



Forsyningstilsynet

ENERGINET
MyndighedsenhedenEnerginet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71Dato:
1. april 2022Forfatter:
SCR/ARY

ÆNDRING AF METODEANMELDELSE MFRR ENERGIAKTIVERINGSMARKED – ÆNDRING TIL FORSKRIFT C2, § 2, STK. 7

Forsyningstilsynet har den 7. oktober 2021 anmodet Energinet om at ændre Energinets anmeldte forslag af 7. oktober 2021 om en metode for mFRR Energiaktiveringsmarked (EAM), som involverer ændringer af Energinets forskrifter C2, C3 og F samt af Energinets dokument "Systemydelser til levering i Danmark – Udbudsbetingelser". Forsyningstilsynets ændringsanmodning angår nærmere specifikt Energinets anmeldte ændring af forskrift C2, § 2, stk. 7, hvori den maksimale tilbudspris for opregulering fastsættes til at udgøre 5.000 EUR/MWh.

Forskrifterne er vedlagt dette dokument i to udgaver:

- med alle ændringer markeret
- med alle ændringer implementeret i dokumenterne

Der tages udgangspunkt i de i skrivende stund gældende forskrifter. Forskrifterne kan findes på Energinets hjemmeside¹.

1. Baggrund og formål

Energinet indkøber regulerkraft på det fælles nordiske regulerkraftmarkedet, hvor alle af de danske aktørers indmeldte regulerkraftbud sendes videre til den fælles nordiske budliste NOIS. Aktivering af bud vælges i prISRækkefølge og afregnes efter pay-as-clear metoden (marginalpris). Specialregulering er en regulering, hvor den normale prISRækkefølge ikke nødvendigvis følges, og hvor aktiveringen ikke bliver prISSættende for balanceprisen. Specialregulering anvendes for at sikre, at reguleringer udført på grund af nettekniske forhold (fx flaskehalse i eget net) ikke påvirker regulerkraftmarkedet og derved ubalanceprisen. Regulerkraftbud, der anvendes til specialregulering, afregnes som pay-as-bid.

Energinet arbejder, i regi af Nordic Balancing Model (NBM) programmet², sammen med de øvrige nordiske TSO'er, på at etablere et nyt fælles nordisk mFRR EAM. Dette sker som en del af overgangen til det fælles europæiske mFRR energiaktiveringsmarked og tilslutning til den fælles europæiske platform for mFRR - MARI (Manually Activated Reserve Initiative).

¹ [Markedsforskrifter](#)

² <https://nordicbalancingmodel.net/>

Forsyningstilsynet har per mail den 7. marts 2022 anmodet Energinet, som led i koordination og samarbejde med de øvrige nordiske TSO'er, om at ændre den maksimale tilbudspris ifølge forskrift C2, § 2, stk. 7, der oprindeligt er anmeldt til at udgøre 5.000 EUR/MWh, til et højere, fælles nordisk niveau, som de nordiske TSO'er kan blive indbyrdes enige om.

Forsyningstilsynets ændringsanmodning indebærer således kun den specifikke ændring af forskrift C2, § 2, stk. 7, om maksimal tilbudspris.

Energinets oprindelige metodeanmeldelse angår vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester efter artikel 18 i *Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet* (herefter EBGL). Forsyningstilsynets ændringsanmodning har følgelig hjemmel i EBGL artikel 6, stk. 1, 1. pkt., som ændret ved forordning 2021/280. Energinet har således en frist på 2 måneder, regnet fra den 7. marts 2022, til at fremkomme med ændringer m.v. af den anmeldte maksimale tilbudspris ifølge forskrift C2, § 2, stk. 7.

Hvis Energinet og mindst én anden nordisk TSO ikke inden for 2-måneders-fristen formår at blive enige om et højere, fælles nordisk (eller bilateralt) niveau for den maksimale tilbudspris for mFRR EAM, skal Energinet ved udgangen af 2-måneders-fristen melde dette tilbage til Forsyningstilsynet, der herefter forventes at træffe afgørelse på det oprindeligt anmeldte grundlag.

Energinet har i den forbindelse udfærdiget opdatering af følgende forskrift:

- Forskrift C2: 'Balancemarkedet og balanceafregning'

Forskrift C2 omhandler regler og krav for balancemarkedet og balanceafregning. Kapitel 2 dikterer krav og regler for deltagelse i regulerkraftmarkedet samt for prissætning. Med denne ændring metodeanmeldelse ændres der specifikt i kapitel 2, § 2, stk. 7 i Forskrift C2.

Forskriften finder anvendelse over for markedets aktører som i dag deltager i regulerkraftmarkedet og/eller vil deltage på det kommende nordiske og senere europæiske mFRR energiaktiveringsmarked, og som har indgået (kommer til at indgå) aftale om balanceansvar med Energinet.

1.1 Baggrund for ændring af maksimums – og minimumstilbudsprisen

De nuværende maksimums- og minimumstilbudspriser på de nordiske markeder er som følger:

- Day-ahead: +3.000 EUR/MWh og -500 EUR/MWh
- Intraday: +/- 9.999 EUR/MWh
- mFRR energiaktiveringsmarked (regulerkraftmarkedet): +5.000 EUR/MWh og ingen minimumstilbudspris

Maksimums- og minimumstilbudsprisen på day-ahead markedet er dynamisk og kan øges, hvis fastsatte grænser rammes³. Hvis day-ahead prisgrænserne øges til samme niveau som intraday maksimums- og minimumstilbudsprisen, skal denne ændres, så den forsat er højere end day-ahead maksimums- og minimumstilbudsprisen⁴.

³ [Harmonised maximum and minimum clearing price for single day-ahead coupling](#)

⁴ [Harmonised maximum and minimum clearing price for single intraday coupling](#)

I henhold til EBGL, artikel 30, stk. 1, litra d) og stk. 1, litra e) bør balanceringspriserne være højere end day-ahead- og intraday prisgrænserne og bør ikke begrænse prisdannelsen. Da den nuværende maksimale mFRR energiprisgrænse er lavere end intraday-prisgrænsen bør mFRR energiaktiveringsprisgrænsen hæves.

Den nordiske maksimums- og minimumstilbudspris for mFRR energiaktiveringsbud er baseret på følgende principper:

- En fælles nordisk maksimums- og minimumstilbudspris i hele norden er grundlæggende for driften af et fælles nordisk mFRR energiaktiveringsmarked.
- Prisgrænserne bør fremme et effektivt fungerende marked, uden at begrænse prisdannelsen.
- Prisgrænserne bør give markedsaktørerne korrekte incitamenter til at balancere sig selv på day-ahead og intraday markederne.
- Prisgrænserne bør give markedsaktørerne korrekte incitamenter til at afgive bud på balanceringsenergi.
- Implementeringen af prisgrænsen bør ske på en måde der fastholder driftssikkerheden og ikke udsætter markedsaktørerne for unødige finansielle risici.

1.2 Baggrund for det fastsatte niveau for maksimums- og minimumstilbudsprisen

De nordiske TSO'er vurderer, at det fastsatte niveau for maksimums- og minimumstilbudsprisen ikke bør være højere end 'value of lost load' (VoLL). VoLL er defineret som et estimat for den maksimale pris, forbrugere er villige til at betale for at undgå et afbrud. Aktivering af mFRR energibud, som er signifikant højere end VoLL medfører dermed et suboptimalt resultat ud fra et samfundsøkonomisk perspektiv.

Cambridge Economic Policy Association (CEPA) har foretaget et estimat af VoLL blandt de europæiske lande i 2018. CEPA nåede i den forbindelse frem til en VoLL blandt de nordiske lande på mellem 4.620 EUR/MWh til 15.900 EUR/MWh, med en middelværdi på 5.410 EUR/MWh. Der er ikke fastsat en fast VoLL for Danmark, og Energinet benytter sig ikke af VoLL værdier, da dette afhænger af forskellige parametre såsom hvem der er afbrudt og karakteren af afbruddet⁵.

De nordiske TSO'er har vurderet, at mFRR energiaktiveringsprisen bør være højere end day-ahead og intraday priserne, for at sikre korrekt incitament til at til at balancere sig selv på day-ahead og intraday markederne. Dertil kommer, at ACER har besluttet, at balanceringspriserne generelt bør være højere end både day-ahead og intraday priserne.

Det er derudover vurderet, at maksimums- og minimumstilbudsprisen bør være dynamisk, således at hvis day-ahead- og intraday-prisen øges som følge af høje priser, skal maksimums- og minimumstilbudsprisen øges tilsvarende. Maksimums- og minimumstilbudsprisen øges således hvis intraday prisen stiger til over +/- 9.999 EUR/MWh, vil den maksimale tilbudsprisen for mFRR energibud øges tilsvarende. I dette tilfælde, skal minimumstilbudsprisen for mFRR energibud sænkes til samme absolutte værdi.

⁵ [Redegørelse for elforsyningsikkerhed 2020](#)

1.3 Harmonisering af ændring af maksimums- og minimumstilbudsprisen

I Forsyningstilsynets mail den 7. marts 2022 anmodede Forsyningstilsynet om, at Energinet ændrer den maksimale tilbudspris til et højere, fælles nordisk niveau, som de nordiske TSO'er kan blive indbyrdes enige om.

Forsyningstilsynet skrev endvidere, at hvis Energinet og mindst én anden nordisk TSO ikke inden for 2-måneders-fristen formår at blive enige om et højere, fælles nordisk (eller bilateralt) niveau for den maksimale tilbudspris for mFRR EAM, skal Energinet ved udgangen af 2-måneders-fristen melde dette tilbage til Forsyningstilsynet, der herefter forventes at træffe afgørelse på det oprindeligt anmeldte grundlag.

De fire nordiske TSO'er er blevet enige om et højere, fælles nordisk niveau for den maksimale tilbudspris på mFRR energibud (regulerkraftbud) på +/- 10.000 EUR/MWh.

Der er ved høringsperiodens start fortsat ikke enighed om implementeringstidspunktet for den ændrede maksimale tidsbudspris på mFRR energibud. Energinet forventer, at dette bliver afklaret inden den endelige metodeanmelde til Forsyningstilsynet. Der arbejdes for nuværende med et fælles implementeringstidspunkt for mindst tre ud af de fire nordiske TSO'er. Ændringerne forventes at finde sted den 1. november 2022.

1.4 Maksimums- og minimumstilbudspris ved tilslutning til MARI

Energinet forventer at tilslutte sig den europæiske mFRR platform (MARI) i 2024. Ved indtræden på MARI vil den i MARI gældende maksimums- og minimumstilbudsprisen blive implementeret.

ACER har den 25. januar 2022 godkendt metoden for prissætning af balanceringsenergi. I denne godkendelse er der fastsat en maksimums- og minimumstilbudspris på mFRR energibud på +/- 15.000 EUR/MWh i perioden juli 2022 til juli 2026. Herefter vil maksimums- og minimumstilbudsprisen øges til +/- 99.999 EUR/MWh.

2. Retsgrundlag

EU-kommissionen har udstedt en række forordninger (såkaldte netregler) med hjemmel i Europa-Parlamentets og Rådets forordning nr. 2009/714 om betingelserne for netadgang i forbindelse med grænseoverskridende elektricitetsudveksling (herefter Elforordningen).

Netreglerne afspejler Elforordningens mål om et velfungerende indre energimarked i Europa, som opnås ved et bindende samarbejde og harmoniserede fælles regler. Netreglerne har til formål at etablere fælleseuropæiske regler for alle, der er involveret i at drive, planlægge eller bruge det europæiske elsystem. Netregler regulerer en række forhold om tilslutning til elnettet, drift af elnettet og markedet for handel med elektricitet.

Energinet har, i ifølge EBGL, pligt til i sin egenskab af TSO, enten alene eller i fællesskab af andre TSO'er, at udvikle og anmelde metoder, der skal udmønte enkelte bestemmelser i forordningen. Det fremgår specifikt at de enkelte forordninger, hvorvidt disse regler/metoder skal godkendes af Forsyningstilsynet, samt tidsfrister herfor.

EBGL fastlægger rammerne for en integration af balanceringsmarkederne i Europa. Som et element heri, skal de enkelte TSO'er fastlægge vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester og balanceansvarlige aktører i deres område.

Det følger af EBGL artikel 18, stk. 3, litra b at i forbindelse med udarbejdelsen af forslag til vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester skal Energinet overholde rammerne for etablering af europæiske platforme for udveksling af balanceringsenergi i henhold til artikler 19, 20, 21 og 22.

3. Vilkår og betingelser

Denne metodeanmeldelse dækker anmeldelsen af en ændring den maksimums- og minimumstilbudspris for mFRR energibud (regulerkraftbud), hvor der i dag er fastsat en maksimal tilbudspris for opregulering på 5.000 EUR/MW.

Nedenfor følger ændringerne til forskrift C2. Baggrunden anmeldelsen er beskrevet, suppleret med forslag til den specifikke tekst i forskriften sat over for den eksisterende tekst.

3.1 Forskrift C2

Forskrift C2, kapitel 2, § 2, stk. 7.	
Energinets baggrund for ændring af metoden	
§ 2, stk. 7. ændres som følge af ændret maksimums- og minimumstilbudspris for mFRR energibud (regulerkraftbud).	
Nuværende bestemmelse i C2	Ændring i C2
§ 2, stk. 7. Den maksimale tilbudspris for opregulering er 37.500 kr/MWh (~ 5.000 €/MWh).	§ 2, stk. 7. Maksimums- og minimumstilbudsprisen for energibud er +/-10.000 EUR/MWh (~ +/-75.000 kr/MWh). Maksimums- og minimumstilbudsprisen er dynamisk og øges hvis intraday prisen stiger til over +/- 9.999 EUR/MWh. Den maksimale tilbudspris for mFRR energibud vil i dette tilfælde øges med samme værdi som intraday prisen, og minimumstilbudsprisen for mFRR energibud sænkes til samme absolutte værdi.

4. Ikrafttrædelse

Ændringerne til maksimums- og minimumstilbudspris for mFRR energibud (regulerkraftbud), Forskrift C2, kapitel 2, § 2, stk. 7 træder i den **1. november 2022**.

5. Høringsproces

Forskrifter C2, kapitel 2 har været i offentlig høring i perioden 1. april 2022 – 2. maj 2022. På baggrund af høringen har Energinet modtaget XX høringssvar. Høringssvarene er vedhæftet nærværende ændring af metodeanmeldelse.