Energinet
Sendt til moa@energinet.dk

Kopi: myndighed@energinet.dk

Fjernvarmens Hus
Merkurvej 7
DK-6000 Kolding
Tlf. +45 7630 8000
mail@danskfjernvarme.dk
www.danskfjernvarme.dk
cvr dk 55 83 10 17

7. oktober 2026

Dansk Fjernvarmes høringssvar til ændret metodeanmeldelse for ekstraauktioner for indkøb af aFRR og mFRR balanceringskapacitet

Dansk Fjernvarme har udarbejdet høringssvar til Energinets høring af 7. september 2026 over en metofde for ekstraauktion til indkøb af aFRR kapacitet og ændringer til metoden for ekstraauktion til indkøb af mFRR kapacitet.

Generelt

Dansk Fjernvarme finder, at det bør undersøges nærmere, om ekstraauktionerne, som de anvendes af Energinet, er i overensstemmelse med marginalprisfastsætning.

Dansk Fjernvarme bemærker, at mFRR ekstrauaktionerne hidtil har været benyttet som en effektiv omgåelse af marginalprisfastsættelsen i indkøbet af mFRR kapacitet, især i de markedssituationer, hvor der er knaphed.

Ekstraauktionerne i sig selv fører ikke til dette og ej heller den dynamiske dimensionering i sig selv. Men når de to ting kombineres, underminerer det marginalprisfastsættelsen og som konsekvens kommer markedet til at sende nogle forkerte (investerings-)signaler til aktørerne. Dermed kan det, der ligner en besparelse for Energinet på den korte bane bidrage til ineffektive markeder og risiko for lavere likviditet på mfrr markedet og dermed højere priser på længere sigt.

Eksempel på hvad der sker i praksis i markedet

Energinet efterspørger f.eks. 300 MW mFRR kapacitet i den ordinære mFRR auktion om morgenen D-1. Hvis budkurven er som den plejer, vil de første MW være meget billige, hvorimod de sidste MW kan være væsentligt dyrere. Energinet anvender dermed dynamisk dimensionering og vælger kun at købe f.eks. 270 MW, hvor den dyreste MW koster f.eks. 80 kr./MW og dette bud sætter marginalprisen for de første 270 MW, som sælges til Energinet denne billige pris. De resterende 30 MW udskyder Energinet at købe til den ekstraordinære mFRR kapaciets auktion pga. buddene var ”for dyre”.

I den ekstraordinære mFRR kapacitetsauktion modtager Energinet de samme bud (måske lidt flere eller lidt færre bud alt efter markedssituationen). Her køber Energinet så de resterende 30 MW med det dyreste bud på 654 kr./MW og dette bud fastsætter marginalprisen for alle 30 MW solgt i denne auktion. Men altså ikke for de 270 MW, som gjorde det

korrekte, bød ind i den første auktion og leverer præcis det samme til Energinet. De får kun 80 kr./MW.

Dette er ikke et tænkt eksempel, men hvad der i praksis sker mange dage, især når situationen i markedet er presset. Energinet udskyder indkøbet af x MW til den ekstraordinære auktion, men ender med at købe af de samme aktører til de samme dyre priser og slipper for at betale den høje marginalpris til alle de andre aktører, fordi de flyttede indkøbet til den næste auktion.

Implikationerne for markedet

I september 2026 var gennemsnitsprisen i den ordinære auktion 81 kr./MW i DK1 henholdsvis 111 kr./MW i DK2.

I den ekstraordinære auktion var gennemsnitsprisen til gengæld langt højere med 654 kr./MW i DK1 og 797 kr./MW i DK2.

Dette betyder, at de aktører, som "gør det rigtige" og byder ind sekventielt i alle markeder til priser som afspejler deres marginalomkostninger, startende med den ordinære mFRR kapacitetsauktion i D-1, bliver stillet dårligere. I knaphedssituationer får de ikke den reelle marginalprisbetaling, da Energinet udskyder denne til den ekstraordinære auktion, og betaler hovedparten af aktørerne langt mindre.

Det betyder samtidigt, at der ikke sendes et fornuftigt prissignal til at investere i nye anlæg, da investorerne er klar over, at man alligevel ikke modtager den marginalpris, som afspejler knapheden.

Offentliggørelse af mængder

Dansk Fjernvarme finder, at det ikke er tilstrækkeligt, at budmængderne offentliggøres på Nordic MMS. For at gøre markedet transparent og lige for alle aktører, bør budmængder udmeldes på en platform alle aktører kan tilgå. Nordic MMS er kun mulig at tilgå for balanceansvarlige aktører, og der er stor forskel på, hvordan de videreformidler dette til deres kunder. I stedet bør budmængderne offentliggøres på enten Energinets energidataservice eller ENTSO-E's transparency-platform.

Med venlig hilsen

Søren Lorenz Søndergaard Chefkonsulent
Dansk Fjernvarme
sls@danskfjernvarme.dk
Tlf: +45 2365 4085