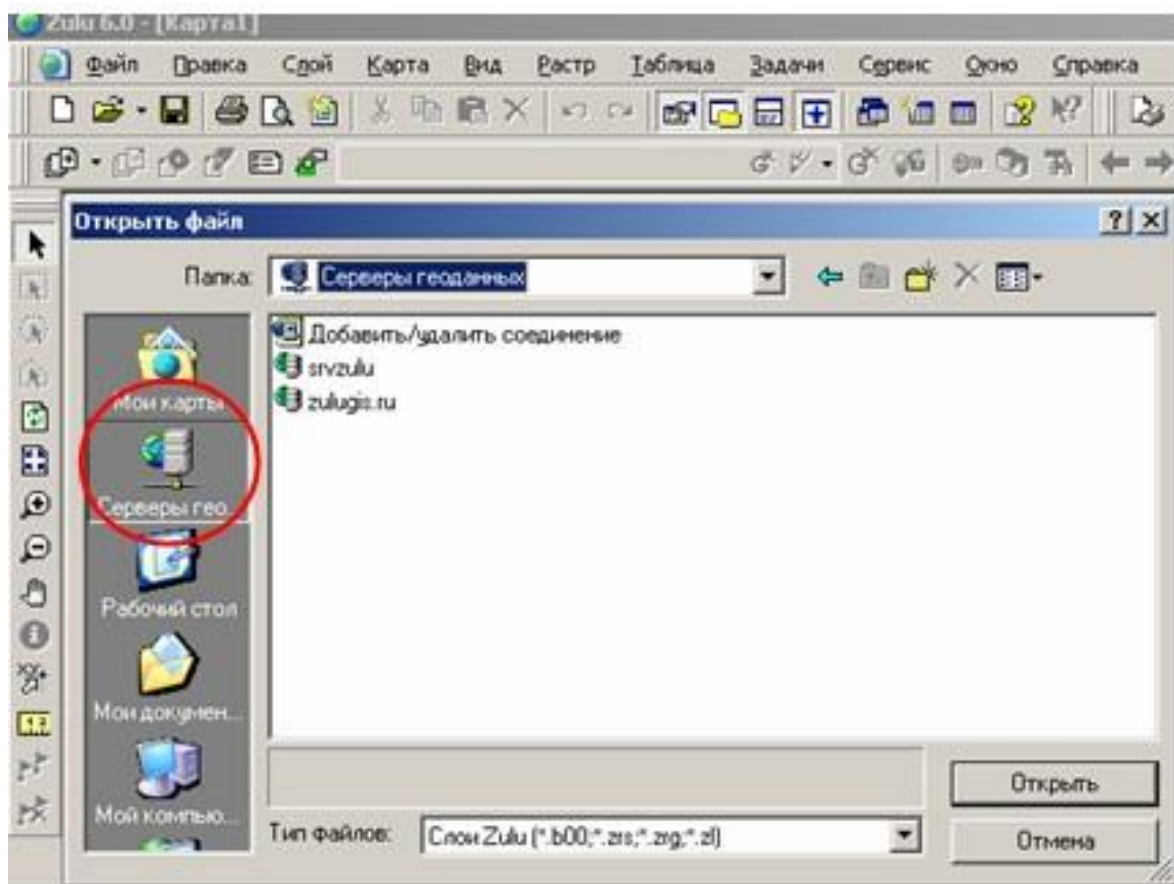


Рисунок 2.1 - Встроенный клиент ГИС Zulu – ZuluServer

1.1.3 Особенности ZuluServer

Адресация данных

ГИС Zulu в своей работе с данными использует путь к файлам слоев, карт, проектов и других, эти данные представляющим. Путь к файлу может быть локальным типа «C:\Zulu\Buildings.b00» или сетевым вида «\\server\C\Zulu\Buildings.b00». Для доступа же к данным на сервере, Zulu пользуется адресом ресурса URL (uniform resource location) вида «zulu://server/buildings.zl». Подобно тому как веб-браузер использует URL для доступа к страницам веб-сайта, ГИС Zulu использует свой тип URL для адресации к данным на сервере ZuluServer.

Наложение слоев с разных серверов

ГИС Zulu дает возможность работать одновременно с картами и слоями с разных серверов и накладывать в одной карте слои с локальной машины и слои с сервера друг на друга в произвольном порядке.

Например, на карту местности в виде слоев, загруженных с удаленного сервера (допустим, из «Интернета») можно наложить план предприятия с сервера данного предприятия, а поверх расположить схему инженерных коммуникаций, расположенную на клиентской машине.

Многопользовательское редактирование

ZuluServer дает возможность одновременного редактирования одних и тех же графических и табличных данных несколькими пользователями. При этом ведется независимый для каждого пользователя журнал отката.

Автоматическое обновление карты

При изменении данных одним из клиентов, сервер оповещает всех клиентов, пользующихся в данный момент этими данными, что приводит к автоматическому обновлению данных на карте.

Публикация данных

ZuluServer спланирован так, чтобы дать возможность быстро и просто опубликовать данные, созданные с помощью настольной версии ГИС Zulu. Физический формат данных при этом не меняется. Достаточно с помощью утилиты подготовки данных или вручную настроить ссылки для сервера ZuluServer и данные становятся доступными в сети. Подобно веб-серверу, сервер Zulu по запросу с клиентского места нужного ресурса предоставит данные, сопоставленные с этим ресурсом.

Администрирование данных

ZuluServer предоставляет возможность разграничить доступ к данным и назначить различные правила и права доступа к ним. Можно предоставить как анонимный доступ к данным для широкой публики, так и ограничить его для узкого круга пользователей, определив для каждого из них какие операции с данными ему разрешены.

Web-службы WMS и WFS

ZuluServer позволяет работать с данными сервера по спецификациям WMS 1.1.1, WMS 1.3.0 (Web Map Service) и WFS 1.0.0 (Web Feature Service) разработанными OGC (Open Geospatial Consortium).

Web-служба WMS позволяет отображать слои и карты сервера на клиентах, поддерживающих спецификации WMS, в частности, Zulu, Google Earth, Google Api, Open Layers, Yandex Map, MapInfo, ArcGIS и др.

Web-служба WFS обеспечивает доступ к векторной и семантической информации сервера для клиентов, поддерживающих данную спецификацию.

Пространственный фильтр к данным

Права доступа к серверным данным для пользователя или группы пользователей можно ограничить областью, заданной простым или составным полигоном.

Если введено такое ограничение, то пользователь сможет отображать слои и оперировать данными только в пределах указанной области.

Авторизация Windows

При соединении с ZuluServer возможно использовать учетные сведения Windows для авторизации пользователя на сервере, как это делает, например, Microsoft SQL Server. Пользователю не нужно постоянно вводить логин и пароль.

1.1.4 Инструментальная геоинформационная система ГИС Zulu

ГИС Zulu - инструментальная геоинформационная система для создания электронных карт, планов и схем, информационно-справочных систем, включая моделирование инженерных коммуникаций и транспортных систем.

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.

С помощью Zulu можно создавать всевозможные 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.

ГИС Zulu позволяет импортировать данные из таких программ как MapInfo, AutoCAD Release 12, ArcView. В результате импорта будут получены векторные слои с готовыми объектами, при этом все характеристики, такие как масштаб, цвет и др. будут сохранены. Если к объектам в обменном формате была прикреплена база данных, то она так же импортируется в Zulu.

Помимо импорта Zulu имеет возможность экспорта графических данных в такие программы как MapInfo, AutoCAD Release 12 и ArcView. Экспорт семантических данных возможен в электронную таблицу Microsoft Excel или страницу HTML. В системе Zulu также могут без преобразования использоваться описатели растровых объектов в форматах MapInfo и OziExplorer.

Геоинформационная система Zulu по внешнему виду весьма похожа на широко распространенные продукты семейства Microsoft Office и имеет схожее оборудование меню и панелей инструментов.

1.1.5 Возможности ГИС Zulu

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 теплоснабжения 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);

- 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 Bitmap (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.

Организация графических данных

Графические данные организованы послойно. Слой является основной информационной единицей системы. Каждый объект слоя имеет уникальный идентификатор (ID или «ключ»).
Поддерживаемые типы слоев:

- векторные слои;
- растровые слои;
- слои рельефа;
- слои WMS (Web Map Service).

Векторные слои

Векторные слои имеют собственный бинарный формат данных, что обеспечивает высокую скорость работы графических и топологических алгоритмов. Имеется возможность программного доступа к данным через объектную модель для написания собственных конвертеров.

Объекты векторного слоя делятся на простые (примитивы) и типовые (классифицированные объекты).

Примитивы могут быть:

- точечные (пиктограммы или «символы»);
- текстовые;
- линейные (линии, полилинии);

площадные (контуры, поликонтуры).

Типовые объекты описываются в библиотеке типов объектов. Каждый тип описывает площадной, линейный или символьный типовой графический объект, имеет пользовательское название и может быть связан с собственной семантической базой данных.

Каждый тип объекта может иметь несколько режимов, которые имеют пользовательское название, и задают различные способы отображения данного типового объекта.

Типовые объекты могут быть:

точечные (пиктограммы или «символы»);

линейные (линии, полилинии);

площадные (контуры, поликонтуры).

Атрибутивные или семантические данные векторного слоя хранятся во внешнем источнике данных и подключаются к слою через собственный описатель базы данных. К одному слою может быть подключено попеременно произвольное число семантических баз данных. Прimitives пользуются общей семантической базой данных, типовые объекты - собственной для каждого типа (однако для разных типов можно подключить одну и ту же базу).

Растровые слои

Растровым слоем может быть либо отдельный растровый объект, либо группа растровых объектов. Растровая группа может содержать произвольное число растровых объектов или вложенных растровых групп. Число растров в слое ограничено лишь дисковым пространством (Zulu справляется с полем из нескольких тысяч растров).

Поддерживаемые форматы растров - BMP, TIFF, PCX, JPEG, GIF, PNG.

Работа с системами координат и картографическими проекциями

Графические данные могут храниться в различных системах координат и отображаться в различных проекциях трехмерной поверхности Земли на плоскость.

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 позволяет, при известных параметрах (ключах перехода), привязывать данные, хранящиеся в местной системе координат, к одной из глобальных систем координат.

Данные можно перепроецировать из одной системы координат в другую.

Организация семантических данных

Семантические данные подключаются к слою из внешних источников Borland Database

Engine (BDE), Open Database Connectivity (ODBC) или ActiveX Data Objects (ADO) через описатели баз данных.

Получать данные можно из:

- Таблиц Paradox, dBase, FoxPro;
- Microsoft Access;
- Microsoft SQL Server;
- ORACLE;
- другие источники ODBC или ADO.

Импорт/экспорт данных

Возможен импорт/экспорт данных в следующие форматы:

- MapInfo MIF/MID;
- AutoCAD DXF;
- Shape SHP;
- Экспорт карты (Windows Bitmap (BMP));
- Экспорт семантических данных (Microsoft Excel, HTML, текстовый формат).

Представление данных на карте

Карта может содержать произвольное число графических слоев - одни и те же графические слои могут быть помещены в разные карты с разными настройками отображения. Карта имеет возможность задания пользовательского имени, цвета фона и масштабной сетки.

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

Примитивы могут иметь индивидуальные стили отображения (цвет, стиль, толщина линий; цвет и стиль заливки; пиктограмма; формат текста). Типовые объекты имеют стиль в зависимости от режима (состояния), который определяется в библиотеки типов объектов слоя. Стиль примитивов может переопределять картой - для всех примитивов можно принудительно задать один стиль.

Стиль объектов можно менять с помощью тематических раскрасок. При этом раскраска может быть создана по семантическим данным или программно.

Есть возможность выводить для всех объектов слоя надписи или бирки. Текст надписи может браться из семантической базы данных. Текст надписи также может переопределяться программно. Бирки генерируются автоматически, но могут потом расставляться пользователем в нужное расположение и в нужной ориентации.

Для быстрого перемещения в нужное место карты можно устанавливать закладки. Закладка на

связности, анализ колец, анализ отключений, поиск отключающих устройств и т.д. Можно менять состояния объектов (переключения) с последующим автоматическим обновлением

состояния всей сети (например, включение/выключение задвижки трубопровода) выполнять поиск точку на местности с определенным масштабом отображения.

Карту можно печатать с различными опциями (на одной странице или нескольких страницах, в заданном масштабе или вписав в заданные габариты, на страницах для последующей склейки и т.д.).

Организация карт

Имеется возможность удобно организовать карты, объединенные общей тематикой. Совокупность карт, объединенных общим пользовательским именем и, если требуется, набором иерархических связей между этими картами, представляет собой проект.

В рамках проекта карты можно связывать между собой с помощью гиперссылок. Гиперссылка определяется от объекта в одной карте к другой карте с указанием месторасположения и масштаба.

Редактирование объектов

Для редактирования и ввода объектов предусмотрены:

- . Возможности ввода и редактирования:
 - ввод с экрана мышкой
 - ввод по координатам с клавиатуры
 - трассировка линий
 - автозамыкание контуров
 - вырезка/копирование/вставка - дублирование
 - поворот объекта.
- . Операции отмены/возврата действия (Undo / Redo).
- . Редактирование группы объектов:
 - удаление - перемещение;
 - дублирование;
 - поворот - вырезка/копирование/вставка.
- . Редактирование элементов объекта:
 - перемещение/удаление/вставка узлов;
 - перемещение/удаление ребер;
 - разбиение участка символьным объектом.
- . Трансформация.

Векторные оверлейные операции

Оверлей - операция наложения друг на друга двух или более слоев, в результате которой образуется один производный слой, содержащий композицию пространственных объектов исходных слоев, топологию этой композиции и атрибуты, арифметически или логически

производные

от значений атрибутов исходных объектов.

Поддерживаются следующие векторные оверлейные операции:

- объединение объектов с наследованием ID (уникального идентификатора);
- разъединение объектов;
- разделение одного объекта группой объектов;
- вырезка из одного объекта области группы объектов;
- отрезание объекта вне области группы других объектов;
- узлование;
- буферные зоны;
- построение контуров по сети.

Корректировка растров

В системе реализована корректировка растровых файлов, содержащих сканированную с планшетов топоснову. Корректировка искажений сканирования производится по точкам растра, координаты которых известны. Как минимум должны быть известны четыре точки, определяющие углы планшета.

Процедура корректировки создает новый растр, углы которого совпадают с углами планшета, т.е. процедура корректировки обрезает отсканированные, но лишние, поля.

Моделирование сетей и топологические задачи на сетях

Наряду с обычным для ГИС разделением объектов на контуры, ломаные, комбинированные контуры, комбинированные ломаные, Zulu поддерживает линейно-узловую топологию, что позволяет моделировать инженерные сети.

Наряду с обычным для ГИС разделением объектов на контуры, ломаные, 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 отключающих устройств (формирование списка объектов, имеющих признак «отключающее устройство», при отключении которых выбранный объект также переводится в состояние «отключен»), кратчайших путей (находить кратчайший путь по сети между выбранными узлами с учетом направлений участков), связанных объектов (находится множество объектов сети, достижимых из выбранного узла сети, достижимость может определяться без учета направления участков, с учетом и против направления участков), искать все кольца сети, в которые входят все выбранные объекты.

Сеть вводится как совокупность типовых точечных объектов, соединенных типовыми

линейными объектами, имеющими признак «участок». Информация о топологии формируется автоматически - если «потянуть» за узел или ребро, связанные объекты также перемещаются. Объекты сети можно откреплять и заново прикреплять друг к другу одним движением мышки.

Модель сети Zulu является основой для работы модуля расчетов инженерных сетей Zulu Thermo.

1.1.6 Инструментальная геоинформационная система ГИС Zulu

Модуль Zulu Thermo 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 десятками схемных решений, применяемых на территории России.

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

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

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

Состав задач:

- построение расчетной модели тепловой сети;
- паспортизация объектов сети;
- наладочный расчет тепловой сети;
- поверочный расчет тепловой сети;
- конструкторский расчет тепловой сети;
- расчет требуемой температуры на источнике;
- коммутационные задачи;
- построение пьезометрического графика;
- расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.

1.1.7 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.

Математическая модель сети для проведения теплогидравлических расчетов представляет собой граф, где дугами, соединяющими узлы, являются участки трубопроводов.

Участок изображается одной линией, но может означать несколько состояний, задаваемых разными режимами:

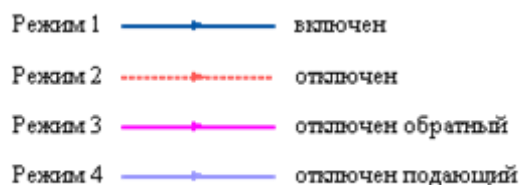


Рисунок 1.1.7-1. Изображение нескольких состояний участков, задаваемых разными режимами



Рисунок 2.2 - Обобщенный потребитель

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

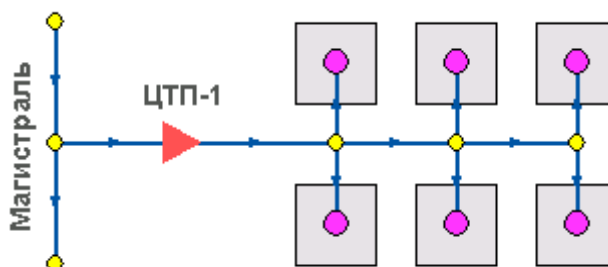


Рисунок 2.3 - ЦТП

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

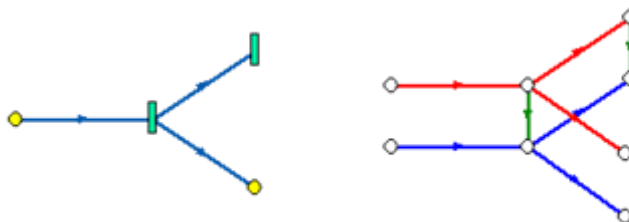


Рисунок 2.4 - Перекрышка

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

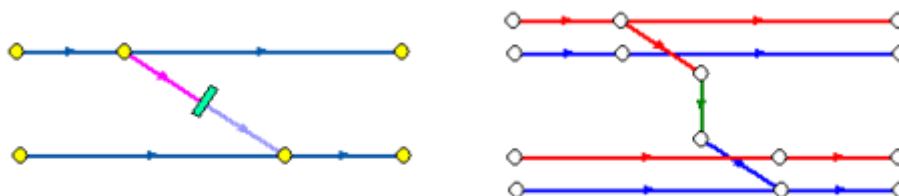


Рисунок 2.5 - Соединение между подающим трубопроводом одного участка и обратным трубопроводом другого участка

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



Рисунок 2.6 - Насосная станция

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

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

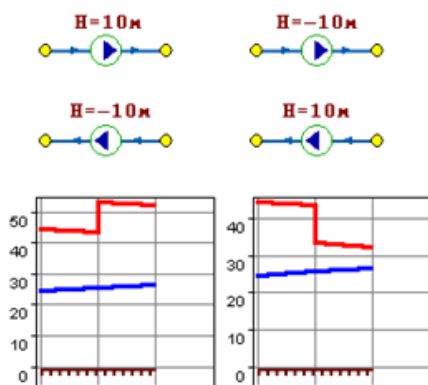


Рисунок 2.7 - Пьезометрические графики

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

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

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

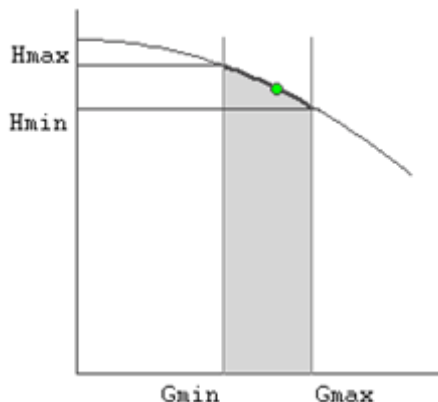


Рисунок 2.8 - Напорно-расходная характеристика насоса

По заданным двум точкам определяется парабола с максимумом на оси давлений, по которой расчет и будет определять напор насоса в зависимости от расхода. Следует отметить, что характеристика, задаваемая таким образом, может отличаться от реальной характеристики насоса, но в пределах рабочей области обе характеристики практически совпадают.

Для описания нескольких параллельно работающих насосов достаточно задать их количество и результирующая характеристика будет определена при расчете автоматически.

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

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

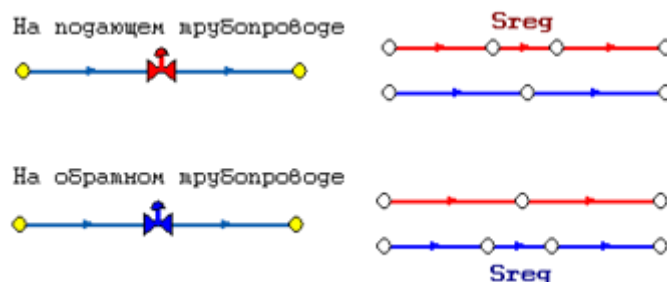


Рисунок 2.9 - Дросселирующие устройства

С точки зрения модели дроссельная шайба - это фиксированное сопротивление, определяемое диаметром шайбы, которое можно устанавливать, как на подающем, так и на обратном трубопроводе. Так как это нерегулируемое сопротивление, то величина гасимого шайбой напора зависит от квадрата, проходящего через шайбу расхода.

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

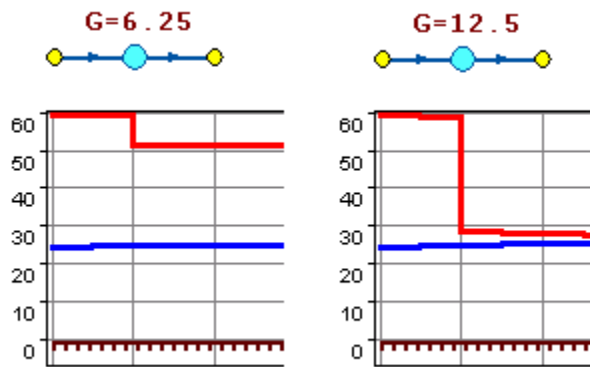


Рисунок 2.10 - Дроссельная шайба

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

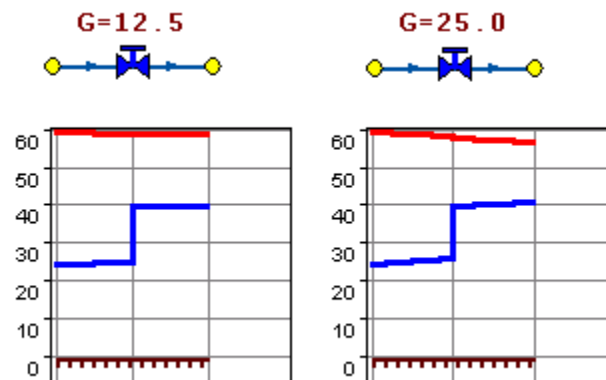


Рисунок 2.11 - Регулятор давления

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

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

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

Регулятор расхода - это узел с переменным сопротивлением, которое позволяет поддерживать постоянным заданное значение проходящего через регулятор расхода.

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

1.1.8 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.

1.1.9 Поверочный расчет тепловой сети

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

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

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

потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

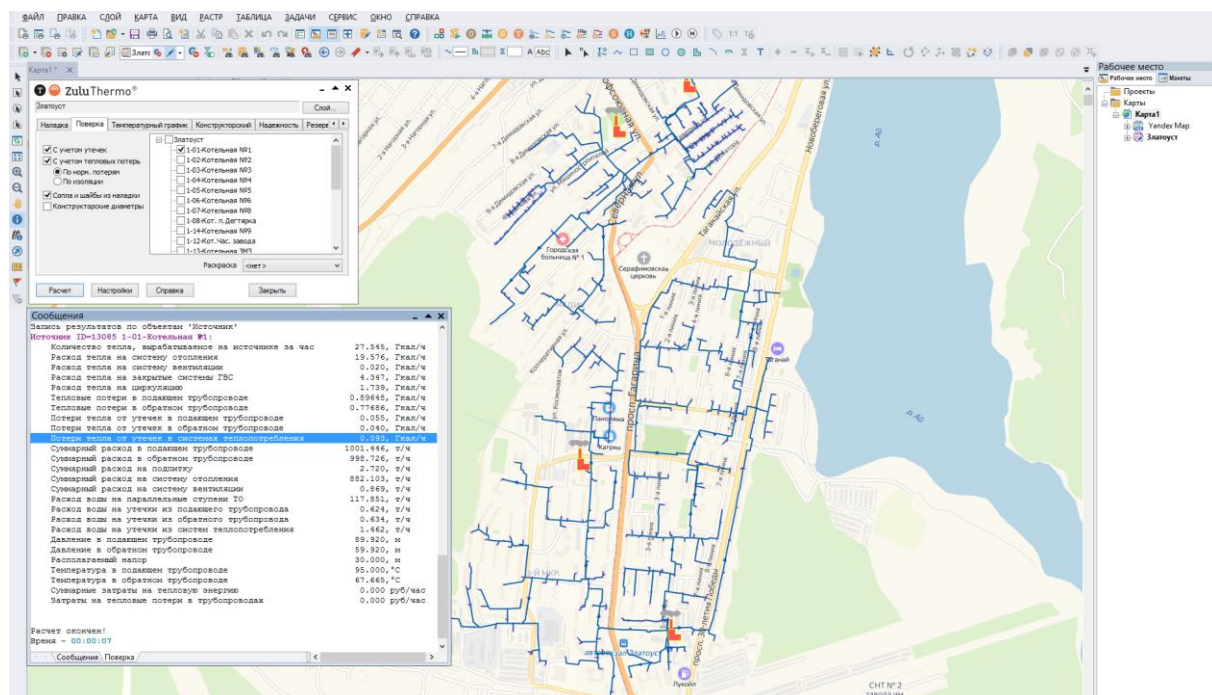


Рисунок 2.12 - Поверочный расчет тепловой сети

1.1.10 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.

1.1.11 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.

1.1.12 Коммутационные задачи

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

1.1.13 Пьезометрический график

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского).

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

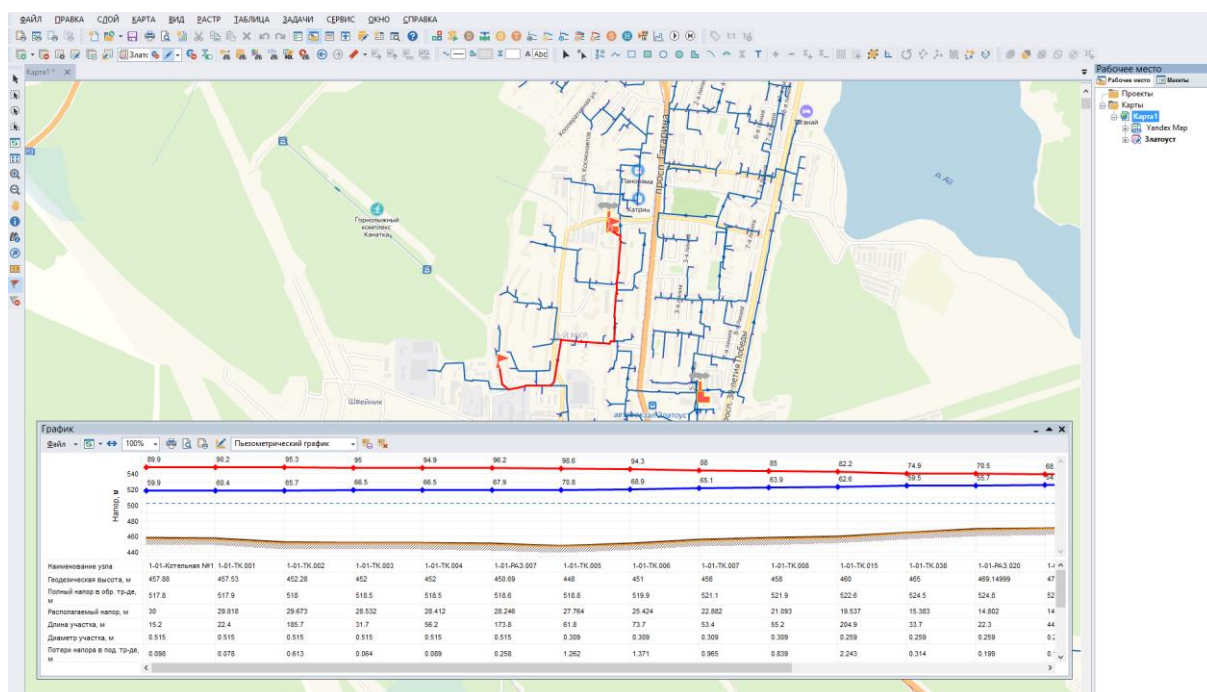


Рисунок 2.13 - Пьезометрический график

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.

1.1.14 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.

1.2 Описание разработанной электронной модели системы теплоснабжения Златоустовского городского округа

В качестве методической основы для разработки «Электронной модели системы теплоснабжения Златоустовского городского округа» (далее – ЭМ) использованы требования к электронным моделям систем теплоснабжения, предъявляемые в соответствии с Постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г. и Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения.

Информационно-графическое описание объектов системы теплоснабжения города в слоях ЭМ представлены графическим отображением объектов системы теплоснабжения с привязкой к электронной карте города и полным топологическим описанием связности объектов, а также паспортизацией объектов системы теплоснабжения (источников теплоснабжения, участков тепловых сетей, оборудования ЦТП, ИТП).

Основой семантических данных об объектах системы теплоснабжения были базы данных, предоставленные МУП Златоустовского городского округа «Теплоснабжение» и информация, собранная в процессе выполнения анализа существующего состояния системы теплоснабжения города.

В составе электронной модели (ЭМ) существующей системы теплоснабжения города отдельными слоями представлены:

- электронная карта и адресный план города;
- слой, содержащий сетку расчетных элементов территориального деления города, используемую при разработке схемы теплоснабжения – сетку кварталов;
- расчетный слой ZULU по объектам систем теплоснабжения города.

После завершения ввода информации об объектах системы теплоснабжения (изображений и паспортов энергоисточников, участков трубопроводов тепловых сетей, теплосетевых объектов, потребителей) была выполнена процедура калибровки электронной модели с целью обеспечения соответствия расходов теплоносителя в модели реальным расходам базового отопительного периода разработки схемы теплоснабжения.

На адресном плане города изображены:

Фрагмент адресного плана, представленного в ЭМ, приведен на рисунке 15.

Рисунок 2.14 - Фрагмент адресного плана

ЭМ в соответствии с требованиями к ее содержанию включает слой расчетных единиц территориального деления – кварталов, границы которых установлены Генеральным планом города.

Семантическая информация по кадастровым кварталам включает номер квартала и площадь территории, расположенной в границах квартала.

Слой кварталов в ЭМ создан импортированием слоев, предоставленных администрацией города в формате MapInfo.

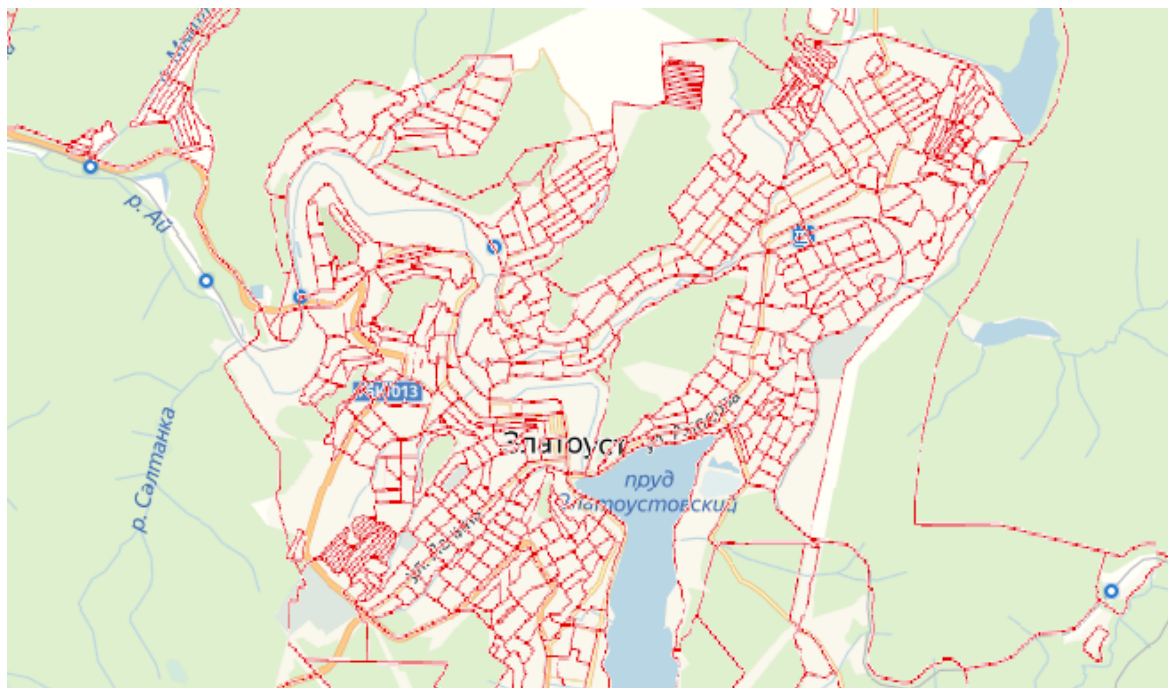


Рисунок 2.15 - Фрагмент сетки территориального деления территории Златоустовского городского округа

1.5 Расчетный слой ZULU по системе теплоснабжения города

Общегородская электронная схема существующих тепловых сетей Златоустовского городского округа, привязанных к электронной карте города, представлена в модели единым слоем ZULU «Расчет сетей», содержащим данные по сети, необходимые для выполнения теплогидравлических расчетов.

К объектам расчетных слоев относятся:

- Источники;
- Узел;
- Потребитель;
- Насосная станция;
- Задвижки;
- Участки;
- Вспомогательные участки;
- Дросселирующий узел;
- ЦТП;

- Перемычка;
- Обобщенный потребитель.

Фрагмент расчетного слоя электронной схемы существующих тепловых сетей

Златоустовского городского округа, представленной в ЭМ, изображен на рисунке 17.

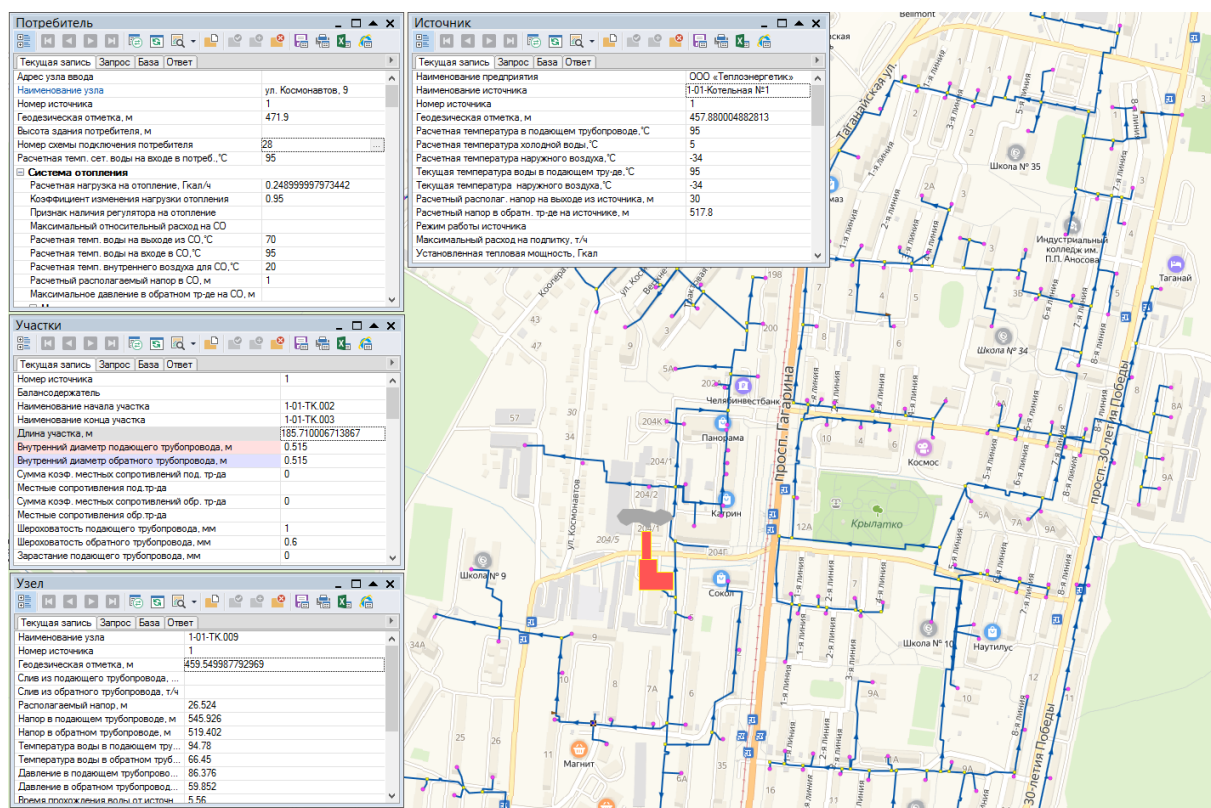


Рисунок 2.16 - Фрагмент схемы тепловых сетей с характеристикой объектов системы теплоснабжения

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

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

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

Следует отметить, что в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения была осуществлена разработка электронной модели систем теплоснабжения 1-го уровня, т.е. до т.н. «камер сброса тепловой нагрузки». Группы потребителей смоделированы

обобщенными потребителями.

1.6 Отладка и калибровка электронной модели

С целью обеспечения соответствия гидравлических режимов, моделируемых в ЭМ, фактическим параметрам базового отопительного периода разработки схемы теплоснабжения, были выполнены следующие процедуры:

- 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 (расходы, давления воды в подающих и обратных трубопроводах системы теплоснабжения для определенных расчетных режимов).

На этапе отладки электронной модели был проведен анализ полноты внесенных исходных данных. Инструментарием для анализа и выявления ошибок во введенных исходных данных являются сгенерированные отчеты об объектах из созданной базы данных. Наиболее часто встречающимися типами ошибок были следующие:

- Отсутствие данных о местных сопротивлениях и коэффициентах шероховатости участка;
- Отсутствие данных о геодезических отметках узлов;
- Отсутствие данных о диаметрах и длинах участков.

Отсутствующие данные запрашивались у теплоснабжающих организаций. В случае отсутствия требуемых данных у теплоснабжающей организации значения величин принимались по экспертным оценкам.

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, тепловые камеры, насосные станции, ЦТП, ИТП, по которым имеются фактические данные по расходам теплоносителя и располагаемым напорам за период, когда расходы теплоносителя были максимально приближены к номинальным. Для калибровки созданной модели используют большой набор встроенных инструментов.

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 используют сгенерированные отчеты и справки об объектах из созданной базы данных, а также графическое представление параметров теплоносителя, среди которых можно выделить:

- результаты гидравлического расчета по участкам вдоль пути (данный отчет, представленный в табличном виде, позволяет выполнить анализ гидравлического расчета системы теплоснабжения вдоль выделенного пути);

- расчетные параметры участков тепловых сетей и характеристики у потребителей (позволяют выполнить анализ гидравлического расчета всей системы теплоснабжения, проанализировать гидравлические параметры по конкретному потребителю);

- специальные раскраски тепловой сети по значениям различных характеристик гидравлического режима (данные режимы позволяют анализировать всю систему теплоснабжения по следующим параметрам: скорости, давлениям в подающей или обратной магистрали, удельным потерям напора на участках и т.п.);

- графические выделения (выделения цветом или иным способом узлов и/или участков тепловой сети по некоторому критерию, например: потребители с превышением давления в обратной магистрали, тепловые камеры с «прижатыми» задвижками, узлы с располагаемым напором ниже заданного, участки с превышением заданной скорости потока, и т.п.);

- расстановка на схеме тепловой сети значков-стрелок, указывающих направление движения теплоносителя по подающей или обратной магистрали (данный режим позволяет анализировать движение теплоносителя по подающей или обратной магистрали);

- отображение семантической информации на карте.

Параллельно работе с вышеописанным инструментарием проводится корректировка изначально введенных данных по шероховатости трубопроводов, значениям местных сопротивлений, состоянию ЗРА и пр. с целью получения максимального соответствия параметров расчетной модели с фактическими параметрами систем теплоснабжения. Процесс калибровки - один из самых сложных процессов при разработке модели, в каждом отдельном случае производится с помощью различных функций системы, описание которых не является целью данного отчета.

Данная составляющая работы (отладка и калибровка) выполнялась после завершения описания тепловых сетей и теплосетевых объектов в электронной модели системы теплоснабжения.

В дальнейшем разработанная электронная модель использована в качестве основного инструментария для разработки сценариев развития системы теплоснабжения Златоустовского городского округа до 2028 года.

Фрагмент разработанной электронной модели представлен на рисунке 1.6-2.

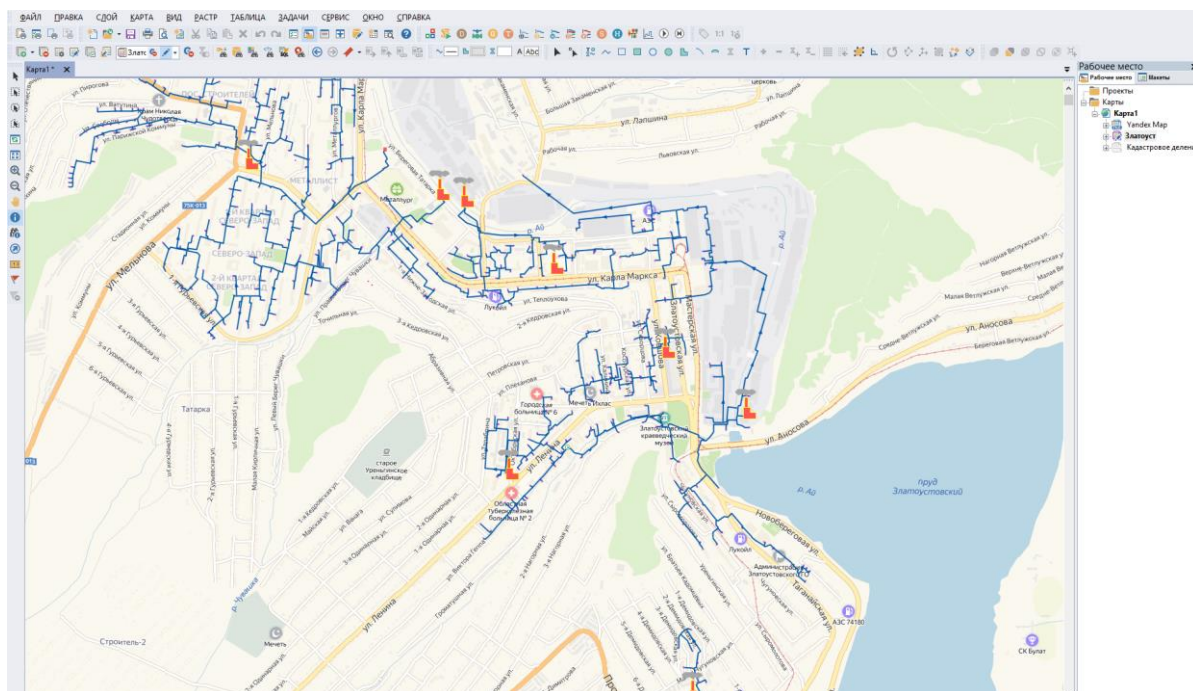


Рисунок 2.17 - Общий вид рабочего экрана электронной модели системы теплоснабжения (фрагмент)

1.7 Электронная модель перспективной системы теплоснабжения

Моделирование перспективных вариантов 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 через механизм создания и администрирования специальных «модельных» баз - наборов данных, клонируемых из основной (контрольной) базы данных описания тепловой сети, на которых можно производить любые манипуляции без риска исказить или повредить контрольную базу.

В составе электронной модели перспективной системы теплоснабжения города дополнительными слоями представлены расчетные слои ZULU по отдельным зонам теплоснабжения города по рассмотренным перспективным вариантам развития.

В ЭМ представлены расчетные слои ZULU для расчета гидравлических режимов по рассматриваемым периодам с учетом перспективных нагрузок планируемых к подключению соответственно к 2021 г., 2022-2024 г. и 2025-2028 г.

В расчетных слоях созданы перспективные обобщенные потребители тепла по перспективным зонам застройки, отдельные потребители, реконструируемые и вновь строящиеся сети теплоснабжения.

3.Паспортизация объектов системы теплоснабжения

Как было отмечено выше, при разработке электронной модели системы теплоснабжения города была выполнена паспортизация объектов системы теплоснабжения: источников, участков трубопроводов тепловых сетей, потребителей, ЦТП и т.д. Примеры паспортов объектов системы теплоснабжения приведены на рисунках ниже.

Участки

Текущая запись Запрос База Ответ

Номер источника	2201
Балансодержатель	
Наименование начала участка	1-13-ТК.018н
Наименование конца участка	1-13-РА3.001н
Длина участка, м	100.819999694824
Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	0.309
Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	0.309
Сумма коэф. местных сопротивлений под. тр-да	0
Местные сопротивления под.тр-да	
Сумма коэф. местных сопротивлений обр. тр-да	0
Местные сопротивления обр.тр-да	
Шероховатость подающего трубопровода, мм	1
Шероховатость обратного трубопровода, мм	0.6
Зарастание подающего трубопровода, мм	
Зарастание обратного трубопровода, мм	
Коэффициент местного сопротивления под. тр-да	1.40000000596046
Коэффициент местного сопротивления обр.тр-да	1.40000000596046
Сопротивление подающего тр-да, м/(т/ч)*2	
Сопротивление обратного тр-да, м/(т/ч)*2	
Разделитель зон статического напора	
Вид прокладки тепловой сети	Подземная бесканальная
Нормативные потери в тепловой сети	С 2004 г.
Период работы подающего тр-да	
Период работы обратного тр-да	
Поправочный коэфф. на нормы тепловых потерь для пода...	1
Поправочный коэфф. на нормы тепловых потерь для обра...	1
Вид грунта	
Глубина заложения трубопровода, м	0
Теплоизоляционный материал под.тр-да	Маты минераловатные прошивные марки 100
Теплоизоляционный материал обр.тр-да	Маты минераловатные прошивные марки 100
Толщина изоляции подающего тр-да, м	
Толщина изоляции обратного тр-да, м	
Техническое состояние изоляции под.тр-да	
Техническое состояние изоляции обр.тр-да	
Расстояние между осями трубопроводов, м	
Высота канала, м	
Ширина канала, м	
Дополнительные потери тепла под.тр-да, ккал	
Дополнительные потери тепла обр.тр-да, ккал	
Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	192.7962
Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	-192.348
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.388
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.332
Удельные линейные потери напора в под.тр-де, мм/м	2.75
Удельные линейные потери напора в обр.тр-де, мм/м	2.355
Эквивалентная длина подающего, м	
Эквивалентная длина обратного, м	
Приведенная длина подающего, м	
Приведенная длина обратного, м	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	0.786
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-0.77
Величина утечки из подающего трубопровода, т/ч	0.017
Величина утечки из обратного трубопровода, т/ч	0.017

Рисунок 2.18 - Паспорт объекта системы теплоснабжения – участка трубопровода тепловой сети

Источник	
Текущая запись	Запрос
База	Ответ
Наименование предприятия	ООО «Теплоэнергетик»
Наименование источника	1-04-Котельная №4
Номер источника	4
Геодезическая отметка, м	406
Расчетная температура в подающем трубопроводе, °C	95
Расчетная температура холодной воды, °C	5
Расчетная температура наружного воздуха, °C	-34
Текущая температура воды в подающем тру-де, °C	95
Текущая температура наружного воздуха, °C	-34
Расчетный располага. напор на выходе из источника, м	25
Расчетный напор в обратн. тр-де на источнике, м	466
Режим работы источника	
Максимальный расход на подпитку, т/ч	
Установленная тепловая мощность, Гкал	
Максимальный расход, т/ч	
Текущий располага. напор на выходе из источника, м	25
Напор в подающем тр-де, м	491
Давление в подающем тр-де, м	85
Текущий напор в обратн. тр-де на источнике, м	466
Давление в обратном тр-де, м	60
Продолжительность работы системы теплоснабжения (1-2)	>5000 часов в год
Среднегодовая температура воды в под. тр-де, °C	59.1
Среднегодовая температура воды в обр. тр-де, °C	48.1
Среднегодовая температура грунта, °C	7.4
Среднегодовая температура наружного воздуха, °C	3.83
Среднегодовая температура воздуха в подвалах, °C	12
Текущая температура грунта, °C	2.7
Текущая температура воздуха в подвалах, °C	12
Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	16.5389
Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	0
Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	1.86241
Текущая нагрузка на отопление, Гкал/ч	16.36289
Текущая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	0
Текущая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	1.8625
Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	22.07938
Температура на выходе из источника, °C	95
Текущая температура воды в обратном тр-де, °C	66.47
Расход сетевой воды на СО, т/ч	712.98
Расход сетевой воды на СВ, т/ч	0
Расход сетевой воды на откр. ГВС, т/ч	0
Суммарный расход сетевой воды в под.тр., т/ч	765.446
Расход воды на утечку из сис.теплопотреб., т/ч	1.24
Расход воды на подпитку, т/ч	3.94
Расход сетевой воды на утечку из под.тр., т/ч	1.34
Расход сетевой воды на утечку из обр.тр., т/ч	1.36
Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2.83253
Стоимость тепловой энергии	
Стоимость электроэнергии	
Затраты на тепловую энергию	

Рисунок 2.19 - Паспорт объекта системы теплоснабжения – источника (котельной)

Потребитель

Текущая запись Запрос База Ответ

Адрес узла ввода	
Наименование узла	ул. Таганайская 8-10
Номер источника	4
Геодезическая отметка, м	422.03
Высота здания потребителя, м	
Номер схемы подключения потребителя	28
Расчетная темп. сет. воды на входе в потреб., °C	95
Система отопления	
Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч	0.882000029087067
Коэффициент изменения нагрузки отопления	
Признак наличия регулятора на отопление	
Максимальный относительный расход на СО	
Расчетная темп. воды на выходе из СО, °C	70
Расчетная темп. воды на входе в СО, °C	95
Расчетная темп. внутреннего воздуха для СО, °C	20
Расчетный располагаемый напор в СО, м	1
Максимальное давление в обратном тр-де на СО, м	
Независимое присоединение	
Количество секций ТО на СО	
Потери напора в 1-й секции ТО на СО, м	
Количество параллельных групп ТО на СО	
Расчетная темп. сет. воды на выходе из ТО, °C	
Расчетная темп. сет. воды на выходе из потреб., °C	
Температура воды на выходе из 2 контура ТО, ...	
Рекомендуемый номер элеватора	0
Рекомендуемый диаметр сопла элеватора, мм	0
Расчетный коэффициент смешения	0
Фактический коэффициент смешения	0
Номер установленного элеватора	
Диаметр установленного сопла элеватора, мм	
Расход сетевой воды на СО, т/ч	38.829
Относительный расход воды на СО	1.101
Относительное количество теплоты на СО	1.01
Температура воды на входе в СО, °C	94.7
Температура воды на выходе из СО, °C	71.8
Температура внутреннего воздуха СО, °C	20.4
Шайбы из наладки	
Диаметр шайбы на под. тр-де перед СО, мм	32.121
Количество шайб на под. тр-де перед СО, шт	1
Диаметр шайбы на обр. тр-де после СО, мм	0
Количество шайб на обр. тр-де после СО, шт	0
Потери напора на шайбе под. тр-да перед СО, м	14.163
Потери напора на шайбе обр. тр-да после СО, м	0
Фактические шайбы	
Диаметр установленной шайбы на под. тр-де пе...	
Количество установленных шайб на под. тр-де п...	
Диаметр установленной шайбы на обр. тр-де по...	
Количество установленных шайб на обр. тр-де п...	
Расход сетевой воды на СО после наладки, т/ч	35.28
Напор на регуляторе давления СО, м	1
Коэффициент пропускной способности РД СО	
Система Вентиляции	
Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	0
Коэффициент изменения нагрузки вентиляции	

Рисунок 2.20 - Паспорт объекта системы теплоснабжения – обобщенного потребителя

Узел	
Текущая запись Запрос База Ответ	
Наименование узла	1-04-ТК.005
Номер источника	4
Геодезическая отметка, м	419
Слив из подающего трубопровода, ...	
Слив из обратного трубопровода, т/ч	
Располагаемый напор, м	15.817
Напор в подающем трубопроводе, м	486.043
Напор в обратном трубопроводе, м	470.225
Температура воды в подающем тру...	94.69
Температура воды в обратном труб...	68.63
Давление в подающем трубопрово...	67.043
Давление в обратном трубопровод...	51.225
Время прохождения воды от источн...	8.92
Путь, пройденный от источника, м	533.5
Давление вскипания, м	-1.47
Статический напор, м	486.5
Статический напор на выходе, м	486.5

Рисунок 2.21 - Паспорт объекта системы теплоснабжения – узел (тепловая камера)

4. ПАСПОРТИЗАЦИЯ И ОПИСАНИЕ РАСЧЕТНЫХ ЕДИНИЦ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ, ВКЛЮЧАЯ АДМИНИСТРАТИВНОЕ

В качестве единицы территориального деления Златоустовского городского округа при разработке схемы теплоснабжения принят квартал, границы которого установлены Генеральным планом. Сетка территориального деления была введена в электронную модель. Каждый квартал паспортизирован.

Фрагмент сетки территориального деления приведен на рисунке 3-1. Официального административного деления Златоустовский городской округ не имеет, поэтому сетка административного деления отсутствует.

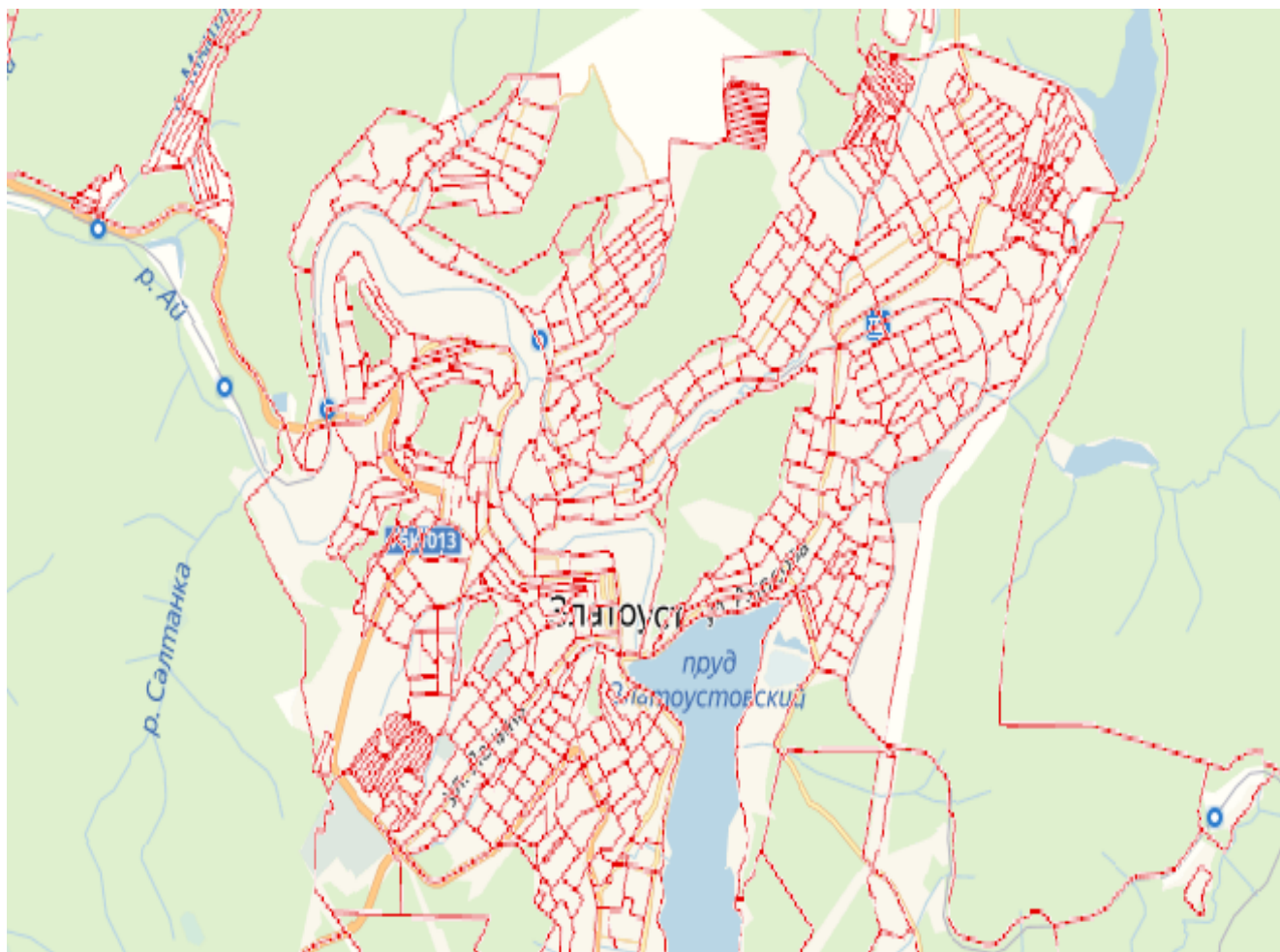


Рисунок 4.1 - Сетка расчетных элементов территориального деления Златоустовского городского округа (фрагмент)

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

Гидравлический расчет тепловых сетей, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть выполнен с использованием разработанной электронной модели систем теплоснабжения города. Результаты гидравлических расчетов некоторых потребителей представлены в приложении 1 к Главе 3.

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

Разработанная электронная модель системы теплоснабжения позволяет моделировать все виды переключений, осуществляемых в тепловых сетях. Для этого необходимо изменять состояние элементов запорно-регулирующей арматуры, введенных в модель.

7. РАСЧЁТ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ПО ТЕРРИТОРИАЛЬНОМУ ПРИЗНАКУ

Разработанная электронная модель системы теплоснабжения позволяет осуществлять расчет балансов тепловой энергии как по источникам тепловой энергии, так и по территориальному признаку.

Для формирования баланса по источнику достаточно запросить отчет по источнику. В указанном отчете будут приведены сведения об установленной тепловой мощности источника, тепловых потерях в сетях и присоединенной нагрузке потребителей.

Для формирования баланса по территориальному признаку (по элементу территориального деления – кварталу – либо по любому произвольному выделенному сегменту территории города) необходимо сформировать соответствующий запрос (Меню «Карта» - «Запрос» - «SQL запрос»). В качестве примера ниже приведен наиболее часто используемый запрос, в результате выполнения которого программой формируется перечень всех потребителей тепловой энергии, находящихся в границах того или иного участка территории (в запросе в качестве участка выступает квартал).

8. РАСЧЁТ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ЧЕРЕЗ ИЗОЛЯЦИЮ И С УТЕЧКАМИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Разработанная электронная модель системы теплоснабжения позволяет осуществлять расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя. В качестве данных для расчета программа использует занесенные при паспортизации объектов системы теплоснабжения характеристики объектов системы теплоснабжения.

Программный комплекс Zulu позволяет выполнять расчет как с учетом тепловых потерь, так и без (рисунок 7-1).

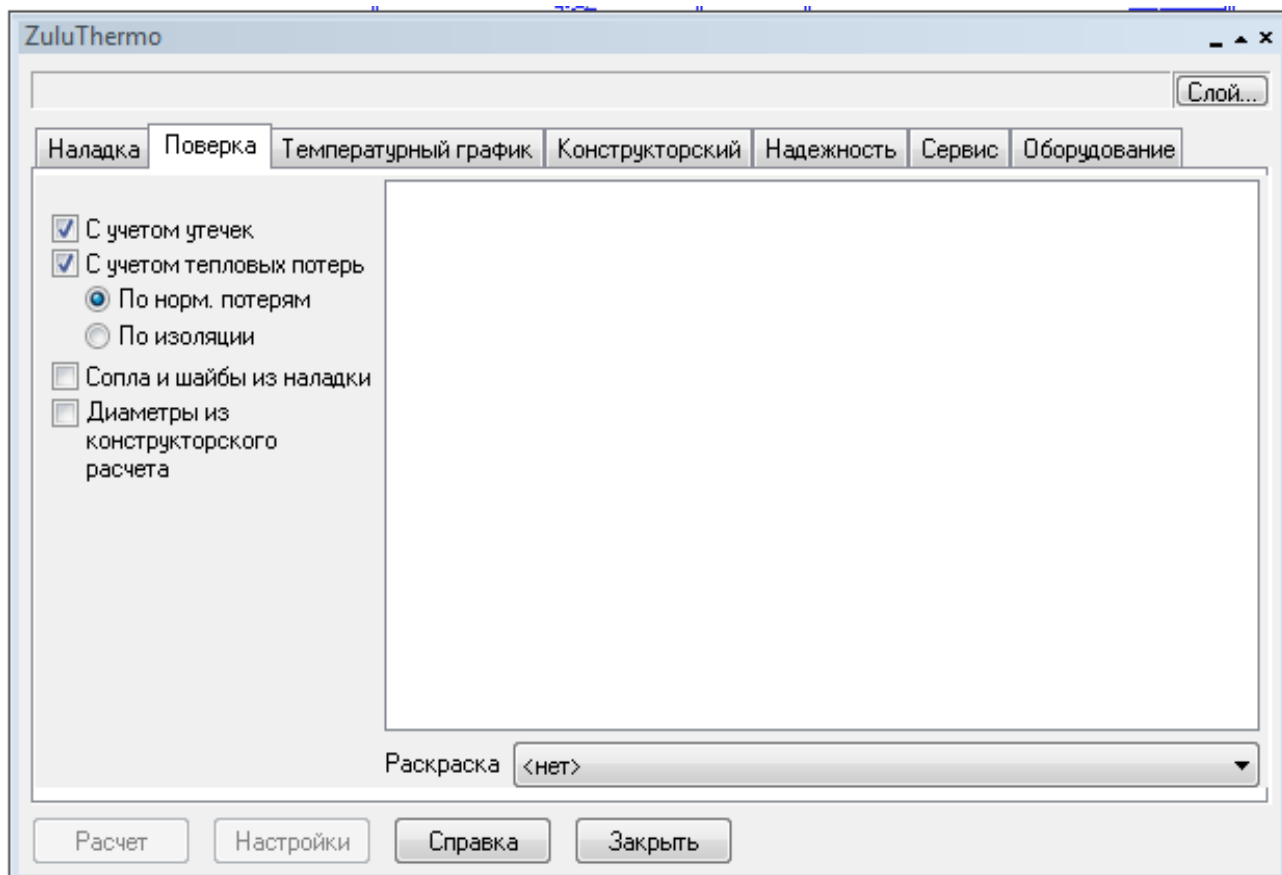


Рисунок 8.1 - Пример работы электронной модели – возможность проведения расчета с учетом тепловых потерь с утечками и через изоляцию

9. РАСЧЁТ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЁЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Разработанная электронная модель системы теплоснабжения можно использовать при выполнении расчетов показателей надежности.

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

Разработанная электронная модель системы теплоснабжения позволяет осуществлять групповые изменения характеристик объектов системы теплоснабжения. Для этого используется инструмент «База данных» (открывается после выбора объекта системы теплоснабжения – участка или потребителя). Данный инструмент позволяет задать требуемое значение для любого поля в паспорте объекта (см. раздел 2) для группы объектов, объединенных по какому-либо признаку – принадлежности к источнику, году ввода в эксплуатацию, расположению на местности и прочее.

11. СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ПЬЕЗОМЕТРИЧЕСКИЕ ГРАФИКИ ДЛЯ РАЗРАБОТКИ И АНАЛИЗА СЦЕНАРИЕВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.

Разработанная электронная модель системы теплоснабжения позволяет осуществлять построение пьезометрических графиков, являющихся основным предметом анализа моделируемых гидравлических режимов.

Пьезометрические графики по моделируемым существующим и перспективным гидравлическим режимам приведены в Приложении 1.