



ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
18. februar 2020

Forfatter:
LKB/LKB

METODEANMELDELSE FOR INDKØB AF MFRR-KAPACITET I DK1 OG DK2

Energinet anmelder hermed metode for indkøb af mFRR-kapacitet. Metoden er en direkte ændring til Udbudsbetingelser for systemydelse til levering i Danmark af 15. oktober 2019.

Metoden træder i kraft den 1. januar 2021.

Det er Energinets vurdering, at metoden opfylder elforsyningslovens krav, der fastslår, at vilkår skal være gennemsigtige, objektive, rimelige, ikke-diskriminerende og offentligt tilgængelige.

Den anmeldte metode finder anvendelse over for elmarkedets aktører i både DK1 og DK2.

Energinet indstiller metoden til godkendelse af Forsyningstilsynet, jf. § 1 i metodebekendtgørelsen efter endt høringsproces.

Metode for indkøb af mFRR kapacitet i DK1 og DK2 anmeldes sammen med metode for udveksling af kapacitet mellem DK1 og DK2. Der er udarbejdet et fælles forklaringsdokument til metodeanmeldelse for indkøb af mFRR-kapacitet i DK1 og DK2 og metodeanmeldelse for udveksling af kapacitet i DK1 og DK2. Dette er vedlagt.

Forklaringsdokumentet uddyber og argumenterer for Energinets valg og fravalg.

Retsgrundlag

Energinet er i henhold til § 31, stk. 2, nr. 3 i lovbekendtgørelse nr. 840 af 15. august 2019 om elforsyning (herefter elforsyningsloven) ansvarlig for at sikre bedst mulig konkurrence for produktion og handel med elektricitet. I den forbindelse skal Energinet fastsætte ikke-diskriminerende og objektive vilkår herfor.

Energinet skal ifølge §§ 73a og 76 i elforsyningsloven og § 1 i bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinets metoder for fastsættelse af tariffer m.v. (herefter metodebekendtgørelsen) anmelde sine metoder for fastsættelse af priser og vilkår til Forsyningstilsynet.

Høring og inddragelse af aktører

Energinet lægger stor vægt på at inddrage aktører i udarbejdelsen af nye metoder og vilkår.

For nærværende metode har aktørerne været involveret ad flere omgange. Energinet har informeret om metodearbejdet på aktørarbejdsgruppemøder løbende gennem de sidste 2 år ligesom der løbende har været udgivet nyheder omkring fremdriften i udarbejdelsen af et nyt markedsdesign for indkøb af mFRR-kapacitet.

Herudover har Energinet afholdt 2 workshops, hvor Energinet og aktørerne har diskuteret forskellige elementer i markedsdesignet mere detaljeret.

Baggrund for metoden

Energinet Elsystemansvar A/S indkøber mFRR kapacitetsreserver for at sikre nødvendige balanceringsressourcer.

I DK1 indkøbes mFRR kapacitet i dag på daglige timekontrakter, mens mFRR kapacitet i DK2 er indkøbt på femårige kontrakter. Et dagligt timebaseret indkøb af mFRR kapacitet er ligeledes godkendt for DK2.

Med udgangen af 2020 udløber de femårige aftaler i DK2 og Energinet ønsker derfor at anmelde et nyt markedsdesign for indkøb af mFRR kapacitet.

I medfør af Europa-Parlamentets og Rådets Forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet er det ikke muligt at fortsætte indkøbet af mFRR kapacitet i DK2 på femårige kontrakter. Forordningens artikel 6, stk. 9, fastsætter, at kontrakter for balanceringskapacitet ikke må indgås mere end én dag før leveringen af balanceringskapaciteten, og kontraktperioden må højst være én dag, medmindre og i det omfang Forsyningstilsynet har godkendt den tidligere kontrahering eller længere kontraktperioder for at sikre forsyningssikkerheden eller forbedre den økonomiske effektivitet.

Gives der en fritagelse, skal kontrakterne for balanceringskapaciteten, for mindst 40 % af de standardiserede balanceringsprodukter og for mindst 30 % af alle produkter, der anvendes til balanceringskapacitet, indgås højst én dag før leveringen af balanceringskapaciteten, og kontraktperioden må højst være én dag. Kontraheringen for den resterende del af balanceringskapaciteten skal foretages højst en måned før leveringen af balanceringskapaciteten, og kontraktperioden skal være på højst en måned (artikel 6, stk. 9, i Europa-Parlamentets og Rådets Forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet).

Yderligere to vilkår sætter rammen for det nye markedsdesign for indkøb af mFRR: 1) Reserverdelingsaftale mellem Energinet og Svenske Kraftnät og 2) Nordic Balancing Model.

- 1) En reserverdelingsaftale med den svenske transmissionssystemoperatør Svenske kraftnät gør det muligt for Energinet at indkøbe op til 300 MW reserver med en responstid på op til 90 minutter.
- 2) Nordic Balancing Model giver mulighed for et fælles nordisk marked for indkøb af mFRR kapacitet på sigt.

Energinet Elsystemansvar A/S ser et fællesnordisk marked for indkøb af mFRR som den langsigtede målsætning, men der er endnu ikke etableret et fællesnordisk marked for indkøb af mFRR, hvorfor indkøbet af mFRR kapacitet sker nationalt.

I Nordic Balancing Model forventes det, at et fællesnordisk mFRR kapacitetsmarked lægger sig op ad det fællesnordiske aFRR kapacitetsmarked. For at markedsaktørerne oplever så beskeden en forandring som mulig ved overgang til et fællesnordisk marked, anmelder Energinet en metode, der lægger sig tæt op ad den fællesnordiske forventning om et mFRR kapacitetsmarked, der ligner det fællesnordiske aFRR kapacitetsmarked.

En yderligere beskrivelse af forventningerne til et fællesnordisk mFRR kapacitetsmarked og sammenhængen til det fællesnordiske aFRR kapacitetsmarked fremgår af *Forklaringsdokumentet*, som er vedlagt denne metodeanmeldelse.

Metode for indkøb af mFRR kapacitet i DK1 og DK2

Energinet vil indkøbe mFRR kapacitet separat for op- og nedregulering. På nuværende tidspunkt indkøbes kun opreguleringskapacitet.

Energinet vil indkøbe mFRR kapacitet i to auktioner; En månedsauktion og en dagsauktion. For at leve op til Europa-Parlamentets og Rådets Forordning (EU) 2019/943 om maksimalt at indkøbe 60 procent af behovet på kontrakter af længere varighed end én dag, vil Energinet indkøbe 60 procent af behovet i DK2 på i en månedsauktion lokalt i DK2. Energinet vil ikke indkøbe mFRR kapacitet i en månedsauktion i DK1.

Energinet har i perioder med daglige indkøb i DK2 set ekstreme priser på mFRR. For at skabe en bedre konkurrence og sikre en omkostningsægte prissætning, ønsker Energinet at etablere en månedsauktion i DK2, da Energinet mener, at dette vil øge markedsaktørens risiko ved ekstrem prissætning. Dette skal forstås således, at markedsaktørens risiko øges, fordi markedsaktøren risikerer at være ude af markedet i en hel måned.

Energinet ønsker derfor at indkøbe så stor en andel som muligt på månedskontrakter, fordi det er Energinets opfattelse, at dette vil give den mest kostægte prissætning i forhold til de erfaringer, der har været med indkøb af mFRR kapacitet i DK2.

Herudover ønsker Energinet at skabe en overgang fra de nuværende femårige kontrakter i DK2 til daglige kontrakter i fremtiden. Det todelte marked med både månedskontrakter og daglige kontrakter, men Energinet, der skaber denne overgang.

De resterende 40 procent af behovet i DK2 og 100 procent af behovet i DK1 indkøbes i en timebaseret dagsauktion for henholdsvis DK1 og DK2.

Hvis behovet for mFRR kapacitet ændres, vil 60/40-fordelingen fortsat gælde, da kravet som følge af Europa-Parlamentets og Rådets Forordning (EU) 2019/943 fortsat vil være gældende.

Energinet indkøber op til 300 MW mFRR kapacitet i DK2 fra anlæg med en responstid på mellem 15 og 90 minutter. Anlæg med en responstid på mellem 15 og 90 minutter kan deltage i månedsauktionen lokalt i DK2.

Energinet offentliggør behov på Energinets hjemmeside for månedsauktionen senest kl. 10 den 25. i hver kalendermåned forud for den pågældende måned.

Energinet offentliggør behov på Energinets hjemmeside for dagsauktionerne senest kl. 7:30 dagen før driftsdøgnet.

Aktøren skal indsende bud, så de er Energinet i hænde senest kl. 14 den 25. i hver kalendermåned for den månedlige auktion.

For at sikre, at handelskapaciteter indsendes rettidigt, skal bud i den daglige auktion være Energinet i hænde senest kl. 8:15 dagen før driftsdøgnet.

Energinet giver aktørerne tilbagemelding på auktionerne senest kl. 15 den 25. i hver kalendermåned for den månedlige auktion og senest kl. 9 dagen før driftsdøgnet for den daglige auktion.

Aktøren forventes at skulle indsende bud i ECP- eller XML-format. Hvert bud skal angive en pris (DKK/MW) og en mængde (MW). Ved deltagelse i månedsauktionen, skal markedsaktøren ligeledes angive, om anlægget har en responstid, der er mere eller mindre end 15 minutter. Energinet specificerer dette yderligere, når IT-udviklingen er fuldstændig defineret.

Muligheden for at kommunikere ved hjælp af Ediel ophører.

Energinet udvælger buddene ud fra at minimere samfundsøkonomiske omkostninger. Det vil sige, at bud udvælges for at minimere summen af alle accepterede bud værdiansat ud fra de enkelte budomkostninger. Det betyder, at Energinet springer bud over, såfremt det minimerer de samfundsøkonomiske omkostninger. Dette skal sikre, at de mest effektive anlæg på lang sigt leverer ydelsen.

Bud accepteres i deres helhed eller slet ikke. Det vil sige, at alle bud betragtes om udelelige.

Minimumbudstørrelse er 5 MW for at sikre sammenhæng til regulerkraftmarkedet og maksimumbudstørrelse er 10 MW for at minimere overindkøb og for at sikre større spredning i antal bydere. Minimumbudstørrelsen sænkes til 1 MW senest ved overgangen til den fælleseuropæiske platform for aktivering af mFRR, MARI.

For at forbedre transparensen, kan der ikke indmeldes komplekse bud. Det vil sige, at der ikke kan afgives blokbud eller linkede bud.

I både den daglige auktion og den månedlige auktion afregnes alle bud til marginalpris. Der vil være én marginal pris for månedsauktionen og én marginalpris pr. time i den daglige auktion for hvert prisområde. Dette sikrer et korrekt prissignal til markedet.

Hvis aktører, der har solgt kapacitet på månedsauktionen, ikke er i stand til at levere, indkøbes denne kapacitet som ekstra kapacitet i den daglige auktion, så længe aktøren på månedsauktionen ikke kan levere. Aktøren, der har opnået rådighedsbetaling i månedsauktionen, er derfor forpligtet til at orientere Energinet om, at der ikke kan leveres senest kl. 7.30 dagen før driftsdøgnet.

Aktører, der ikke er i stand til at levere den kapacitet, der er opnået rådighedsbetaling for, tilbagebetaler rådighedsbetalingen for den kapacitet, der ikke kunne leveres inkl. eventuelle omkostninger til erstatningskøbet, dog maksimalt tre gange rådighedsbetalingen.

Hvis der ikke kommer bud nok ind til at dække Energinets behov, sender Energinet en e-mail til alle aktører med en opfordring om at byde flere reserver ind og auktionen gennemføres efter den i e-mailen angivne tidsfrist. Allerede indmeldte bud kan ikke ændres. Alle bud medtages i samme auktion og afregnes således til samme marginalpris for månedsauktionen og til samme lokale marginalpris for dagsauktionen.

Aktører som har vundet rådighedsbetaling for deres kapacitet er forpligtet til at melde bud ind i regulerkraftmarkedet.