

A digital twin of a district heating substation for reducing operation temperatures

Kevin Michael Smith

Associate Professor

DTU Construct, Section for Energy and Services



1. Introduction

Objectives of the project

Motivation: Low-Temperature District Heating



Source: Lund et al., "4th Generation District Heating (4GDH): Integrating smart thermal grids into future sustainable energy systems," 2014.



Effect of flue gas condensation



4

)тп

Sådan indregnes returtemperaturen på din varmeregning

Din returtemperatur bliver indregnet i din varmeregning med det såkaldte incitamentsbidrag

Hvis du har en lav returtemperatur, fratrækker vi incitamentsbidraget. Har du en høj returtemperatur, lægges incitamentsbidraget til din regning.

Incitamentsbidraget fungerer således:



• Du betaler 1% af forbruget pr. grad, som returtemperaturen er højere end 33° C i afregningsperioden.

Sådan beregnes incitamentsbidraget for afregningsperioden: Forbrugt MWh i kr. x Forskel i % af returløb x incitamentsbidrag (kr.)

Varmeafregning

Aalborg Forsyning

Silkeborg Forsyning

Fra den 1. januar 2022 har vi ændret den måde, vi afregner fjernvarme på. Det har vi gjort for, at vi sammen kan udnytte fjernvarmen endnu bedre – og bidrage til den grønne omstilling.

Øget fokus på varmeudnyttelse

Det har både en positiv effekt på din varmeregning, vores produktion og miljøet, hvis du sørger for at udnytte varmen bedst muligt. Derfor vil du, som det fremgår af eksemplet ovenfor, fremover få et fradrag eller et tillæg på 2 % pr. grad, du enten udnytter fjernvarmen bedre eller dårligere end forventet. Taksten er baseret på den årlige gennemsnitlige temperatur, fjernvarmevandet har, når det kommer ind i din ejendom, og temperaturen når det sendes retur til os. Det kommer til at fremgå på din årsopgørelse.

Hvis du rammer den forventede returtemperatur, får du hverken tillæg eller fradrag. For hver grad du enten udnytter varmen dårligere eller bedre end forventet, vil du få et tillæg eller et fradrag på 2 % af det beløb, du skal betale for dit fjernvarmeforbrug (antal brugte kWh).





Incitamentsafgift vedr. returtemperatur

Areal > 0 m ²	2023 ekskl. moms	2023 Inkl. moms
Returtemperatur* > 43 °C Tillæg/merudgift pr. grad (kr. pr. MWh)	8,00 kr./MWh/år	10,00 kr./MWh/år
Returtemperatur* < 43 °C Fradrag/bonus pr. grad (kr. pr. MWh)	8,00 kr./MWh/år	10,00 kr./MWh/år
* Beregnes på baggrund af de	en gennemsnitli	ge års returtemperatur og forbruget af MWh.

Borger - Virksomhed - Besøg os -

Hvad er returvarme?

enn

Send koldt vand retur til dit varmeværk – og spar på varmeregningen

Returvarme – også kaldet afkøling. Returvarme er forskellen på vandets temperatur, når det kommer ind i din bolig, og når det bliver sendt retur til fjernvarmeværket igen. Hvis returtemperaturen er lav, har du udnyttet varmen godt. Jo bedre du udnytter varmen, jo mindre vand skal vi varme op og sende igennem fjernvarmerørene. På den måde driver vi bæredygtige fjernvarmeværker sammen.



Dit fjernvarmeanlægs returtemperatur indgår i afregningen - jo lavere temperatur, io lavere regning. Høje Taastrup Fjernva Malervej 7A - 2 Tlf: 43 55 30 10 - CV htf@htf.dk -



Afkøling – bonus eller ekstra udgift

For at fjernvarmenettet kan drives så effektivt som muligt, er det v det fjernvarmevand, som ejendommen modtager, og det som send afkøling.

Afkølingskravet for 2023 er 30°C. For lavtemperaturområdet ved V

Hvis afkølingen i ejendommen er op til 5°C højere eller lavere end betaling eller udbetales bonus. Er afkølingen over året i gennemsn lavtemperaturområdet ved Vesterbro), udbetales der bonus. Omve afkølingen i gennemsnit har været under 25°C (20°C for lavtempe

Priser på fjernvarme pr. 1. januar 2023

Fjernvarme	Uden mo
Effektbetaling (kr. pr. kW)	185,99
Energipris inkl. afgifter (kr. pr. MWh)	522,50
Korrektion for afkøling – bonus/merudgift pr. °C (kr. pr. MWh)*	4,18



Regler for incitamentstarif 2023

Viborg 2023

Fradraget er 1 % pr. grad lavere end den ideelle returtemperatur ved den gennemsnitlige årsfremløbstemperatur, dog ikke lavere end Viborg Varmes indkøbspris. I områder med en gennemsnitlig årlig fremløbstemperatur lavere end eller lig med 57 °C hæves fradraget til 2 %, således at forbrugeren tilgodeses for hvad angår distributionstabet i fremløbet, dog fortsat ikke lavere end Viborg Varmes indkøbspris.

I 2023 kan det maximale fradrag udgøre 18.286 %

Tillægget er 1 % pr. grad returtemperaturen er over 38 °C ved en gennemsnitlig årsfremløbstemperatur højere end 65 °C. Ved en gennemsnitlig årsfremløbstemperatur lavere end eller lig med 65 °C forøges grænsen for tillæg gradvist til 48 °C. Grænsen svarer til den optimale returtemperatur + 1 °C. Tillægget kan ikke overstige 25 %





Source: Danfoss Application Handbook



DHW system with storage tank





(Source: https://doi.org/10.3390/en14113350).

8





Package this process and make it publicly available within the HeatCheck project



2. Case study

Building description and information used

Description of the building





Lundtoftevej, 162 2800 Kongens Lyngby (Denmark)



8 buildings



491 accommodations

Description of the building







• • REDAN











Data Sources

Danfoss ECL platform

ECL COMFORT 310 PORTAL





Jate	Room nun	nber			
	H001	H002	H003	H004	H005
1/7/2022	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
2/7/2022	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
3/7/2022	0.000	0.062	0.000	0.000	0.00
4/7/2022	0.000	0.118	0.000	0.000	0.00
5/7/2022	0.000	0.039	0.000	0.000	0.00
6/7/2022	0.000	0.148	0.000	0.000	0.00
7/7/2022	0.000	0.055	0.000	0.000	0.00
8/7/2022	0.000	0.070	0.000	0.000	0.00
9/7/2022	0.000	0.102	0.000	0.000	0.00
10/7/2022	0.000	0.093	0.000	0.000	0.00
11/7/2022	0.000	0.078	0.000	0.000	0.00
12/7/2022	0.000	0.047	0.000	0.000	0.00
13/7/2022	0.000	0.086	0.000	0.000	0.00
14/7/2022	0.000	0.016	0.000	0.000	0.00
15/7/2022	0.000	0.016	0.000	0.000	0.00
16/7/2022	0.000	0.062	0.000	0.000	0.00
17/7/2022	0.000	0.211	0.000	0.000	0.00
18/7/2022	0.000	0.180	0.000	0.000	0.00
19/7/2022	0.000	0.156	0.000	0.000	0.00
20/7/2022	0.000	0.023	0.000	0.000	0.00
21/7/2022	0.000	0.110	0.000	0.000	0.00
22/7/2022	0.000	0.172	0.000	0.000	0.00
23/7/2022	0.000	0.093	0.000	0.000	0.00
24/7/2022	0.000	0.118	0.000	0.000	0.00
25/7/2022	0.000	0.125	0.000	0.000	0.00
26/7/2022	0.000	0.234	0.000	0.000	0.00
27/7/2022	0.000	0.086	0.000	0.000	0.00
28/7/2022	0.000	0.109	0.000	0.000	0.00
29/7/2022	0.000	0.125	0.000	0.000	0.00
30/7/2022	0.000	0.196	0.000	0.000	0.00
31/7/2022	0.000	0.140	0.000	0.000	0.00
1/8/2022	0.000	0.227	0.000	0.000	0.00
2/8/2022	0.000	0.023	0.000	0.000	0.00
3/8/2022	0.000	0.086	0.000	0.000	0.00
4/8/2022	0.000	0.086	0.000	0.000	0.00
5/8/2022	0.000	0.133	0.000	0.000	0.00
6/8/2022	0.000	0.117	0.000	0.000	0.00
7/8/2022	0.000	0.063	0.000	0.000	0.00
8/8/2022	0.000	0.039	0.000	0.000	0.00
9/8/2022	0.000	0.000	0.000	0.000	0,00
10/8/2022	0.000	0,125	0.000	0.000	0.00
11/8/2022	0.000	0.015	0.000	0.000	0.00
12/8/2022	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
13/8/2022	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
14/8/2022	0.000	0.031	0.000	0.000	0.00

Ista meters

Added meters/sensors





Preliminary analysis of collected data

Comparison SH and DHW



Digital twin

Model description

- Software: Dymola
- Language: Modelica
- Libraries: Modelica Buildings Library





Tank top temperature (S6)



Second tank top temperature (S6)





4. Results

Analysis of the problems and simulation of improvements

Analysis of the problems

Too high charging flow



Charging flow and hot water consumption

Analysis of the problems

Hot water

consumption

Circulation

return

Too high charging flow and limiting stop difference parameter

Charging flow

Reduce charging flow from 0.50 kg/s

Post-run time

Reduce post-run time from 1 min to 0 min



Results of the simulated improvements

SIMULATION 4: Application of all the improvements



Results of the simulated improvements

SIMULATION 4: Application of all the improvements



Top tank temperature (S6) with charging flow at 0.10 kg/s

Results of the simulated improvements

Analysis of the results with reduced charging flow and 0 min post-run time



133

134

DH return temperature (S10) after improvements

135

Time [hours]

136



5. Conclusions and future outlook

Discussion and future actions to take

Current work

Automatic optimisation of ECL parameters using digital twin

• Truly minimal return temperatures

Field tests (ongoing)

- Results seem to confirm expectations
- Not final due to discovered fault (incorrectly mounted sensor)









Future work within the HeatCheck project

More models of common heating configurations

- Just insert your data
- Automatic fault detection
- Automatic identification of optimal ECL control parameters

Enable what-if analysis for buildings with high minimal return temperatures

- Predict the impact of...
 - Circulation heat pump
 - Cascade solution (from a circulation heat exchanger to low-temperature space heating)
 - Reduced circulation heat loss

DTU

What you can do to prepare

Connect your controller to the internet (e.g. Leanheat Monitor)

Install a dedicated energy meter on the DHW heating

Install energy meters with...

- Hourly data
- Flow and temperature recordings not just energy

Install a digital volume meter and temperature sensor on the cold-water flow into the DHW system

Look out for the results and releases of HeatCheck – https://heatcheck.dtu.dk/



Thank you for your attention

Acknowledgements: Thank you to the Bjarne Saxhof Fund & Digital Lead



Figure 8. Charging DH power, DHW demand and circulation heat loss in Hillerød 2 (2021).



DHW system with storage tank





(Source: https://doi.org/10.3390/en14113350).



60 55 50 Temperature (°C) and Power (kW) 45 40 35 30 25 20 15 10 5 0 20:11:202100:00 12202100:00 202200:00 -TDH return -DH Power DHW

DHW Tank Operation - Existing Control

Figure 5. Actual DHW supply temperature, DH return temperature and DH power supplied to the tank with the conventional control.

• Return temperature: 37.2 °C.

Field tests: Improved ECL control

- 55 °C secured nearly all the time.
- 50 °C secured during extraordinary consumption.
- Return temperature: 29.7 °C



https://doi.org/10.1016/j.energy.2022.125493



Figure 4. Actual DHW supply temperature, DH return temperature and DH power supplied to the tank with the new staged control.

Field implementation of Staged Control



Field tests

- 90-days dataset: 45 days with each control.
- Performance normalized by four factors:
 - 1. *Pcir/Puse*
 - 2. DH supply temperature
 - 3. DHW supply temperature
 - 4. Cold water temperature
- Reduction of 7.5 °C in DH return temperature.

(24% savings in DH water volume)



Existing control Staged control

Figure 7. Comparison between normal and staged control by statistical analysis of flow-weighted DH return temperatures measured in Hillerød, Denmark.