

ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
25. april 2025

FORSKRIFT C3

PLANHÅNDTERING – DAGLIGE PROCEDURER

FORSKRIFT C3

PLANHÅNDTERING – DAGLIGE PROCEDURER

OVERSIGT/INDHOLDSFORTEGNELSE

Kapitel 1 <i>Anvendelsesområde og definitioner</i>	3
Kapitel 2 <i>Handelsplaner</i>	3
Kapitel 3 <i>Køreplaner for produktion og forbrug</i>	4
Kapitel 4 <i>Kapacitetsprognoser og kapacitetsplaner</i>	6
Kapitel 5 <i>mFRR energibud</i>	7
Kapitel 6 <i>Håndhævelse og sanktioner</i>	9
Kapitel 7 <i>Klage m.v.</i>	9
Kapitel 8 <i>Ikrafttræden</i>	10
Bilag 1 - Terminologi og definitioner	11

FORSKRIFT C3

PLANHÅNDTERING OG DAGLIGE PROCEDURER

I medfør af § 28, stk. 1, nr. 13, § 31, stk. 2-5 og § 84, stk. 5, i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 1248 af 24. oktober 2023, artikel 40, stk. 3, 40, stk. 5, 40, stk. 6, 72, 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 analyse af systemområdets tilstrækkelighed, planlægningsprocesser samt meddelelse af planer inden for balanceområdet, og artikel 16 i Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 af 24. juli 2015 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger for så vidt angår køreplaner for produktion og forbrug, samt efter bemyndigelse i § 7, stk. 1, nr. 3 og 4 i bekendtgørelse nr. 1358 af 24. november 2023 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

Handelsplaner

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

Indsendelse og kontrol af handelsplaner

§ 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. Den balanceafregningsansvarlige kontrollerer og sikrer, at bilaterale handler mellem to balanceansvarlige aktører stemmer overens.

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.

Stk. 5. Ændringer til handelsplanen i løbet af driftsdøgnet skal indsendes til den balanceafregningsansvarlige senest 45 minutter før en berørt driftstime.

Kapitel 3 *Køreplaner for produktion og forbrug*

§ 4. Balanceansvarlige aktører med forbrug og produktion skal oplyse Energinet om forventet drift af deres anlæg ved indsendelse af køreplaner, samt ved opdatering af strukturelle data.

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 og nedlukningsplanerne i køreplanen skal til enhver tid afspejle den forventede drift, jf. § 12.

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

- a) For produktionsanlæg ≥ 10 MW og produktionsanlæg tilsluttet transmissionsnettet indmeldes en plan pr. generatortype, jf. § 5, stk. 2.
- b) For produktionsanlæg, som ikke er omfattet af litra a, indmeldes en sumplan pr. primær brændselstype, jf. § 5, stk. 2.
- c) Som undtagelse fra litra a gælder for produktion fra vejrafhængige VE-anlæg, at der skal indmeldes én nedlukningsplan pr. generatortype, jf. § 5, stk. 3.
- d) Som undtagelse fra litra b gælder for produktion fra vejrafhængige VE-anlæg, at der skal indmeldes en sumnedlukningsplan pr. primær brændselstype, jf. § 5, stk. 3.
- e) For regulerbart forbrug fra forbrugsanlæg ≥ 10 MW indmeldes en plan pr. forbrugssted, jf. § 5 a stk. 2, litra a-c.
- f) For forbrugsanlæg ≥ 10 MW med forbrug > 100.000 kWh om året og for forbrugsanlæg tilsluttet transmissionsnettet indmeldes én effektplan pr. forbrugssted, jf. § 5 a, stk. 3.
- g) For regulerbart forbrug, som ikke er omfattet af litra e, indmeldes en sumeffektplan for alle forbrugssteder, jf. § 5 a, stk. 2, litra a.

§ 5. Køreplanen for balanceansvarlige aktører med produktion skal indeholde tidsserier, der er opdelt på 5-minutters værdier for hver af enhederne generatortype/sum af anlæg, så alle produktionsenheder er indeholdt. Værdier i effektplaner skal angives i MW med én decimal.

Stk. 2. For produktion, jf. § 4, stk. 4, litra a) og b), skal den balanceansvarlige indsende følgende tidsserier pr. enhed:

- a) Produktionseffektplan pr. enhed.
- b) Aktuell minimumkapacitet pr. enhed.

- c) Aktuel maksimumkapacitet pr. enhed.
- d) Aktiveret mFRR energi pr. enhed

Stk. 3. For vejrafhængige VE-anlæg, jf. § 4, stk. 4, litra c) og d), skal den balanceansvarlige indsende to tidsserier pr. enhed:

- a) Nedlukningseffektplan, med angivelse af hvor mange MW installeret effekt, som er lukket ned, pr. enhed.
- b) Aktiveret mFRR energi pr. enhed

§ 5a. Køreplan for balanceansvarlige aktører med forbrug, som specificeret i § 4, stk. 4, litra e-g, skal indeholde tidsserier opdelt på 5-minutters værdier for hver af enhederne forbrugssted/sum af forbrugssteder. Værdier i effektplaner skal angives i MW med én decimal.

Stk. 2. For regulerbart forbrug skal den balanceansvarlige indsende følgende tidsserier pr. enhed:

- a) Samlet regulerbart forbrug pr. enhed.
- b) Aktuel minimumkapacitet pr. enhed omfattet af § 4, stk. 4, litra e.
- c) Aktuel maksimumkapacitet pr. enhed omfattet af § 4, stk. 4, litra e.
- d) Aktiveret mFRR energi pr. enhed

Stk. 3 For forbrug ≥ 10 MW med forbrug > 100.000 kWh om året og for forbrug tilsluttet transmissionsnettet skal den balanceansvarlige indsende følgende tidsserie:

- a) Samlet forbrug pr. forbrugssted.

§ 6. Energinet skal til enhver tid kunne komme i kontakt med den balanceansvarlige aktør, hvis den balanceansvarlige aktør har ansvar for at indsende effektplaner eller anden driftsinformation igennem driftsdøgnet.

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

§ 7. 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 minimumsgrænse 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.

Stk. 3. Krav, jf. stk. 1, undtager ikke den balanceansvarlige aktør fra at indsende ændringer til køreplanen jf. § 12.

Udveksling af data

§ 8. Data om køreplaner, jf. §§ 4-5, skal udveksles i fælles standard informationsmodel ENTSO-E CIM via kommunikationsplatformen MADES. Den balanceansvarlige aktør skal gennemføre test af udvekslingen før benyttelsen.

Stk. 2. Hvis der opstår alvorlige fejl, som berører andre aktørers it-systemer, skal de berørte aktører kontaktes og informeres om konsekvensen af fejlen. Kontakten skal finde sted telefonisk eller pr. e-mail.

Stk. 3. Hvis der opstår fejl i dataudvekslingen mellem to aktører, skal aktørerne:

- a) Kontakte hinanden med henblik på at identificere og rette fejlen.
- b) Kontakte Energinet, hvis fejlretning ikke er mulig, som herefter vil iværksætte de nødvendige tiltag, fx test af it-systemer, konsulentundersøgelse mv. afhængigt af situationen.

Stk. 4. Hvis Energinet medvirker ved afklaringen, kan aktørerne blive pålagt at betale eventuelle udgifter til fx test eller eksterne konsulentundersøgelser.

Stk. 5. Den samlede udgift vil blive pålagt den aktør, der viser sig at være ansvarlig for fejlen.

Stk. 6. Den pågældende aktør, jf. stk. 5, vil desuden blive pålagt at rette fejlen inden for en tidsfrist, der fastlægges af Energinet.

Kapitel 4

Kapacitetsprognoser og kapacitetsplaner

§ 9. Kapacitetsprognoser og kapacitetsplaner omfatter følgende:

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

Stk. 2. Balanceansvarlige aktører med produktion 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. Mølpøse
 - f. Ikke idriftsat
 - g. Skrottet
3. Nominal 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 nominel 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. Balanceansvarlige aktører skal for alle elproducerende anlæg ≥ 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 ≥ 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 timebasis.

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

Kapitel 5

mFRR energibud

§ 11. 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 7::

1. Balanceansvarlig aktør (Identifikation af en aktør som sender mFRR energibud.)
2. Bud ID (Entydig budreference.)
3. 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. Reguleringsretning (Op- eller ned- regulering.)

6. Aktiveringstype (Om buddet kan aktiveres ved både planlagt (fast scheduleret hvert kvarter) og direkte (løbende) aktivering, eller kun ved planlagt aktivering).
7. Volumen (Reguleringsmængde i MW.)
8. Pris (Prisen for reguleringen i EUR/MWh.)
9. Minimumsvolumen (Minimums reguleringsmængde for delelige bud, dog maks. 50 MW.)
10. Vindbud (mFRR energibud, der omfatter vindkraftværker, skal anføres med en særlig produktkode.)
11. Lokationsinformation (Angiv hvilken transformerstation, det underliggende anlæg ligger bag).

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

1. 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 kvarter)).
2. Teknisk koblede bud (Angiv, om bud på hinanden følgende kvarter hører til det samme anlæg).
3. Trappebud (Angiv en gruppe af mFRR energibud som skal aktiveres i streng prisrækkefølge fra lavest til højest pris).
4. Eksklusive bud (Angiv en gruppe af mFRR energibud hvor kun et af de angivne bud kan aktiveres i et givent kvarter).
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)).
7. Hviletid (Hviletid efter endt regulering i minutter for teknisk koblede bud (skal være deleligt med 15)).

Stk. 4. Bud fra VE-anlæg må ikke puljes med andre typer produktions- eller forbrugsanlæg. Disse mFRR energibud skal opdeles i regulerbar produktion og vejrafhængige VE-anlæg.

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

Stk. 8. Nye mFRR energibud eller opdateringer af tidligere indsendte bud skal sendes til Energinet senest 45 minutter før et driftskvarters påbegyndelse. Tidsfristen for budindmelding og opdatering gælder dermed for fire kvarter ad gangen. Tidspunktet regnes fra modtagelsestidspunktet hos Energinet. Nye bud og opdateringer, som modtages senere, vil ikke blive accepteret af Energinet.

Aktivering af mFRR energibud

§ 12. mFRR energibud aktiveres for 15 minutter ad gangen ved en aktiveringsordre, som Energinet sender til den balanceansvarlige aktør 7,5 minut før kvarterets start. Aktøren skal opdatere køreplanen med buddet.

Stk. 2. Direkte aktiverede bud kan aktivers 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. § 11 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 skal planlægge og lastfordele reguleringen rent fysisk på de aktiverede anlæg forud for start af reguleringen.

Udveksling af data

§ 12a. Data om indsendelse og aktivering af mFRR energibud, jf. §§ 11-12 skal udveksles ved brug af informationsmodellen ENTSO-E CIM (IEC 62325-351) og kommunikationsstandarderne 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

§ 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 § 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

§ 15. Forskriften træder i kraft den 4. marts 2025.

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.

2. Effekttidserier/effektplan

En effektplan er en tidsserie bestående af en serie af dataværdier, der angiver effektværdier for produktion og regulerbart forbrug, forbrug ≥ 10 MW, med forbrug > 100.000 kWh om året, og forbrug tilsluttet transmissionsnettet på specifikke klokkeslæt.

Køreplanen, som indmeldes af de balanceansvarlige aktører med produktionsbalanceansvar og forbrugsbalanceansvar med regulerbart forbrug, forbrug ≥ 10 MW, med forbrug > 100.000 kWh om året, og forbrug tilsluttet transmissionsnettet, består af effektplaner på 5-minutters-klokkeslæt.

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

3. Electricity Market Service

Energinets portaløsning overfor de balanceansvarlige, som benyttes til visning af indmeldte køreplaner, til inddatering af strukturelle data, som understøtter behandlingen af køreplanerne og efterspørges i denne Forskrift. Portalen kan også benyttes til sjælden inddatering af køreplaner.

4. Energitidsserier/energiplan

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

5. Enheder og afrunding

1. Værdier i energiplaner skal angives i MWh pr. time med én decimal.
2. mFRR energibud skal angives i MW uden decimaler.
3. Prisen i mFRR energibud skal angives i EUR med to decimaler.
4. 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.

5. Handelsplan

En handelsplan er en time-energiplan for udveksling af energi mellem to indenlandske balanceansvarlige aktører, herunder Nord Pool Spot, eller mellem en balanceansvarlig aktør og aktørens registrerede modpart i TenneTs område.

6. Køreplan

Køreplanen er den balanceansvarlige aktørs samlede sæt af produktionsplaner og nedlukningsplaner for elproduktion, samt forbrugsplaner for regulerbart forbrug, forbrug ≥ 10 MW, med forbrug > 100.000 kWh om året, og forbrug tilsluttet transmissionsnettet. Køreplanen indeholder også effektudvekslingen gennem direkte linjer.

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

Omfanget af effektplaner, der indgår i køreplanen, afhænger af typen og størrelsen af produktionsanlæg og forbrugsenheder, jf. kapitel 3.

7. 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.

8. Regulerbar produktion

Regulerbar produktion er al produktion, der ikke hører til kategorien "vejrafhængige VE-anlæg".

9. Planhåndtering

Med planhåndtering menes udarbejdelse og udveksling af køreplaner og budaktiveringer i forbindelse med markedsafregning og driftssituationen

10. Prisområde

Det danske elsystem er opdelt i to prisområder, øst henholdsvis vest, med afgrænsning gennem Storebælt. Balanceansvar og planindmelding skal varetages separat i de to prisområder.

11. Tidsfrister

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

De i denne forskrift nævnte tidsfrister for foreløbig balancekontrol og endelig balancekontrol refererer til tidspunkter for udveksling af information mellem balanceansvarlige aktører og Energinet.

12. 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.

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

13. VE-anlæg

VE-anlæg er produktionsanlæg med en eller flere installerede enheder, som benytter vedvarende energi som "brændsel". Herunder regnes vindmøller og solceller.

14. Vejrafhængige VE-anlæg

Vejrafhængige VE-anlæg er produktionsanlæg, der hører til kategorien VE-anlæg, som Energinet kan lave en kvalificeret prognose for og hvorom det derfor gælder at:

1. anlægget generelt set producerer efter vejrforholdene, kun undtaget situationer med revision, negative priser eller aktiverede bud i m-FRR-markedet
2. der ikke er installeret elektrisk energilagerenhed > 50 kW i samme tilslutningspunkt
3. nettilslutningen højst er 10 % begrænset i forhold til den samlede installerede effekt for flere anlæg bag samme tilslutningspunkt.
4. anlægget ikke er tilsluttet transmissionsnettet. Energinet indregner at VE-anlæg < 1 MW tilhører denne kategori.