



SIMULATION SOLARGESTÜTZTER WÄRMEVERSORGUNGSSYSTEME MIT TRNSYS

Gruppe 2

Christian Mainz & Marvin Grosch

Praktikumstag: 14.-18.09.2020 Abgabe: 16.10.2020

Betreuer: Oleg Kusyy & Christoph Schmelzer

Studiengang: Master re²
Semester: SoSe 2020

Matrikelnr.: 35511364, 35598242

Inhaltsverzeichnis

Abbildungsverzeichnis			1
1	Ein	nleitung	
2	Mo	dellierung	1
	2.1	Systembeschreibung	1
	2.2	Systemanpassung: Rohrverluste und Kapazitätsströme	1
	2.3	Systemauslegung	2
3	Par	ametervariation	3
	3.1	Kaltwasser- und Umgebungstemperatur des Speichers	3
	3.2	Rohrlänge und Dämmung	3
4	Opt	imierung der Kollektorparameter	3
A	bbi	ldungsverzeichnis	
	1	Grundsystem	1
	2	Parametervariation Kaltwasser und Speicher	3
	3	Parametervariation Dämmung	

1 Einleitung

2 Modellierung

2.1 Systembeschreibung

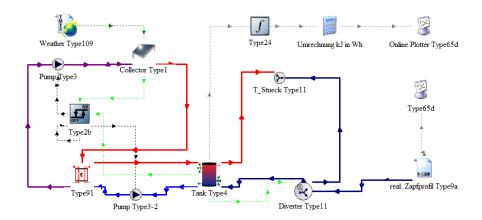


Abb. 1: Grundsystem des Decks

Das System basiert auf einem Speicher mit integrierter Nachheizung und externem Wärmeübertrager, an welchen ein Kollektor mit Wetterdaten aus Stuttgart angeschlossen ist. Die Pumpen des Primär- und Sekundärkreislaufes des Wärmeübertragers werden per Temperaturdifferenzregelung angesteuert. Die Kollektortemperatur und die untere Speichertemperatur dienen dem Regler als Vergleichsgrößen. Die Regelung erfolgt als Ein- und Ausschaltsignal. Die Massenströme sind in den Pumpen selbst festgelegt. Ein Verteiler mit Zapfprofil versorgt den Speicher sowie einen Mischer mit Kaltwasser. Der Solare Wärmeeintrag in den Speicher und die Nachheizenergie werden über das Jahr integriert und graphisch ausgegeben.

2.2 Systemanpassung: Rohrverluste und Kapazitätsströme

Zur Erweiterung des Systems wird zwischen dem Kollektor und dem Wärmeübertrager jeweils eine Rohrleitung in Vor- und Rücklauf installiert. Für Die Rohrlänge wurden 9 m und für den Rohrdurchmesser 2,5 cm angenommen, was zwei bis drei Etagenhöhen zuzüglich horizontaler Abschnitte und Verteilung auf dem Dach entspricht. Die Dicke der Dämmschicht wurde mit 5 cm vorgegeben. Zur Bestimmung des Verlustkoeffizienten werden die Innenmantelfläche des Rohres sowie der UA-Wert benötigt.

$$A_{Rohr} = 2 \cdot \pi \cdot r \cdot h = 2 \cdot \pi \cdot 0.0125 \,\mathrm{m} \cdot 9 \,\mathrm{m} = 0.70 \,\mathrm{m}^2$$
 (1)

$$\begin{split} UA &= (\frac{1}{2 \cdot \pi \cdot l} \cdot (\frac{1}{\alpha_i \cdot r_i} + \sum \frac{ln(\frac{r_{j+1}}{r_j})}{\lambda_j} + \frac{1}{\alpha_a \cdot r_a}))^{-1} = (\frac{1}{2 \cdot \pi \cdot 9 \text{ m}} \\ &(\frac{1}{1000 \text{ W}/(\text{m}^2 \cdot \text{K}) \cdot 0,0125 \text{ m}} + \frac{ln(\frac{16 \text{ mm}}{12,5 \text{ mm}})}{380 \text{ W}/(\text{m} \cdot \text{K})} + \frac{ln(\frac{66 \text{ mm}}{16 \text{ mm}})}{0,04 \text{ W}/(\text{m} \cdot \text{K})} + \frac{1}{10 \text{ W}/(\text{m} \cdot \text{K}) \cdot 0,0666 \text{ m}}))^{-1} = 1,528 \text{ W/K} \end{split}$$

$$U = \frac{UA}{A} = \frac{1,528 \,\text{W/K}}{0.70 \,\text{m}^2} = 2,158 \,\text{W/(m}^2 \cdot \text{K)}$$
 (3)

Zur Anpassung der Kapazitätsströme wird der Massenstrom der sekundärseitigen Pumpe anhand des Quotienten der Wärmekapazitäten der beiden Fluide angepasst. Beide Pumpen werden weiterhin mit dem gleichen Regelsignal angesteuert.

$$\dot{m}_2 = \dot{m}_1 \cdot \frac{c_{p,1}}{c_{p,2}} \tag{4}$$

2.3 Systemauslegung

Anhand der Wetterdaten von Stuttgart soll eine solare Deckung von $60\,\%$ für das vorliegende Zapfprofil erzielt werden.

$$f_{sol,in} = \frac{Q_{sol}}{Q_{sol} + Q_{aux}} \tag{5}$$

$$f_{sol,out} = \frac{Q_{sol} - Q_{verl,Sp}}{Q_{TWW+RH} + Q_{Zirk}} \tag{6}$$

3 Parametervariation

3.1 Kaltwasser- und Umgebungstemperatur des Speichers

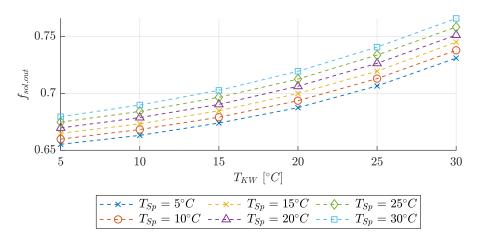


Abb. 2: Parametervariation Kaltwasser und Speicher

Mit zunehmender Raumtemperatur und Kaltwassertemperatur steigt die solare Deckung an. Die Zulauftemperatur hat hierbei den größeren Einfluss.

3.2 Rohrlänge und Dämmung

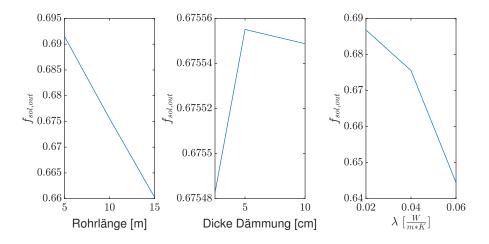


Abb. 3: Parametervariation Dämmung

4 Optimierung der Kollektorparameter