



ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
7. juli 2022

FORSKRIFT C3

PLANHÅNDTERING – DAGLIGE PROCEDURER

FORSKRIFT C3

PLANHÅNDTERING – DAGLIGE PROCEDURER

OVERSIGT/INDHOLDSFORTEGNELSE

Kapitel 1 Anvendelsesområde og definitioner.....	3
Kapitel 2 Aktørplaner	3
Kapitel 3 Køreplaner for regulerbar produktion og forbrug	5
Kapitel 4 Kapacitetsprognoser og kapacitetsplaner	8
Kapitel 5 Regulerkraft.....	9
Kapitel 6 Håndhævelse og sanktioner.....	10
Kapitel 7 Klage m.v.	11
Kapitel 8 Ikrafttræden	11
Bilag 1 - Terminologi og definitioner.....	12

FORSKRIFT C3

PLANHÅNDTERING 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. 984 af 12. maj 2021, 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 fra 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. 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 generelle og specifikke krav vedrørende planhåndtering.

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

Kapitel 2

Aktørplaner

§ 2. En aktørplan skal omfatte alle anlæg, som den balanceansvarlige aktør er ansvarlig for.

Aktørplaner skal udarbejdes af den balanceafregningsansvarlige for et døgn ad gangen.

Stk. 2. Aktørplanen for produktionsbalanceansvar 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. For balanceansvarlige aktører med produktionsbalanceansvar, skal den balanceansvarlige aktørs samlede elproduktion og køb skal være lig med den balanceansvarlige aktørs samlede salg, således at planen er i balance time for time.

Stk. 4. Aktørplanen for forbrugsbalanceansvar skal indeholde ~~time-energiplaner opdelt på:~~ Handelsplaner – aktøropdelt i MWh/h.

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

Stk. 6. For balanceansvarlige aktører med forbrugsbalanceansvar, 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. Aktørplanen for handelsbalanceansvar skal indeholde ~~time-energiplaner opdelt på:~~ Handelsplaner – aktør opdelt i MWh/h.

Stk. 8. Handelsplaner skal altid modsvares af en modparts handelsplan og skal være i balance time for time. Hvis den balanceansvarlige aktør har handelsbalanceansvar, så skal den balanceansvarlige aktørs samlede køb skal være lig med den balanceansvarlige aktørs samlede salg.

Indsendelse og kontrol af aktørplaner dagen før driftsdøgnet

§ 3. Aktørplaner for det kommende driftsdøgn skal være indsendt til og modtaget af Energinet, senest kl. 15.00 før foreløbig balancekontrol dagen før driftsdøgnet.

Stk. 2. Energinet kontrollerer samtlige balanceansvarlige aktørers aktørplaner i perioden efter foreløbig balancekontrol og indtil endelig balancekontrol.

Stk. 3. Ved uoverensstemmelse og fejl konstateret af Energinet, skal den balanceansvarlige aktør hurtigst muligt bringe sig i balance ved at genfremsende korrigerede aktørplaner inden endelig balancekontrol kl. 16.00.

Stk. 4. Energinet kan afvise aktørplaner, der er modtaget efter kl. 16.00.

Stk. 5. Energinet udsender endelig balancekontrol kl. 16.00.

Stk. 6. Ved uoverensstemmelser og fejl konstateret efter udsendelse af endelig balancekontrol, ændrer Energinet planerne efter følgende retningslinjer:

1. Ved uoverensstemmelse imellem to handelsplaner, vil Energinet ændre den ene plan, så den numerisk mindste værdi bliver gældende, det vil sige, elhandelen begrænses.
2. Er de to handelsplaner numerisk lige store, men angivet med samme fortegn, vil Energinet ændre begge handelsplaner til 0.
3. Hvis en balanceansvarlig aktør har indsendt en handelsplan, og modparten ikke har indsendt en tilsvarende plan, vil Energinet ændre den balanceansvarliges handelsplan til 0.

Stk. 7. De i stk. 6 nævnte retningslinjer gælder dog ikke for handelsplaner med elbørser og servicevirksomheder vedrørende intraday handel eller handelsplaner for handel over den jysk-tyske grænse. I disse situationer betragtes handelsplaner fra elbørser og servicevirksomheder samt TenneT altid som retvisende. Ved uoverensstemmelser tilretter Energinet den balanceansvarlige aktørs handelsplan.

Stk. 8. Omlægninger efter elforsyningslovens § 27c sker ved ændring af indsendte aktørplaner.

Justeret af aktørplaner i driftsdøgnet

§ 4. Aktørplaner, der er indsendt inden tidsfristen i § 3, stk. 5, kan i driftsdøgnet tilpasses ændrede forbrugs- eller produktionsprognoser ved hjælp af intraday handel og bilateral handel ved indsendelse af justeret aktørplan.

Stk. 2. Ændringer til aktørplanen skal indsendes til, og være modtaget af, Energinet senest 45 minutter før en berørt driftstime.

Stk. 3. Den plan, som modtages senest op til en tidsfrist hos Energinet, er gældende. Energinet kan afvise ændringer til aktørplaner, der er modtaget for sent.

Stk. 4. Indholdet af den justerede aktørplan skal svare til den oprindelige oprindeligt godkendte aktørplan for driftsdøgnet, men suppleret med ændringer for intraday handel og/eller bilateral handel for at balancere ændrede forbrugs- eller produktions-prognoser eller ændrede handler.

Stk. 5. Aktørplanen må ikke indeholde energibidrag for regulerkraftbestillinger foretaget i driftsdøgnet af Energinet.

Stk. 6. Energinet kontrollerer de justerede aktørplaner. Kontrollen gennemføres for den samlede aktørplan.

Stk. 7. Energinet kontrollerer, om en balanceansvarlig aktørs justerede planer for intraday handel og bilateral handel er i overensstemmelse med modpartens planer for intraday handel og bilateral handel, og at planen er i balance. Kontrollen omfatter både de balanceansvarlige aktørers nye justerede planer og allerede godkendte (og uændrede) handler. Ændring af justerede planer sker efter retningslinjerne i § 3, stk. 6.

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, 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, dog undtaget aktiveret regulerkraft, jf. Planbestilling af regulerkraft, § 16, stk. 4.

Stk. 4. Elektriske energilageranlæg anses som forbrug eller produktion, når de aftager, henholdsvis leverer, strøm til nettet, jf. dog stk 5 og indregnes tilsvarende i køreplaner for forbrug eller produktion.

Stk. 5. ~~Før de i stk. 4 nævnte elektriske energilageranlæg gælder følgende~~

- ~~a) Frem til 31/12 2021 skal den balanceansvarlige aktør levere køreplaner for elektriske energilageranlæg > 10 MW.~~
- ~~b) Fra den 1.1.2022 frem til den 31.12.2022 skal den balanceansvarlige aktør levere køreplaner for elektriske energilageranlæg > 3 MW.~~
- ~~c) Fra den 1.1.2023 skal den balanceansvarlige aktør levere køreplaner for elektriske energilageranlæg > 125 kW.~~

~~Stk. 6.~~ Omfanget af effektplaner og nedlukningsplaner, der indgår i køreplanen, afhænger af typen af ~~produktion og forbrug~~ og produktion, hvor opdelingen af produktioner er nærmere defineret i bilag 1:

- ~~a) For havmølleparker ≥ 25 MW indmeldes én effektplan pr. park.~~
- a) For regulerbar produktion ≥ 10 MW og regulerbar produktion tilsluttet transmissionsnettet indmeldes én effektplan pr. generatortype, jf. § 6 stk. 2 samt strukturelle data jf. § 6 b, litra a.
- b) For regulerbar produktion, som ikke er omfattet af litra a-~~og b~~, indmeldes en ~~sumsu-~~meffektplan pr. primær brændselstype, jf. § 6 stk. 2.
- ~~c) For produktion fra prognosticerbare VE-anlæg ≥ 10 MW indmeldes én nedlukningsplan pr. generatortype, jf. § 6 stk. 3 samt strukturelle data jf. § 6 b, litra b.~~
- d) For produktion fra prognosticerbare VE-anlæg, som ikke er omfattet af litra c, indmeldes en sumnedlukningsplan pr. primær brændselstype, jf. § 6 stk. 3 samt strukturelle data jf. § 6 b, litra b.
- ~~e) For regulerbart forbrug ≥ 10 MW indmeldes én effektplan pr. forbrugssted, jf. § 6 a stk 2, litra a-c.~~
- ~~f) For forbrug ≥ 10 MW med forbrug > 100.000 kWh om året og for forbrug tilsluttet transmissionsnettet indmeldes én effektplan pr. forbrugssted, jf. § 6 a stk 3.~~
- ~~e)g) For regulerbart forbrug, som ikke er omfattet af litra d-eller-e, indmeldes en sumsu-meffektplan for alle forbrugssteder, jf. § 6 a stk. 2, litra a.~~
- h) For direkte linjer, hvor der er en fælles begrænsning i tilslutningspunktet eller hvor forbrug er tilsluttet sammen med produktion, og hvor forbrug ikke er underlagt § 5 stk. 5 e), f) eller g), skal indmeldes sumplaner for tilslutningsstedet pr. generatortype, jf. § 6 stk. 1 samt strukturelle data jf. § 6 b, litra c.

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

Stk. 2. For regulerbar produktion skal den balanceansvarlige indsende følgende tidsserier pr. enhed:

- a) Produktionseffektplan pr. enhed.
- b) Aktuel minimumkapacitet pr. enhed.
- c) Aktuel maksimumkapacitet pr. enhed.

Stk. 3. For prognosticerbare VE-anlæg skal den balanceansvarlige indsende en tidsserie pr. enhed:

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

§ 6 a. Køreplan for balanceansvarlige aktører med forbrug, som specificeret i § 5, stk. 5, 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. som minimum indeholde 2. For regulerbart forbrug skal den balanceansvarlige indsende følgende tidsserier for hver af enhederne generator/sum af anlæg pr. enhed:

- a) Samlet regulerbart forbrug pr. ~~Produktionsplan pr. enhed i MW.~~
- b) Aktuel minimumkapacitet pr. ~~Aktuel minimumkapacitet pr. enhed i MW~~ omfattet af § 5, stk. 5, litra e.
- c) Aktuel maksimumkapacitet pr. ~~Aktuel maksimumkapacitet pr. enhed~~ omfattet af § 5, stk. 5, litra e.

Stk. 1-3 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. ~~Stk. 2. Der skal~~forbrugssted.

§ 6 b Balanceansvarlige aktører skal indmelde strukturelle data i Electricity Market Service:

- a) For produktionsanlæg jf. § 5 stk. 5 litra a skal der indmeldes reaktiv effekt -begrænsning hhv. undermagnetiseret og overmagnetiseret i ~~selvbetjeningsportalen for enheder under § 5, stk. 6, litra b.~~
- b) For produktionsanlæg, der benytter VE og kan kategoriseres som prognosticerbare VE-anlæg jf. § 5, stk. 5, litra c og d) skal der angives hvis anlæg ≥ 1 MW kun indmelder nedlukningsplan jf. § 6 stk. 3, litra a, VE-anlæg < 1 MW forventes at tilhøre kategorien prognosticerbare VE-anlæg.

For direkte linjer skal der angives, hvilke anlæg der er tilsluttet ~~Stk. 3. Ikkeregulerbare VE-anlæg skal indsende en 5-minutters tidsserie pr. primær brændselstype, med oplysninger om, hvor mange MW (installeret effekt) som er lukket ned, i stedet for tidsserien i stk. 1. Dette gælder ikke havmølleparker ≥ 25 MW.~~

~~Stk. 4. Køreplan for balanceansvarlige aktører med regulerbart forbrug, som er stillet til rådighed for Energinet, skal indeholde følgende tidsserier:~~

- ~~a) Samlet regulerbart forbrug pr. forbrugssted i MW~~
- ~~b) Aktuel minimumkapacitet pr. forbrugssted omfattet af § 5, stk. 6, litra d.~~
- ~~c) Aktuel maksimumkapacitet pr. forbrugssted omfattet af § 5, stk. 6, litra d.~~

Stk. 5 Køreplan for forbrugsansvarlige aktører med forbrug tilsluttet transmissionsnettet skal indeholde følgende tidsserier:

- ~~a) Samlet forbrug pr. forbrugssted i MW.~~
- ~~c) .~~

§ 7. 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

§ 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 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.

Udveksling af data

§ 9. Data om køreplaner, jf. §§ 5-6, skal udveksles i informationsmodellen ENTSO-E CIM (IEC 62325-351) via kommunikationsplatformen MADES (IED 62325-503); som alternativ kommunikationsplatform kan data udveksles via ~~selvbetjeningsportalen~~ [Electricity Market Service](#). For at sikre dataudvekslingen skal test gennemføres før benyttelse.

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. Hvis dette ikke lykkes, fortsættes til ~~punkt 2.~~ [litra b\).](#)
- b) Kontakte Energinet, der 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 vil desuden blive pålagt at rette fejlen inden for en tidsfrist der fastlægges af Energinet.

Kapitel 4

Kapacitetsprognoser og kapacitetsplaner

§ 10. Kapacitetsprognoser og kapacitetsplaner omfatter følgende:

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

Stk. 2. Balanceansvarlige aktører med produktionsbalanceansvar 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. Driftsklar
 - b. Betinget driftsklar
 - c. Revision
 - d. Havareret
 - e. Mølpøse
 - 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 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.

§ 11. Balanceansvarlige aktører med produktionsbalanceansvar skal for alle el-producerende 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

Regulerkraft

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

Stk. 2. Regulerkraftbud fra balanceansvarlig aktør med produktionsbalanceansvar eller forbrugsbalanceansvar med regulerbart forbrug består af en tidsserie og skal indeholde følgende:

1. Balanceansvarlig aktør
2. Entydig budreference
3. Prisområde (DK1 eller DK2)
4. Dødtid for regulering

5. Start og stop-gradient for regulering
6. Enhedsnavn (valgfri)
7. Kontrakt-id (reference til aftaler med Energinet).

Stk. 3. For hvert tidsinterval som budet tilbydes i (i hele timer) skal ~~det~~ angives:

1. Reguleringsmængde i MW
2. Prisen for reguleringen i DKK/MWh eller EUR/MWh

Stk. 4. Dødtid for regulering skal angive tiden fra afgivelse af ordre til start af regulering. Tiden er fem minutter for planbestilt regulerkraft.

Stk. 5. Bud ~~fra VE fra VE-anlæg, som ikke er havmølleparker ≥ 25 MW,~~ må ikke puljes med andre typer produktionsanlæg. Disse regulerkraftbud ~~må ikke indeholde~~ skal opdeles i ~~regulerbar~~ produktion ~~fra havmølleparker ≥ 25 MW og prognosticerbare VE-anlæg.~~

Stk. 6. Regulerkraftbud, der ~~omfatter VE~~ omfatter VE-anlæg, skal opdeles pr. brændselstype og skal anføres med en særlig produktkode. Produktkoden fremgår af Energinets forskrift F.

Stk. 7. For balanceansvarlige aktører, som har forpligtet sig til at levere regulerkraft, skal første bud, ~~der som~~ minimum ~~svarende~~ skal svare til reserveforpligtelsen, indsendes til Energinet senest kl. 17.00 dagen før driftsdøgnet.

Stk. 8. Nye regulerkraftbud kan indmeldes, og eksisterende bud ændres i pris og mængde, indtil 45 minutter før en driftstimes påbegyndelse. Tidspunktet regnes fra modtagelsestidspunktet hos Energinet. Bud og ændringer, ~~dersom~~ modtages senere, vil ikke blive accepteret af Energinet.

Planbestilling af regulerkraft

§ 13. Regulering sker på baggrund af en 5-minutters-effektplan med reference til budet, fremsendt fra Energinet til den balanceansvarlige aktør. Effektplanen er et tillæg til den balanceansvarlige aktørs senest indsendte planer.

Stk. 2. Regulerkraftbud >10 MW kan blive delvist aktiveret, dog kan regulerkraftbestillingen ikke gå under 10 MW bortset fra ved aktivering (opkørsel) og deaktivering (nedkørsel).

Stk. 3. Det er summen af aktiveringer, som fremgår af senest fremsendte plan.

Stk. 4. Den balanceansvarlige aktør planlægger og lastfordeler reguleringen ~~rent fysisk på de aktiverede anlæg~~ forud for start af reguleringen ~~og returnerer køreplanen, hvori reguleringen er inkluderet. Ved bestilling hen over kl. 24.00,~~

~~Stk. 5. Energinet korrigerer den balanceansvarlige aktørs køreplaner for aktiveret regulerkraft, hvorfor den balanceansvarlige aktør ikke skal der sendes ny plan for såvel døgnet før og efter midnatindarbejde regulerkraft i køreplaner.~~

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

§ 1619. Forskriften træder i kraft den x. xxx 202x.

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 aktørplaner. Det vil sige handel på spotmarkedet, 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. 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.

3. Energitudsserier/energiplan

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

4. Planhåndtering

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

5. Aktørplan

En aktørplan udarbejdes af den balanceafregningsansvarlige og er den balanceansvarlige aktørs samling af timeenergiplaner. Aktørplanen er bindende grundlag for balanceafregningen, jf. Energinets forskrift C2.

4.6. Justeret aktørplan

Justeret aktørplan er den oprindelige aktørplan, defineret i pkt. 4, tilpasset ændrede forbrugs- eller produktionstidsserier i driftsdøgnet og suppleret med nye eller ændrede tidsserier for intraday handel og bilateral handel i driftsdøgnet.

5.7. 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.

Handelsplaner indgår i aktørplanen.

6.8. 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.

7.9. 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 ~~og time-energiplaner~~, der indgår i køreplanen, afhænger af typen og størrelsen af produktionsanlæg og ~~regulerbare~~ forbrugsenheder, jf. afsnit 5.1 kapitel 3.

8.10. 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/regulerkraft fordrer selvstændig måling og afregning, herunder udveksling af køreplaner.

9.11. VE-anlæg

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

12. Prognosticerbare VE-anlæg

Prognosticerbare VE-anlæg er produktionsanlæg, der hører til kategorien VE-anlæg, som det forventes at 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 forventer at VE-anlæg < 1 MW tilhører denne kategori.

10.13. Regulerbar produktion

Hvis et VE-anlæg anvendes i markedet (enten day-ahead marked, intraday marked eller regulerkraft marked) indgår dette som regulerbar produktion. VE-anlæg som kan styres, og hvor det ikke er muligt for Energinet at skønne anlæggets produktion ud fra almindeligt tilgængelige data, anses også som regulerbar produktion. Et ikke regulerbart VE-anlæg kan være et solcelle-anlæg eller en vindmølle.

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

14. Electricity Market Service

Energinets portalløsning overfor de balanceansvarlige, som benyttes til visning 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.

11.15. Prisområde

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

12.16. 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.

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

13.17. Enheder og afrunding

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

~~Værdier i effektplaner skal angives i MW med én decimal.~~

2. Regulerkraftbud skal angives i MW uden decimaler.

3. Gradienter i regulerkraftbud skal angives i MW med én decimal pr. minut.
4. Prisen i regulerkraftbud kan angives i enten EUR eller DKK med to decimaler.
5. 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.

~~14. 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, eller under relevante standarder og beskrevet i vejledning samt Implementation guide.~~