



Til Forsyningstilsynet: post@forsyningstilsynet.dk  
CC: Emilie Christine Werner Popp:  
ecwp@forsyningstilsynet.dk og  
Thomas Vom Braucke: tvbr@forsyningstilsynet.dk

Dok. ansvarlig: MTH  
Sekretær:  
Sagsnr: s2013-053  
Doknr: d2020-24984-4.1  
16. november 2020

## Høringssvar til Forsyningstilsynet - Energinets metode for indkøb af mFRR i DK1 og DK2

Dansk Energi takker for muligheden for at kommentere på metoden for indkøb af mFRR i DK1 og DK2.

Dansk Energi kan forstå, at Energinet ønsker at ændre den maksimale budstørrelse for månedsauktioner i DK2 fra 10 MW til 100 MW. Dette var en del af den tidligere anmeldte metode for indkøb af mFRR kapacitet efter 2020. Dansk Energi bakker op om at hæve den maksimale budstørrelse, da en maksimal budstørrelse på 10 MW afholder mange mindre aktører fra at deltage i markedet, fordi disse er afhængige af muligheden for at pulje deres bud med andre aktører, for derved at opnå en pulje på 5 MW som er den nuværende minimumsgrænse. Dansk Energi er dog uforstående overfor hvorfor det kun er på månedsmarkedet, at den maksimale budstørrelse hæves og ikke også på dagsmarkedet.

### Maksimalbudstørrelse på 10 MW på dagsmarkedet

Mange mindre aktører (effekt < 5 MW) på det danske elmarked, både i DK1 og DK2, er afhængige af muligheden for kunne pulje deres bud for dermed at kunne deltage på mFRR markedet. Denne mulighed vil blive bibeholdt på månedsmarkedet for mFRR kapacitet ved at hæve den maksimale budstørrelse. På dagsmarkedet forsvinder denne mulighed dog, da Energinet ikke forslår en ændring af den maksimale budstørrelse der i øjeblikket er fastslået til 10 MW. En maksimal budstørrelse på 10 MW vil få vidtrækkende konsekvenser for danske aktører, især for mindre aktører, der vil blive frataget deres nuværende mulighed for at deltage i mFRR markedet. Den forslået metode med en maksimal budstørrelse på 10 MW vil derfor efter vores vurdering:

1. Være konkurrenceforvridende for mindre anlæg (under 5 MW), da disse i det nuværende marked puljer deres bud med andre små anlæg. Et maksimum på 10 MW forringer derfor deres mulighed for at deltage i markedet, da anlæg nu kun kan puljes til en samlet effekt på 5-10 MW.
2. Pålægge større anlæg (effekt >10 MW) en større administrativ byrde ved, at de nu skal opdele deres bud i mindre bud på 10 MW, da Energinet ellers vil afvise disse bud. Dette kan medføre, at en del af effekten fjernes fra markedet.

3. Betyde en øget risiko for større anlægsejere (mFRR kapacitet >10 MW), idet de med indførelsen af en maksimal budstørrelse på 10 MW risikerer, at deres omkostninger nu skal dækkes ind på 10 MW. Dette giver dem incitament til at byde ind på markedet med en højere pris, sammenlignet med nuværende marked, hvor den maksimale budstørrelse er større end 10 MW.

Dansk Energi vurderer derfor, at der er en stor samfundsøkonomisk værdi i **ikke** at sænke den maksimale budstørrelse. I stedet kan Energinet, som de allerede gør på bud større end 25 MW i DK1, forbeholde sig retten til at skære/opdele de indsendte bud over f.eks. 10 MW. På denne måde vil den samfundsøkonomiske gevinst ved at aktører kan pulje mindre bud stadig eksistere, samtidigt med, at man reducerer de negative implikationer ved at indføre en generel maksimumsstørrelse.

### **I tilfælde af for få bud**

Dansk Energi ser det som et problem, at Energinet ved genkørsel i tilfælde af for få bud ikke ændre allerede afgivne bud, idet:

1. De oprindelige bud dermed ikke vil deltage på lige vilkår med de nye bud, da der imellem tiden er kommet ny markedsinformation (kabler, udmelding af værker og lign.), der stiller nye bud bedre.
2. Budsammensætningen vil muligvis ændre sig for aktører der puljer små enheder. I dette tilfælde kan en genkørsel betyde, at andre af aktørens kunder nu vil byde ind, hvilket medfører at det initiale bud ændres. For disse aktører vil dette medføre, at de efterfølgende skal lave suboptimale bud for at overholde betingelserne i metoden.

### **Kobling til det kommende nordisk marked for mFRR**

Kobling/linkede bud bør tillades i markedet for mFRR, da dette også er en del af planen for det kommende nordiske marked for mFRR. En tilladelse af kobling/linkede bud vil derfor skabe mest mulig gennemsigtighed for aktører på markedet, og ligeledes gøre transitionen til det nordiske mFRR marked nemmere.

### **Udveksling af kapacitet mellem DK1 og DK2**

Dansk Energi bakker op om Forsyningstilsynets foreløbige afvisning af udvekslingen af mFRR kapacitet mellem DK1 og DK2. Dette forslag bør derfor afvises og sendes tilbage til Energinet. Energinet bør starte en ny markedsaktørrunde for derigennem at indsamle input til en eventuel ny metode, der kan erstatte det afviste forslag for udveksling af mFRR kapacitet. Herudover, med afvisningen af metoden, frafalder argumentation for at rykke deadline for dagsauktioner til kl. 07:30 ligeledes. Energinet bør af den grund, fastholde den nuværende deadline for dagsauktioner så længe, at en reservation af mFRR kapacitet på Storebælt ikke er tilladt. Dette vil sikre den største mulige deltagelse på det kommende marked for mFRR, samt at aktører ikke stilles dårligere end i dag uden begrundelse.

### **Implementering af metoden**

Den anmeldte metode træder i kraft den 1. januar 2021, hvilket betyder at aktørerne formentligt kun vil have en uge eller to til at implementere de nye tiltag. Grænsen for den maksimalbudstørrelse på 10 MW har en stor påvirkning på de systemer der i dag anvendes mellem balanceansvarlige og anlæggene i markedet. En ændring af den maksimalbudstørrelsen på dagsmarkedet vil derfor medføre at nye mekanismer skal implementeres i systemerne for at sikre, at en aktør ikke byder ind med en portefølje af anlæg som samlet set, overstiger grænsen på 10 MW. En hurtig implementering af sådan en ændring vurderes til at tage 6 mæ-

der. En hurtig implementering af metoden er derfor under al kritik. Forsyningstilsynet bør kræve, at Energinet som minimum giver aktører 3 måneders implementeringsperiode fra godkendelsen af metoden.

### **Konklusion**

Dansk Energi forslår derfor, at Energinet indtil en udveksling af mFRR kapacitet mellem DK1 og DK2 kan godkendes, bibeholder den nuværende metode på dagsmarkedet for mFRR kapacitet. Herudover bør koblede/linkede bud tillades i mFRR markedet, da dette tillades i planen for det kommende fælles nordiske mFRR marked. Til sidst, bør den nuværende metode for udvekslingen af mFRR kapacitet mellem DK1 og DK2 afvises. Dette betyder ligeledes, at begrundelsen for en tidligere deadline for dagsauktioner frafalder og denne bør derfor ligeledes afvises.

Med venlig hilsen  
Dansk Energi

Maiken Thomsen