Energinet
Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71

Dato:
13. oktober 2026

Forfatter:
MOA

HØRINGSNOTAT

ÆNDRET METODEANMELDELSE - EKSTRAAUKTIONER FOR INDKØB AF AFRR OG MFRR BALANCERINGSKAPACITET

Energinet har i perioden 7. september 2026 – 7. oktober 2026 haft den ændrede metodeanmeldelse for ekstraauktioner for indkøb af aFRR og mFRR balanceringskapacitet i høring.

I perioden har Energinet modtaget to høringssvar i alt. Et fra Green Power Denmark og et fra Dansk Fjernvarme.

Energinet har i det følgende behandlet høringssvarene fordelt på emner. Dele af høringssvaret er citeret direkte i det følgende og de fulde høringssvar er vedlagt anmeldelsen.

Høringssvarene gav ikke anledning til ændringer i metoderne.

1. Generelle bemærkninger

Green Power Denmark:

"Som vi forstår metoden, følger den i overvejende grad samme metode som for de nuværende ekstraauktioner for mFRR."

Energinets svar

Energinet bekræfter, at metoden i overvejende grad minder om den nuværende metode for ekstraauktioner for mFRR med de primære forskelle værende tidspunkterne for auktionen og at ekstraauktion også skal gælde for aFRR.

Dansk Fjernvarme:

"Dansk Fjernvarme finder, at det bør undersøges nærmere, om ekstraauktionerne, som de anvendes af Energinet, er i overensstemmelse med marginalprisfastsætning."

Energinets svar

Energinet mener, at metoden er i overensstemmelse med anvendelsen af marginalpris og er markedsbaseret. Den pris, der fastsættes i både den ordinære auktion og i ekstraauktionen er alene bestemt ud fra markedsaktørernes budpris og behovet for aFRR/mFRR balanceringskapacitet, som fastsættes inden auktionen. Altså kan Energinet ikke påvirke prisen mere på markederne for balanceringskapacitet end vi kan på eksempelvis energiaktiveringsmarkedet.

Marginalpris betyder at alle vindende bud modtager samme betaling, baseret på det dyrest indkøbte bud. Dette er også tilfældet i kapacitetsmarkederne.

2. Økonomisk optimering

Green Power Denmark:

"Vi bemærker dog, at Energinet i høringsmaterialet angiver muligheden for at købe færre reserver i morgenauktionen, da der er mulighed for at købe ekstra i eftermiddagsauktionen. En sådan økonomisk optimering mellem de to auktioner bør dog holdes på et minimum og være klart og tydeligt afgrænset."

Dansk Fjernvarme:

"Energinet udskyder indkøbet af x MW til den ekstraordinære auktion, men ender med at købe af de samme aktører til de samme dyre priser og slipper for at betale den høje marginalpris til alle de andre aktører, fordi de flyttede indkøbet til den næste auktion."

Energinets svar

Energinet afviser, at ekstraauktionen anvendes til økonomisk optimering ved at udskyde indkøbet af et allerede kendt behov. Den sammenhæng som Dansk Fjernvarme beskriver i sit høringssvar under overskriften "Eksempel på hvad der sker i praksis i markedet" er ikke korrekt.

Med metoden for ekstraauktioner for aFRR og mFRR balanceringskapacitet, introduceres der IKKE indkøb på baggrund af priselasticitet. Energinet oplyser behovet for kapacitet i den ordinære auktion inden gate closure time (GCT) for budindmelding. Energinet indkøber til at

dække hele det indmeldte behov. Energinet udskyder ikke nogen delmængde af indkøbet på baggrund af budenes priser.

Den måde, hvorpå Energinet kan optimere indkøbet af balanceringsreserver med ekstraindkøb er, at vi kan tillade os at være lidt mindre konservative i vores dimensionering. Med dynamisk dimensionering har vi nogle nordiske retningslinjer for den sikkerhed, vi arbejder med. Med en ekstraauktion kan vi gå en smule tættere på grænsen for denne sikkerhed, fordi vi har muligheden for at købe noget ekstra, hvis det viser sig at være for lidt. Det betyder, at vi i gennemsnit oftere får købt det rigtige i stedet for det meget sikre og konservative.

Vi mener, at det er Energinets opgave at optimere det samlede indkøb, så vi får den største sikkerhed for reserveforsyningen til den lavest mulige samfundsøkonomiske omkostning og undgår et kontinuerligt overindkøb af balanceringsenergi. Vi mener samtidig, at ekstraauktionen giver mulighed for dette, fordi vi dermed kan tillade os i nogle situationer at købe lidt mindre i den ordinære auktion, fordi vi har muligheden for at købe mere, hvis og kun hvis det er nødvendigt. Ekstraindkøbet er altså drevet af en usikkerhed i prognosen ved den ordinære auktion.

3. Transparens

Green Power Denmark:
"Når metoden implementeres, kan der derfor med fordel samtidig implementeres tiltag til at sikre transparensen i markedet f.eks. ved at offentliggøre den samlede tilgængelige budmængde, eller et minimumsindkøb fra Energinet f.eks. svarende til det udmeldte behov."

Dansk Fjernvarme:
"For at gøre markedet transparent og lige for alle aktører, bør budmængder udmeldes på en platform alle aktører kan tilgå."
"I stedet bør budmængderne offentliggøres på enten Energinets energidata-service eller ENTSO-E's transparency-platform."

Energinets svar
Energinet anerkender aktørernes behov for transparens og er enige i, at data skal være tilgængeligt for de aktører, der ikke deltager i auktionen på lige fod med dem der gør.

Energinet publicerer siden februar 2026 mængderne for Energinets behov på energidataservice samtidig med, at det publiceres på NMMS (platformen for budindmelding til balanceringskapacitet). Det behov, der meldes ud, er også det, der indkøbes. Altså ser Energinet ikke et behov for at udmelde et minimumsindkøb, da det udmeldte behov er den pågældende MTUs indkøb.

aFRR behov i den ordinære auktion kan findes her: Energi Data Service | Datasets | aFRR, Automatic Frequency Restoration Reserves, Capacity Market
mFRR behov i den ordinære auktion kan findes her: Energi Data Service | Datasets | mFRR, manual Frequency Restoration Reserves, Capacity Market
mFRR behov i ekstraauktionen kan findes her: Energi Data Service | Datasets | mFRR, manual Frequency Restoration Reserves, Capacity Market, Extra Auctions

Der bliver lavet en tilsvarende side for aFRR ekstraauktionen i forbindelse med go-live af denne, forudsat at Forsyningstilsynet godkender ekstraauktionen.

Energinet gør opmærksom på, at i alle datasæt fremgår der koloner med ”demand” og med ”procured”. ”Demand” er det lokale behov i budzonen. ”Procured” er, hvad der er indkøbt i budzonen. Altså kan ”procured” være både større og mindre end ”demand”, fordi der indkøbes på fællesmarkeder med flere budzoner. ”Procured” er derfor ikke et udtryk for, at Energinet har ladet være med at indkøbe bud eller har indkøbt ekstra. Det er i stedet et udtryk for at på fællesmarkeder, indkøbes der, hvor budene er billigst og det er ikke nødvendigvis i samme budzone som hvor behovet er.