

Energinet
Att.: Henning Parbo (hep@energinet.dk)
CC: myndighed@energinet.dk
Tonne Kjærsvvej 65
7000 Fredericia

Dok. ansvarlig: MTH
Sekretær:
Sagsnr: s2023-388
Doknr: d2023-10864-7.0
22-03-2023

Optimeret indkøb af mFRR kapacitet i DK1 Og DK2

Green Power Denmark takker for muligheden for at kommentere på Energinets metodeanmeldelse for optimeret indkøb af mFRR kapacitet i DK1 og DK2.

Energinet offentliggjorde i foråret 2022, at de i udvalgte situationer ville påbegynde dynamisk deling af mFRR kapacitet mellem DK1 og DK2. Siden maj 2022 har Energinet anvendt deres såkaldte optimeret indkøb af manuelle reserver, dog uden at præsentere markedsaktører for en metodebeskrivelse. Green Power Denmark har siden Energinets offentliggørelse i 2022 været i dialog med både Energinet og Forsyningstilsynet for, 1) at forstå formålet med metoden og 2) forstå hvordan metoden fungerer.

Energinet har nu lavet en metodeanmeldelse, hvori de beskriver ændringen i indkøbsmetode for mFRR kapacitet i DK1 og DK2. Metoden består i, at Energinet i situationer hvor nogle prædefineret kriterier er mødt, vil foretage dynamisk deling af mFRR kapacitet mellem DK1 og DK2. Rent praktisk består det i, at Energinet ud fra en forventning om ledig overførselskapacitet på Storebæltsforbindelsen overindkøber mFRR kapacitet i DK1 og underindkøber i DK2. Energinet begrundes ændringen med en forventning om at effekttilstrækkeligheden og likviditeten i DK2 vil være presset om sommeren, og i perioder med ude tid på Kyndbyværkets blok 22.

I metodeanmeldelsen opstiller Energinet nedenstående kriterier, hvor det er en forudsætning for anvendelsen af metoden at minimum en af kriterierne er opfyldt:

- Kyndbyværkets blok 22 er ikke fuldt tilgængelig i den kommende driftsdøgn
- Restkapaciteten i DK2-auktionen for indeværende døgn er mindre end 50 MW
- Forskellen i marginalprisen mellem DK1 og DK2, uden anvendelse af metoden, ville have været min. 500 kr./MWh

Herudover, fastsætter Energinet ud fra et forsigtighedsprincip nogle yderligere betingelser

- Importkapaciteten på Øresundsforbindelsen skal minimum være 650 MW
- Der må ikke være enkeltskinnedrift i 400 kV stationen Bjæverskov

- Prognosen for flow på Storebælt skal efterlade ledig kapacitet i østgående retning

Det er uklart fra metodebeskrivelsen hvorvidt det er tilstrækkeligt at blot et af de tre ovenstående betingelser skal være opfyldt. Green Power Denmark antager, at det er en forudsætning af anvendelsen af metoden at alle de tre betingelser er opfyldt, men dette bør præciseres i metoden. Ydermere, er det Green Power Denmark forståelse ud fra metodeanmeldelsen, at Energinet kun vil anvende metoden, såfremt anvendelsen af metoden forbedre det samlede økonomiske resultat for døgnet med min. 500.000 Kr.

Green Power Denmark er forsat uforstående overfor formålet med metoden, og hvorledes de opstillede kriterier forholder sig til Energinets forventning om, at likviditeten og effekttilstrækkeligheden i DK2 vil blive presset om sommeren og når Kyndbyværkets blok 22 ikke er fuldt tilgængelig. Green Power Denmark har forståelse for, at Energinet i situationer hvor det ikke er muligt at indkøbe det efterspurgte kapacitetsbehov, anvender metoden for at sikre forsyningsikkerhed. Men med de angivne kriterier lægger Energinet op til at anvende metoden i situationer, hvor der hverken er udfordringer med effekttilstrækkelighed eller forsyningsikkerhed.

Kyndbyværkets blok 22 er ikke fuldt tilgængelig:

I Energinets seneste evalueringsrapport af mFRR kapacitetsmarkedet skriver Energinet, at der i perioder med ude tid på Kyndbyværket kan opstå problemet med at indkøbe det ønskede kapacitetsbehov på månedsmarkedet. Af den årsag har Energinet anmeldt, og fået godkendt en ændring til metoden for indkøb af mFRR, der giver mulighed for at foretage et mere dynamisk indkøb på månedsmarkedet. På baggrund af denne ændring er Green Power Denmark uforstående overfor Energinets begrundelse for at ændre på dagsindkøbet. Energinet fremlægger i metoden ikke belæg for, at ude tid på Kyndbyværkets blok 22 reelt set påvirker effekttilstrækkeligheden eller likviditeten på dagsmarkedet. At Kyndbyværkets blok 22 ikke er fuldt tilgængelig, betyder ikke nødvendigvis at Energinet vil få udfordringer med at indkøbe kapacitetsbehovet, og vi ser derfor ikke belæg for at anvende det som et kriterie.

Restkapaciteten er mindre end 50 MW:

Ligeliges finder vi kriteriet vedr. restauktionsmængden arbitrær. I evalueringsrapporten skriver Energinet at, bort set fra et par enkelte timer, så har overskudskapaciteten på dagsauktioner for 2021 været tilfredsstillende. Energinets evalueringsrapport giver dermed ikke et billede af presset effekttilstrækkelighed eller likviditet, og Green Power Denmark kan derfor ikke forstå begrundelsen bag indførelsen af restkapacitetskriteriet.

Herudover opstiller Energinet to økonomiske kriterier der vedrører forskellen i marginalpris mellem DK1 og DK2, og det økonomiske resultat for indkøbsdøgnet. Det er uklart for Green Power Denmark, hvorledes disse to kriterier forholder sig Energinets begrundelse for at anvende metoden.

Forskellen i marginalprisen mellem DK1 og DK2:

Forskellen i marginalpriser mellem to markeder siger i sig selv intet om, hverken likviditeten eller effekttilstrækkeligheden på markedet. Herudover opstiller Energinet intet kriterie for hvornår de anser likviditeten for at være presset. I Energinets evalueringsrapport nævner de, at der har været tilstrækkelig med kapacitet til rådighed i løbet af 2021. Green Power Denmark er derfor uforstående overfor Energinets begrundelse for at anvende forskellen i



marginalpriser mellem DK1 og DK2 som belæg for, at der er behov for dynamisk deling af reservekapacitet.

Forbedring af det samlede resultat for indkøbsdøgnet:

Det samme gør sig gældende for Energinets kriterie vedrørende en forbedring af det økonomiske resultat for døgnet. Det er vigtigt at understrege at forbedringen af det samlede resultat er baseret på en forventning om, at der er ledig kapacitet på storebæltsforbindelsen. Hvis det mod Energinets forventningen ikke er muligt at dele reserver mellem DK1 og DK2, vil Energinet have underindkøbt mFRR kapacitet i DK2. Det kan potentielt skabe udfordringer med effekttilstrækkelighed og forsyningsikkerhed i DK2. I sådan et tilfælde kan Energinet dog foretage en ekstra auktion for at indkøbe det manglende kapacitetsbehov. En forbedring af det samlede resultat kan derfor ikke tilsiges at være i overensstemmelse med, Energinets bekymring om presset effekttilstrækkelighed og likviditet i DK2. Tværtimod kan det bidrage til at skabe de udfordringer Energinet med metoden angiveligt prøver at undgå. Herudover virker beløbet på de 500.000 kr. arbitrært og uhensigtsmæssigt, da det ikke tager højde for, at den samfundsøkonomiske værdi af reserverne stiger i takt med at behovet stiger.

Kapacitet på Storebæltsforbindelsen:

I metoden lægger Energinet op til, at en tredjedel af kapaciteten på Storebæltsforbindelsen kan udnyttes til at dele manuelle reserver mellem DK1 og DK2. I metoden understreger Energinet, at man ikke reserverer kapacitet på Storebæltsforbindelsen. Derimod anvendes en DA flowprognose til at forudsige, hvorvidt det er muligt at anvende Storebæltsforbindelsen til reservedeling. Metoden bygger dermed på en del usikkerhed om, hvorvidt det i praksis vil være fysisk muligt at dele reserverne. Hvis enten DA flowprognosen tager fejl, eller ID-markedet anvender kapaciteten, vil Energinet være nødsaget til at anvende såkaldte mitigerende tiltag for at sikre forsyningsikkerheden. Green Power Denmark er bekymrede for at Energinet som systemansvarlig virksomhed påtager sig en meget stor risikoeksponering, der i værste fald kan påvirke forsyningsikkerheden – og dermed deres kerneopgave.

Mitigerende tiltag:

I metoden skriver Energinet, at de i tilfælde af fejl i DA flowprognose har forberedt mitigerende tiltag i Kontrolcenteret-EL for at sikre forsyningsikkerheden. Metoden indeholder dog ikke en nærmere beskrivelse af hvad proceduren er, hvis Energinet har underindkøbt manuelle reserver i DK2. Green Power Denmark vil opfordre til, at Energinet opdaterer metoden med en beskrivelse af de mitigerende tiltag der anvendes, samt hvorvidt Energinet foretager en ekstra auktion til at indkøbe det resterende kapacitetsbehov.

Konklusion:

Green Power Denmark er bekymrede over, at Energinet ønsker at anvende en metode baseret på ubegrundede udfordringer med effekttilstrækkelighed og likviditet på dagsmarkedet i DK2. Da Energinet ikke foretager reservationer af den nødvendige kapacitet, men derimod baserer deres indkøb på en forventning om ledig kapacitet, kan metoden i værste tilfælde føre til forsyningsikkerhedsudfordringer. Green Power Denmark finder derfor ikke noget belæg for at anvende metoden, især når Energinet i forvejen, jf. ACER beslutningen 22/2020, har muligheden for at reservere 10% af kapaciteten til udveksling af reserver.

Green Power Denmark står naturligvis til rådighed i tilfælde af uddybende spørgsmål.



Med venlig hilsen

Maiken Thomsen
MTH@greenpowerdenmark.dk
Dir. tlf. +45 35 30 04 52

