

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.xx

FORSKRIFT C3

PLANHÅNDBTERING – DAGLIGE PROCEDURER

FORSKRIFT C3

PLANHÅNDBLING – DAGLIGE PROCEDURER

OVERSIGT/INDHOLDSFORTEGNELSE

Kapitel 1 <i>Anvendelsesområde og definitioner</i>	3
Kapitel 2 <i>Planer</i>	3
Kapitel 3 <i>Køreplaner for regulerbar produktion og forbrug</i>	4
Kapitel 4 <i>Kapacitetsprognoser og kapacitetsplaner</i>	5
Kapitel 5 <i>mFRR energibud</i>	7
Kapitel 6 <i>Håndhævelse og sanktioner</i>	8
Kapitel 7 <i>Klage m.v.</i>	8
Kapitel 8 <i>Ikrafttræden</i>	9
Bilag 1 - Terminologi og definitioner	10

FORSKRIFT C3

PLANHÅNDBTERING OG DAGLIGE PROCEDURER

I medfør af § 28, stk. 2, nr. 13, § 31, stk. 2-5 og § 84, stk. 5, i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 119 af 6. februar 2020 og artikel 110 og 111 i Kommissionens forordning (EU) 2017/1485 af 2. august 2017 om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer for så vidt angår planlægningsprocesser samt meddelelse af planer inden for balanceområdet, samt efter bemyndigelse i § 7, stk. 1, nr. 3 og 4 i bekendtgørelse nr. 652 af 18. maj 2020 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet m.v., fastsættes følgende:

Kapitel 1

Anvendelsesområde og definitioner

§ 1. Denne forskrift indeholder generelle og specifikke krav vedrørende planhåndtering.

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

Kapitel 2

Planer

§ 2. En aktørs sum af handelsplaner skal omfatte alle anlæg, som den balanceansvarlige aktør er ansvarlig for. Handelsplaner skal udarbejdes for ét døgn ad gangen.

Stk. 2. Planer for produktionsbalanceansvarlige aktører skal indeholde time-energiplaner opdelt på:

1. Produktion, eksklusiv ikke-regulerbar vindkraft – samlet sum i MWh/h
2. Ikke-regulerbar vindkraft – samlet sum i MWh/h
3. Handelsplaner – aktøropdelt i MWh/h.

Stk. 3. Den produktionsbalanceansvarlige aktørs samlede elproduktion og køb skal være lig med den produktionsbalanceansvarlige aktørs samlede salg, således at planen er i balance time for time.

Stk. 4. Planer for forbrugsbalanceansvarlige aktører skal indeholde time-energiplaner opdelt på:

1. Handelsplaner – aktøropdelt i MWh/h.

Stk. 5. For forbrugsbalanceansvarlige aktører, der har valgt at indsende tidsserier for forbrug, skal det samlede elforbrug og salg skal være lig med den forbrugsbalanceansvarlige aktørs samlede køb, således at planen er i balance time for time.

Stk. 6. For forbrugsbalanceansvarlige aktører, der har valgt ikke at indsende tidsserier for forbrug, antages planen altid at være i balance og forbrugsplanen beregnes som summen af handelsplaner med modsat fortegn.

Stk. 7. Planer for handelsbalanceansvarlige aktører skal indeholde time-energiplaner opdelt på:

1. Handelsplaner – aktøropdelt i MWh/h.

Stk. 8. Handelsplaner skal altid modsvares af en modparts handelsplan og skal være i balance time for time. Den handelsbalanceansvarlige aktørs samlede køb skal være lig med den handelsbalanceansvarlige aktørs samlede salg.

Indsendelse og kontrol af aktørplaner dagen før driftsdøgnet

§ 3. Den balanceansvarlige aktør skal indsende handelsplaner, hvis denne har handlet med en anden balanceansvarlig aktør. I tilfælde med handel med NEMO'er, er det NEMO'erne, der skal indsende handelsplaner på vegne af den balanceansvarlige aktør.

Stk. 2. Energinet kan udmelde grænser for specifikke produktionsenheders indføddninger i bestemte stationer (knudepunkter), jf. artikel 22 i SO GL.

Stk. 3. Frem til endelig godkendelse af handelsplaner dagen før driftsdøgnet, kan Energinet kræve planerne ændret, hvis det er nødvendigt af hensyn til opretholdelsen af normal forsyningssikkerhed og systemdrift, jf. artikel 111, 112 samt 103 i SO GL. Energinet skal kontakte de balanceansvarlige aktører i sådanne tilfælde.

Stk. 4. Hvis Energinet kræver planer ændret, jf. stk. 3, skal Energinet yde rimelig betaling, jf. elforsyningslovens § 27 c, stk. 2.

Justering af handelsplaner i driftsdøgnet

§ 4. Handelsplaner kan i driftsdøgnet tilpasses ændrede forbrugs- eller produktionsprognoser ved hjælp af intraday handel og bilateral handel.

Stk. 2. Den balanceansvarlige aktør skal indsende nye handelseplaner, hvis denne har handlet med en anden balanceansvarlig aktør. I tilfælde med handel med NEMO'er, er det NEMO'erne, der skal indsende nye handelsplaner på vegne af den balanceansvarlige aktør.

Stk. 3. Ændringer til handelsplanen skal indsendes til den balanceafregningsansvarlige senest 25 minutter før etberørdriftskvarter.

Stk. 4. Den plan, som modtages senest op til en tidsfrist, er gældende. Den balanceafregningsansvarlige kan afvise ændringer til handelsplaner, der er modtaget for sent.

Kapitel 3

Køreplaner for regulerbar produktion og forbrug

§ 5. Balanceansvarlige aktører med regulerbart forbrug og produktion skal oplyse Energinet om forventet drift af deres anlæg ved indsendelse af køreplaner i form af 5-minutters effektplaner. Køreplaner skal løbende opdateres, så de afspejler den reelle drift.

Stk. 2. Første version af køreplanen for det kommende driftsdøgn skal være indsendt til og modtaget af Energinet senest kl. 17.00 dagen før driftsdøgnet.

Stk. 3. Effektplanerne skal til enhver tid afspejle den forventede drift af produktionsanlægene og det regulerbare forbrug.

Stk. 4. Omfanget af effektplaner, der indgår i køreplanen, afhænger af typen af produktionsanlæg og forbrug:

1. For havmølleparker ≥ 25 MW indmeldes én effektplan pr. park.
2. For regulerbare anlæg ≥ 10 MW (ikke vindkraft) indmeldes én effektplan pr. anlæg.
3. For regulerbare anlæg < 10 MW (ikke vindkraft) indmeldes en sum for alle anlæg.
4. For regulerbart forbrug ≥ 10 MW indmeldes én effektplan pr. forbrugssted.
5. For regulerbart forbrug < 10 MW indmeldes en sum for alle forbrugssteder.

Stk. 5. For vindkraftværker bortset fra havmølleparker ≥ 25 MW gælder særlige regler:

1. Hvis den balanceansvarlige aktør aktivt anvender vindkraftværkerne i markedet, enten spotmarked, intraday marked eller mFRR energiaktiveringsmarkedet, gennem fjernstyring af vindmøllerne, skal den balanceansvarlige aktør indsende en særlig 5-

minutters tidsserie med oplysninger om, hvor mange MW (installeret effekt) af den samlede bestand af driftsklare vindkraftværker, som er lukket ned.

2. Hvis den balanceansvarlige aktør alene håndterer ikke-regulerbar vindkraft, skal aktøren ikke indsende effektplaner eller anden driftsinformation igennem driftsdøgnet.

§ 6. Køreplanen for produktionsbalanceansvarlige aktører skal som minimum indeholde følgende tidsserier:

1. Produktionsplan pr. anlæg/sum af anlæg i MW
2. Aktuel minimumkapacitet pr. anlæg i MW (≥ 10 MW)
3. Aktuel maksimumkapacitet pr. anlæg i MW (≥ 10 MW).

Stk. 2. Køreplan for forbrugsbalanceansvarlige aktører med regulerbart forbrug, som er stillet til rådighed for Energinet, skal indeholde følgende tidsserier:

1. Samlet regulerbart forbrug pr. forbrugssted i MW
2. Aktuel minimumkapacitet pr. forbrugssted (≥ 10 MW)
3. Aktuel maksimumkapacitet pr. forbrugssted (≥ 10 MW).

§ 7. Energinet skal til enhver tid kunne komme i kontakt med den balanceansvarlig aktør, hvis en balanceansvarlig aktør har balanceansvar for produktionsanlæg, der indeholder andet end ikke-regulerbar vindkraft eller balanceansvar for regulerbart forbrug.

Stk. 2. Kontaktpersonen skal have overblik over de værker/anlæg, som den balanceansvarlige aktør er balanceansvarlig for, og skal sikre, at der løbende indsendes reviderede køreplaner i overensstemmelse med den forventede drift på samtlige værker/anlæg tilhørende den balanceansvarlige aktørs balanceansvar.

Indsendelse af justerede køreplaner i driftsdøgnet

§ 8. Hvis en balanceansvarlig aktørs forventede fysiske produktion eller fysiske forbrug afviger fra køreplanen med mere end 10 % af installeret effekt pr. anlæg eller 10 % af summen for anlæg under 10 MW i mere end 10 minutter, skal den balanceansvarlige aktør indsende en ny køreplan til Energinet. Dog gælder en minimumgrænse på 10 MW uanset installeret effekt.

Stk. 2. Hvis den balanceansvarlige aktør ikke kan overholde den senest indsendte køreplan, skal den balanceansvarlige aktør indsende en ny køreplan.

Kapitel 4

Kapacitetsprognoser og kapacitetsplaner

§ 9. Kapacitetsprognoser og kapacitetsplaner omfatter følgende:

1. 4-ugers-prognoseplan
2. Døgnprognose
3. Produktionsplaner for reserveforpligtelser

Stk. 2. Produktionsbalanceansvarlige aktører skal for alle elproducerende anlæg ≥ 25 MW indsende planer for, hvilke anlæg der kan forventes at være i driftsklar stand i en kommende 4-ugers periode. For anlæg < 25 MW indsendes en samlet sum.

Stk. 3. Planerne skal for hvert anlæg ≥ 25 MW for hver af de pågældende 4 uger indeholde følgende oplysninger:

1. Navn på blok/anlæg
2. Anlæggets driftstilstand
 - a. Driftsklart
 - b. Betinget driftsklart

- c. Revision
- d. Havareret
- e. Mølpose
- f. Ikke idriftsat
- g. Skrottet

3. Nominel ydelse (MW) og indmeldes med én værdi for 4-ugers-perioden
4. Forventet maks. ydelse ved forventet driftsform (MW) og indmeldes med én værdi for hver af de 4 uger
5. Kort beskrivelse af årsag til eventuelle begrænsninger.

Stk. 4. Hvis der inden for 4-ugers perioden er afvigelser i forhold til de indmeldte værdier, jf.

Stk. 3, nr. 3 og 4, angives det under beskrivelse af årsag til eventuelle begrænsninger.

Stk. 5. Planen for anlæg <25 MW skal indeholde følgende oplysninger for hver af de pågældende 4 uger:

1. Samlet nominal ydelse for anlæg, der forventes i drift (MW) og indmeldes med én værdi for 4-ugers perioden
2. Forventet samlet maks. ydelse, der kan forventes til rådighed (MW) og indmeldes med én værdi for hver af de 4 uger
3. Kort beskrivelse af årsag til eventuelle begrænsninger.

Stk. 6. Hvis der inden for 4-ugers perioden er afvigelser i forhold til de indmeldte værdier, jf.

Stk. 5, nr. 1 og 2, angives det under beskrivelse af årsag til eventuelle begrænsninger.

Stk. 7. Planerne skal indsendes hver torsdag senest kl. 17.00 og være dækkende for de efterfølgende 4 uger startende med efterfølgende mandag kl. 00.00.

Stk. 8. Planerne skal genfremsendes i tilfælde af væsentlige ændringer og skal foreligge i ajourført stand dagen før driftsdøgnet og i driftsdøgnet.

§ 10. Produktionsbalanceansvarlige aktører skal for alle el-producerende anlæg \geq 25 MW indsende planer for hvilke anlæg, der kan forventes i drift i det kommende driftsdøgn. For anlæg < 25 MW indsendes en samlet sum.

Stk. 2. Planerne skal for hvert anlæg \geq 25 MW indeholde følgende oplysninger:

1. Navn på blok/anlæg
2. Aktuel maksimal produktionskapacitet (MW)
3. Aktuel minimum produktionskapacitet (MW).

Stk. 3. Planerne skal for anlæg <25 MW indeholde følgende oplysninger:

1. Samlet aktuel maksimal produktionskapacitet (MW)
2. Samlet aktuel minimum produktionskapacitet (MW).

Stk. 4. Produktionskapacitet skal oplyses på kvartersbasis.

Stk. 5. Døgnprognosen skal være fremsendt til Energinet senest kl. 07.30 dagen før driftsdøgnet.

Produktionsplaner for reserveforpligtelser

§ 11. Produktionsbalanceansvarlige aktører skal indsende køreplaner, jf. §§ 5 og 8, for det kommende driftsdøgn.

Stk. 2. Balanceansvarlige aktører, som har indgået aftale med Energinet om at levere systemtjenester og reguleringsreserver, skal sammen med og i tillæg til køreplanerne for produktion og regulerbart forbrug også levere planer for følgende systemtjenester:

1. Sekundær reserve, aFRR (MW)
2. Manuel reserve, mFRR (15 minutter) (MW)
3. Manuel reserve, mFRR (60/90 minutter) (MW)
4. mFRR energi til opregulering (MW)

5. mFRR energi til nedregulering (MW).

Stk. 3. For anlæg med mulighed for udnyttelse af overlastområder, skal følgende endvidere oplyses:

1. Aktuel mulig maksimal belastning inklusive overlast (TOTMAX)
2. Aktuelt muligt laveste belastning, teknisk minimum (TOTMIN).

Stk. 4. Omfanget af planer, der skal indmeldes for systemtjenesterne og planernes tidsopløsning (timeplaner henholdsvis 5-minutters-planer), skal være i overensstemmelse med aftalen mellem den produktionsbalanceansvarlige aktør og Energinet.

Kapitel 5 mFRR energibud

§ 12. Energinet skal aktivere mFRR energibud for at holde den fysiske balance i elsystemet.

Stk. 2. mFRR energibud skal have 15 minutters tidsopløsning og bestå af en tidsserie indeholdende følgende i overensstemmelse med mFRRIF artikel 7¹:

1. Balanceansvarlig aktør (Identifikation af en aktør som sender mFRR energibud.)
2. Bud ID (Entydig budreference.)
3. Prisområde (Prisområde (DK1 eller DK2).)
4. Delelighed (Om bud kan deles eller ej. Delelige bud kan deles med 1 MW og ned til minimum bud størrelse (1 MW eller anden angivet mængde).)
5. Betinget kobling af bud (Om et bud er ubetinget tilgængeligt, eller om tilgængelighed er betinget af aktivering i de foregående kvarterer (dvs. koblet til bud i de foregående kvarterer).)
6. Reguleringsretning (Op- eller ned- regulering.)
7. Aktiveringstype (Om budet kan aktiveres ved både planlagt (fast scheduleret hvert kvarter) og direkte (løbende) aktivering, eller kun ved planlagt aktivering.)
8. Volumen (Reguleringsmængde i MW.)
9. Pris (Prisen for reguleringen i EUR/MWh.)
10. Minimumsvolumen (Minimums reguleringsmængde for delelige bud.)
11. Vindbud (mFRR energibud, der omfatter vindkraftværker, skal anføres med en særlig produktkode.)

Stk. 3. Derudover kan der specificeres følgende yderligere information om et bud:

1. Teknisk koblede bud (Angiv, om bud på hinanden følgende kvarterer hører til det samme anlæg.)
2. Trappebud (Angiv en gruppe af mFRR energibud som skal aktiveres i streng prisrækkefølge fra lavest til højest pris.)
3. Eksklusive bud (Angiv en gruppe af mFRR energibud hvor kun et af de angivne bud kan aktiveres i et givent kvarter.)
4. Lokationsinformation (geo-tag) (Angiv hvilken transformerstation, det underliggende anlæg ligger bag.)
5. Aktiveringstid (Minimums fuld aktiveringstid obligatorisk for bud med fuld aktiveringstid længere end 15 minutter.)
6. Maksimal leveringsvarighed (Maksimal leveringsvarighed i minutter for teknisk koblede bud (skal være deleligt med 15).)

¹ Implementation Framework for mFRR: <https://energinet.dk/El/Elmarkedet/Regler-for-elmarkedet/Netregler-marked/EB-Godkendte-krav-vilkaar-metoder-og-betingelser-nationale-gennemfoerelsesforanstaltninger>

Hviletid (Hviletid efter endt regulering i minutter for teknisk koblede bud (skal være deleligt med 15).)

Stk. 4. Bud fra vindkraftværker, som ikke er havmølleparker ≥ 25 MW, må ikke puljes med andre typer produktionsanlæg. mFRR energibuddet må kun indeholde produktion fra vindkraftværker, der ikke ligger i kategorien havmølleparker ≥ 25 MW.

Stk. 5. For balanceansvarlige aktører, som har forpligtiget sig til at levere mFRR energi, skal første bud minimum svarende til reserveforpligtigelsen indsendes til Energinet senest kl. 17.00 dagen før driftsdøgnet.

Stk. 6. Nye mFRR energibud eller opdateringer af tidligere indsendte bud skal sendes til Energinet senest 25 minutter før et driftskvarters påbegyndelse. Tidspunktet regnes fra modtagelsestidspunktet hos Energinet. Nye bud og opdateringer, der modtages senere, vil ikke blive accepteret af Energinet.

Aktivering af mFRR energibud

§ 13. mFRR energibud aktiveres for 15 minutter ad gangen ved en aktiveringsordre, som Energinet sender til den balanceansvarlige aktør 7,5 minut før kvarterets start.

Stk. 2. Direkte aktiverede bud kan aktiveres på et vilkårligt tidspunkt. Direkte aktiverede bud aktiveres for det pågældende kvarter samt for efterfølgende kvarter.

Stk. 3. mFRR energibud kan blive delvist aktiveret hvis buddet er angivet som deleligt jf. § 12 stk 2.

Stk. 4. Ved modtagelse af aktiveringsordre skal aktører sende Energinet en bekræftelse på at en ordre er modtaget.

For at sikre at en balanceansvarlige aktør er tilgængelig for aktivering vil Energinet løbende sende en tom aktiveringsordre ("heartbeat") som aktører ligeledes skal bekræfte modtagelsen af, men som ikke skal føre til regulering.

Stk. 5. Den balanceansvarlige aktør planlægger og lastfordeler reguleringen forud for start af reguleringen og returnerer køreplanen, hvori reguleringen er inkluderet. Ved bestilling hen over kl. 24.00, skal der sendes ny plan for såvel døgnet før og efter midnat.

Udveksling af data

§ 14. Data om indsendelse og aktivering af mFRR energibud, jf. §§ 12-13 skal udveksles ved brug af informationsmodellen ENTSO-E CIM (IEC 62325-351) og kommunikationsstandarder MADES (IEC 62325-503). For at sikre dataudvekslingen skal test gennemføres før benyttelse.

Stk. 2. Afsender kan først betragte en meddelelse (dataudveksling) som modtaget når denne har modtaget en bekræftelse (acknowledgement) fra modtageren.

Kapitel 6

Håndhævelse og sanktioner

§ 14. 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.

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

Stk. 2. Påbud efter § 14 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

§ 16. Forskriften træder i kraft den XXXX.

Bilag 1 - Terminologi og definitioner

1. Balanceansvarlig aktør

En balanceansvarlig aktør er en aktør, der har indgået aftale om balanceansvar med Energinet, og som dermed er godkendt af Energinet til at varetage balanceansvaret separat for forbrug, produktion eller elhandel.

Balanceansvaret er opdelt i følgende tre kategorier:

1. Produktionsbalanceansvar administreres af aktører, der har balanceansvaret for produktion samt hertil relaterede aftaler om fysisk elhandel.
2. Forbrugsbalanceansvar administreres af aktører, der har balanceansvaret for forbrug, herunder regulerbart forbrug og nettab, samt hertil relaterede aftaler om fysisk elhandel.
3. Handelsbalanceansvar administreres af aktører, der har balanceansvaret for fysisk elhandel.

Fysisk elhandel er de timehandler, der indgår i den balanceansvarliges aktørs sum af handelsplaner. Det vil sige handel på day-ahead markedet, intraday markedet og bilaterale handler med andre balanceansvarlige aktører i området.

De kategorier, som den balanceansvarlige aktør varetager balanceansvaret for (forbrug, produktion og/eller elhandel), er defineret i aktørens aftale om balanceansvar med Energinet.

2. Balanceafregningsansvarlig

Virksomhed, der er ansvarlig for at udgøre balanceafregningen i det nordiske elmarked, herunder beregning og fakturering af balanceafregning, jf. forskrift C1 samt fakturering af systemydelse til markedsaktørerne.

3. Tidsserie

Tidsserier er en kronologisk arrangeret serie af værdier, eksempelvis energier, effekter, priser og beløb. Hver værdi i tidsserien er relateret til et tidspunkt eller et tidsinterval.

4. Energitudsserier/energiplan

En energiplan er en tidsserie bestående af en serie af dataværdier, der angiver en energimængde i et tidsinterval.

5. Justerede handelsplaner

Justerede handelsplaner er de oprindelige handelsplaner, defineret i pkt. 6, tilpasset ændrede forbrugs- eller produktionstidsserier i driftsdøgnet og suppleret med nye eller ændrede tidsserier for intraday handel og bilateral handel i driftsdøgnet.

6. Handelsplan

En handelsplan er en time-energiplan for udveksling af energi mellem to indenlandske balanceansvarlige aktører, herunder NEMO'er og servicevirksomheder.

7. Effekttidsserier/effektplan

En effektplan er en tidsserie bestående af en serie af dataværdier, der angiver effektværdier for produktion og regulerbart forbrug på specifikke klokkeslæt.

Køreplanen, som indmeldes af de produktionsbalanceansvarlige aktører og forbrugsbalanceansvarlige aktører med regulerbart forbrug, består af effektplaner på 5-minutters-klokkeslæt.

Anlæg forventes at regulere efter effektplanen lineært mellem 5-minutters-effektværdier.

8. Køreplan

Køreplanen er den balanceansvarlige aktørs samlede sæt af produktionsplaner for elproduktion og regulerbart forbrug.

Køreplanen består af et sæt sammenhørende 5-minutters-effektplaner udarbejdet for et døgn ad gangen.

Omfanget af effektplaner og time-energiplaner, der indgår i køreplanen, afhænger af typen og størrelsen af produktionsanlæg og regulerbare forbrugsenheder, jf. afsnit 5.1.

9. Regulerbart forbrug

Regulerbart forbrug er forbrug, der er adskilt fra og uafhængig af almindeligt forbrug, og som godkendes af Energinet til at kunne anvendes som reguleringsreserve.

Anvendelse af regulerbart forbrug til reserver/mFRR energi fordrer selvstændig måling og afregning, herunder udveksling af køreplaner.

10. Vindkraftværker

Et vindkraftværk er en eller flere vindmøller med en samlet mærkeeffekt større end 25 kW, og som er tilsluttet det kollektive elforsyningsnet

11. Regulerbar vindkraft

Havmølleparker ≥ 25 MW er pr. definition regulerbar vindkraft. Herudover anses vindkraftværker for regulerbare, hvis de anvendes aktivt i enten day-ahead-, intraday- eller mFRR energiaktiveringsmarkedet gennem fjernstyring af den balanceansvarlige aktør. Definitionen af regulerbar/ikke-regulerbar vindkraft gælder pr. balanceansvarlig aktør - dvs., hvis en delmængde af vindkraftværkerne anvendes aktivt i markedet af en balanceansvarlig aktør, anses hele bestanden af vindkraftværker hos den pågældende, balanceansvarlige aktør for regulerbare.

12. Budområde

Det danske el-system er opdelt i to budområder, øst henholdsvis vest med afgrænsning gennem Storebælt. Balanceansvar og planindmelding skal varetages separat i de to budområder.

13. Tidsfrister

Planhåndteringen sker med baggrund i en forudbestemt døgnrytme styret af tidsfrister for tiden før driftsdøgnet og tidsfrister for tiden i selve driftsdøgnet.

Energinet kan afvise planer, der er modtaget for sent i forhold til fastsatte tidsfrister.

14. Enheder og afrunding

- Værdier i energiplaner skal angives i MWh pr. time med én decimal.

- Værdier i effektplaner skal angives i MW med én decimal.
- mFRR energibud skal angives i MW uden decimaler.
- Prisen i mFRR energibud kan angives i EUR med to decimaler.
- Øvrige priser og beløb skal angives i DKK med to decimaler.

Afrunding foretages pr. værdi efter normale matematiske regler. Ved normal matematisk afrunding forstås, at der rundes op, når det foregående ciffer er større eller lig med 5, ellers rundes der ned.

15. Fortegnskonvention

Balanceansvarlige skal ved indsendelse af planer for forbrug, produktion og elhandel anvende de fortegnskonventioner, der er defineret i Energinet forskrift F med tilhørende bilag.