ИЗМЕНЕНИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ СОПРОТИВЛЕНИЯ ТРУБОПРОВОДНОЙ СЕТИ АВТОМАТИЗИРОВАННОЙ СИСТЕМЫ ОТОПЛЕНИЯ

Полунин М.М., Витюков В.В., Коваленко О.В.

(Одесская государственная академия строительства и архитектуры)

Проведено аналіз зміни гідравлічної характеристики трубопровідної мережі автоматизованої системи опалення. Встановлено ступінь впливу кількості відключених автоматизованих вузлів теплоспоживання на величину характеристики системи опалення в цілому. Запропоновано рівняння аналітичної залежності зміни характеристики опору залежно від кількості відключених споживачів.

Ограниченные запасы углеводородного топлива предопределяют необходимость всесторонней экономии тепловой энергии, и в первую очередь, в системах отопления. Одним из наиболее эффективных способов достижения этой экономии является полная автоматизация работы отопительных установок. В таких системах периодические автоматические отключения отдельных звеньев приводят к изменению гидравлической характеристики трубопроводной системы, что необходимо учитывать как при ее проектировании, расчетах, подборе циркуляционного оборудования, так и при разработке режима эксплуатации.

Для оценки влияния отключения отдельных узлов системы на изменение ее гидравлической характеристики сопротивления рассмотрим приведенную на рис.1 принципиальную схему одной ветки системы отопления, состоящей из N стояков. На рис.1 показаны номера этих стояков. Здесь же показан пьезометрический график для этой ветки. Примем тепловые мощности всех стояков одинаковыми, а падение напора в магистралях равномерным по их длине, что близко к оптимальному [1], получим следующие значения потерь напора $\Delta H_{\delta Mac}^{i}$ на каждом участке магистрали:

$$\Delta H_{Mac}^{i} = \frac{\Delta H_{\delta} - \Delta H_{\delta}}{2(n-1)} \quad , \tag{1}$$

где ΔH_{a} потери напора соответственно в ближнем и дальнем стояках, м.

Исходя из этого, как видно из пьезометрического графика, потери напора в каждом из стояков составят величину, приведенную в таблице 1.

С т. 1	Ст. 2	Ст. 3	Ст. n - 1	Ст. n
$\Delta H_{\phi}^{\Delta H}$	$\Delta H_{\delta} + \frac{\Delta H_{\delta} - \Delta H_{\delta}}{n - 1}$	$\Delta H_{\partial} + 3 \frac{\Delta H_{\delta} - \Delta H_{\partial}}{n - 1}$	$\Delta H_{\delta} + (n-2)\frac{\Delta H_{\delta} - \Delta H_{\delta}}{n-1}$	ΔH_{δ}

Таблица 1. Потери напора в стояках

Значения потерь напора в каждом участке магистралей показаны на пьезометрическом графике (рис.1).

Зная потери напора в каждом стояке и на каждом участке магистралей, определяем их характеристики сопротивления, исходя из известной зависимости

$$S^{i} = \Delta H^{1} / G_{i}^{2} \tag{2}$$

где

$$S_1 = \frac{\Delta H_{\delta}}{G^2} \qquad S_2 = S_1 + 2S_{2-1} \qquad \sqrt{\frac{1}{S_H}} = \sqrt{\frac{1}{S_2}} + \sqrt{\frac{1}{S_2}} \qquad S_2 = S_H + 2S_{3-2} \qquad \sqrt{\frac{1}{S_{III}}} = \sqrt{\frac{1}{S_3}} + \sqrt{\frac{1}{S_3}} = \sqrt{\frac{1}{S_3}} + \sqrt{\frac{1$$

$$\Delta H_{\partial} \approx 0.7 \times \Delta H_{\delta}$$

Таблица 3. - Значения характеристик сопротивления при отключении части дальних теплопотребителей

On	Отключен стояк 1 –								
On	Отключены стояки 1 и 2 –								
-	-								
On	Отключены стояки 1,2 и 3 –								
-	-	-							
On	Отключены стояки 1, 2,3 и 4 -								
-	-	-	-						
O	Отключены стояки 1,2,3,4 и 5 –								
-	-	-	-	-					
O	Отключены стояки 1,2,3,4,5 и 6 -								
-	-	-	-	-	-				

При отключении близкорасположенных потребителей (стояков) расчеты значительно упрощаются, так как характеристики сопротивления звеньев, расположенных после отключаемых стояков не меняются и соответствуют расчетным значениям, приведенным

в таблице 2. Например, при отключении ближнего стояка 10 характеристика сопротивления ветки будет

равновелико как при отключении ближних стояков, так и при отключении дальних. Это установленное обстоятельство позволяет рекомендовать для грубой оценки динамики изменения характеристики сопротивления системы отопления, при срабатывании авторегуляторов в виде алгоритма

$$\frac{S_i}{S_p} 100 - 148 + 5{,}48 \times 10^{-5} \times X^{3,9} \quad , \tag{4}$$

где X – количество отключенных потребителей, единиц.

Количество отключаемых одновременно теплопотребителей носит случайный характер и, в первом приближении (до получения экспериментальных данных), может быть определено на основе теоремы академика А.М. Ляпунова в близком соответствии с расчетами, приведенными [5] в таблице 5.

Таблица 5. - Вероятностный коэффициент α одновременности отключаемых теплопотребителей

Количество потребителей	50	100	200	300	500
α	0,68	0,63	0,59	0,57	0,557

Примечание. В таблице приняты максимальные значения α.

Выводы

- 1. Отключение дальнерасположенных теплопотребителей в одинаковой (приблизительно) степени изменяет характеристику сопротивления трубопроводной части системы отопления.
- 2. При автоматическом отключении потребителей характеристика сопротивления сети может возрасти в 3-6 раз, что необходимо учитывать при подборе оборудования и разработке эксплуатационного режима регулирования систем отопления.

SUMMARY

There is established degree about influence of quantity swiched off automatic heatconsuption knots on a reference size of heat system at all. In this work we established analytic formula about dependence of resistence characteristics in dependence from (of) quantity swiched off consumers.

- 1. Шифринсон Б.Л. Основной расчет тепловых сетей. Госэнергоиздат. М. 1940
- 2.Полунин М.М. Гідротепловий та експлуатаційний режими систем водяного опалення, навчальний посібник, Київ, 1994,-63с.

3.

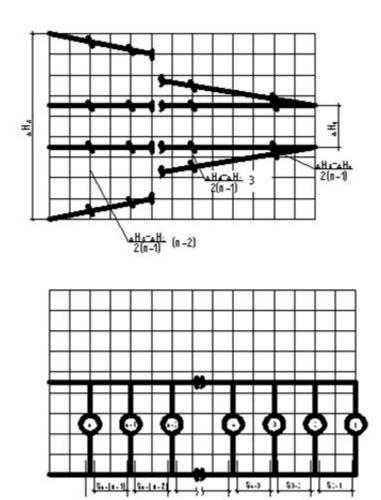


Рисунок 1. а) пьезометрический график

б) схема тупиковой ветки системы отопления

- 4. Дюскин В.К., Тепловой гидравлический режим систем водяного отопления.-М.: Издательство МКХ РСФСР, 1950.-182с.
- 5. Полунин М.М. Двухфазный режим центрального регулирования отпуска теплоты на отопление. Известия вузов, Строительства и Архитектуры, №7, Новосибирск.-1991, 95-97с.