



ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
xx.xx.xxxx

FORSKRIFT C2

BALANCEMARKED OG BALANCEAFREGNING

FORSKRIFT C2

BALANCEMARKED OG BALANCEAFREGNING

OVERSIGT/INDHOLDSFORTEGNELSE

Kapitel 1 <i>Anvendelsesområde og definitioner</i>	3
Kapitel 2 <i>mFRR energi</i>	3
Kapitel 3 <i>Balancekraft</i>	5
Kapitel 5 <i>Force Majeure</i>	7
Kapitel 6 <i>Håndhævelse og sanktioner</i>	7
Kapitel 7 <i>Klage m.v.</i>	7
Kapitel 8 <i>Ikrafttræden</i>	8
Bilag 1 - Terminologi og definitioner	9

FORSKRIFT C2

BALANCEMARKED OG BALANCEAFREGNING

I medfør af § 28, stk. 2, nr. 13, § 31, stk. 2-5 og § 84, stk. 5, i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 984 af 12. maj 2021, samt efter bemyndigelse i § 7, stk. 1, nr. 3 og 4 i bekendtgørelse nr. 1067 af 28. maj 2021 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet m.v., fastsættes følgende:

Kapitel 1

Anvendelsesområde og definitioner

§ 1. Denne forskrift indeholder regler og krav for afregning af mFRR energi og balancekraft.

Stk. 2. Oversigt over definitioner findes i bilag 1.

Kapitel 2

mFRR energi

§ 2. For at deltage på mFRR energiaktiveringsmarkedet, skal aktøren indgå 'Aftale om balanceansvar' med Energinet samt "Imbalance Settlement Agreement" med den balanceafregningsansvarlige.

Stk. 2. mFRR energibud skal sendes til Energinet, der indmelder buddene til den fælles IT-plattform for det nordiske mFRR energiaktiveringsmarked, NOIS. mFRR energiaktiveringsbud skal opfylde følgende betingelser:

1. Buddene skal indsendes til Energinet og de kan indsendes for hele driftsdøgnet. Nye bud eller opdateringer af tidligere indsendte bud (på initiativ af aktøren) skal sendes til Energinet senest 45 minutter før kommende driftstimer, regnet fra modtagelsestidspunktet hos Energinet.
2. Efter tidsfristen for budindmelding og opdatering forventes et bud at være tilgængeligt for aktivering i den pågældende time. Er budet ikke tilgængeligt for aktivering, skal Energinet underrettes herom uden ugrundet ophold.
3. Et bud skal minimum omfatte 5 MW og maksimum 50 MW. Et bud kan dække over enten ét anlæg eller grupper af mindre anlæg/installationer.
4. Et bud skal kunne aktiveres fuldt ud på maksimum 15 minutter fra besked om aktivering er modtaget hos aktøren.
5. Minimumsprisen for opregulering i en given time er områdets elspotpris. Maksimumsprisen for nedregulering i en given time er områdets elspotpris.
6. 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

Stk. 3. For aktører, som har forpligtiget sig til at levere systemtjenester og reguleringsreserver, jf. stk 2, nr. 1, skal første bud, minimum svarende til reserveforpligtigelsen, indsendes til Energinet senest kl. 17.00 dagen før driftsdøgnet.

Stk. 4. I særlige situationer kan Energinet aktivere mFRR energibud flere timer frem. Når et bud på denne måde er antaget, kan prisen for den reservede mængde ikke senere ændres af den/de pågældende leverandører, jf. stk. 2, nr. 1.

Stk. 5. På dage, hvor Nord Pool Spot anvender foreløbige valutakurser ved bestemmelse af elspotpriser, gælder denne foreløbige elspotpris og prisen korrigeres ikke efterfølgende, jf. stk. 2, nr. 6.

Stk. 6. Et mFRR energibud skal foruden de i stk. 2 nævnte betingelser indeholde en række oplysninger til præcis identifikation af leverandør og budreference, jf. Energinets forskrift C3.

§ 3. Energinet aktiverer mFRR energibud i Danmark uanset, hvorfra reguleringsbehovet stammer.

Stk. 2. Energinet effektuerer op- og nedregulering ved en aktiveringsordre fremsendt af Energinet til aktøren jf. Energinets forskrift C3.

Stk. 3. Aktørens forpligtelser omregnes til en tillægsplan bestående af 24 MWh/h-forpligtelser. Tillægsplanen i kombination med det antagne pristilbud for reguleringen går til afregning.

Stk. 4. Energinet kan i følgende tilfælde overspringe bud på budlisten:

1. mFRR energibud, som på grund af en flaskehals ikke kan aktiveres.
2. mFRR energibud, der ikke kan håndteres indenfor de gældende handelsbetingelser mellem de nordiske systemansvarlige virksomheder.

Stk. 5. Energinet kan endvidere overspringe bud i forbindelse med specialregulering, jf. § 5.

§ 4. mFRR energiprisen i det fællesnordiske mFRR energiaktiveringsmarked fastsættes efter marginalprisprincippet og beregnes for hver time i alle elspotområder. mFRR energiprisen sættes til prisen for det dyreste aktiverede bud i den fælles mFRR energiaktiveringsliste, NOIS, jf. stk. 2-5.

Stk. 2. For at et mFRR energibud i en given driftstime kan blive prisbestemmende for timen, skal reguleringen have haft en varighed på mindst 10 sammenhængende minutter i den pågældende time.

Stk. 3. Det er summen af de aktiverede bud på NOIS-listen, der afgør, om der i den pågældende time, samlet har været op- eller nedregulering eller ingen regulering.

Stk. 4. Opstår der i driftstimen flaskehals mellem elspotområder, som medfører, at et mFRR energibud i ét område ikke kan aktiveres, fastsættes mFRR energiprisen for dét område til den dyrest aktiverede pris fra den fælles mFRR energiaktiveringsliste inden flaskehalsen opstod. For de øvrige elspotområder fastsættes mFRR energiprisen som dyreste bud fra den fælles mFRR energiaktiveringsliste.

Stk. 5. Springes bud på NOIS-listen over som følge af begrænsninger i handelsmulighederne imellem de nordiske systemansvarlige virksomheder, gælder reglerne i stk. 2 tilsvarende.

Stk. 6. Aktiveres der i en driftstime både op- og nedreguleringsbud, afregnes begge typer mFRR energibud til marginalpris.

Stk. 7. Hvis aktiveringen af et givet mFRR energibud har været mindre end 10 minutter, afregnes det pågældende bud til den tilbudte pris (pay-as-bid).

§ 5. mFRR energibud anvendt til specialregulering afregnes til den tilbudte pris, pay-as-bid.

§ 6. Når Energinet udsteder en aktiveringsordre, omregner Energinet rekvisitionen til en tillægsplan, så der ved udløb af driftsdøgnet foreligger en tidsserie (24 MWh/h-værdier), der viser aktørens samlede forpligtelser i medfør af aktiverede mFRR energibud.

Stk. 2. Energinet udsender senest kl. 12.00 dagen efter driftsdøgnet en opgørelse til aktøren, der viser, hvad der er reguleret og til hvilken pris.

Stk. 3. Aktøren skal senest kl. 16.00 første arbejdsdag efter driftsdøgnet, oplyse Energinet om eventuelle uoverensstemmelser mellem Energinets opgørelse og aktørens egen opgørelse.

Stk. 4. Uoverensstemmelser behandles uden for det normale mFRR energi-regnskab. I tilfælde af, at aktøren kan påvise betydelige fejl i mFRR energi-opgørelsen efter udløbet af den ordinære deadline, vil fejlen blive korrigeret i forbindelse med den ordinære månedsafregning eller korrektionsafregningen, jf. Energinets forskrift D1.

Stk. 5. Fakturering/kreditering af mFRR energi sker én uge ad gangen, jf. § 8.

Kapitel 3 ***Balancekraft***

§ 7. Det er summen af aktørens handler, der danner grundlag for balanceafregningen. Denne består af (op til) tre elementer:

1. Handelsplaner, som aktøren i tilfælde af handel med en anden balanceansvarlig aktør har indsendt til den balanceafregningsansvarlige eller den handelsplan, som NEMO'erne har indsendt til den balanceafregningsansvarlige på vegne af den balanceansvarlige aktør dagen før driftsdøgnet.
2. Tilføjelser til handelsplaner, som aktøren i tilfælde af handel med en anden balanceansvarlig aktør, har indsendt til den balanceafregningsansvarlige eller som NEMO'erne har indsendt til den balanceafregningsansvarlige på vegne af den balanceansvarlige aktør i løbet af driftsdøgnet som følge af intraday handel.
3. Tillægsplaner i overensstemmelse med den regulering, som Energinet har aktiveret hos aktøren, jf. § 6.

§ 8. På baggrund af en aktørs samlede registreringstidsserier opgøres aktørens køb og salg af balancekraft separat for Øst- og Vestdanmark. Den balanceafregningsansvarlige opgør ubalancerne i hvert område samlet set for produktion samt forbrug og handel.

§ 9. Den balanceafregningsansvarlige anvender etprismodellen ved afregning af ubalancer.

Stk. 2. Ubalanceretningen fastsættes af behovet for mFRR energiaktivering:

1. Systemubalancen er negativ, når der er behov for opregulerende mFRR energi
2. Systemubalancen er positiv, når der er behov for nedregulerende mFRR energi

Stk. 3. Når systemubalancen er negativ sættes ubalanceprisen til den maksimale af mFRR priserne, prisen for energiaktivering af det specifikke produkt med balanceringsformål og den volumenvægtede aFRR pris.

Stk. 4. Når systemubalancen er positiv sættes ubalanceprisen til den minimale af mFRR priserne, prisen for energiaktivering af det specifikke produkt med balanceringsformål og den volumenvægtede aFRR pris.

Stk. 5. Når der ikke er en ubalanceretning sættes ubalanceprisen til VoAA, altså spotprisen.

§ 10. Den balanceafregningsansvarlige afregner balanceansvarlige aktører samlet set for produktion, forbrug og handel.

Stk. 2. Balanceafregningen foretages som den timevise difference mellem indgåede handler og målt forbrug/produktion, opgjort på basis af kvarterregistreringer. Ved aktivering foretaget i balancemarkederne er det balanceproduktets aktiveringsramper, der definerer den forventede leverede volumen.

Stk. 3. De måleansvarlige skal indsende godkendte registreringstidsserier for forbrug og produktion, jf. Energinets forskrift D1.

Stk. 4. Den balanceafregningsansvarlige rapporterer løbende måleværdier og foreløbige opgørelser af ubalancer pr. balanceansvarlig aktør. Oplysningerne vil være tilgængelige via den balanceafregningsansvarliges online service, startende 2. dagen efter driftsdøgnet.

Stk. 5. Den balanceafregningsansvarlige udsender de endelige balanceopgørelser 14. dagen efter driftsdøgnet.

Stk. 6. Den balanceafregningsansvarlige fakturerer eller krediterer mFRR energi og balancekraft for én uge af gangen. Afregningsgrundlaget dannes på baggrund af de endelige balanceopgørelser.

Kapitel 4

Særaftaler

§ 11. Energinet skal overfor systemansvarlige virksomheder i naboområdet sikre, at aftalte døgnplaner for samkøringsforbindelser opfyldes.

Stk. 2. Energinet skal sammenholde døgnplanerne med de aftalte udvekslinger. Afvigelse afregnes efter de regler, der er aftalt for hver grænseovergang.

Stk. 3. Energinet meddeler hver dag kl. 09.30, efter forudgående drøftelser med de systemansvarlige i naboområdet, den overføringskapacitet, der er til rådighed for spothandel i kommende driftsdøgn på forbindelserne mod Norge, Sverige og Tyskland, jf. Energinets forskrift C3.

Stk. 4. Handelskapaciteter for det kommende driftsdøgn, som stilles til rådighed for NEMO'er til handel på Elbas, offentliggøres løbende på NEMO'ernes hjemmeside. Handelskapaciteterne kan ændre sig gennem driftsdøgnet, men allerede indgåede handler garanteres.

Stk. 5. De systemansvarlige virksomheder på hver side af naboområdet kompenserer for en fejl på forbindelserne mod enten Norge, Sverige eller Tyskland i selve driftsdøgnet, der begrænser den overføring, som er aftalt via NEMO'erne.

Stk. 6. Ved fejl på enten Skagerrak-forbindelsen eller Konti-Skan-forbindelsen undersøges, om det er muligt at flytte hele eller dele af leverancen fra den fejlramte forbindelse til den anden forbindelse, før der kan ske kompensation efter stk. 5.

Stk. 7. Afregning mellem de systemansvarlige virksomheder i tilfælde af fejl på udlandsforbindelser reguleres i henhold til gældende Systemdriftsaftaler.

Kapitel 5

Force Majeure

§ 12. Energinet kan erklære force majeure i de tilfælde, hvor Energinet vurderer, at forsyningssikkerheden er truet på grund af omfattende driftsforstyrrelser eller ekstreme vejrforhold mv., som indebærer, at landsdele er uden normal forsyning.

Stk. 2. I force majeure-situationer har Energinet adgang til at udnytte systemets samlede ressourcer inden for de enkelte anlægs tekniske begrænsninger med henblik på at genoprette eller sikre normal driftssikkerhed, jf. elforsyningslovens § 27 c. Samtidig suspenderes betalingsreglerne i balancemarkedet.

Stk. 3. I force majeure-situationer afregnes al balancekraft til områdepris, mens markedsaktørerne indbyrdes - som i enhver anden situation - betaler i overensstemmelse med de indgåede kontraktvilkår.

Kapitel 6

Håndhævelse og sanktioner

§ 13. Energinet kan meddele påbud om overholdelse af denne forskrift til en aktør, der groft eller gentagne gange tilsidesætter sine forpligtelser efter denne forskrift. Ved manglende opfyldelse af et påbud kan Energinet træffe afgørelse om, at aktøren helt eller delvist udelukkes fra at gøre brug af Energinets ydelser.

Kapitel 7

Klage m.v.

§ 14. Klage over indholdet af denne forskrift kan indbringes for Forsyningstilsynet.

Stk. 2. Påbud efter § 15 kan indbringes for Forsyningstilsynet.

Stk. 3. Afgørelser truffet af Energinet i medfør af denne forskrift, der medfører afregistrering af en virksomhed som bruger af DataHub, kan af den virksomhed, som afgørelsen vedrører, forlanges indbragt for domstolene. Anmodning herom skal fremsættes overfor Energinet senest 4 uger efter, at afgørelsen er meddelt virksomheden. Energinet anlægger sag mod den

pågældende virksomhed efter retsplejelovens regler om borgerlige sager. Domstolsprøvelsen har ikke opsættende virkning.

Kapitel 8

Ikrafttræden

§ 15. Forskriften træder i kraft den 19. april 2023.

Bilag 1 - Terminologi og definitioner

1. Aftagepligtig produktion

Elektricitet produceret på decentrale kraftvarmeværker mindre end 5 MW samt vedvarende energi (vindmøller samt forskellige former for biomasse, biogas og solceller), som Energinet har pligt til at aftage til lovbestemte priser.

2. Aktør

Fællesbetegnelse for parter, undtagen kunder og tredjeparter, der agerer i elmarkedet. Dvs. netvirksomhed, elleverandør, balanceansvarlig, transmissionsvirksomhed og systemansvarlig.

3. Arbejdsdage

Arbejdsdage som defineret i Forskrift D1: Afregningsmåling

4. Balanceafregningsansvarlig

Virksomhed, der er ansvarlig for at udføre balanceafregningen i det nordiske elmarked, herunder beregning og fakturering samt fakturering af systemydelse med markedsaktører.

5. Balanceansvar

Den enkelte aktørs ansvar for afvigelse mellem summen af handelsplaner og det faktiske forbrug/produktion på en række målepunkter.

6. Balanceansvarlig aktør

En aktør, der er godkendt af og har indgået aftale med Energinet om varetagelse af balanceansvar. Aftale om balanceansvar findes i forskrift C1, Bilag 2.

7. Balancekraft

Balancekraft er forskellen mellem summen af handelsplaner og faktisk driftstilstand. Udvekslingen af balancekraft mellem aktører administreres af den balanceafregningsansvarlige ved balanceafregning.

8. Elleverandør

En virksomhed, der sælger elektricitet til den, der omfattes af et aftagenummer, og som er registreret for denne aktivitet i DataHub.

9. Etprismodel

Afregningsmodel for ubalancer, hvor en balanceansvarlig aktørs ubalancer afregnes til en og samme pris (RK-prisen) uanset om aktørens ubalancer går i samme retning eller modsat retning som det samlede systems ubalancer.

10. GSRN-nr.

Et 18-cifret entydigt identifikationsnummer af et målepunkt. Betegnes også som målepunkts ID.

11. Handelsplan

Den balanceansvarlige aktørs samling af handelsplaner for køb/salg af elektricitet i MWh pr. time indsendt dagen før driftsdøgnet.

12. Kreditramme

Aktørens forventede maksimale udestående i balanceafregningen overfor Energinet ved normal afregningsfrekvens.

13. Kreditforsikring

Forsikring som virksomheder kan tegne i et forsikringselskab, og derigennem sikre sine tilgodehavender hos kunderne.

14. Kunde

Den (eller de), der disponerer over et målepunkt, og som dermed har ret til at indgå aftaler med retsvirkning for dette målepunkt, dvs. har ret til at foretage leverandørskift, melde fraflytning på målepunktet mv. En kunde kan enten være en juridisk eller fysisk person.

15. mFRR energipris

mFRR energiprisen i en given time er givet ved prisen for det dyreste aktiverede bud fra den fælles nordiske liste af mFRR energibud.

16. Måleansvarlig

Den måleansvarlige for et målepunkt er den netvirksomhed, i hvis område målepunktet er placeret.

17. Målepunkt

Et fysisk eller defineret (virtuelt) punkt i elforsyningsnettet, hvor elektrisk energi måles, beregnes som en funktion af flere målinger eller estimeres. Klassificeres som forbrugs-, produktions- eller udvekslingsmålepunkt. Et målepunkt er den mindste enhed i elmarkedet i forbindelse med opgørelse af elektrisk energi for kunder og aktører. Et målepunkt er identificeret med et GSRN-nr.

18. Netområde

Et nærmere afgrænset område, hvortil der i medfør af Elforsyningsloven er givet bevilling til at drive netvirksomhed, og som er separat afgrænset mod de tilstødende elforsyningsnet med 15/60-målere, som indgår i DataHubs opgørelser i elmarkedet.

19. Netvirksomhed

Virksomhed med bevilling, der driver distributionsnet.

20. RK-pris

mFRR energiprisen (tidligere regulerkraftprisen, RK-prisen) i en given time er givet ved prisen for det dyreste aktiverede bud på den fælles, prisordnede mFRR energiliste.

21. Specialregulering

Specialregulering forekommer, når Energinet foretager en specifik udvælgelse af mFRR energi-bud til op- eller nedregulering uden hensyntagen til den normale prisrækkefølge.