

# Stort fremmøde til temadag om reserve- og regulerkraft

Mere end 100 var mødt frem, da Dansk Fjernvarme med en temadag satte fokus på mulighederne på markederne for reserve- og regulerkraft.



TEMADAG

*Af journalist Flemming Rasmussen,  
Dansk Fjernvarme*

Det frie elmarked har nu været hverdag for mange decentrale kraftvarmeværker i mere end et år. En del værker skulle skifte tre-ledstarif ud med frit marked i starten af 2005, andre valgte selv at gøre det hen ad vejen.

Mens de fleste, i hvert fald indledningsvis, valgte at starte på spotmarkedet, var det langt færre, der vovede sig ud i at handle med reserve- eller regulerkraft. Og samtidig med, at det statsejede systemansvarlige selskab, Energinet.dk, ved flere lejligheder har rost værkerne for en flot overgang til det frie marked, har selskabet også efterlyst flere værker, der var villige

til at melde sig på markederne for reserve- og regulerkraft.

Det var netop mulighederne og vilkårene på disse to markeder, der var i fokus, da Dansk Fjernvarme den 20. april havde inviteret til temadag på Munkebjerg Hotel ved Vejle. Det emne var mere end 100 fjernvarmefolk interesserede i at høre mere om.

## **10 MW grænse fjernes ikke**

Efter velkomsten fra Dansk Fjernvarmes direktør, Jørgen G. Jørgensen, og civilingeniør Kurt Risager, var det op til Henning Parbo fra Energinet.dk, at fortælle mere om markederne for reguler- og reservekraft.

Omkring markedet for regulerkraft

mente Henning Parbo, at der skulle være ganske fine muligheder for værkerne. Her tilbyder værkerne at skrue op eller ned for deres elproduktion, og Henning Parbo oplyste, at Energinet.dk har brug for rigtig meget regulerkraft.

Han kommenterede desuden en af de barrierer, mange værker er stødt på, nemlig kravet om, at der skal bydes mindst 10 MW ind på markedet. Derfor er værkerne ofte nødt til at gå sammen i puljer.

- Vi ved, at dette krav generer mange af jer, men jeg tror ikke, at grænsen bliver sat ned. Vi er en del af et nordisk marked, og de andre lande ønsker at gå den anden vej. Hvor vi i Danmark ville være parate til at gå

ned på fem MW, vil man i Norge og Sverige gerne hæve grænsen til 25 MW, fortalte Henning Parbo.

Han loftede også sløret for en kommende ændring af en anden regel, der har været til besvær for værkerne.

Prisafregningen vil blive ændret fra pay-as-bid til at følge marginalprisen, så alle får samme pris.

I dag er det sådan, at værkerne byder ind med regulerkraft til hver deres pris. Energinet.dk skal så bruge en bestemt mængde el, som værkerne betales for til den pris, de har budt. For at trække flere værker ind på markedet vil alle i fremtiden opnå den højeste pris, der er budt ind med. Og ifølge Henning Parbo er det planen, at det også kommer til at gælde for aftaler, der allerede er indgået.

### **Gode penge at hente**

Markedet for reservekraft fungerer noget anderledes. Her får værkerne et fast beløb for at stå til rådighed,

uanset om de sættes i gang eller ej af Energinet.dk.

Til gengæld er værket blandt andet forpligtiget til at afgive bud til markedet i alle månedens timer.

Henning Parbo var klar over, at hverken regulerkraft- eller reservekraftmarkedet er en god idé for alle værker. Men for mange er der gode muligheder, og når det gælder reservekraftmarkedet, mente han især, at rådighedsbeløbet er værd at gå efter.

- I Vestdanmark lader prisen til at have stabiliseret sig omkring 30.000 kroner per megawatt per måned. Og det er altså bare for at stå til rådighed, konstaterede han.

### **Nyt møde på vej på Sjælland**

Ved mødet var der også indlæg fra tre produktionsbalanceansvarlige selskaber, i daglig tale PBA'ere. Det var Anders Maagaard fra Scanenergi, Søren Rygaard fra Nordjysk Elhandel og Nis Kjær fra Markedskraft Danmark.

Taletiden gav dem chancen for at fortælle om, hvordan de ser mulighederne på henholdsvis regulerkraft- og reservekraftmarkedet.

Og så gav det ikke mindst de mange fremmødte mulighed for at stille dem spørgsmål, hvilket der afslutningsvis kom en ganske livlig debat ud af.

Da forholdene omkring markedet i flere sammenhænge er forskellige i Vest- og Østdanmark, lovede Henning Parbo fra Energinet.dk at medvirke til, at der blev arrangeret et opfølgende møde på Sjælland, hvor det bliver muligt at spørge mere ind til de østdanske forhold.

Henning Parbos indlæg kan, som de andre indlæg fra temadagen, hentes på [www.danskfjernvarme.dk](http://www.danskfjernvarme.dk). Læs også mere om elmarkedet på [www.energinet.dk](http://www.energinet.dk)

[fr@danskfjernvarme.dk](mailto:fr@danskfjernvarme.dk)