



Forsyningstilsynet
CC: Thomas vom Braucke

Høringssvar vedr. høring af metodeanmeldelse for indkøb af mFRR-kapacitet i DK1 og DK2

8. juni 2020

Vores ref. JESSM

Ørsted takker for muligheden for at afgive høringssvar på "Metodeanmeldelse for indkøb af mFRR-kapacitet i DK1 og DK2".

Ørsteds bemærkninger til denne metode omhandler budstørrelse og muligheder i dagsmarkedet. Da metoden for indkøb af mFRR-kapacitet hænger sammen med metoden for udveksling af mFRR-kapacitet mellem DK1 og DK2 henvises desuden til Ørsted høringssvar afgivet i forbindelse med denne metode.

Budstørrelse og - sammensætning

Energinet anmelder en maksimal budstørrelse på 10 MW, hvor der ikke er mulighed for at linke buddene. Dette medfører, at alle enheder større end 10 MW, enten skal vælge at eksponere sig for ikke at få samtlige omkostninger dækket på ét bud, alternativt prise en større del af omkostningerne ind på det ene bud. Det vil medføre en ikke optimal samfundsøkonomisk udnyttelse af reserverne samt unødvendigt høje omkostninger for Energinet og i sidste ende forbrugerne.

For at kunne sikre stordriftsfordelene i det kommende marked er der behov for at tillade koblede/linkede bud som sikrer at de faktiske omkostninger kan afspejles i budprisen eller tillade større bud (minimum 50 MW). En budstørrelse på 50 MW er mindre end 6% af det samlede behov, hvilket må betragtes som en relativ lille andel af markedet. Energinet viser på intet tidspunkt hvilke samfundsøkonomiske gevinster, der er ved at ændre budstørrelsen og fjerne muligheden for linkede bud.

Linkede bud er tilladt på det kommende nordiske marked samt i det nuværende 5-årige udbud. I et marginal prissat marked med linkede bud vil der fortsat være klare og tydelige prissignaler.

Responstid på 90 min

Ørsted spurgte til den samfundsøkonomiske gevinst ved, at udelade mulighed for deltagelse af 90 min reserver i dagsauktionerne i DK2 i høringen hos Energinet, uden at få svar. Derfor gentager vi spørgsmålet, da vi fortsat mener det er relevant og mener at langsomme reserver fremover skal kunne deltage på dagsmarkedet.

"Forsyningstilsynet godkendte en metode til at købe langsomme reserver på dagsauktioner i oktober 2019, og det fremgår ikke af materialet, hvilke samfundsøkonomiske beregninger der ligger til grund for, at Energinet her vælger at udelukke de langsomme reserver fra dagsauktionerne. Hvad er den samfundsøkonomiske gevinst ved dette kontra den samfundsøkonomi ved den indstilling, der blev godkendt under stor hast sidste efterår?"

Vores ref. jessm

Vi anbefaler

At Forsyningstilsynet godkender metodeanmeldelsen med betingelser om at :

- 1) Energinet forsat tillader koblede/linkede bud og fastholde budstørrelsen på de nuværende 50 MW
- 2) Tillade reserver med responstid på 90 minutter at deltage i dagsmarkedet i DK2

Med venlig hilsen
Ørsted

Jes Smed

jessm@orsted.dk
Tlf. +45 99 55 24 50