



Forsyningstilsynet
Torvegade 10
3300 Frederiksværk
post@forsyningstilsynet.dk

Kopi til Thomas vom Braucke, tvbr@forsyningstilsynet.dk.

Dok. ansvarlig: MSC
Sekretær:
Sagsnr: s2013-053
Doknr: d2020-9355-3.0
8. juni 2020

Høringssvar til Forsyningstilsynet - Metode for udveksling af mFRR-kapacitet mellem DK1 og DK2

Dansk Energi takker for muligheden for at kommentere på metoden for udveksling af mFRR-kapacitet mellem DK1 og DK2.

Dansk Energi kan forstå, at Energinet med forslaget ønsker at have mulighed for at reservere transmissionskapacitet til udveksling af op til 240MW mFRR-kapacitet på Storebæltsforbindelsen. Dette svarer til 40% af Storebæltsforbindelsens samlede kapacitet på 600MW. Dansk Energi har i et tidligere høringssvar til Energinet redegjort for udfordringer ved den foreslåede metode. Dansk Energi henviser til dette høringssvar for de nærmere kritikpunkter.

Dansk Energi vil med dette høringssvar gøre Forsyningstilsynet opmærksom på, at den anmeldte metode til reservation af kapacitet på Storebælt efter vores vurdering:

1. Ikke efterlever kravene i Electricity Balancing Guideline (EBGL) og er i modstrid med de nordiske TSOers anmeldelse af en reservationsmetode for CCR Nordic
2. Bryder med den europæiske elforordning (2019/923) artikel 16, om at minimum 70 % af transmissionskapaciteten skal tildeles markedet.

Forsyningstilsynet bør på den baggrund give afslag på godkendelse af metoden til reservation af kapacitet på Storebælt.

På de følgende siden redegøres for de to udfordringer.

1. Metoden efterlever ikke kravene i Electricity Balancing Guideline (EBGL) og er i modstrid med de nordiske TSOers anmeldelse af en reservationsmetode for CCR Nordic

Energinet skriver i metodeanmeldelsen, at EBGL-forordningens krav er vigtige for et velfungerende marked, og at man derfor vil anvende en kapacitetsreservationsmetode i tråd med forordningens krav:

Anvendelsen af EBGL-forordningens principper bidrager til, at der udvikles en kapacitetsreservation, der tager størst mulige hensyn til konkurrencen og markedsaktørerne. Anvendelsen af EBGL-forordningens principper bidrager således til, at tilstrækkelighedsvurderingen af den samfundsøkonomiske gevinst sker gennem efterlevelse af kravene i EBGL-forordningen. EBGL-forordningen udvider dermed retsgrundlaget i forhold til den tidligere sag om kapacitetsreservation på Storebæltsforbindelsen, som afgjort i Energiklagenævnet.

Tildelingsmetoderne efter EBGL-forordningen er markedsbaserede og baseret på samfundsøkonomiske konsekvensanalyser. Anvendelse af en metode til kapacitetstildeling efter retningslinjerne EBGL-forordningen, hvorved forordningens formål iagttages, sikrer, at reservation af kapacitet til udveksling af reserver er konform med de metoder, der anvendes på de grænseoverskridende balancemarkeder.

Ved at følge principperne i EBGL sker udvekslingen mellem DK1 og DK2 således i overensstemmelse med EBGL's formål.

Energinet anfører endda selv, at reglerne i EBGL er fastsat med henblik på overførselskapacitet mellem to budzoner, og at de derfor også bør finde anvendelse ved reservationer på Storebæltsforbindelsen:

Reglerne i EBGL-forordningens afsnit IV regulerer overførselskapaciteten mellem budzoner. Storebæltsforbindelsen udgør overførselskapacitet mellem budzoner. Reguleringen må derfor være egnet til at sikre, at der på Storebæltsforbindelsen etableres de rette markeds-mæssige mekanismer til kapacitetsreservation. At de to budzoner er underlagt samme TSO, bør ikke ændre herved, jf. hertil tillige Energitilsynets afgørelser, hvor Energitilsynet netop anfører, at Storebæltsforbindelsen har samme karakteristika som samkøringslinjer omfattet af EU reguleringen.

Dansk Energi konkluderer på den baggrund, at den anmeldte metode til reservation af kapacitet på Storebæltsforbindelsen skal være i tråd med kravene i EBGL.

TSOerne i CCR Nordic har dog allerede anmeldt en metode til markedsbaseret reservation af kapacitet i henhold til EBGL. Metoden er anmeldt som "All TSOs' of CCR Nordic proposal for a methodology for a market-based allocation process of cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity in accordance with Article 41(1) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing"

Som det fremgår af forslagetets titel, og artikel 4 fra forslaget nedenfor, er metoden gældende for a reservation af transmissionskapacitet i CCR Nordic til balancering med produkter reguleret af EBGL, dvs både mFRR, aFRR og RR. aFRR nævnes intet sted i anmeldelsen eksplicit.

Heraf fremgår det også, at højst 10 % af kapaciteten på hver forbindelse kan reserveres til overføring af balanceringskapacitet:

Artikel 4(1)

A maximum of 10 % of the forecasted CZC for each bidding zone border for the day-ahead timeframe shall be allocated for the exchange of balancing capacity. The TSOs shall use the latest available CZC calculated for the day-ahead timeframe when setting the maximum volume of CZC for CZC allocation.

Den allerede anmeldte metode til en markedsbaseret tildelingsproces for reservationer omfatter alle budområder og forbindelser i CCR Nordic, herunder både DK1 og DK2.

Artikel 1(2)

"The Proposal covers the bidding zones and bidding zone borders of the CCR Nordic as defined in accordance with Article 15 of the CACM Regulation."

Endeligt kan der, jf EBGL, kun udvikles og anvendes én markedsbaseret metode til udveksling af reserveprodukter i en CCR. Det fremgår blandt andet af at metoden omtales konsekvent i ental i både artikel 38, 41 og i artikel 5 om godkendelse af metoden.

Den allerede anmeldte metode omfatter altså al reservation af transmissionskapacitet til udveksling af reserver i CCR Nordic, den begrænser reservationerne til 10 % af den forventede kapacitet, og der kan ikke være flere på samme tid gyldige metoder.

Konklusion

Energinets reservationer til udveksling af mFRR og aFRR på Storebælt er reguleret af EBGL og allerede omfattet af de nordiske TSOers metodeanmeldelse. De samlede reservationer kan dermed ikke overstige 10 % af transmissionskapaciteten. Dansk Energi mener på den baggrund ikke at nærværende forslag til reservation af op til 40 % af kapaciteten på Storebælt kan godkendes af Forsyningstilsynet.

2. Metoden bryder med den europæiske elforordning (2019/923) artikel 16, om at minimum 70 % af transmissionskapaciteten skal tildeles markedet.

Energinet skriver at reserveret kapacitet vil indgå i opfyldelsen af 70 %-kravet. Denne juridiske fortolkning af bestemmelserne i den europæiske regulering er i modstrid med de nordiske TSOers egen beskrivelse af håndteringen af reservationer under flow-based beregning.

Da Energinet i nærværende anmeldelse ikke har belyst hvordan reservationsmetoden skal fungere under flow based kapacitetsberegning, som efter planen træder i kraft i oktober 2021, tager vi udgangspunkt i den nordiske vurdering.

Denne fremgår af "Explanatory Document" til den nordiske aFRR-anmeldelse¹. Her fremgår det i afsnit 3.4, at reservationer vil blive fratrukket allerede før TSOerne indsender kapaciteter til RSC'ens flow based beregning af Remaining Available Margins (RAMs).

¹ [Explanatory document to the all TSOs' of CCR Nordic proposal for a methodology for a market-based allocation process of cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity in accordance](#)

Jf CCR Nordics eget 'Supporting Document' til kapacitetsberegningemetoden² afsnit 3.2 er RAM den relevante kapacitet for opfyldelse af 70 %-kravet. Heraf fremgår det, at RAM er den kapacitet, som tildeles markedet, efter at være fratrukket reliability margin og lignende TSO-begrænsninger. RAM er derfor den for markedet relevante kapacitet, og reduktioner i kapaciteten inden beregning af RAM sker til håndtering af loop flows, reliability margin og lignende interne TSO-begrænsninger. Dette indgår i de 'ikke-markedstildelte' 30 % af kapaciteten under 70 %-kravet. Kapacitet fratrukket inden beregning af RAM kan således ikke anses som kapacitet, der tildeles markedet.

Konklusion

Vi finder på den baggrund ikke, at reservationer til udveksling af reserver vil indgå i den kapacitet, der tildeles markedet. Derfor kan reservationerne heller ikke bidrage til at opfylde elforordningens 70-procents krav.

Dansk Energis samlede anbefaling er, at Forsyningstilsynet bør give afslag på godkendelse af metoden til reservation af kapacitet på Storebælt. Reservation af kapacitet på Storebælt bør ske efter den allerede anmeldte metode for kapacitetsreservationer i CCR Nordic og bør ikke overstige 10 % af den samlede kapacitet.

Med venlig hilsen
Dansk Energi

Martin Schrøder

[with Article 41\(1\) of Commission Regulation \(EU\) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing](#)

² [Supporting document for the Nordic Capacity Calculation Region's proposal for capacity calculation methodology in accordance with Article 20\(2\) of Commission Regulation \(EU\) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management](#)