

ENERGINETS BEMÆRKNINGER TIL ØRSTEDS HØRINGSSVAR TIL FORSYNINGSTILSYNET I FORBINDELSE MED VILKÅR FOR RESERVEFORSYNING PÅ BORNHOLM, LÆSØ, OG ANHOLT

Forsyningstilsynet har bedt Energinet forholde sig til Ørstedes høringssvar i forbindelse med Forsyningstilsynets høring af de af Energinet anmeldte vilkår for reserveforsyning til Bornholm, Læsø, og Anholt.

Ørsted mener "at der ikke er konsistens til øvrige metoder, der indholdsmæssigt er omhandler tilsvarende ydelser", hvor der specifikt henvises til "Energinets anmeldelse af metodeforslag for indkøb af kapacitet for manuelt aktiverede reserver til frekvensgenoprettelse i Vestdanmark og Østdanmark efter 2020 og for udveksling af kapacitet mellem Vestdanmark og Østdanmark".

Energinet forstår ikke sammenblandingen af de to produkter og er heller ikke enig i sammenligningen. Der er tale om to vidt forskellige produkter, med udgangspunkt i hver sin forordning og vidt forskellige formål. For eksempel skal mFRR kunne aktiveres indenfor 15 minutter. For Reserveforsyning gælder det, at den skal kunne starte op fra spændingsløst net og være fuldt aktiveret efter senest seks timer.

Metoden for mFRR er udarbejdet med udgangspunkt i forordningerne SO GL og EB GL, hvor mFRR betragtes som en balanceringsreserve, mens metoden for reserveforsyning er udarbejdet med udgangspunkt i forordning NC ER, hvor reserveforsyning betragtes som en genoprettelsesreserve.

Desuden er der tale om vidt forskellige kontraktperioder. mFRR skal jf. Energinets anmeldelse indkøbes dels månedligt og dels dagligt. Reserveforsyning til Bornholm, Læsø, og Anholt indkøbes på femårige aftaler. Den mulighed eksisterer ikke for indkøb af mFRR, jf. den seneste el-markedsforordning.

Bududvælgelse. Det er uklart for Ørsted, hvordan bududvælgelsen foretages, hvis den tilbudte mængde ikke passer eksakt til den ønskede mængde. Opløses buddene, springes bud over eller indkøbes der ekstra mængder?

I metodeanmeldelsen fremgår det:

Energinet Elsystemansvar ønsker, ud fra et forsyningssikkerhedsmæssigt synspunkt, et antal kontrakter, der sikrer Energinet Elsystemansvars behov for reserveforsyning til Bornholm bedst muligt til den laveste pris.

Tilbud, der ikke overholder de tekniske krav beskrevet i Bilag 1 til udbudsmaterialet, vil ikke komme i betragtning ved udvælgelse af vindertilbuddet.

Vinderen / vinderne af udbuddet bliver således det / de tilbud, der overholder de tekniske krav og har den / de laveste tilbudspris / tilbudspriser jf. afsnit 6.3, pkt. 4 ovenfor.

Det fremgår, at der indkøbes minimum 55 MW, hvilket svarer på Ørsted spørgsmål. Endvidere fremgår det af de tekniske betingelser for reserveforsyningen, at der skal sikres n-1-sikkerhed i ødrift, dvs. der indkøbes en kombination af blokke, der sikrer, at den største enhed kan undværes i en ødriftsituation, uden det medfører ufrivillig afkobling af forbrugere. Energinet udvælger den billigste kombination af tilbud, der tilsammen dækker behovet. Det kan betyde, at Energinet vælger en kombination af blokke, der tilsammen giver rådighed over mere end 55 MW, så længe den samlede tilbudspris blot er den laveste mulige, der sikrer at behovet dækkes.

Budstørrelse. Energinet accepterer budstørrelser op til 55 MW, svarende til 100 % af markedet. Bud på store enheder bliver billigere, hvis der kan gives sammenhængende bud eller koblede bud. Budstørrelsen på Bornholm giver derfor god mening.

I modsætning hertil accepterer Energinet ikke bud større end 10 MW i mFFR kapacitetsmarkedet på DK2. Dette svarer til 1,67 % af behovet på 600 MW. Dette komplicerer og fordyrer bud på DK2.

Det bornholmske bud tillader koblede bud og dette afviser Energinet på DK2. Ørsted betragter produkterne på Bornholm og DK2 som identiske. Der skal tillades større bud og koblede bud på DK2.

Energinet er ikke enig i betragtningen om koblede bud. Det fremgår tydeligt af udbudsbetingelserne, at:

Buddene skal afgives i blokke af hele MW:

- *Blokkene skal modsvare den tekniske blokstørrelse af det enkelte anlæg.*
- *Der kan angives en samlet rabat for ydelserne ved bud på to eller flere af blokkene (dvs. angivelse af pris pr. blok suppleret med den samlede rabat for hele budet på reserveforsyningen).*

Der er altså ikke tale om koblede bud, hvor ét bud skal accepteres, for at et andet kan accepteres, men udelukkende en mulighed for at tilbudsgiverne kan tilbyde en samlet rabat, hvis Energinet køber flere blokke fra samme tilbudsgiver.

Som allerede skrevet, så mener Energinet ikke, at produkterne til reserveforsyning og mFRR er de samme. Ørsteds bemærkning om større og koblede bud til mFRR i DK2 er derfor ikke relevant for metoden for reserveforsyning til Bornholm, Læsø, eller Anholt. Det virker upassende

og uhensigtsmæssigt, at Ørsted benytter en høring af reserveforsyning til Bornholm, Læsø, og Anholt, til at ønske ændringer i markedsdesignet for indkøb af mFRR-kapacitet, når de to produkter intet har med hinanden at gøre.