



1. marts 2021
20/11309
CAHE/HGO

Afgørelse om Energinets metoder for krav om data om køreplaner for produktion og forbrug og om tidsserier for tilgængelighed

RESUMÉ

Forsyningstilsynet godkender med denne afgørelse Energinets koncernmoderselskabs (Energinets) anmeldelse af 25. september 2020 om ændring af metoder i Energinets forskrift C3 "Planhåndtering - daglige procedurer" og i Energinets forskrift F "EDI-kommunikation", når det gælder krav til data, som aktører skal indsende til Energinet om køreplaner for produktion og forbrug samt om tidsserier for anlægs tilgængelighed.

Anmeldelsen har som baggrund, at Energinet har til opgave at understøtte arbejdet med en fælles europæisk net-model. Energinet skal herunder opbygge individuelle net-modeller, som Energinet skal videreformidle til en regional sikkerhedskoordinator (RSC), og hvor disse individuelle net-modeller skal integreres med de øvrige nationale modeller i fælles net-modeller.

Energinet har i den sammenhæng behov for at få adgang til at indsamle supplerende data ud over de data, som Energinet tidligere har modtaget, således at Energinet i næste led kan videreformidle komplette individuelle net-modeller til én eller flere RSC'er.

Overordnet indebærer de anmeldte krav til supplerende data ifølge metoden i Energinets forskrift C3, at der skal leveres samlede datasæt med alle de nødvendige data til Energinet. Uafhængigt af, om Energinet benytter disse data til analyser af elforsynings-sikkerhed, som grundlag for balancering eller til Energinets opbygning af individuelle net-modeller, som skal videreformidles til RSC'ernes opbygning af fælles net-modeller.

Energinets anmeldelse angår stort set kun ændringer af metoden i Energinets forskrift C3 "Planhåndtering - daglige procedurer", når det gælder krav til data, som aktører skal indsende til Energinet om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug (forskrift C3, kapitel 3) og om tidsserier for anlægs tilgængelighed (forskrift C3, kapitel 4).

Energinets anmeldelse angår dertil én eneste ændring af Energinets forskrift F "EDI-kommunikation" som konsekvens af ændringen af forskrift C3, så der i forskrift F henvises til, at reglerne i Energinets forskrift C3 "Planhåndtering - daglige procedurer" gælder for udveksling af data om køreplaner og om tidsserier for tilgængelighed.

FORSYNINGSTILSYNET
Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Tlf. 4171 5400
post@forsyningstilsynet.dk
www.forsyningstilsynet.dk

Forsyningstilsynet tager ved vurderingen af Energinets anmeldelse udgangspunkt i, at Energinets vilkår for at stille virksomhedens ydelser til rådighed for brugerne skal være objektive, ikke-diskriminerende og offentligt tilgængelige.

Forsyningstilsynet vurderer, at Energinets anmeldelse af 25. september 2020 med tilhørende bilag gør det klart, hvilke krav aktører skal efterleve, når aktørerne skal indsende data til Energinet om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug samt om tidsserier for anlægs tilgængelighed.

Forsyningstilsynet vurderer dertil, at kravene er objektive og baseret på Energinets behov for data til at analysere elforsynings sikkerhed, som grundlag for balancering eller til at opbygge netmodeller, så Energinet kan videreformidle disse net-modeller til RSC'er.

Forsyningstilsynet vurderer også, at de anmeldte krav til at indsende data om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug samt om tidsserier for anlægs tilgængelighed, som aktører skal efterleve ved interaktion med Energinet, ikke favoriserer eller diskriminerer mellem forskellige aktører, idet der alene er tale om krav, som alle aktører skal efterleve ved interaktion med Energinet.

Forsyningstilsynet vurderer endvidere, at Energinets anmeldelse af ændring af krav til data, som aktører skal indsende til Energinet om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug samt om tidsserier for anlægs tilgængelighed, er i overensstemmelse med, at Energinets vilkår for at stille virksomhedens ydelser til rådighed for brugerne skal være offentligt tilgængelige.

Forsyningstilsynet kan således henvise til, at Energinet har haft et udkast til anmeldelsen i offentlig høring forud for, at Energinet indgav anmeldelsen til Forsyningstilsynets godkendelsesbehandling. Energinet har dertil gjort anmeldelsen offentligt tilgængelig på Energinets egen hjemmeside i forlængelse af Energinets indgivelse af anmeldelsen til Forsyningstilsynet. Energinets til enhver tid gældende forskrifter er også tilgængelige på Energinets hjemmeside, herunder forskrift C3 og forskrift F samt vejledningerne hertil.

Forsyningstilsynet vurderer dertil, at Energinets anmeldelse opfylder de processuelle krav til samarbejde med aktører og de indholdsmæssige krav i forhold til at udvikle en metode for udveksling af planlægnings- og prognosedata efter Kommissionens forordning (EU) nr. 2017/1485 af 2. august 2017 om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer (SOGL).

Forsyningstilsynet kan derfor godkende Energinets anmeldelse af ændring af metoder i Energinets forskrift C3 "Planhåndtering - daglige procedurer" og i Energinets forskrift F "EDI-kommunikation", når det gælder krav til data, som aktører skal indsende til Energinet om køreplaner for produktion og forbrug og om tidsserier for anlægs tilgængelighed.

AFGØRELSE

Forsyningstilsynet godkender Energinets anmeldelse af 25. september 2020 af ændring af metoder i Energinets forskrift C3 "Planhåndtering - daglige procedurer" og i Energinets forskrift F "EDI-kommunikation", når det gælder krav til data, som aktører skal indsende til Energinet om køreplaner for produktion og forbrug samt om anlægs tilgængelighed.

Forsyningstilsynets afgørelse er truffet i medfør af elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, og metodebekendtgørelsens § 1, stk. 2, og under hensyn til kriterierne i elforsyningslovens § 31, stk. 2, nr. 1-3.

Forsyningstilsynets afgørelse er dertil truffet i medfør af Forsyningstilsynets kompetence efter artikel 6, stk. 4, litra b, jf. stk. 1, 2.-3. pkt., i Kommissionens forordning (EU) nr. 2017/1485 af 2. august 2017 om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitets-transmissionssystemer, og idet genstand for Forsyningstilsynets afgørelse har været forordningens krav om, at Energinet i samarbejde med distributionssystemoperatører og betydningsfulde netbrugere skal udvikle en metode for udveksling af planlægnings- og prognosedata efter forordningens artikel 40, stk. 5, litra b, jf. artikel 49, litra a og b.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

SAGSFREMSTILLING

Denne sag angår Energinet koncernmoderselskabs (Energinets) anmeldelse af 25. september 2020 om Energinets anmeldelse af 25. september 2020 af ændring af metoder i Energinets forskrift C3 "Planhåndtering - daglige procedurer" og i Energinets forskrift F "EDI-kommunikation", når det gælder krav til data, som aktører skal indsende til Energinet om køreplaner for produktion og forbrug og om tidsserier for anlægs tilgængelighed.

Forsyningstilsynet skal herved vurdere, om Energinets metodeanmeldelse kan godkendes efter elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, og SOGL artikel 40, stk. 5, litra b.

SAGENS FORLØB OG VÆSENTLIGE AKTER

Energinet har den 25. september 2020 indgivet en anmeldelse til Forsyningstilsynet om Energinets anmeldelse af 25. september 2020 af ændring af metoder i Energinets forskrift C3 "Planhåndtering - daglige procedurer" og i Energinets forskrift F "EDI-kommunikation", når det gælder krav til data, som aktører skal indsende til Energinet om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug og om tidsserier for anlægs tilgængelighed.

Energinets anmeldelse af 25. september 2020 var vedlagt en række bilag. Energinet har efterfølgende den 20. oktober 2020 sendt redaktionelle rettelser til den anmeldte metode i Energinets forskrift C3.

FSTS har under hensyn til aktualitet og væsentlighed nummereret og grupperet de enkelte bilag, der angår Energinets anmeldelse af 25. september 2020, således:

- Bilag 2a: Forslag til forskrift C3, ændringsmarkeret version, 20. oktober 2020.
- Bilag 2b: Forslag til forskrift C3, konsolideret version, 20. oktober 2020.
- Bilag 2c: Vejledning til forskrift C3, ændringsmarkeret version, 20. juli 2020.
- Bilag 2d: Vejledning til forskrift C3, konsolideret version, 20. juli 2020.

- Bilag 3a: Forslag til forskrift F, ændringsmarkeret version, 20. juli 2020.
- Bilag 3b: Forslag til forskrift F, konsolideret version, 20. juli 2020.
- Bilag 3c: Vejledning til forskrift F, ændringsmarkeret version, 20. juli 2020.
- Bilag 3d: Vejledning til forskrift F, konsolideret version, 20. juli 2020.

Energinet har til anmeldelsen udarbejdet et notat, hvori Energinet har kommenteret høringssvar ved Energinets offentlige høring af udkast til anmeldelse for perioden 20. juli - 1. september 2020. Energinet har dertil, før denne høring, afholdt flere offentlige møder med aktører for at inddrage aktørernes perspektiver ved Energinets regelfastsættelse.

Forsyningstilsynet har nummereret og grupperet de enkelte høringssvar samt Energinets høringsnotat med Energinets bemærkninger til høringssvarene, således:

- Bilag 4: Høringssvar fra Danske Commodities.
- Bilag 5a: Høringssvar nr. 1 fra Dansk Energi.
- Bilag 5b: Høringssvar nr. 2 fra Dansk Energi.
- Bilag 6: Høringssvar fra Radius Elnet.
- Bilag 7: Høringssvar fra Ørsted.
- Bilag 8: Energinets høringsnotat af 25. september 2020 med bemærkninger til høringssvar til Energinets offentlige høring af udkast til anmeldelse.

Forsyningstilsynet gennemførte i perioden 5. - 19. november 2020 en offentlig høring over Energinets anmeldelse af 25. september 2020, inkl. de tilrettede bilag af 20. oktober 2020. Forsyningstilsynet modtog ingen høringssvar.

BAGGRUND

GENERELT OM BALANCEANSVAR I DET DANSKE EL-SYSTEM

Det er for ethvert el-system nødvendigt med en aktør, der har ansvar for den overordnede stabilitet i nettet, hvilket vil sige, at både forbrug, produktion, import og eksport samt frekvens og spænding skal holde sig inden for aftalte grænser. Denne aktør betegnes som den systemansvarlige virksomhed (systemoperatør), og Energinet varetager denne rolle i Danmark.

For at sikre, at balancen mellem køb og salg af elektricitet konstant opretholdes, har udvalgte aktører på el-markedet status som "balanceansvarlige". Al produktion, forbrug og handel med el skal være tilknyttet en balanceansvarlig aktør.

De balanceansvarlige aktører anmelder deres forventede aktivitet til Energinet ved at sende forskellige aktørplaner. De balanceansvarlige aktører sender således til Energinet senest kl. 15.00 dagen inden driftsdøgnet aktørplaner, der hver især udgør opsamlinger af såkaldte time-energier - en opgørelse over købte og solgte MW pr. time - for det kommende døgn.

Den enkelte aktørplan kan justeres frem til 45 minutter før driftstimen, hvorefter aktørplanen er bindende for den balanceansvarlige aktør. Der er dog ikke krav om, at de balanceansvarlige aktører skal være i balance. Hverken som led i aktørplanen eller som led i selve produktionen og forbruget i driftstimen. Ubalancer i planen og afvigelser fra planen i driftstimen afregnes efterfølgende i balancemarkedet.

I aktørplanen indgår ud over time-energiene også handelsplaner. Handelsplanerne angiver selve udvekslingen af el mellem to balanceansvarlige aktører. De balanceansvarlige aktører, der har produktionsbalanceansvar, skal desuden sende en køreplan, der angiver produktionen opdelt i 5-minutters intervaller over det kommende døgn. Køre-

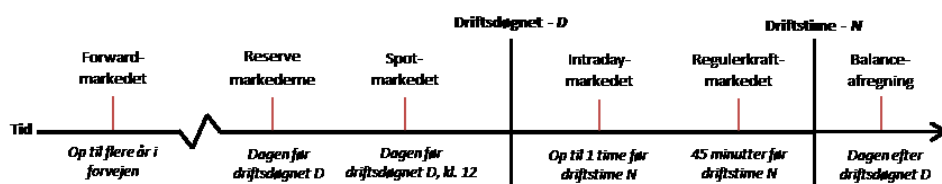
planen sendes senest kl. 17.00 inden driftsdøgnet og opdateres løbende i tilfælde af ændringer i den forventede produktion.

De balanceansvarlige aktører kan handle sig i balance frem til én time før driftstimen. Aktiviteten på forwardmarkedet foregår fra måneder og år før driftsdøgnet og frem til dagen før driftsdøgnet, hvor der sælges finansielle produkter, der prissikrer den fremtidige el-pris på day-ahead-markedet.

Handlen foregår på dagen før driftsdøgnet på day-ahead-markedet, og de balanceansvarlige aktører kan frem til driftsøjeblikket handle sig i balance på det grænseoverskridende intraday-marked.

En tidslinje for de enkelte el-markeder frem mod driftstimen fremgår af nedenstående Figur 1:

FIGUR 1 | ELMARKEDERNE



Energinet har som systemoperatør herefter eneansvaret for at balancere systemet, idet Energinet via indkøb af en række systemydelser kan tilpasse produktionen. Energinet opretholder således balancen bl.a. ved, at Energinet køber el (opregulering) eller sælger el (nedregulering) på balancemarkedet. Frekvensen i nettet stabiliseres samtidig i kraft af de automatiske reserver i selve driftsøjeblikket.

Energinet måler efter driftsdøgnets afslutning det faktiske forbrug og den faktiske produktion og sammenholder faktisk forbrug og faktisk produktion med aktørplanerne. Energinet afregner herefter ubalancerne mellem planlagt produktion/forbrug og de faktiske mængder til de priser, der er genereret i balancemarkedet, dvs. regulerkraftprisen.

INDHOLDT AF ENERGINETS ANMELDELSE

Energinet har indgivet anmeldelse af 25. september 2020 til Forsyningstilsynet om ændring af metoder i Energinets forskrift C3 "Planhåndtering - daglige procedurer" og i Energinets forskrift F "EDI-kommunikation", når det gælder krav til data, som aktører skal indsende til Energinet om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug samt om tidsserier for anlægs tilgængelighed.

Baggrund for den anmeldte metode

Anmeldelsen har som baggrund, at Energinet har til opgave at understøtte arbejdet med en fælles europæisk net-model. Energinet skal herunder opbygge individuelle net-modeller, som Energinet skal viderefremde til en regional sikkerhedskordinator (RSC).

Disse individuelle net-modeller skal herefter integreres med de netmodeller, som TSO'erne i en kapacitetsberegningregion (CCR) hver især skal bidrage med.

Energinet har i den sammenhæng behov for at få adgang til at indsamle supplerende data ud over de data, som Energinet i dag modtager ifølge forskrift C3, så Energinet i næste led kan videreformidle komplette individuelle net-modeller til én eller flere RSC'er.

Overordnet indebærer de anmeldte krav til supplerende data ifølge metoden i Energinets forskrift C3, at der skal leveres samlede datasæt med alle de nødvendige data til Energinet. Uafhængigt af, om Energinet benytter disse data til analyser af elforsynings-sikkerhed, som grundlag for balancering eller til Energinets opbygning af individuelle net-modeller, som skal videreformidles til RSC'ernes opbygning af fælles net-modeller.

Energinets anmeldelse af 25. september 2020 angår stort set kun ændringer af metoden i Energinets forskrift C3 "Planhåndtering - daglige procedurer", når det gælder krav til data, som aktører skal indsende til Energinet om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug (forskrift C3, kapitel 3) samt om tidsserier for tilgængeligheden af anlæg (forskrift C3, kapitel 4).

Energinets anmeldelse angår dertil én eneste ændring af Energinets forskrift F "EDI-kommunikation" som konsekvens af ændringen af forskrift C3, så der i forskrift F henvises til, at reglerne i Energinets forskrift C3 "Planhåndtering - daglige procedurer" gælder for udveksling af data om køreplaner og tidsserier for tilgængelighed.

Energinet nævner i anmeldelsen af 25. september 2020, at et par overordnede metoder om udveksling af data, der tidligere er godkendt på EU-plan, udgør en del af baggrunden for de aktuelt anmeldte ændringer af metoderne i Energinets forskrift C3 og i forskrift F.

Det drejer sig navnlig om metoden vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug (på engelsk: Generation and Load Data Provision Methodology, GLDPM), der er godkendt efter artikel 16 i Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 af 24. juli 2015 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger (CACM).

GLDPM fastsætter, hvilke produktions- og forbrugsenheder der er forpligtede til at afgive data til deres respektive TSO, idet GLDPM retter sig mod elproducenter, balanceansvarlige aktører, distributionssystemoperatører/netselskaber og store forbrugere.

GLDPM fastsætter generelt også regler for, hvilke data produktions- og forbrugsenheder skal fremsende til TSO'erne, herunder oplysninger om tekniske karakteristika, tilgængelighed, produktionsplaner for produktions- og forbrugsenheder m.v.

Energinet nævner som generel baggrund for den aktuelle sag også den tidligere godkendte metode på EU-plan for fælles organisatoriske krav, roller og ansvarsområder vedrørende dataudveksling (på engelsk: Key Organisational Requirements, Roles, and Responsibilities in relation to data exchange, KORRR), der er godkendt efter artikel 40, stk. 6, i Kommissionens forordning (EU) 2017/1485 af 2. august 2017 om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer (SOGL).

KORRR angår centrale, organisatoriske krav, roller og ansvarsområder ved udveksling af strukturelle, planlagte og realtidsdata mellem TSO'er, distributionssystemoperatører (DBO'er) og betydelige netbrugere (BNB'er). KORRR tager herved hensyn til og supplerer om nødvendigt driftsbestemmelserne i GLDPM.

KORRR giver den enkelte TSO adgang til data til brug for driftssikkerhedsplanlægning og drift i (næsten) realtid og gør dermed TSO'en i stand til at opretholde systemsikkerheden. Herunder i perspektiv for at sikre, at de leverede data benyttes til at opbygge en individuel net-model for TSO'ens observationsområde. Det bemærkes herved, at de individuelle net-modeller sammenstilles til en fælles (regional) net-model, og som muligvis gør sikkerhedsanalyse på regionalt niveau.

Energinet gør dertil rede for, at de aktuelt anmeldte ændringer af forskrift C3 og forskrift F har sammenhæng med en national metode efter SOGL artikel 40, stk. 5, litra b, jf. artikel 49, litra a og b, hvorefter det enkelte EU-lands TSO eller TSO'er i samarbejde med DSO'er og BNB'er skal fastlægge en metode for anvendelsen og omfanget af udvekslingen af planlægnings- og prognosedata.

Metoden efter SOGL artikel 40, stk. 5, litra b, skal godkendes nationalt af en myndighed i det enkelte EU-land. Denne myndighed er landets regulator, medmindre andet er bestemt.

Den anmeldte metodeændring i forskrift C3: Planhåndtering - daglige procedurer

Energinets markedsforskrift C3 angår de forretningsmæssige regler for daglig planhåndtering mellem Energinet og de balanceansvarlige aktører. Forskrift C3 henvender sig primært til virksomheder, som er aktive i markedet for engroshandel med elektricitet.

Energinets markedsforskrifter, herunder forskrift C3, er struktureret i lighed med bekendtgørelser i paragraffer og kapitler. Forskrift C3 er således opbygget i disse kapitler:

Kapitel 1	Anvendelsesområde og definitioner
Kapitel 2	Aktørplaner
Kapitel 3	Køreplaner for regulerbar produktion og forbrug
Kapitel 4	Tilgængelighed
Kapitel 5	Regulerkraft
Kapitel 6	Håndhævelse og sanktioner
Kapitel 7	Klage m.v.
Kapitel 8	Ikrafttræden

Energinets anmeldte ændringer af metoder i Energinets forskrift C3 "Planhåndtering - daglige procedurer" angår navnlig krav til data, som aktører skal indsende til Energinet om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug (forskrift C3, kapitel 3) samt om tids-serier for tilgængeligheden af anlæg (forskrift C3, kapitel 4).

Når det gælder krav til at indsende køreplansdata, angår ændringerne navnlig nærmere:

Elektriske energilageranlæg skal anses som forbrug eller produktion, når det aftager, hhv. leverer, strøm til nettet, idet den balanceansvarlige aktør skal levere køreplaner for de omhandlede anlæg efter følgende parametre for perioder og kapacitet:

- For perioden til og med den 31. december 2021 anlæg > 10 MW.
- For perioden 1. januar 2022 - 31. december 2022 anlæg > 3 MW.
- For perioden fra og med den 1. januar 2023 anlæg > 125 kW.

Der stilles også krav om, at Energinet til enhver tid skal kunne komme i kontakt med den balanceansvarlige aktør, hvis den balanceansvarlige aktør har ansvar for at indsende effektplaner eller anden driftsinformation igennem driftsdøgnet.

Energinet angiver som vejledning til ovennævnte definatoriske kriterier for "elektriske energilageranlæg", der skal omfattes af krav om at indsende data til Energinet om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug, at flere elektriske energilagerenheder forventes at indgå i el-systemet i de kommende år. Energinet anser det her efter for væsentligt at få disse anlæg med i køreplanerne, da det ellers kan være svært for Energinet at prognosticere, hvornår disse anlæg vil producere eller levere.

Energinet angiver også som vejledning, at hvis et anlæg for vedvarende anlæg (VE-anlæg) aktivt anvendes i et marked (day-ahead-, intraday- eller regulerkraftmarkedet), skal et sådant VE-anlæg indgå 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, skal også anses for regulerbar produktion. Et ikke-regulerbart VE-anlæg, som til forskel fra ovennævnte kategorier fritages fra krav om at indsende køreplansdata, kan være et solcelleanlæg eller en vindmølle.

Ovennævnte nye vejledning m.v. fremgår mest tydeligt af Vejledning til Energinets forskrift C3, ændringsmarkeret version (bilag 2c til Forsyningstilsynets afgørelse).

Energinets anmeldelse indebærer dertil flere ændrede og nye regler i forskrift C3, kapitel 4, der får overskriften ændret fra "*Kapacitetsprognoser og kapacitetsplaner*" til: "*Tilgængelighed*".

Når det gælder krav til at beskrive tidsserier for tilgængeligheden af anlæg, angår ændringerne navnlig nærmere:

Produktions- og forbrugsbalanceansvarlige aktører skal indsende tidsserier for tilgængeligheden af anlæg, der har en kapacitet på ≥ 25 MW. Tidsserier skal være fremsendt til Energinet senest kl. 14 og skal dække de kommende 10 døgn.

Tidsserier for tilgængelighed skal indeholde oplysninger om:

- Navn på blok/anlæg.
- Anlæggets status for tilgængelighed.
- Aktuel max. kapacitet (MW), der angives som den nominelle ydelse reduceret med kendte begrænsninger. Hvis reduktionen udgør < 10 pct., kan reduktionen undlades.
- Ved utilgængelighed/testning skal angives den tid, der kræves til driftsgenoprettelse.

Hvis analyser viser, at der kan opstå særlige udfordringer, evt. i et specifikt afgrænset område, kan Energinet for disse tilfælde kræve at få indsendt planer for tilgængelighed for specifikke anlæg med en kapacitet på < 25 MW.

En anlægsejer skal inden for de sidste 10 dage op til driftsdøgnet meddele den produktions- eller den forbrugsbalanceansvarlige, hvis et anlæg ikke længere er tilgængeligt.

I forskrift C3, kapitel 3 og kapitel 4, fastsættes dertil en række stort set ensartede krav til udveksling af data om køreplaner for produktion og forbrug, henholdsvis til udveksling af data om tidsserier for anlægs tilgængelighed.

Data skal således udveksles via specifikke informationsmodeller og kommunikationsplatforme. Der foreslås tillige regler for alternative kommunikationsplatforme, gennemførelse af test for at sikre dataudvekslingen, identifikation og rettelse af fejl m.v.

Hvis Energinet medvirker ved afklaring af test, fejl m.v., kan aktørerne pålægges at betale evt. udgifter til f.eks. test eller eksterne konsulentundersøgelser.

Den samlede udgift kan pålægges den aktør, der viser sig at være ansvarlig for fejlen, og den pågældende aktør kan pålægges at rette fejlen inden for en tidsfrist, som Energinet fastsætter.

Energinet har anmeldt ændringerne af metoden i forskrift C3 til at kunne træde i kraft den 1. februar 2021.

Den anmeldte metodeændring i forskrift F: EDI-kommunikation

Energinets markedsforskrift F fastsætter normen for datakommunikation - dvs. overførsel af aktørplaner, måletidsserier m.v. - mellem Energinet og markedets aktører og mellem markedets aktører indbyrdes. Forskrift F henvender sig både til netviksomheder og balanceansvarlige aktører samt til IT-leverandører.

Energinets markedsforskrifter, herunder forskrift F, er struktureret i lighed med bekendtgørelser i paragraffer og kapitler. Forskrift F er således opbygget i disse kapitler:

Kapitel 1	Anvendelsesområde og definitioner
Kapitel 2	Principper for dataudveksling og meddelelsesregler
Kapitel 3	Kommunikationsplatform
Kapitel 4	Krav til IT-systemer
Kapitel 5	Håndhævelse og sanktioner
Kapitel 6	Klage m.v.
Kapitel 7	Ikrafttræden

Energinets anmeldelse angår én eneste ændring af forskrift F "EDI-kommunikation" som konsekvens af ændringen af forskrift C3, så der i forskrift F, kapitel 2, henvises til, at reglerne i Energinets forskrift C3 "Planhåndtering - daglige procedurer" gælder for udveksling af data om køreplaner og om tidsserier for anlægs tilgængelighed.

Energinet har anmeldt ændringen af metoden i forskrift F til at kunne træde i kraft den 1. februar 2021.

SAGENS PARTER

Forsyningstilsynet har som led i Forsyningstilsynets behandling af sagen vurderet, hvem der kan anses som sagens part(er).

Forsyningstilsynet anser Energinets koncernmoderselskab (CVR nr. 28980671) som part i sagen i forvaltningsretlig forstand, idet den anmeldte metode medfører ændringer af Energinets forskrift C3 om "Planhåndtering - daglige procedurer" og af forskrift F om "EDI-kommunikation".

Det er i den sammenhæng Energinets koncernmoderselskab, der varetager myndighedslignende opgaver og fastlægger de overordnede retningslinjer, herunder forskrifterne, for Energinets samlede virksomhed, og herunder for Energinets helejede datterselskaber, jf. lov om Energinet § 2, stk. 6.

PARTSHØRING OG OFFENTLIG HØRING

ENERGINETS OFFENTLIGE HØRING AF UDKAST TIL ANMELDELSE

Energinet gennemførte for perioden 20. juli - 1. september 2020 en offentlig høring af udkast til anmeldelse. Energinet modtog 2 successive høringssvar fra Dansk Energi samt høringssvar fra respektive Danske Commodities, Radius Elnet og Ørsted.

Der er i afsnittet nedenfor "Forsyningstilsynets begrundelse for afgørelsen", under henvisning til relevans i forhold til Forsyningstilsynets vurdering af anmeldelsen, gengivet og refereret til indhold fra visse høringssvar til Energinets offentlige høring af udkast til anmeldelse og til Energinets bemærkninger til disse høringssvar.

PARTSHØRING OG OFFENTLIG HØRING AF UDKAST TIL AFGØRELSE

Forsyningstilsynet har i perioden 1.-15. marts 2021 gennemført partshøring og offentlig høring af udkast til Forsyningstilsynets afgørelse om Energinets anmeldelse af 25. september 2020 om ændring af metoder i Energinets forskrift C3 og Energinets forskrift F.

PARTSHØRING AF UDKAST TIL FORSYNINGSTILSYNETS AFGØRELSE

[...]

OFFENTLIG HØRING AF UDKAST TIL FORSYNINGSTILSYNETS AFGØRELSE

[...]

RETSGRUNDLAG

LOV OM ELFORSYNING, JF. LOVBEKENDTGØRELSE NR. 119 AF 6. FEBRUAR 2020

De vilkår, som Energinet stiller for brugernes adgang til Energinets ydelser, skal være objektive, ikke-diskriminerende og offentligt tilgængelige, som fastsat i elforsyningslovens § 31, stk. 2, nr. 1-3.

Elforsyningslovens § 31, stk. 2, nr. 1-3, har følgende ordlyd:

§ 31.

Stk. 2. Energinet kan stille vilkår for brugernes adgang til at benytte virksomhedens ydelser. Disse vilkår skal være objektive, ikkediskriminerende og offentligt tilgængelige og kan vedrøre

1) økonomiske forhold, herunder krav om sikkerhedsstillelse for udgifter eller risiko for udgifter, som Energinet påtager sig på brugerens vegne, eller som er forbundne med brugen af Energinets ydelser,

- 2) krav til indrapportering og formidling af data og andre informationer af relevans for Energinets arbejde og
- 3) forhold, som bidrager til at sikre bedst mulig konkurrence for produktion og handel med elektricitet.

§ 31, stk. 2, nr. 1-3, blev indsat i elforsyningsloven ved lov nr. 520 af 7. juni 2006 på baggrund af det forudgående lovforslag nr. L 156 af 9. februar 2006. Bemærkningerne til elforsyningslovens § 31 stk. 2, nr. 1-3, angiver som formål og rammer for reglen:

Det er endvidere centralt, at den systemansvarlige virksomhed kan fastsætte vilkår, som regulerer de spilleregler, som aktørerne skal følge for at sikre, at der skabes de bedst mulige rammer for et velfungerende marked for produktion og handel med elektricitet, jf. § 31, stk. 2. Det drejer sig f.eks. om opstilling af beregningsmetoder for betaling af regulerkraft, herunder udarbejdelse af standardkontrakter, fastlæggelse af hvilke IT-standarder, der skal anvendes af markedsaktørerne, m.v.

Kollektive elforsyningsvirksomheders fastsættelse af priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet skal ske efter offentliggjorte metoder, som Forsyningstilsynet skal godkende efter elforsyningslovens § 73 a, stk. 1.

Elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, har følgende ordlyd:

§ 73 a. *Priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet fastsættes af de kollektive elforsyningsvirksomheder efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Forsyningstilsynet.*

§ 73 a, stk. 1, blev indsat i elforsyningsloven ved lov nr. 494 af 9. juni 2004 på baggrund af det forudgående lovforslag nr. L 236 af 21. april 2004. Bemærkningerne til elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, angiver bl.a., at den systemansvarlige virksomhed ved indgivelse af en metodeanmeldelse skal gøre rede for metodens økonomiske virkninger m.v.:

Bestemmelsen i § 73 a indebærer, at den systemansvarlige virksomhed og transmissions- og netvirksomheder skal udarbejde en redegørelse for, hvilke metoder der påtænkes anvendt ved fastsættelsen af betingelser og vilkår, herunder tariffer, for anvendelse af transmissions- og distributionsnet. Formålet er at sikre, at metoderne er i overensstemmelse med elforsyningslovens bestemmelser.

BEKENDTGØRELSE NR. 1085 AF 20. SEPTEMBER 2010 OM NETVIRKSOMHEDERS, REGIONALE TRANSMISSIONSVIRKSOMHEDERS OG ENERGINET.DK'S METODER FOR FASTSÆTTELSE AF TARIFFER M.V. (METODEBEKENDTGØRELSEN)

Der er i metodebekendtgørelsen fastsat regler for indholdet af de metoder, som netvirksomheder, regionale transmissionsvirksomheder og Energinet skal anvende til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for virksomhedernes ydelser, herunder tariffer.

Bekendtgørelsens §§ 1 og 5, der angår Forsyningstilsynets godkendelse af Energinets metoder som forudsætning for Energinets anvendelse af metoderne samt godkendelses- og offentliggørelseskrav for metoder i Energinets forskrifter, har følgende ordlyd:

- § 1.** *Netvirksomheder, regionale transmissionsvirksomheder og Energinet.dk skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer, til Energitilsynets godkendelse.*
- Stk. 2. Energitilsynets godkendelse af metoderne er en forudsætning for virksomhedernes anvendelse af betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer.*
- Stk. 3. Godkendte metoder offentliggøres af virksomhederne med angivelse af datoen for tilsynets godkendelse.*

Stk. 4. Virksomhederne skal søge godkendelse af efterfølgende ændringer i metoderne, herunder ændringer som følge af pålagte myndighedskrav.

§ 5. Metoder indeholdt i forskrifter udstedt af Energinet.dk i medfør af elforsyningslovens § 26, stk. 3, § 27 c, stk. 11, § 28, stk. 2, nr. 11 og § 31, stk. 2 og 3, skal godkendes og offentliggøres efter § 1, såfremt de vedrører

- 1) markedsadgang,*
- 2) tilvejebringelse af balanceringsydelse, eller*
- 3) adgang til grænseoverskridende infrastruktur.*

BEKENDTGØRELSE NR. 2245 AF 29. DECEMBER 2020 OM SYSTEMANSVARLIG VIRKSOMHED OG ANVENDELSE AF ELTRANSMISSIONSNETTET M.V. (SYSTEMANSVARSBEKENDTGØRELSEN)

Der er i systemansvarsbekendtgørelsen fastsat regler for indholdet og udførelsen af de opgaver, som påhviler Energinet.

Bekendtgørelsens § 7, stk. 1.-3, der angår Energinets fastsættelse af forskrifter for benyttelse af det kollektive el-forsyningsnet, har følgende ordlyd:

§ 7. Energinet skal efter drøftelse med net- og transmissionsvirksomheder udarbejde forskrifter for benyttelsen af det kollektive elforsyningsnet, som er nødvendige for, at Energinet kan varetage sine opgaver. Forskrifterne skal indeholde følgende:

- 1) Tekniske forskrifter for tilslutning af elproduktionsanlæg til det kollektive elforsyningsnet.*
- 2) Tekniske forskrifter for tilslutning af elforbrugsanlæg til transmissionsnettet.*
- 3) Forskrifter for adgang til og benyttelse af det kollektive elforsyningsnet.*
- 4) Forskrifter for aktørernes forpligtelser, som sætter Energinet i stand til at opretholde den tekniske kvalitet og balance inden for det sammenhængende elforsyningsnet m.v.*

Stk. 2. De forskrifter, som Energinet fastsætter i medfør af stk. 1, skal være tilgængelige for brugere og potentielle brugere af det kollektive elforsyningsnet. Historiske forskrifter skal på tilsvarende måde være tilgængelige for interesserede parter. Forskrifterne skal anmeldes til Forsyningstilsynet.

Stk. 3. Klager over forskrifter, som Energinet fastsætter efter stk. 1, kan indbringes for Forsyningstilsynet. Forsyningstilsynet kan give pålæg om ændring af forskrifterne.

KOMMISSIONENS FORORDNING (EU) NR. 2017/1485 AF 2. AUGUST 2017 OM FASTSÆTTELSE AF RETNINGSLINJER FOR DRIFT AF ELEKTRICITETS-TRANSMISSIONSSYSTEMER (POPULÆRTITEL SOGL EFTER FORORDNINGENS FULDE TITEL PÅ ENGELSK)

SOGL artikel 40, stk. 5, litra b, jf. artikel 49, litra a og b, og jf. artikel 6, stk. 4, litra b, jf. stk. 1, 2.-3. pkt., indebærer i sammenhæng, at den enkelte TSO i samarbejde med distributionssystemoperatører (DSO'er) og betydningsfulde netbrugere (BNB'er) skal fastlægge anvendelse og omfang af udvekslingen af planlægnings- og prognosedata.

Metoden efter SOGL artikel 40, stk. 5, litra b, jf. artikel 49, litra a og b, skal godkendes nationalt af en myndighed i det enkelte EU-land. Denne myndighed er landets regulator, medmindre andet er bestemt.

SOGL artikel 6, stk. 1 og 4, litra b, og artikel 40, stk. 5, litra b, jf. artikel 49, litra a og b, har følgende ordlyd:

Artikel 6

1. De enkelte regulerende myndigheder er ansvarlige for godkendelsen af de vilkår, betingelser og metoder, som TSO'er udarbejder i henhold til stk. 2 og 3. Den enhed, der udpeges af medlemsstaten, godkender de vilkår og betingelser eller metoder, som TSO'er har udarbejdet, jf. stk. 4. Den udpegede enhed er den regulerende myndighed, medmindre medlemsstaten fastsætter andet.

[...]

4. Medmindre medlemsstaten fastsætter andet, godkendes følgende vilkår og betingelser individuelt af hver enhed udpeget af medlemsstaten i henhold til stk. 1:

[...]

b) omfang af dataudveksling med DSO'er og BNB'er i henhold til artikel 40, stk. 5.

Artikel 40

[...]

5. I samarbejde med DSO'erne og BNB'erne fastlægger TSO'en anvendelsen og omfanget af dataudvekslingen på grundlag af følgende kategorier:

[...]

b) planlægnings- og prognosedata i henhold til artikel 49

Artikel 49

Medmindre TSO'en har angivet andet, fremsender hver anlægsejer af en produktionsenhed, som er en BNB i henhold til artikel 2, stk. 1, litra a) og e), der er tilsluttet distributionssystemet, mindst følgende data til TSO'en og den DSO, til hvilken den er tilsluttet:

a) planlagt udtagning af drift, planlagt begrænsning af aktiv effekt og prognosticeret planlagt output af aktiv effekt ved tilslutningspunktet

b) enhver forudset begrænsning af evnen til at regulere reaktiv effekt [...]

FORSYNINGSTILSYNETS BEGRUNDELSE FOR AFGØRELSEN

Forsyningstilsynet skal i denne sag vurdere, om Forsyningstilsynet kan træffe afgørelse efter elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, om at godkende Energinets anmeldelse af 25. september 2020 om ændring af metoder i Energinets forskrift C3 "Planhåndtering - daglige procedurer" og i Energinets forskrift F "EDI-kommunikation", når det gælder krav til data, som aktører skal indsende til Energinet om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug samt om tidsserier for anlægs tilgængelighed.

Forsyningstilsynet vil dertil vurdere, om Energinets anmeldelse opfylder de processuelle og indholdsmæssige krav til metoden for udveksling af planlægnings- og prognosedata efter SOGL artikel 40, stk. 5, litra b, jf. artikel 49, litra a og b.

Forsyningstilsynets godkendelse af den anmeldte metode er en forudsætning for, at Energinet kan benytte metoden efter metodebekendtgørelsens § 1, stk. 2.

Forsyningstilsynet vil til gengæld ikke indgå i en nærmere prøvelse af, om Energinets metodeanmeldelse om krav til data om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug samt data om tidsserier for anlægs tilgængelighed er i overensstemmelse med GLDPM-metoden efter CACM artikel 16 og KORRR-metoden efter SOGL artikel 40, stk. 6.

Dette beror på, at det juridiske grundlag for Forsyningstilsynet til at vurdere og træffe afgørelse om den aktuelle metode anses for at udgøres af elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, og under hensyn til de materielle kriterier i elforsyningslovens § 31, stk. 2, nr. 1-3, samt af SOGL artikel 6, stk. 4, litra b, under hensyn til de materielle krav i SOGL artikel 40, stk. 5, litra b, jf. artikel 49, litra a og b. GLDPM- og KORRR-metoderne må derimod i sammenhængen alene anses for at udgøre en del af den generelle baggrund for den aktuelle metode.

Energinet har i anmeldelsen af 25. september 2020, navnlig pkt. 5.1 og 7.1, gjort rede for forholdet mellem GLDPM- og KORRR-metoderne og Energinets krav på data om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug og om tidsserier for anlægs tilgængelighed. Forsyningstilsynet finder at kunne lægge Energinets oplysninger herom til grund.

FORSYNINGSTILSYNETS VURDERING AF, OM DEN ANMELDTE METODE ER OBJEKTIVE, IKKE-DISKRIMINERENDE OG OFFENTLIGT TILGÆNGELIGE

Forsyningstilsynet tager ved vurderingen af Energinets anmeldelse af 25. september 2020 af metoder i forskrift C3 og forskrift F udgangspunkt i, at Energinets vilkår for at stille virksomhedens ydelser til rådighed for brugerne, herunder krav til indrapportering og formidling af data og andre informationer af relevans for Energinets arbejde, skal være objektive, ikke-diskriminerende og offentligt tilgængelige, som fastsat i elforsyningslovens § 31, stk. 2, nr. 1-3, og hvoraf § 31, stk. 2, nr. 2, angår datakommunikation.

Forsyningstilsynet vil ved vurdering af anmeldelsen også inddrage høringssvar og Energinets bemærkninger til disse høringssvar, der indgik ved Energinets offentlige høring af udkast til anmeldelse, i det omfang disse høringssvar og Energinets bemærkninger til høringssvarene må anses for at have relevans for Forsyningstilsynets vurdering af Energinets anmeldelse efter kriterierne objektiv og ikke-diskriminerende efter elforsyningslovens § 31, stk. 2, nr. 1-3.

Forsyningstilsynet bemærker, at denne afgrænsning i forhold til relevans indebærer, at Forsyningstilsynet ikke finder anledning til at gengive og referere til indhold af høringssvar og Energinets bemærkninger til høringssvar, hvor disse høringssvar og bemærkninger angår tekniske emner inden for dataformat, indmelding af tilgængelighed, datahåndtering m.v., og/eller høringssvar med forslag til øvrige ændringer af Energinets forskrifter, herunder forskrifterne C3 og F, uden for rammerne af den aktuelle anmeldelse.

Forsyningstilsynet skal med hensyn til høringssvar inden for disse emner m.v., henvise til de enkelte høringssvar (bilag 4, 5a-5b, 6 og 7) samt Energinets høringsnotat (bilag 8).

Forsyningstilsynet er også opmærksom på høringssvar, hvori Energinet foreslås at foretage udbud som en systemydelse af de dele af planinformation, der ligger ud over minimumskravene til aktørerne.

Forsyningstilsynet bemærker dertil, at Energinets udarbejdelse af en årlig begrundet behovsvurdering for udbud af systemydelser efter systemansvarsbekendtgørelsen, senest bekendtgørelsen nr. 2245 af 29. december 2020, ses at udgøre den rette ramme for at udvikle de systemydelser, der vil være relevante for Energinet at udbyde i konkurrence.

OBJEKTIV

Forsyningstilsynet bemærker, at Energinet i anmeldelsen af 25. september 2020 har gjort rede for, at den anmeldte metode har som baggrund, at Energinet har til opgave at understøtte arbejdet med en fælles europæisk net-model. Energinet skal herunder opbygge individuelle net-modeller, som Energinet skal videreformidle til en regional sikkerhedskordinator (RSC), og hvor disse individuelle net-modeller skal integreres med de øvrige nationale modeller i fælles net-modeller.

Energinet har i den sammenhæng behov for at få adgang til at indsamle supplerende data ud over de data, som Energinet tidligere har modtaget, således at Energinet i næste led kan videreformidle komplette individuelle net-modeller til én eller flere RSC'er.

Overordnet indebærer de anmeldte krav til supplerende data ifølge metoden i Energinets forskrift C3, at der skal leveres samlede datasæt med alle de nødvendige data til Energinet. Uafhængigt af, om Energinet benytter disse data til analyser af elforsynings-sikkerhed, som grundlag for balancering eller til Energinets opbygning af individuelle net-modeller, som skal videreformidles til RSC'ernes opbygning af fælles net-modeller.

Energinets anmeldelse angår stort set kun ændringer af metoden i Energinets forskrift C3 "Planhåndtering - daglige procedurer", når det gælder krav til data, som aktører skal indsende til Energinet om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug (forskrift C3, kapitel 3) og om tidsserier for anlægs tilgængelighed (forskrift C3, kapitel 4).

Energinets anmeldelse angår dertil én eneste ændring af Energinets forskrift F "EDI-kommunikation" som konsekvens af ændringen af forskrift C3, så der i forskrift F henvises til, at reglerne i Energinets forskrift C3 "Planhåndtering - daglige procedurer" gælder for udveksling af data om køreplaner og om tidsserier for tilgængelighed.

Forsyningstilsynet finder, at de to høringssvar inkl. forståelsesmæssige spørgsmål til metoden, som Dansk Energi sendte til Energinets offentlige høring af udkast til anmeldelse (bilag 5a og 5b) og Energinets bemærkninger til disse høringssvar (bilag 8) kan anses for relateret til, at Energinets vilkår for at stille virksomhedens ydelser til rådighed for brugerne skal være objektive, som fastsat i elforsyningslovens § 31, stk. 2, nr. 1-3.

Dansk Energi finder således,

- at krav til data ikke står mål med byrden for aktørerne,
- at definitionen af "regulerbar produktion" er uklar,
- at sondringen mellem generatortyper er uklar
- at det er uklart, hvad der er det saglige behov for 10-dages-planer/prognoser, og
- at det er uklart, hvem der skal håndhævede anlægsejers ansvar for at melde udetid til den balanceansvarlige, og hvilke sanktioner/konsekvenser, der kan blive tale om.

Energinet har gjort rede for de EU-retlige forpligtelser ifølge den gældende GLDPM-metode m.v. og de saglige hensyn til elforsynings-sikkerheden og de deraf følgende kvalitative krav til udveksling af data, der ligger til grund for den anmeldte metode.

Energinet oplyser om håndhævdelse i forhold til anlægsejers ansvar, at Energinet som udgangspunkt indgår i dialog med den balanceansvarlige og anlægsejer, hvis den balanceansvarlige har udfordringer med at videregive de rette meddelelser til Energinet.

Hvis dialog ikke afhjælper problemerne, kan Energinet give påbud og ultimativt træffe afgørelse om udelukkelse fra brug af Energinets ydelser, indtil vilkåret opfyldes, jf. elforsyningslovens § 31 stk. 3.

Forsyningstilsynet finder, at Energinets metodeanmeldelse af 25. september 2020 med tilhørende bilag gør det klart, hvilke krav aktører skal efterleve, når aktørerne skal indsende data til Energinet om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug samt om tidsserier for anlægs tilgængelighed.

Forsyningstilsynet finder dertil at kunne konstatere, at Energinet som led i egen saglige kompetence som systemansvarlig virksomhed har indgået dialog med aktører og interessenter ved forberedelsen af anmeldelsen, og at Energinet herunder har besvaret forståelsesmæssige spørgsmål ved Energinets offentlige høring af udkast til anmeldelsen.

Forsyningstilsynet bemærker dertil, at Forsyningstilsynet i perioden 5. - 19. november 2020 gennemførte en offentlig høring af Energinets anmeldelse af 25. september 2020, inkl. de tilrettede bilag af 20. oktober 2020, og at der ikke fremkom nogen høringssvar.

Forsyningstilsynet vurderer herefter, at Energinets anmeldelse af ændring af krav til data, som aktører skal indsende til Energinet om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug samt om tidsserier for anlægs tilgængelighed er i overensstemmelse med, at Energinets vilkår for at stille virksomhedens ydelser til rådighed for brugerne skal være objektive, som fastsat i elforsyningslovens § 31, stk. 2, nr. 1-3.

IKKE-DISKRIMINERENDE

Forsyningstilsynet finder, at Dansk Energis to høringssvar som led i Energinets offentlige høring af udkast til anmeldelse (bilag 5a og 5b) og Energinets bemærkninger til disse høringssvar (bilag 8) kan anses for relateret til, at Energinets vilkår for at stille virksomhedens ydelser til rådighed for brugerne skal være ikke-diskriminerende, som fastsat i elforsyningslovens § 31, stk. 2, nr. 1-3.

Dansk Energi efterspørger således,

- harmoniserede nordiske krav til de data, så danske aktører ikke belastes unødigt.
- sagligt grundlag for krav om 5- minutters-planer for stoppet ikke-regulerbar produktion,
- at det afklares, om en elbil, der deltager i systemydelser, kan rejse fra DK1 til DK2, og
- at energilagringsanlæg kan indgå i produktions- og forbrugskøreplaner, og ikke skal indgå med individuelle planer.

Energinet gør rede for,

- grundlag for, at formater i Danmark er forskellige fra dem, andre nordiske lande bruger,
- at kravet om 5-minutters-planer for stoppet ikke-regulerbar produktion beror på, at solcelleanlæg undtages fra kravet om indmelding af køreplansdata i lighed med VE-anlæg med ikke regulerbar produktion,
- at indmelding af køreplaner beror på evnen til at levere systemydelser og ikke på, hvilke anlæg, f.eks. el-biler i en aggregeret portefølje, der leverer el på et givet tidspunkt, og
- at udveksling af energi fra energilageranlæg sidestilles med produktion og forbrug og som sådan indgår i køreplaner for produktion og forbrug, dog opdelt på brændselstype.

Forsyningstilsynet vurderer, at de anmeldte krav til at indsende data om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug samt om tidsserier for anlægs tilgængelighed, som aktører skal efterleve ved interaktion med Energinet, ikke favoriserer eller diskriminerer mellem forskellige aktører, idet der alene er tale om krav, som alle aktører skal efterleve ved interaktion med Energinet.

Forsyningstilsynet vurderer herunder, at Energinet har angivet saglige kriterier for, at flere elektriske energilagerenheder samt VE-anlæg, der aktivt indgår i day-ahead-, intraday- eller regulerkraftmarkedet, skal omfattes af krav om at indsende data til Energinet om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug.

Forsyningstilsynet finder dertil at kunne konstatere, at Energinet som led i egen saglige kompetence som systemansvarlig virksomhed i høringsnotat til Energinets offentlige høring af udkast til anmeldelse har gjort rede for, at Energinet har fastsat sagligt begrundede og ikke-diskriminerende krav til data, som aktører skal indsende til Energinet om køreplaner for produktion og forbrug samt om tidsserier for anlægs tilgængelighed.

Forsyningstilsynet bemærker også, at Forsyningstilsynet i perioden 5. - 19. november 2020 gennemførte en offentlig høring af Energinets anmeldelse af 25. september 2020, inkl. de tilrettede bilag af 20. oktober 2020, og at der ikke fremkom nogen høringssvar.

Forsyningstilsynet vurderer herefter, at Energinets anmeldelse af ændring af krav til data, som aktører skal indsende til Energinet om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug samt om tidsserier for anlægs tilgængelighed er i overensstemmelse med, at Energinets vilkår for at stille virksomhedens ydelser til rådighed for brugerne skal være ikke-diskriminerende, som fastsat i elforsyningslovens § 31, stk. 2, nr. 1-3.

OFFENTLIGT TILGÆNGELIG

Forsyningstilsynet bemærker, at Energinet har haft et udkast til anmeldelse i offentlig høring forud for, at Energinet indgav anmeldelsen af 25. september 2020 til Forsyningstilsynets godkendelsesbehandling.

Energinet har også gjort anmeldelsen offentligt tilgængelig på Energinets egen hjemmeside i forlængelse af Energinets indgivelse af anmeldelsen til Forsyningstilsynet.

Energinets til enhver tid gældende forskrifter, herunder de aktuelt omhandlede forskrifter C3 og F samt vejledningerne til forskrifterne C3 og F, er dertil tilgængelige på Energinets hjemmeside.

Forsyningstilsynet vurderer herefter, at Energinets anmeldelse af ændring af krav til data, som aktører skal indsende til Energinet om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug samt om tidsserier for anlægs tilgængelighed er i overensstemmelse med, at Energinets vilkår for at stille virksomhedens ydelser til rådighed for brugerne skal være offentligt tilgængelige, som fastsat i elforsyningslovens § 31, stk. 2, nr. 1-3.

VURDERING AF METODEN EFTER SOGL ARTIKEL 40, STK. 5, LITRA B

Forsyningstilsynet skal herved under hensyn til Forsyningstilsynets nationale afgørelseskompetence efter SOGL artikel 6, stk. 4, litra b, jf. stk. 1, 2.-3. pkt., vurdere, om Ener-

ginets metodeanmeldelse af 25. september 2020 om ændring af krav til data, som aktører skal indsende til Energinet om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug samt om tidsserier for anlægs tilgængelighed, opfylder de processuelle og indholdsmæssige krav til udveksling af planlægnings- og prognosedata efter SOGL artikel 40, stk. 5, litra b, jf. artikel 49, litra a og b.

Forsyningstilsynet bemærker, at Energinet har haft et udkast til anmeldelse i offentlig høring for perioden 20. juli - 1. september 2020, og at Energinet dertil, forud for denne høring, har afholdt flere offentlige møder med aktører for at inddrage aktørernes perspektiver ved Energinets fastsættelse af regler.

Forsyningstilsynet finder, at Energinet dermed opfylder de processuelle krav til metoden for udveksling af planlægnings- og prognosedata efter SOGL artikel 40, stk. 5, litra b, jf. artikel 49, litra a og b, hvorefter det enkelte EU-lands TSO(’er) skal samarbejde med distributionssystemoperatørerne (DSO’erne) og betydningsfulde netbrugere (BNB’erne) for at fastlægge anvendelse og omfang af udveksling af planlægnings- og prognosedata.

Forsyningstilsynet finder dertil, at Energinets metodeanmeldelse af 25. september 2020 om ændring af krav til data, som aktører skal indsende til Energinets om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug samt om tidsserier for tilgængeligheden af anlæg nøje afspejler de enkelte indholdskrav for udveksling af planlægnings- og prognosedata efter SOGL artikel 40, stk. 5, litra b, jf. artikel 49, litra a og b, og som nærmere angår:

- planlagt udtagning af drift, planlagt begrænsning af aktiv effekt og
- prognosticeret planlagt output af aktiv effekt ved tilslutningspunktet samt
- enhver forudset begrænsning af evnen til at regulere reaktiv effekt

Forsyningstilsynet vurderer herefter på grundlag af SOGL artikel 6, stk. 4, litra b, jf. stk. 1, at Energinets anmeldelse opfylder såvel de processuelle krav som de indholdsmæssige krav til metoden for udveksling af planlægnings- og prognosedata efter SOGL artikel 40, stk. 5, litra b, jf. artikel 49, litra a-c.

FORSYNINGSTILSYNETS SAMMENFATTENDE VURDERING AF METODEN

Forsyningstilsynet har vurderet Energinets anmeldelse af 25. september 2020 om ændring af metoder i Energinets forskrift C3 "Planhåndtering - daglige procedurer" og i Energinets forskrift F "EDI-kommunikation", når det gælder krav til data, som aktører skal indsende til Energinet om køreplaner for regulerbar produktion og forbrug samt om tidsserier for anlægs tilgængelighed.

Forsyningstilsynet har sammenfattende fundet at kunne træffe afgørelse om at godkende Energinets metodeanmeldelse efter elforsyningslovens § 73 a, stk. 1.

Forsyningstilsynet har under hensyn til Forsyningstilsynets nationale afgørelseskompetence efter SOGL artikel 6, stk. 4, litra b, jf. stk. 1, 2.-3. pkt., tillige fundet, at Energinets metodeanmeldelse opfylder de processuelle og indholdsmæssige krav til metoden for udveksling af planlægnings- og prognosedata efter SOGL artikel 40, stk. 5, litra b, jf. artikel 49, litra a-c.

Forsyningstilsynets godkendelse har som virkning, at Energinet vil kunne tage den hermed godkendte metode i brug efter metodebekendtgørelsens § 1, stk. 2.

KLAGEVEJLEDNING

Eventuel klage over denne afgørelse kan indbringes for Energiklagenævnet, jf. § 89, stk. 1, i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 119 af 6. februar 2020.

Klagen skal være skriftlig og skal være indgivet til klagenævnet inden 4 uger efter, at Forsyningstilsynets afgørelse er meddelt.

Klagen indgives til:

Energiklagenævnet
Nævnenes Hus
Toldboden 2
8800 Viborg
Telefon 72 40 56 00
ekn@naevneneshus.dk

Energiklagenævnets kontortid kan have betydning for, om klagen er indgivet i rette tid. Nærmere information om klagefristen, hvem der kan klage (klageberettiget), og nævnets klagebehandling, fremgår af Energiklagenævnets hjemmeside, www.ekn.dk.

Med venlig hilsen

Carl Helman

Fuldmægtig