



HØRINGSSVAR, SAMMENFATNING OG VURDERING IFT. METODE FOR TEKNISKE KRAV TIL OG NYT INDKØB AF HURTIG FREKVENSRERERVE (FAST FREQUENCY RESERVE (FFR)) I DK2

Energinet anmelder hermed en metode for tekniske krav til og indkøb af hurtig frekvensreserve (Fast Frequency Reserve – FFR) i DK2. Der er tale om en ny reserve, som skal bidrage til at sikre dynamisk frekvensstabilitet.

Der er totalt indkommet fire høringssvar fra hhv. Vestas, Wind Denmark, Ørsted og Dansk Energi for høringsperioden 13.12.2019 til 23.01.2020.

Sammenfatning

De indkomne høringssvar viser at der er et ønske om at overgå til et timemarked for at muliggøre deltagelsen fra VE produktionskilder, hvilket der som beskrevet allerede arbejdes på at imødekomme. Hertil ønskes også at FFR medtages i Energinets kommende pilotprojekt omkring levering af kapacitetsreserver fra VE, hvilket det allerede er. I dette pilotprojekt testes prognosesikkerheden og præcisionen af vind- og solproduktionsprognoser med henblik på med lav usikkerhed at kunne garantere kapacitet fra vindmøller og solceller til levering af reserver (rådigheds-kapacitet). I dette pilotprojekt vurderes markedsindkøbet for alle reserver ift. at muliggøre deltagelse fra VE.

Der udtrykkes et ønske om at de tekniske krav for levering af FFR revurderes for at give vindmøller flere mulige leveringsmetoder. Her henvises specifikt til den nødvendige dødtid før det tillades enheden at gå i "recovery mode" efter en FFR-aktivering. Denne dødtid vil blive genbesøgt efter man har opnået erfaring med systemets behov.

Der kommenteres på Energinets andel af indkøbet, hvorvidt det ændrer sig med overgangen til den nye fordelingsnøgle i norden for FCR-D, da FFR-fordelingsnøglen er baseret på denne. I Explanatory document for "Proposal for the dimensioning rules for FCR in accordance with article 153 of the Commission Regulation 2017/1485 of 2 August 2017" er det på side 11 beskrevet at Energinets andel af FCR-D kommer til at falde fra 15% til 3% ved den nye dimensioneringsmetode. Energinets FFR-obligation vist i **Fejl! Henvisningskilde ikke fundet.**, er baseret på den nye dimensioneringsmetode og fordelingsnøgle for FCR-D.

Det frygtes at Energinet pga. høje priser for FFR til dækning af investeringsomkostninger begynder at anvende afbødende foranstaltninger der udvander volumen for FFR time-markedet. Dette vil Energinet ikke.

Det er ændret i metoden at produktion og forbrug kan kombinere leverancer for at sikre så store mængder som markedet potentielt kan tilbyde, som ønsket i høringssvarene.

Det anføres i høringssvaret fra Dansk Energi og Ørsted, at anlæg der leverer inert, bl.a. termiske kraftværker i drift, diskrimineres fordi de ikke modtager betaling for den inert de leverer, hvorimod leverandører af den "additionelle" inert modtager betaling. Samtidig beskrives det at termiske kraftværker nemt kan tilbageholde den naturlige inertielle respons for at kunne levere andre produkter.

Det skal understreges at FFR ikke kan sammenlignes med hverken inert eller syntetisk inert, da det er en aktiv step-effektrespons, og ikke en respons der er proportionel med den afledte frekvensafvigelse, RoCoF (Rate of Change of Frequency). Det er da også, som nærmere redegjort for i metodeanmeldelsen, på grundlag af bestemmelsen i SO GL art. 39, stk. 3, litra a, på nordisk niveau konkluderet, at der ikke er behov for at fastsætte et minimumsniveau for inert.

Behovet for FFR opgøres dynamisk og er omvendt proportionalt med det nordiske synkronområdes samlede inert. Frekvensstabilitet er et produkt af den dimensionerende hændelse, hastigheden og mængde af reserverne samt inertien i systemet. FCR-D og FCR-N kunne ligeledes

dimensioneres dynamisk og indkøbes baseret på det estimerede behov time for time fordi frekvensstabiliteten varierer efter elsystemets egenskaber. FFR er ikke anderledes end de andre frekvensreserver, og ikke skal sidestilles med hverken inerti eller syntetisk inerti, hvorfor anlæg der leverer inerti ikke diskrimineres på nogen måde. Indvendingen mod metoden på dette punkt er dermed ikke baseret på et retvisende grundlag.

Det anføres derudover, at nogle anlæg kun ville etablere de anlægsegenskaber som Energinet betaler for ved levering af FFR. I forhold til selektering og etablering af udelukkende markedsudsatte anlægsegenskaber er det Energinets meget klare vurdering, at det for det første vil være i klar strid med forståelse og anvendelse af kravene for tilslutning hjemlet i EU forordningen 2016/631 (RfG'en) samt at den relevante system-operatør i en sådan situation er pålagt, at afvise tilslutning af et sådant anlæg. Hvis aktøren foretager væsentlige ændringer på sit anlæg, skal den relevante system-operatør underrette Forsyningstilsynet. Forsyningstilsynet afgør efterfølgende om anlægget skal have revideret den eksisterende tilslutningsaftale eller om der skal udarbejdes en ny. EU-forordningen vil i denne forbindelse danne grundlag for den nye tilslutningsaftale.

Vurdering

Høringssvarene giver ikke anledning til ændring af metoden, bortset fra muligheden for at kombinere FFR leverancen fra produktion og forbrug.