

Energinet
Tonne Kjærsvej 65,
DK-7000 Fredericia
Att. Lars Jakobsen
Mail: lj@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

Dansk Fjernvarmes hørings svar vedrørende metodeanmeldelse om ændring af metode for aFRR markedet i DK1

21. juni 2022
Side 1/4

Energinet ønsker at ændre indkøbet af aFRR i DK1 fra månedsauktion til ugeauktion. Dansk Fjernvarme har som brancheorganisation for en lang række aktører udarbejdet nærværende hørings svar.

Energinet indkøber flere forskellige typer reserver og systemydelser, hvoraf automatiske frekvensgenoprettelsesreserver (aFRR), er ét af disse produkter. Til disse indkøb sondres mellem indkøb af kapacitet og energi, hvor kapacitet er indkøb af et anlægs rådighed i gældende periode, mens betaling for energien er for den faktiske energileverance fra anlægget.

Energinets indkøb af aFRR-kapacitet indkøbes i dag via månedlige auktioner for en måned ad gangen. Aktører, der vinder kapacitetsauktionen, forpligter sig samtidig til at levere energien.

Hovedproblemstilling

Energinet har siden december 2021 ikke kunne etablere den nødvendige konkurrence for indkøb af aFRR kapacitet i DK1, idet der kun indkom bud fra en aktør, som derefter trak sig.

Aktører har angivet, at den historisk baserede regulerede pris, som der afregnes efter, når der kun er én byder, ikke afspejler den nuværende prissætning på markedet, idet den er væsentligt lavere end alternativindtjeningen ved salg af strøm i andre handelsvinduer. I tilfælde, hvor der ikke har været bud, eller hvor den eneste aktør har trukket sig, er enkelte aktører beordret til at levere aFRR og afregningen herfor dækker efter Dansk Fjernvarmes opfattelse ligeledes ikke alternativindtjeningen ved salg af strøm i andre handelsvinduer med den nuværende situation med usædvanligt høje priser på elmarkedet.

Dertil kommer, at der på dette marked, som det eneste, er en straf for ikke at levere ydelser. Den maksimale straf for ikke at levere, kan være op mod tre gange kontraktsum¹, og

¹ Loftet for manglende leverance er godkendt af Forsyningstilsynet den 18. maj 2020, se afgørelse [her](#).

med stigende priser på elmarkedet har der fulgt stigende priser på aFRR ydelsen og dermed øges risikoen for deltagelse.

Side 2/4

Dansk Fjernvarmes budskaber til høringen

Overordnet formål med ændring af metoden

Princippet i at gå fra en månedsauktion til en auktion med kortere forpligtelse understøtter likviditeten, da der er for stor risiko i det nuværende marked.

For mange aktører er der dog stadig for stor en risiko ved en ugeauktion. Hvis Energinet ønsker flere bydere end de få, der historisk har meldt ind, opfordrer Dansk Fjernvarme til, at Energinet overvejer dagsauktion på timeniveau. Dansk Fjernvarme anerkender, at det vil kræve en automatiseret løsning, da den nuværende manuelle metode for afholdelse af auktionen, vil medføre for store risici i dagsauktioner på timeniveau. Dansk Fjernvarme vurderer dog, at det er investeringen værd, da flere aktører dermed vil kunne deltage i markedet. Dette vil dermed forventeligt sikre likviditet i markedet også ved overgangen til PICASSO.

Vurderer Energinet, at dagsauktion på timeniveau ikke er muligt, er en auktion for et døgn ad gangen det næstbedste. Aktører vil have en markant reduceret risiko i at deltage heri sammenlignet med ugeauktion, hvor spot prognosen stadig er relativ usikker. Der vil ved denne auktion dog være nogle aktører, som kunne have deltaget på timeniveau, som fortsat ikke vil deltage i markedet.

Ved en dagsauktion på timeniveau vil det samtidig betyde, at Energinet kan undgå at søge om dispensation fra Elmarkedsforordningens artikel 6, stk. 9.

Dansk Fjernvarme billiger Energinets initiativ til at ændre auktionerne til kortere auktioner, men frygter, at Energinet ved de foreslåede ugeauktioner ikke opnår den likviditet, som de håber på.

Afregning af leverancen

Når der laves ugeauktioner, ønsker Energinet samtidigt også at kunne overgå til at lave afregning på ugeniveau, sådan at når leveringen af aFRR har fundet sted, så sikres det hurtigst muligt, at aktørerne modtager deres betaling. Dansk Fjernvarme støtter op omkring denne del, især med nuværende priser, som i endnu højere grad har medført likviditetsudfordringer ved levering af aFRR.

Deadline for aktørens budgivning

I høringsmaterialet fremgår det, at deadline for budgivning er torsdag kl. 10, dvs. godt 10,5 dage før sidste driftstime. Generelt ser Dansk Fjernvarme, at jo mindre risiko, der er for aktørerne ved at deltage, jo flere aktører vil vælge at deltage i markedet. Derfor kunne Energinet overveje at flytte deadline for budgivning så tæt på driftsøjeblikket som muligt.

Dansk Fjernvarme finder det, ved den foreslåede ugeauktion, uhensigtsmæssigt at leveringsugen starter fra mandag. Weekenden er ofte karakteriseret ved volatile priser. Budgivning på baggrund af en usikker prognose over en uge inden levering af aFRR i en weekend, er derfor forbundet med stor risiko, hvilket aktører naturligvis må tage højde for i deres budgivning. For at reducere denne risiko, foreslår Dansk Fjernvarme, at Energinet overvejer, at ændre starttidspunkt for leveringsugen til fredag (torsdag midnat). Dette betyder, at Energinet skal melde tilbage til aktører senest torsdag kl. 11 for at aktørerne kan nå at melde ind i day-ahead spotmarkedet.

Øvrige kommentarer til indkøb af aFRR

Straf for ikke at levere

Risikoen kan ligeledes reduceres for aktørerne ved at indføre, at aktørerne kan holdes ansvarsfrit fx i tilfælde af havari. Dansk Fjernvarme formoder dog, at dette vil kræve en ny metodegodkendelse og anerkender, at Energinet er nødsaget til at overveje om dette er realistisk inden overgangen til europæiske energimarked for aFRR, PICASSO.

Afregning af energileverance

Dansk Fjernvarme tillader sig, at benytte muligheden for at kommentere på energiafregningen, til trods for at det ikke er en del af denne høring. Der er i DK1 i dag et tillæg til spotprisen på +/-100 DKK/MWh for energiaktivering, men med de nuværende spotpriser er dette tillæg ikke længere tilstrækkeligt. Aktørerne er derfor nødsaget til at skulle indregne dette tab i kapacitetsbuddet ud fra en forventning om en for timen ukendt aktiveringsgrad, hvorfor der vil blive overkompenseret med højere kapacitetspriser til følge. Dansk Fjernvarme anerkender, at det kan være nødvendigt med ens afregning af energi, når der etableres et fælles nordisk kapacitetsmarked, men ønsker at oplyse Energinet om ovenstående nuværende problemstilling. Foruden potentielle unødvendigt høje kapacitetspriser, ser Dansk Fjernvarme, at det kan bevirke, at aktører afholder sig fra at melde ind grundet for stor risiko.

Indkøbet af aFRR

Dansk Fjernvarme benytter ligeledes muligheden for at kommentere på indkøbet af aFRR. Hvis Energinet ønsker flest mulige aktører på dette marked, foreslår Dansk Fjernvarme, som tidligere nævnt for Energinet, at indkøbet af aFRR kapacitet sker efter prisrækkefølge (Merit Order List – MOL). Aktører har historisk set et de facto grænse på 50 MW, som dog ikke har eksisteret enkelte måneder af i år, men aktører er nervøse ved at investere i dette marked baseret på historikken for indkøbet. Ved at indkøbe efter prisrækkefølge i stedet for at indkøbe 100 MW billigst samlet set, vil det betyde, at Energinet i en periode forventeligt må indkøbe mere end de nødvendige 100 MW. Dansk Fjernvarme vurderer dog, at det vil tiltrække flere aktører og på sigt føre til lavere omkostninger. Desuden vil det give flere aktører incitament til at forberede sig til indtrædelse på PICASSO.

Kommentarer

Dansk Fjernvarme takker for muligheden for at kommentere på forslaget, og såfremt Energinet har spørgsmål eller kommentarer, står jeg til rådighed for dette.

Med venlig hilsen

Line Paulin Schmidt - Konsulent
Dansk Fjernvarme
lps@danskfjernvarme.dk
Tlf.: +45 42 72 78 73