

- Omlægning af bestillingssystemet hos Statnett, Svenske Kraftnät og Fingrid fra telefonisk kontakt til elektronisk bestilling og aktivering.
- Opgradering af NOIS (IT-værktøj, der samlet regulerkraftbuddene fra de nordiske TSO'er) sådan at operatøren fortsat har overblik over buddene.

Intentionen hos de nordiske TSO'er var længe, at nedsættelsen af budstørrelsen skulle ske koordineret og på samme tidspunkt. Det er ikke lykkedes. I 2016 indførte Svenske Kraftnät 5 MW grænsen i Sydsverige (SE4) som et pilotprojekt. I starten af 2017 indførte Fingrid 5 MW grænsen generelt i Finland, og Statnett har for nylig introduceret 5 MW bud i NO1.

For at sikre, at nordiske aktører har ensartede konkurrencevilkår, ønsker Energinet nu derfor at indføre 5 MW budgrænsen i regulerkraftmarkedet i Danmark – dvs. både i DK1 og DK2.

På samme tidspunkt ønskes budgrænsen for manuelle reserver i DK1 og DK2 sænket fra 10 MW til 5 MW, idet adgangskriteriet i de to markeder (regulerkraftmarkedet og markedet for manuelle reserver) helt naturligt bør følges ad.

2. Metodeændringer

I markedsforskrift C2² foreslås 10 MW erstattet af 5 MW i afsnit 2.2, der således kommer til at stå: *Et bud skal minimum omfatte 5 MW og maksimum 50 MW.*

I Udbudsbetingelserne³ foreslås 10 MW erstattet af 5 MW i afsnit 1.6.2.1, der således kommer til at stå: *Hvert bud skal mindst være på 5 MW og højst 50 MW og angives altid i MW med én decimal, og prisen angives i DKK/MW eller EUR/MW med to decimaler.*

3. Tidsplan

Energinet er klar med de nødvendige IT-ændringer, der tillader indsendelse og håndtering af 5 MW bud pr. 1. december 2017. Sænkning af budgrænsen medfører kun meget begrænsede IT-ændringer hos de balanceansvarlige aktører, hvis de ønsker at drage fordel af den lavere budgrænse fra starten af.

Forslaget er således, at minimum budgrænsen nedsættes til 5 MW med virkning fra 1. december 2017.

4. Offentlig høring

Nærværende forslag har ikke været genstand for offentlig høring, men emnet har været drøftet med markedsaktørerne i flere omgange i de seneste år.

I Markedsmodel 2.0-projektet⁴ blev der i afsnit 3.4.4.4 om regulatoriske barrierer anført, at budstørrelsen på 10 MW i regulerkraftmarkedet udgør en barriere, idet selv større forbrugsheder ikke kan byde ind individuelt, da de ikke er store nok.

I drøftelsen af Energinets systemydelsesstrategi på møde med aktører den 3. februar 2016⁵ anbefalede aktørerne, at Energinet i den kommende periode prioriterede nedsættelse af budstørrelsen i regulerkraftmarkedet til 5 MW eller længere ned.

² Dok.nr. 251673-06: "Forskrift C2: Balancemarkedet og balanceafregning".

³ Dok.nr. 13/80940-90: "Systemydelse til levering i Danmark. Udbudsbetingelser".

⁴ Dok.nr. 15/06357-1: "Markedsmodel 2.0. Teknisk baggrundsrapport".

⁵ Dok.nr. 14/02811-93: "Mødereferat. Aktørarbejdsgruppemøde 3. februar 2016"