

Program

Stærke prissignaler fra infrastrukturen

Hvor langt er vi i elnettets arbejde med tariffer og hvilke eksempler ser vi i fjernvarmen.

Tirsdag 20. september 2022

Hos Cerius-Radius, Teknikerbyen 25, 2830 Virum

Kl. 9:30	Registrering og let morgenmad
Kl. 10:00	Velkomst og meddelelser v. Søren U. Schmidt, Cerius-Radius og formand for fleksibel el
Kl. 10:10	Introduktion til dagens program v. Helle Juhler-Verdoner
Kl. 10:15	Skærpet tidsdifferentiering af elnet-tariffer <i>Status for implementering af Tarifmodel 3.0. – den godkendte model for skærpet tidsdifferentiering</i> v. Jonas Philip Christensen, Green Power Denmark
Kl. 10:45	Erfaringer med prissignaler (tariffer og aftaler) Case 1: Erfaringer med anvendelse af prissignaler, tidsdifferentierede tariffer og afbrydelighedsaftaler / begrænset netadgang v. Mads Paabøl Jensen, Cerius-Radius
Kl. 11:15	Case 2: Erfaringer med anvendelse af prissignaler, tidsdifferentierede tariffer og afbrydelighedsaftaler / begrænset netadgang v. Bjarne Søndergaard, N1
Kl. 11:45	Geografisk differentierede tariffer og betydningen for store forbrugere <i>Med afsæt i P2X-aftalen har Energistyrelsen udarbejdet lovforslag, der skaber rammerne for fremtidige geografisk differentierede elnet-tariffer. Styrelsen præsenterer forslag til geografisk differentierede tariffer og vi ser på hvaddet betyder for de større forbrugsenheder</i> <ul style="list-style-type: none">- <i>Hvordan ser de kommende geografisk differentierede tariffer ud? Hvilke overvejelser har man gjort sig ift. brugerbetaling og kost-ægthed? v. Oliver Sunddahl, Energistyrelsen</i>- <i>Hvad betyder de geografisk differentierede tariffer for en P2X-aktør? Hvilke konsekvenser har forslaget for business casen? v. P2X-anlægsinvestor David Dupont-Mouritzen, CIP</i>
Kl. 12:15	FROKOST

- Kl. 13:00 **Status for Energinets arbejde med tariffer**
Energinet vil fortælle om den seneste udvikling. De har anmeldte forslag til hhv. systemtariffen, ny producentbetalingsmodel, øjeblikstarifering af egenproducenter og genanmeldt begrænset netadgangssystem-tarif godkendt i Forsyningstilsynet.
v. David Hartz, Energinet
- Kl. 13:20 **Hvordan samarbejder markedets aktører om respons på pris-signaler fra infrastrukturen?**
Aktørernes arbejde med at sikre samoptimering mellem tariffer, spotpriser & systemydelse. Hvad er fremtidsperspektivet ift. modeller der skal fange signaler fra flere markeder kombineret med forbrugskundens interesse i at understøtte el-systemet – uden økonomisk straf
v. Mikkel Hauge Jensen, Energi Danmark, Christian Ahn Albertsen, IBM og Henrik Iversen, Andel Energi
- Kl. 13:45 **Erfaringer med brug af værktøj til driftsoptimering i fjernvarmen**
Når fjernvarmen drifter optimalt, vil der kunne spares på elnet-tarif og optimeres ift. spot-markedets elpriser. Det skal samtænkes med indtjening fra systemydelse. EMD deler deres erfaring fra arbejdet med fjernvarmeværker
v. Christian Ingerslev, EMD
- Kl. 14:15 KAFFEPAUSE
- Kl. 14:45 **Hvordan kan varmforsyningen pris-optimere gennem signaler til varmelieferandører?**
Varmelast planlægger optimal el- og varmeproduktion for hovedstadsområdet varmeproducerende anlæg. De arbejder med et projekt om modeller for hvordan ubalanceafregning på varmesiden kan anvendes til at give mere fleksibilitet for kraftvarmeproducenterne uden at varmen bliver dyrere. Det videre arbejde er i en overvejsesfase som Varmelast deler med os
v. Peter Folke, Varmelast
- Kl. 15:15 **Opsamling og afrunding**
v. Helle Juhler-Verdoner, iEnergi
- Kl. 15:30 Tak for i dag