Городской округ город Переславль-Залесский

|  |
| --- |
| **"УТВЕРЖДАЮ"**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  "\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_ г. |

|  |
| --- |
| **"СОГЛАСОВАНО"**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  "\_\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_ г. |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

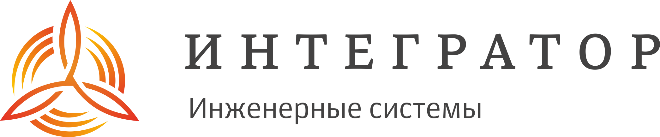
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯГОРОДСКОГО ОКРУГА   
ГОРОД ПЕРЕСЛАВЛЬ – ЗАЛЕССКИЙЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИНА ПЕРИОД ДО 2031 ГОДА

КНИГА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

**060-01.ОМ-ПЗСТ.03.00**

2020

|  |
| --- |
| Общество с ограниченной ответственностью  Компания «Интегратор»  www.int76.ru |

****

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯГОРОДСКОГО ОКРУГА   
ГОРОД ПЕРЕСЛАВЛЬ – ЗАЛЕССКИЙЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИНА ПЕРИОД ДО 2031 ГОДАКНИГА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

**060-01.ОМ-ПЗСТ.03.00**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Генеральный директор |  |  |  | Е.А. Блинов |
|  |  | (подпись) |  |  |

2020

# СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование документа** | **Шифр** |
| Схема теплоснабжения город Переславль-Залесский Ярославской области на период до 2031 года (Разработка схемы теплоснабжения по состоянию на 2021 год) | 060-01.УЧ-ПЗСТ.00.00 |
| Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения город Переславль-Залесский Ярославской области  на период до 2031 года (Разработка схемы теплоснабжения по состоянию на 2021 год) | |
| Книга 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.01.00 |
| Приложение 1. Тепловые нагрузки | 060-01.ОМ-ПЗСТ.01.01 |
| Приложение 2. Тепловые сети | 060-01.ОМ-ПЗСТ.01.02 |
| Приложение 3. Существующие гидравлические режимы  тепловых сетей | 060-01.ОМ-ПЗСТ.01.03 |
| Книга 2.Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.02.00 |
| Книга 3. Электронная модель системы теплоснабжения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.03.00 |
| Книга 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей | 060-01.ОМ-ПЗСТ.04.00 |
| Приложение 1. Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей | 060-01.ОМ-ПЗСТ.04.01 |
| Книга 5. Мастер-план схемы теплоснабжения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.05.00 |
| Книга 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей,в том числе аварийных режимах | 060-01.ОМ-ПЗСТ.06.00 |
| Книга 7. Предложения по строительству,реконструкции,техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии | 060-01.ОМ-ПЗСТ.07.00 |
| Книга 8. Предложения по строительству,реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей | 060-01.ОМ-ПЗСТ.08.00 |
| Книга 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения(горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.09.00 |
| Книга 10. Перспективные топливные балансы | 060-01.ОМ-ПЗСТ.010.00 |
| Книга 11. Оценка надежности теплоснабжения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.011.00 |
| Книга 12. Обоснование инвестиций в строительство, ре-  Конструкцию,техническое перевооружение и (или) модернизацию | 060-01.ОМ-ПЗСТ.012.00 |
| Книга 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения,городского округа, города федерального значения | 060-01.ОМ-ПЗСТ.013.00 |
| Книга 14. Ценовые(тарифные) последствия | 060-01.ОМ-ПЗСТ.014.00 |
| Книга 15.Реестр единых теплоснабжающих организаций | 060-01.ОМ-ПЗСТ.015.00 |

**СОДЕРЖАНИЕ**

[СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ 3](#_Toc61877137)

[1.ОБЩЕЕ НАЗНАЧЕНИЕ ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ 6](#_Toc61877138)

[2.АКТУАЛИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 7](#_Toc61877139)

[3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА 8](#_Toc61877140)

[3.1. Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов 9](#_Toc61877141)

[3.2. Паспортизация объектов системы теплоснабжения 9](#_Toc61877142)

[3.3. Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное 10](#_Toc61877143)

[3.4. Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть 11](#_Toc61877144)

[3.5. Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии 11](#_Toc61877145)

[3.6. Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку 12](#_Toc61877146)

[3.7. Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя 12](#_Toc61877147)

[3.8. Расчет показателей надежности теплоснабжения 13](#_Toc61877148)

[3.9. Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения 13](#_Toc61877149)

[3.10. Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей 15](#_Toc61877150)

# 1.ОБЩЕЕ НАЗНАЧЕНИЕ ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ

Электронная модель системы теплоснабжения Городского округа город Переславль-Залесский на базе программно-расчетного комплекса «ZULU» (далее по тексту ЭМ) разрабатывалась в целях:

• создания единой информационной платформы по системам теплоснабжения города;

• повышения эффективности информационного обеспечения процессов принятия решений в области текущего функционирования и перспективного развития системы теплоснабжения городского округа;

• проведения единой политики в организации текущей деятельности предприятий и в перспективном развитии всей системы теплоснабжения городского округа;

• обеспечения устойчивого градостроительного развития городского округа;

• разработки мер для повышения надежности системы теплоснабжения городского округа;

• минимизации вероятности возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения.

Разработанная электронная модель предназначена для решения следующих задач:

• создания общегородской электронной схемы существующих и перспективных тепловых сетей и объектов системы теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский, привязанных к топооснове города;

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

• моделирования перспективных вариантов развития системы теплоснабжения (строительство 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.);

• оперативного моделирования обеспечения тепловой энергией потребителей при аварийных ситуациях;

• оперативного получения информационных выборок, справок, отчетов по системе в целом по системе теплоснабжения города и по отдельным ее элементам;

• мониторинг развития схемы теплоснабжения Городского округа город Переславль-Залесский;

• обеспечение ежегодной актуализации схемы теплоснабжения Городского округа город Переславль-Залесский в соответствии с ФЗ-190 «О теплоснабжении» и Постановлением Правительства РФ №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» с изменениями и дополнениями от 7 октября 2014 г., 18, 23 марта, 12 июля 2016 г., 3 апреля 2018 г., 16 марта 2019 г.

# 2.АКТУАЛИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОННОЙ МОДЕЛИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В рамках актуализации схемы теплоснабжения в части электронной модели выполнены следующие работы:

* выверка и соответствующая корректировка трассировки и характеристик тепловых сетей по предоставленным данным теплоснабжающих организаций;
* выверка и соответствующая корректировка подключенных потребителей в соответствии с предоставленными базами абонентов теплоснабжающих организаций;
* калибровка электронной модели по фактическим данным из суточных ведомостей источников тепловой энергии.

Актуализированная электронная модель системы теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский обеспечивает выполнение всех требований, предъявляемых к электронным моделям в соответствии с Постановлением Правительства РФ №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» с изменениями и дополнениями от 7 октября 2014 г., 18, 23 марта, 12 июля 2016 г., 3 апреля 2018 г., 16 марта 2019 г.

В рамках актуализации схемы теплоснабжения в части электронной модели выполнены следующие работы:

* создание модельной базы – «thermo\_2020» («Тепловая сеть 2020») - актуализированная модельная база по существующему состоянию системы теплоснабжения
* выверка и соответствующая корректировка трассировки и характеристик тепловых сетей по предоставленным данным теплоснабжающих организаций;
* выверка и соответствующая корректировка подключенных потребителей в соответствии с предоставленными базами абонентов теплоснабжающих организаций;
* калибровка электронной модели по фактическим данным из суточных ведомостей источников тепловой энергии;
* в соответствии с мастер-планом создание перспективной модельной базы на период до 2030 года –«thermo\_2030» («Тепловая сеть 2030»);
* проведение гидравлических расчетов для оценки перспективного состояния системы теплоснабжения до 2030 года.

# ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Электронная модель системы теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области разработана в геоинформационной системе Zulu 8.0 и программно – расчетном комплексе ZuluThermo.

Геоинформационная система Zulu 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;
* 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);
* создавать модель рельефа местности и строить на ее основе изолинии, зоны затопления профили и растры рельефа, рассчитывать площади и объемы;
* импортировать графические данные из MapInfo (MIF/MID), AutoCADRelease 12 (DXF) и ArcView (SHP);
* экспортировать графические данные в MapInfo (MIF/MID), AutoCADRelease 12 (DXF), ArcView (SHP) и WindowsBitmap (BMP) и т.д.

Электронная модель системы теплоснабжения сформирована путем нанесения на карту графического представления объектов системы теплоснабжения (источники, сети, сооружения и пр.) и связанных с ней объектов и систем в соответствующих слоях.

Электронная модель включает карту – схему, описывающую существующее положение системы теплоснабжения в базовом году, а также карты – схемы, построенные с учетом объектов теплопотребления, присоединяемых к системе централизованного теплоснабжения на период до 2030 г.

Разработанная электронная модель системы теплоснабжения позволяет:

* обеспечить графическое представление объектов системы теплоснабжения;
* проводить паспортизацию системы теплоснабжения;
* выполнять гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в т. ч. гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;
* моделировать все виды переключений, осуществляемые в тепловых сетях, в том числе переключения тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;
* выполнять расчет балансов по сетевой воде и тепловой энергии по каждому источнику тепловой энергии;
* осуществлять расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;
* проводить групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям;
* строить пьезометрические графики и производить их сравнение для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей;
* строить зоны влияния источников на сеть;
* рассчитывать температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии;
* проводить расчет показателей надежности теплоснабжения;
* производить расчет отдельных элементов системы теплоснабжения (например, источников тепловой энергии с целью проведения паспортизации установленного оборудования; выполнения плановых расчетов по отпуску тепловой энергии; определения потребности в топливе основном и резервном; выполнения расчетов по отпуску тепловой энергии за фактически отработанное время и т.д.).

При проведении работ по разработке электронной модели системы теплоснабжения городского округа город Переславль-Залесский Ярославской области с применением программно – расчетного комплекса ГИС ZuluThermo произведено моделирование существующего положения системы теплоснабжения, а также моделирование системы теплоснабжения с учетом подключения новых объектов теплопотребления.

## Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов

Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе и с полным топологическим описанием связности объектов представлены в электронной модели, разработанной в геоинформационной системе и программе для расчетов инженерных сетей, ГИС ZuluThermo.

## Паспортизация объектов системы теплоснабжения

Паспортизация объектов системы теплоснабжения осуществлялась на основе актуализированных исходных и расчетных данных. Паспортизация необходима для структурирования данных об объектах системы теплоснабжения. В зависимости от типа объекта указываются:

Для источников тепловой энергии:

* номер источника;
* геодезическая отметка, м;
* расчетная температура в подающем трубопроводе, °С;
* расчетная температура холодной воды, °С;
* расчетная температура наружного воздуха, °С;
* расчетный располагаемый напор на выходе из источника, м;
* расчетный напор в обратном трубопроводе на источнике, м;
* режим работы источника;
* продолжительность работы системы теплоснабжения.

Для участков тепловой сети:

* внутренний диаметр подающего и обратного трубопроводов, м;
* шероховатость подающего и обратного трубопроводов, мм;
* коэффициент местного сопротивления, подающего и обратного трубопроводов.

Для насосной станции:

* напор насоса на подающем и обратном трубопроводах, м;
* марка насоса на подающем и обратном трубопроводах.

Для потребителей тепловой энергии:

* высота здания потребителя, м;
* номер схемы подключения потребителя;
* расчетная температура сетевой воды на входе в потребитель, °C.
* данные по системе отопления потребителей а именно: расчетная нагрузка на отопление, коэффициент изменения нагрузки отопления, расчетная температура воды на входе в СО, расчетная температура воды на выходе из СО, расчетная температура внутреннего воз-духа для СО, наличие регулятора на отопление, расчетный располагаемый напор в СО, количество секций ТО на СО (для независимых схем подключения), потери напора в 1 – й секции ТО на СО (для независимых схем подключения), количество параллельных групп ТО на СО, расчетная температура сетевой воды на выходе из ТО, расчетная температура сетевой воды на выходе из потребителя,
* данные по системе вентиляции потребителей (расчетная нагрузка на вентиляцию, расчетная температуры наружного воздуха для СВ, расчетная температура внутреннего воздуха для СВ, расчетный располагаемый напор в СВ, наличие регулирующего клапана на СВ.

## 3.3. Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

Разбивка объектов по территориальному делению в ГИС «Zulu» происходит на основе актуализированных данных утвержденного генерального плана и карты территориального планирования. По материалам этих данных, в электронной модели объекты теплоснабжения можно разделить на зоны действия административного или территориального деления в рамках существующего положения и перспективного развития города.

Перед загрузкой слоя в карту семейство файлов слоя уже должно существовать на диске, т.е. слои должны быть предварительно созданы.

В карту можно добавить:

* векторный слой, растровый объект, группу растровых объектов;
* слои с серверов, поддерживающих спецификацию WMS (WebMapService);
* растровый файл (формат \*.bmp; \*.pcx;\*.tif;\*.gif;\*.jpg);
* растровые объекты программ OziExplorer и MapInfo.

Режим получения информации используется для просмотра семантической информации по объектам слоя. C помощью запросов можно:

* произвести выборку данных из базы в соответствии с заданными условиями;
* занести одинаковые данные одновременно для группы объектов;
* производить копирование данных из одного поля в другое для группы объектов.

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

Гидравлический расчёт предусматривает выполнение расчёта системы централизованного теплоснабжения с потребителями, подключенными к тепловойсети по различным схемам.

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

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы системы теплоснабжения. В качестве теплоносителя используется вода.

Гидравлический расчёт тепловых сетей проводится с учётом:

-утечек из тепловой сети и систем теплопотребления;

-фактически установленного оборудования на абонентских вводах и тепловых сетях.

Гидравлический расчёт позволяет рассчитать любую аварию на трубопроводах тепловой сети и источнике теплоснабжения. В результате расчёта определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, расходы и температуры воды на входеи выходе в каждую систему теплопотребления. Рассчитывается баланс по воде и отпущенной тепловой энергиимежду источником и потребителями

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

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

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

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

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

* включение/выключение;
* изменение частоты вращения привода.

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

Для регуляторов давления и расхода переключением является изменение их установки.

Для потребителей переключением является любое из следующих действий:

* включение/отключение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;
* ограничение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;
* изменение температурного графика или удельных расходов теплоносителя по видам тепловой нагрузки;
* изменение способа задания тепловой нагрузки из списка, имеющегося в паспорте (проектная/договорная/фактическая).

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

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

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

Расчёты могут проводиться при различных исходных данных, в том числе при аварийных ситуациях, например, отключении отдельных участков тепловой сети, передачи воды и тепловой энергии от одного источника к другому поодному из трубопроводов и т.д.

Расчёт тепловых сетей можно проводить с учётом:

-утечек из тепловой сети и систем теплопотребления;

-тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети;

-фактически установленного оборудования на абонентских вводах итепловых сетях.

## Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

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

Просмотреть результаты расчета можно как суммарно по всей тепловой сети, так и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии и каждому центральному тепловому пункту (ЦТП), а также по различным владельцам (балансодержателям) участков тепловой сети.

Результаты полученных в программном комплексе ZuluThermo расчетов потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя использованы при составлении перспективных балансов тепловой энергии (мощности), перспективных балансов теплоносителя и др. в соответствующих главах разрабатываемой схемы теплоснабжения.

## Расчет показателей надежности теплоснабжения

В программном комплексе ZuluThermo предусмотрена возможность проведения расчета показателей системы с учетом надежности для каждого потребителя. В настоящее время, по данным организации производителя, данная возможность реализована в отдельно приобретаемом модуле программного комплекса ZuluThermo «Расчет надежности».

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

В подсистеме гидравлических расчетов имеется специальный инструмент для осуществления массовых изменений характеристик нагрузок потребителей с целью моделирования таким образом, чтобы при этом не менять паспортные значения нагрузок абонентов тепловой сети.

Этот инструмент позволяет применить общее правило изменения характеристик тепловой нагрузки одновременно для некоторой совокупности потребителей, определяемой заданным критерием отбора, в частности:

* по всей базе данных описания тепловой сети;
* по одной из связных компонент (тепловой зоне источника);
* по некоторой графической области, заданной произвольным многоугольником;
* по типу объектов теплоснабжения (жилье, административные здания, промышленность и т.д);
* по признаку ведомственной подчиненности;
* по признаку административного деления; и т.п.

Критерии отбора могут быть любыми, единственное существенное требование: соответствующая информация, на основании которой строится критериальный отбор, должна в явном виде присутствовать в базе данных описания потребителей тепла.

Для потребителей, отобранных по заданному критерию, можно выполнить любое из следующих изменений характеристик нагрузки:

* включение/отключение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;
* ограничение одного или нескольких видов тепловой нагрузки (в % от паспортной, в т.ч. и более 100%);
* изменение температурного графика и/или удельных расходов теплоносителя по видам тепловой нагрузки;
* изменение способа задания тепловой нагрузки из списка, имеющегося в паспорте (проектная/договорная/фактическая).

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

Поскольку при изменении характеристик нагрузки паспорта потребителей не меняются, очень просто вернуться к исходному состоянию расчетной гидравлической модели, определяемому паспортными значениями тепловых нагрузок потребителей.

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

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

* по всей базе данных описания тепловой сети;
* по одной из связных компонент тепловой сети (тепловой зоне источника);
* по некоторой графической области, заданной произвольным многоугольником;
* вдоль выбранного пути.

При этом на любой из вышеперечисленный «пространственный» критерий может быть наложена суперпозиция критериев отбора по классифицирующим признакам:

* по подающим или обратным трубопроводам тепловой сети, либо симметрично;
* по виду тепловых сетей (магистральные, квартальные, внутридворовые);
* по участкам тепловой сети определенного условного диаметра.

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

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

* изменение эквивалентной шероховатости;
* изменение степени зарастания трубопроводов;
* изменение коэффициента местных потерь.

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

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

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

Сравнительные пьезометрические графики позволяют производить корректную оценку развития систем теплоснабжения с учетом различных вариантов обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей.

Сравнительные пьезометрические графики по результатам теплогидравлических расчетов системы теплоснабжения представлены в Приложении 3 к Книге 1 и Приложении 1 к Книге 4.