



Godkendelse af en ændret fælles langsigtet kapacitetsberegningsmetode i kapacitetsberegningsregion Hansa

RESUMÉ

Forsyningstilsynet godkender, i forhold til Energinet Systemansvar A/S (Energinet), en ændret fælles langsigtet kapacitetsberegningsmetode (på engelsk "Long-Term Capacity Calculation Methodology", forkortet LT CCM) i Kapacitetsberegningsregion Hansa (CCR Hansa) efter Kommissionens forordning (EU) 2016/1719 (FCA GL).

Forsyningstilsynets godkendelse sker på baggrund af, at de regulerende myndigheder hos CCR Hansa (Hansa-regulatorerne) den 22. september 2021 har revideret transmissionssystemoperatørernes (TSO'ernes) forslag til en ændret LT CCM i CCR Hansa.

Handel med el på det langsigtede marked eller forwardmarkedet sker fra måneder og år før driftsdøgnet og frem til dagen før driftsdøgnet for produktion og levering af el.

El kan ikke lagres i nettet, og selv små ændringer i udbud og efterspørgsel kan føre til store udsving i prisen på el. Disse udsving i prisen for el udgør en finansiel risiko for aktørerne på el-markedet. Aktørerne kan dog via indgåelse af finansielle kontrakter på forwardmarkedet for handel med el prissikre de leverancer af el, som handles på day-ahead-markedet (DA-markedet).

LT CCM i CCR Hansa understøtter forwardmarkedet for handel med el ved at beregne kapaciteten for det kommende år og måned. LT CCM i CCR Hansa indebærer således, at der stilles kapacitet til rådighed for at kunne afdække risici for udsving i prisen for el, og gør det muligt for aktører at kunne udarbejde retvisende prognoser for den fremtidige efterspørgsel og udbud af el - og dermed prisen for el - i DA-markedet.

LT CCM i CCR Hansa bygger dertil på den såkaldte "Koordinerede nettotransmissionsmetode" (CNTC), hvorefter tilgængelig fysisk kapacitet forudberegnes på samme vis som den generelle fælles kapacitetsberegningsmetode for tidsrammerne for DA og intraday (ID) (DA&ID CCM) i CCR Hansa.

Forsyningstilsynet bemærker, at Hansa-TSO'erne med forslaget til en ændret LT CCM i CCR Hansa opfylder de generelle processuelle krav efter FCA GL, hvorefter et forslag om at ændre en tidligere godkendt regional metode skal omfattes af en forudgående offentlig høring for en periode på mindst én måned.

Forsyningstilsynet finder tillige at kunne konstatere, at den hidtidigt gældende LT CCM i CCR Hansa videreføres i en stort set uændret form i Hansa-TSO'ernes forslag af 16. marts 2021 til en ændret metode.

Forsyningstilsynet finder også at kunne konstatere, at Hansa-TSO'erne har fulgt anvisningerne fra de regulerende myndigheder i CCR Hansa (Hansa-regulatorerne) om at opdatere metodens juridiske grundlag i forhold til henvisninger til de seneste nye EU-retsakter samt til Europa-Kommissionens afgørelse (EU) 2020/2123 af 11. november 2020 i forhold til eltransmissionsforbindelsen (interconnectoren) på budområdegrænsen Østdanmark (DK2) -Tyskland (DE): Kriegers Flak Combined grid Solution (KF CGS).

Forsyningstilsynet og de øvrige Hansa-regulatorer har dog fundet grundlag for at revidere metodens indhold, så det fremgår, at metoden er i overensstemmelse med Kommissionens afgørelse om KF CGS. Kommissionens afgørelse har som virkning, at elektricitet, genereret via vindmølleparkerne tilsluttet interconnectoren, fortsat vil få prioritet frem for almindelig markedsadgang ved transmission af el via interconnectoren.

Hansa-regulatorernes revision af metoden har også angået en tilføjelse af, at når KF CGS er ude af drift, udgør den tilgængelige kapacitet 0 MW. Ikke kun for at sende strøm i retningen fra DE til DK2, men også for at sende strøm i retningen fra DK2 til DE.

Forsyningstilsynet finder på den baggrund, at Hansa-regulatorernes reviderede udgave af 22. september 2021 af Hansa-TSO'ernes forslag af 16. marts 2021 til en ændret LT CCM i CCR Hansa både opfylder de overordnede formål ifølge FCA GL og de mere specifikke indholdsmæssige krav til en regional LT CCM efter FCA GL.

Forsyningstilsynet har herefter godkendt i forhold til Energinet: Hansa-TSO'ernes forslag af 16. marts 2021 til en ændret LT CCM i CCR Hansa, idet Hansa-regulatorerne den 22. september 2021 har revideret forslaget til metode efter reglerne i FCA GL og ACER-forordningen for regulatorisk revision af forslag til metoder og af godkendte metoder.

AFGØRELSE

Forsyningstilsynet godkender, i forhold til Energinet Systemansvar A/S, en ændret fælles langsigtet kapacitetsberegningsskema i Kapacitetsberegningsskema Hansa.

Forsyningstilsynets afgørelse er truffet i medfør af artikel 10, stk. 1, jf. artikel 4, stk. 7, litra a, i Kommissionens forordning (EU) 2016/1719 af 26. september 2016 om fastsættelse af retningslinjer for langsigtet kapacitetstildeling, under hensyn til formålene efter artikel 3, litra a-g, i forordning 2016/1719, og hvor forordningens artikel 4 senest er ændret ved Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2021/280 af 22. februar 2021.

Forsyningstilsynets godkendelse sker på baggrund af, at de regulerende myndigheder hos Kapacitetsberegningsskema Hansa har gennemført en revision 22. september 2021 af transmissionssystemoperatørernes forslag af 16. marts 2021 til en ændret metode.

De regulerende myndigheder hos Kapacitetsberegningsskema Hansa har revideret transmissionssystemoperatørernes forslag til en ændret metode i medfør af
- artikel 4, stk. 5, 2. pkt., i forordning 2016/1719, ændret ved forordning 2021/280, og
- artikel 5, stk. 6, 1. pkt., i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/942 af

5. juni 2019 om oprettelse af Den Europæiske Unions Agentur for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

SAGSFREMSTILLING

Denne sag angår Hansa-regulatorernes reviderede udgave af 22. september 2021 af Hansa-TSO'ernes forslag af 16. marts 2021 til en ændret LT CCM i CCR Hansa.

Forsyningstilsynet skal vurdere, om den reviderede metode kan godkendes nationalt i forhold til Energinet i medfør af FCA GL artikel 10, stk. 1, jf. artikel 4, stk. 7, litra a, og jf. også FCA CL artikel 4, stk. 5, 2. pkt., og ACER-forordningens artikel 5, stk. 6, 1. pkt.

BAGGRUND

Forsyningstilsynet skal herved gøre rede for den del af sagens baggrund, der angår:

Sagens hidtidige forløb og sagens væsentligste akter, belyst via:

Kapacitetsberegningsregion Hansa som forslaget geografiske anvendelsesområde.

Danske og tyske vindmølleparker samt Kriegers Flak Combined Grid Solution (KF CGS)

Sagsforløb før offentliggørelse i EU-Tidende af Kommissionens afgørelse om KF CGS

Sagsforløb efter offentliggørelse i EU-Tidende af Kommissionens afgørelse om KF CGS

SAGENS HİDTİDİGE FORLØB OG SAGENS VÆSENTLİGE AKTER

Kapacitetsberegningsregion Hansa som forslaget geografiske anvendelsesområde

En kapacitetsberegningsregion (Capacity Calculation Region, CCR) er defineret i Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger (CACM GL) som det geografiske område, inden for hvilket den koordinerede kapacitetsberegning anvendes.

CCR Hansa, der er berørt af forslaget, består af budområdegrænserne:

- Vestdanmark (DK1) og Tyskland (DE),
- Østdanmark (DK2) og Tyskland (DE)
- Vestdanmark (DK1) og Nederlandene (NL) samt
- Sydsverige (SE4) og Polen (PL).

De CCR Hansa TSO'er og regulatorer, der er berørt af forslaget, er herefter følgende, fordelt på EU- og EØS-lande:

Berørte EU- og EØS-lande	Berørte TSO'er	Berørte regulatorer
Danmark	Energinet	Forsyningstilsynet
Nederlandene	TenneT NL	ACM
Norge	Statnett	NVE-RME
Polen	PSE	URE
Sverige	Svenska kraftnät	Ei
Tyskland	50Hertz	BNetzA
	TenneT DE	

Det bemærkes, at den norske regulator NVE-RME's deltagelse i samarbejdet og koordineringen er sket uformelt, idet Norge endnu ikke har tiltrådt FCA GL, som ændret ved forordning 2021/280. NVE-RME's synspunkter tages dog i betragtning ved de regulatoriske beslutninger i regi af CCR Hansa på baggrund en eksisterende el-transmissionsforbindelse (interconnector) mellem Norge og Nederlandene og en planlagt interconnector mellem Norge og Tyskland.

Danske og tyske vindmølleparker samt Kriegers Flak Combined Grid Solution (KF CGS) Kriegers Flak Havvindmøllepark (KF Wind Farm) er en dansk havvindmøllepark, der er etableret i Østersø-området, og som er sat i drift den 6. september 2021¹. KF Wind Farm er lokaliseret i budområdet Østdanmark (DK2), mens to nærliggende eksisterende tyske havvindmølleparker Baltic 1 og Baltic 2 er lokaliseret i budområdet Tyskland (DE).

Kriegers Flak Common Grid Solution (KF CGS) er en hybrid forbindelse, hvor den samme fysiske forbindelse anvendes til at føre vindproduktionen i land fra KF Wind Farm, Baltic 1 og Baltic 2, samt som interconnector til grænseoverskridende udveksling af el mellem budområderne DK2 og DE.

Den danske ilandføring har en kapacitet på 600 MW (svarende til kapaciteten på KF Wind Farm), mens KF CGS, som umiddelbart forbinder KF Wind Farm og Baltic 2, har en kapacitet på 400 MW. Den tyske ilandføring fra Baltic 1 og Baltic 2 har en kapacitet på 400 MW.

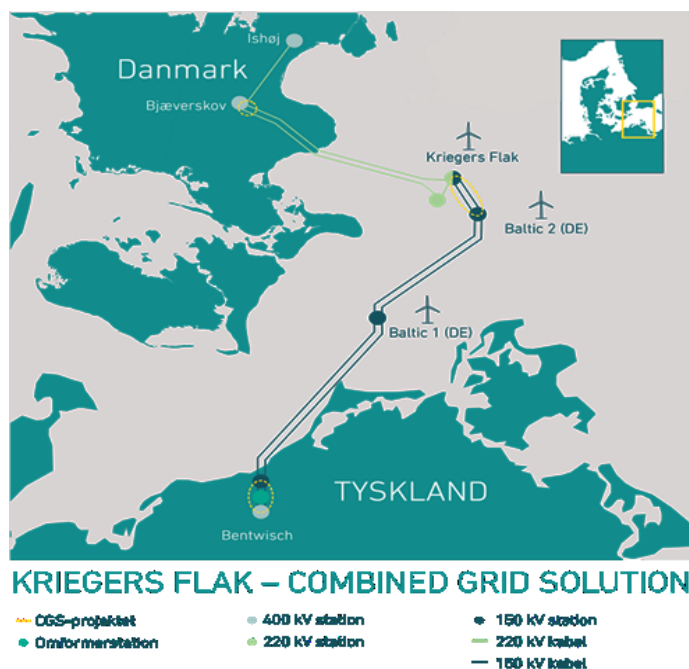
De to TSO'er, der indgår ved anlæg og drift af KF CGS, danske Energinet og tyske 50Hertz, gennemførte den operationelle driftsstart af KF CGS den 20. oktober 2020².

En grafisk fremstilling af de sammenhængende fysiske anlæg i form af KF CGS, KF Wind Farm, Baltic 1 og Baltic 2 fremgår af nedenstående Figur 1:

¹ <https://group.vattenfall.com/dk/nyheder-og-presse/nyheder/2021/skandinaviens-storste-havmøllepark-indviet>

² <https://energinet.dk/Om-nyheder/Nyheder/2020/10/19/Tyske-50Hertz-og-danske-Energinet-indviede-fyrtaarsprojekt-paa-Kriegers-Flak>

FIGUR 1 | FYSISK ANLÆG: KF CGS OG TILKNYTTEDE HAVVINDMØLLEPARKER



Udover at være en interconnector mellem Danmarks og Tysklands el-systemer, kobler KF CGS-løsningen KF Wind Farm samt Baltic 1 og Baltic 2 sammen i én fælles løsning, der udnytter el-kablerne mest mulig, således:

- Når det blæser, sendes strøm fra vindmøllerne fra de tre vindmølleparker i land til forbrugere, enten i ét land eller i begge lande.
- Når det ikke blæser, eller når vindmøllestrømmen kun fylder dele af el-kablerne, så udbydes den overskydende kapacitet i el-kablerne til el-markedet, så strøm kan flyde mellem Danmark og Tyskland.

Sagsforløb før offentliggørelse i EU-Tidende af Kommissionens afgørelse om KF CGS
KF CGS-projektet blev planlagt og udviklet og fik finansiel EU-støtte på et tidspunkt, hvor de dagældende EU-regler for markedsadgang for grænseoverskridende udveksling for el og for vedvarende energi gav EU-landene adgang til at prioritere vindkraft-genereret el forud for en generel markedsadgang til grænseoverskridende udveksling af el.

EU's nye el-markedsforordning, forordning (EU) 2019/943, der finder anvendelse fra den 1. januar 2020, indebærer bl.a., at EU-landene hver især skal stille mindst 70 pct. af kapaciteten for grænseoverskridende udveksling af el til rådighed for markedet.

EU's nye vedvarende energi-direktiv, direktiv (EU) 2018/2001, som EU-landene skulle gennemføre i deres nationale lovgivning senest den 1. juli 2021, indebærer samtidig, at regler fra det foregående vedvarende energi-direktiv, direktiv 2009/28/EF, der giver EU-landene adgang til at prioritere vindkraft-genereret el, ikke videreføres i det nye direktiv.

Artikel 8 i Hansa-TSO'ernes oprindelige forslag til LT CCM i CCR Hansa indeholdt en matematisk beskrivelse af den anvendte metode for kapacitetsberegning med forskellig

data for kapacitetsberegning. En sådan matematisk beskrivelse m.v. skal fremgå af en regional LT CCM ifølge kravet i FCA GL artikel 10, stk. 3, i sammenhæng med CACM GL artikel 21, litra b, nr. i.

Artikel 8, stk. 3, i TSO'ernes oprindelige forslag indeholdt dertil en særskilt matematisk beskrivelse for kapacitetsberegning for KF CGS, der ud over at have grundlag i FCA GL og CACM GL også byggede på, at EU-landene ville kunne prioritere vindkraft-genereret el forud for en generel markedsadgang til grænseoverskridende udveksling af el.

Det danske klima-, energi- og forsyningsministerium og det tyske økonomi- og energiministerium indgav den 30. juni 2020 en fælles ansøgning til Europa-Kommissionen om, at KF CGS kunne blive undtaget fra, at EU-landene hver især skal stille mindst 70 pct. af kapaciteten for grænseoverskridende udveksling af el til rådighed for markedet.

Hansa-regulatorernes anviste den 3. juli 2020 Hansa-TSO'erne om navnlig at gøre følgende, hvis Europa-Kommissionens (Kommissionens) afgørelse om en undtagelse for KF CGS ikke ville være offentliggjort i EU-Tidende inden for TSO'ernes frist til at anmelde et ændringsforslag til LT CCM i CCR Hansa:

Hansa-TSO'erne skulle da i ramme af et ændringsforslag til LT CCM i CCR Hansa

- slette artikel 8, stk. 3, og andre henvisninger til KF CGS i det oprindelige forslag, og
- i et ændringsforslag til LT CCM i CCR Hansa indsætte en bestemmelse om,
 - at TSO'erne inden for 2 måneder fra den officielle offentliggørelse i EU-Tidende af Kommissionens afgørelse om KF CGS ville anmelde et nyt ændringsforslag til LT CCM i CCR Hansa, og hvori en særskilt matematisk beskrivelse af kapacitetsberegning for KF CGS og andre henvisninger til KF CGS skulle genindsættes.

Kommissionen traf afgørelse (EU) 2020/2123 af 11. november 2020 om en undtagelse for KF CGS efter artikel 64 i forordning (EU) 2019/943³. Kommissionens afgørelse blev offentliggjort i EU-Tidende, Afdeling L 426, den 17. december 2020, s. 35-53.

Det sene tidspunktet for den officielle offentliggørelse i EU-Tidende af Kommissionens afgørelse medførte, at Hansa-regulatorerne ikke havde mulighed for at indsætte de relevante henvisninger til Kommissionens afgørelse som led i redaktionelle rettelser af Hansa-TSO'ernes oprindelige ændringsforslag til LT CCM i CCR Hansa.

Den hidtidigt gældende LT CCM for CCR Hansa beror herefter på Hansa-regulatorernes "position paper" af 11. december 2020 om metoden, og Forsyningstilsynets nationale afgørelse af 18. december 2020 om godkendelse af metoden i forhold til Energinet⁴.

Sagsforløb efter offentliggørelse i EU-Tidende af Kommissionens afgørelse om KF CGS
Hansa-regulatorerne imødekom den 18. januar 2021 Hansa-TSO'ernes ansøgning af 8. januar 2021 om en forlænget frist for TSO'erne til at følge op på offentliggørelsen i EU-Tidende den 17. december 2020 af Kommissionens afgørelse 2020/2123 om KF CGS.

³ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DA/TXT/PDF/?uri=CELEX:32020D2123&from=DA>

⁴ <https://forsyningstilsynet.dk/el/afgoerelser/godkendelse-af-en-faelles-langsigtet-kapacitetsberegning-metode-for-kapacitetsberegning-region-hansa>

Hansa TSO'erne fik således frist frem til marts-april 2021 til at udarbejde et udkast til forslag til en ændret metode, at sende udkastet til forslag i offentlig høring for en periode på mindst én måned, at bearbejde forslaget under hensyn til fremkomne høringssvar m.v. og at indgive forslaget til en ændret metode til Hansa-regulatorernes behandling.

Hansa-regulatorerne anviste dertil Hansa-TSO'erne om,

- at udkastet til forslag til en ændret LT CCM i CCR Hansa skulle sendes i offentlig høring som en version, der i kraft af rettelsesmarkeringer ("track changes") viste de relevante få ændringer af metoden af hensyn til Kommissionens afgørelse om KF GCS,
- at det skulle kommunikeres til høringssparterne, at alene høringssvar, der forholdt sig til ændringerne af metoden af hensyn til KF GCS, ville blive taget i betragtning, og
- at udkastet til forslag til ændret metode skulle sendes i høring direkte hos den særskilt certificerede TSO, "Baltic Cable AB", der står for anlæg og drift af en interconnector af samme navn, "Baltic Cable", mellem budområderne Sydsverige (SE4) og Tyskland (DE).

Energinet anmeldte 17. marts 2021 et forslag til en ændret LT CCM i CCR Hansa efter FCA GL artikel 10 til behandling hos Forsyningstilsynet (bilag 1). Energinets anmeldelsesbrev var vedlagt en juridisk tekst for selve metoden (bilag 2) og et notat med forklarende noter (på engelsk "Explanatory document") (bilag 3) til metoden. Hansa-TSO'ernes forslag til metode blev senest modtaget af en Hansa-regulator den 12. april 2021.

Energinets anmeldelse af Hansa TSO'ernes forslag til en ændret LT CCM i CCR Hansa var forinden i offentlig høring via en on-line-platform hos de europæiske TSO'ers samarbejdsorganisation, ENTSO-E, for en periode på én måned, 19. januar - 19. februar 2021. Der blev alene modtaget ét høringssvar fra en enkelt interessent, den franske energikoncern Électricité de France (EDF). Hansa-TSO'ernes høringsnotat (på engelsk "Consultation report") af 16. marts 2021 til metoden udgør sagens bilag 4.

Forsyningstilsynet har i samarbejde med de øvrige Hansa-regulatorer og den norske regulator NVE-RME fundet, at der var grundlag for at revidere Hansa-TSO'ernes forslag af 16. marts 2021 til en ændret LT CCM i CCR Hansa efter FCA GL artikel 4, stk. 5, 2. pkt., og ACER-forordningens artikel 5, stk. 6, 1. pkt.

Regulatorernes revision af forslaget angik som den væsentligste ændring, at metodens præambel-betragtning nr. 25 skal angive, at metoden er i overensstemmelse med Europa-Kommissionens afgørelse om interconnectoren Kriegers Flak Combined Grid Solution (KF CGS), og at Kommissionens afgørelse har som virkning, at elektricitet, genereret via vindmølleparkerne tilsluttet interconnectoren, fortsat vil få prioritet frem for almindelig markedsadgang ved transmission af el via interconnectoren.

Hansa-regulatorernes revision af metoden angik også, at det i metodens særlige matematiske beskrivelse for beregning af tilgængelig kapacitet på KF CGS i den langsigtede tidsramme (metodens artikel 9, stk. 5), skal tilføjes, at når der er udetid på KF CGS, udgør den tilgængelige kapacitet 0 MW. Ikke kun for strøm i retningen fra DE til DK2, men også for strøm i retningen fra DK2 til DE. Regulatorernes revision omfattede dertil også, at de fulde officielle titler på de EU-retsakter, som metodens juridiske grundlag henviser til, skal være korrekt angivet.

Regulatorerne gennemførte for perioden 2. juli - 15. august 2021 en målrettet høring af de europæiske TSO'ers samarbejdsorganisation, ENTSO-E, og af Hansa-TSO'erne af et udkast til revideret version af Hansa-TSO'ernes forslag til en ændret LT CCM i CCR Hansa. Hansa-TSO'erne havde ikke bemærkninger til indholdet af metoden, udover at det kunne tydeliggøres, at LT CCM i CCR Hansa vil udgøre en godkendt metode.

Forsyningstilsynet og de øvrige Hansa-regulatorer blev den 22. september 2021 enige om at godkende den reviderede udgave af Hansa-TSO'ernes forslag af 16. marts 2021 til en ændret LT CCM i CCR Hansa. Hansa-regulatorerne har således udarbejdet et fælles "position paper" af 22. september 2021, hvorefter regulatorerne er enige om at træffe hver deres nationale afgørelse om at godkende den ændrede og reviderede metode i forhold til de respektive landes TSO'er.

Bilag 5 udgøres af Hansa-regulatorernes position paper af 22. september 2021 med tillæg af metoden, hvori de enkelte ændringer ved revisionen af metoden er markeret. Bilag 6 udgøres af en konsolideret udgave af metoden, dvs. TSO'ernes forslag til metode, hvori ændringerne ved revisionen er indarbejdet uden at være særskilt markeret.

Den norske regulator NVE-RME har taget Hansa-regulatorernes enighed til efterretning, således at den reviderede metode vil få faktisk virkning for den norske TSO, Statnett.

Forsyningstilsynet kan dertil oplyse, at budområdet Sydsverige (SE4) - Tyskland (DE) blev lokaliseret i CCR Hansa, og at den særskilt certificerede tyske TSO, Baltic Cable AB, fik status som Hansa-TSO, i kraft af artikel 4, litra e, i bilag 1 til ACER's afgørelse nr. 04/2021 af 7. maj 2021 om fastsættelse af kapacitetsberegningssregioner⁵.

Baltic Cable AB vil herefter som led i samarbejde med de øvrige Hansa-TSO'er skulle foreslå den tyske regulator BNetzA, at Baltic Cable AB bliver individuelt omfattet af hver og én af de hidtidigt godkendte metoder i CCR Hansa, herunder den aktuelle LT CCM.

INTRODUKTION TIL DET RELEVANTE MARKED

Forsyningstilsynet skal herved gøre rede for den del af sagens baggrund, der angår det relevante marked for handel med el, det langsigtede marked eller forwardmarkedet, bl.a. belyst ved samspillet mellem forwardmarkedet og de øvrige tidsrammer for handel med el.

Engrosmarkedet for el kan inddeles i fire faser; langtidsmarkedet (forwardmarkedet), day-ahead-markedet (DA-markedet), intraday-markedet (ID-markedet) og regulerkraftmarkedet.

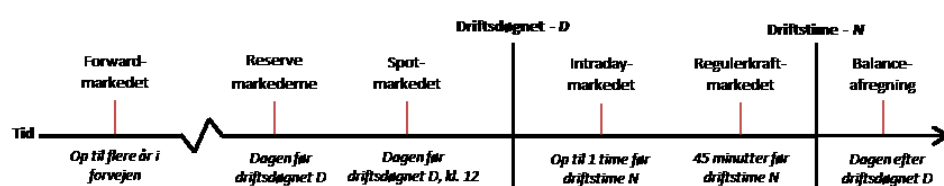
Handel med el på forwardmarkedet sker fra måneder og år før driftsdøgnet og frem til dagen før driftsdøgnet. På forwardmarkedet sælges finansielle produkter, der sikrer den

⁵ https://extranet.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions%20Annexes/ACER%20Decision%20No%2004-2021_Annexes/ACER%20Decision%2004-2021%20on%20the%20CCR%20-%20Annex%20I.pdf

fremtidige el-pris på DA-markedet. Handlen sker på DA-markedet på dagen før driftsdøgnet, og efterfølges af handel på ID-markedet frem til driftsøjeblikket med henblik på at balancere el-systemet.

En tidslinje for de enkelte el-markeder frem mod driftstimen fremgår af nedenstående Figur 2:

FIGUR 2 | EL-MARKEDERNE



FCA GL regulerer kapacitetsallokeringen i det såkaldte forwardmarked.

El kan ikke lagres i nettet, og selv små ændringer i udbud og efterspørgsel kan føre til store udsving i prisen på el. Disse udsving i prisen for el udgør en finansiel risiko for aktørerne på el-markedet. Aktørerne kan dog via indgåelse af finansielle kontrakter på forwardmarkedet for handel med el prissikre de leverancer af el, som handles på DA-markedet.

Ovennævnte karakteristika for forwardmarkedet for handel med el ses afspejlet i, at FCA GL bl.a. har til formål at udvikle effektive muligheder for at afdække risici for producenter, forbrugere og detailhandlende for at afhjælpe den fremtidige prisrisiko, herunder at harmonisere de nuværende auktionsregler for langsigtet kapacitetstildeling.

Anvendelse af langsigtede transmissionsrettigheder (long-term transmission rights, LTTRs) udgør et muligt virkemiddel til at afdække risici for udsving i prisen ved handel med el. Inden for CCR Hansa er det dog alene Danmark, Tyskland og Nederlandene, der har ordninger for udbud af LTTRs til brug for prissikring ved handel med el.

Forsyningstilsynet har tidligere, og i sammenhæng med anvendelsen af LTTRs til prisafdækning i CCR Hansa og Forsyningstilsynets aktuelle afgørelse om en ændret LT CCM i CCR Hansa, truffet afgørelse af 23. marts 2020 om godkendelse af regional udformning af LTTRs i CCR Hansa⁶.

FORMÅLET MED METODEN

Forsyningstilsynet skal herved gøre rede for den del af sagens baggrund, der angår formålet med de centrale dele af LT CCM i CCR Hansa, og som er videreført uændret i ramme af den foreslåede og reviderede ændring af metoden.

⁶ <https://forsyningstilsynet.dk/el/afgoerelser/godkendelse-af-regional-udformning-af-langsigtede-transmissionsrettigheder-i-kapacitetsberegningsregion-hansa>

FCA GL har bl.a. til formål, at TSO'erne skal koordinere langsigtet beregning af kapaciteten for den kommende måned og det kommende år, som minimum på regionalt plan, for at sikre, at kapacitetsberegningen er pålidelig, og at den optimale kapacitet stilles til rådighed for markedet.

Præambel-betragtning (engelsk "recital") nr. 4 i den juridiske tekst for Hansa-TSO'ernes forslag til en ændret LT CCM i CCR Hansa (bilag 2) angiver i sammenhæng med ovennævnte formål, at det aktuelle forslag til regional metode bl.a. indebærer,

- at der stilles kapacitet til rådighed for aktørerne til at kunne afdække risici for udsving i prisen for el, og
- at metoden gør det muligt for aktører at kunne udarbejde retvisende prognoser for den fremtidige efterspørgsel og udbud af el - og dermed prisen for el - i DA-markedet.

Aktørerne vil herefter kunne træffe strategiske beslutninger om drift og om fremtidige investeringer i markederne for produktion og handel med el.

De berørte Hansa-TSO'er har foretaget visse valg ved den oprindelige udformning af LT CCM i CCR Hansa efter FCA GL artikel 10.

Hansa-TSO'erne har således skulle vælge, om LT CCM i CCR Hansa skal bygge på "Koordineret nettotransmissionsmetode" (CNTC),

- hvorefter tilgængelig fysisk kapacitet forudberegnes på samme vis som den tidligere godkendte kapacitetsberegningss metode for DA- og ID-markederne i CCR Hansa, eller "Flowbaseret metode" (FB),
- der optimerer på de økonomiske virkemidler som modsvar på fysiske kapacitetsbegrænsninger, og som anvendes i de tilstødende regioner, CCR Nordic og CCR Core.

Hansa-TSO'erne har valgt at lade LT CCM i CCR Hansa bygge på CNTC-metoden på samme vis, som det er tilfældet for den tidligere godkendte kapacitetsberegningss metode for day-ahead- og intraday-tidsrammerne (DA&ID CCM) i CCR Hansa efter CACM GL⁷.

LT CCM i CCR Hansa vil blive implementeret trinvis under hensyn til udvikling af IT-understøttelse, etablering af administrativt set-up m.v., i sammenhæng med implementering af de tilstødende regioners metoder for LT CCM, der bygger på FB-metoden.

Hansa-TSO'ernes forklarende noter til forslaget til en ændret LT CCM i CCR Hansa (bilag 3) angiver dertil samspillet mellem LT CCM i CCR Hansa og de tilsvarende metoder for LT CCM i CCR Nordic og i CCR Core.

Hansa-TSO'erne har ved den oprindelige udformning af LT CCM i CCR Hansa, der er videreført i det aktuelle forslag til en ændret LT CCM i CCR Hansa, også skulle tage stilling til, om der pga. usikkerhed ved tidsrammerne for LT CCM vil skulle anvendes:

- En sikkerhedsanalyse baseret på flere scenarier og input fra kapacitetsberegningss metoden for DA&ID CCM i CCR Hansa efter CACM GL, eller

⁷ <https://forsyningstilsynet.dk/el/afgoerelser/afgoerelse-om-godkendelse-af-energinets-anmeldelse-af-metode-til-kapacitetsberegning-i-ccr-hansa-under-cacm-gl>

- en statistik metode baseret på historisk overførselskapacitet for DA- eller ID-tidsrammen.

Hansa-TSO'erne har valgt at anvende en sikkerhedsanalyse. Dette afspejles fortsat i artikel 14 i TSO'ernes forslag til en ændret LT CCM i CCR Hansa (bilag 2) samt i pkt. 2., "Legal requirements", i TSO'ernes forklarende noter til forslaget til metode (bilag 3).

SAGENS PARTER

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

Forsyningstilsynet finder, at Energinet Systemansvar A/S (CVR nr. 39314959) som ansøger, er part i sagen i dansk forvaltningsretlig forstand. Forsyningstilsynet lægger vægt på, at Energinet Systemansvar A/S som sit forretningsområde bl.a. har Energinets udlandsforbindelser, hvilket tillige er anvendelsesområdet for det aktuelle forslag.

Forsyningstilsynet bemærker dertil, at en afgørelse om LT CCM i CCR Hansa efter FCA GL artikel 10 giver Energinet Systemansvar A/S ret og pligt til at anvende metoden på de relevante budområdegrænser DK1-DE, DK2-DE og DK1-NL inden for CCR Hansa.

Forsyningstilsynet lægger til grund, at Myndighedsenheden hos Energinets koncernmoderselskab (CVR nr. 28980671) indgår som partsrepræsentant for Energinet Systemansvar A/S.

HØRING

OFFENTLIG HØRING AF UDKAST TIL TSO'ERNES FORSLAG TIL METODEN

Den aktuelle proces angik ikke et ændringsforslag til et oprindeligt forslag efter FCA artikel 4, stk. 11, men et ændret forslag til en tidligere godkendt metode efter FCA artikel 4, stk. 12. Hansa-TSO'erne skulle derfor gennemføre en offentlig høring af et udkast til forslag til en ændret metode efter FCA GL artikel 6, jf. FCA GL artikel 4, stk. 12, 2. pkt.

Energinets forslag til en ændret LT CCM i CCR Hansa var i ramme af udkast til Hansa-TSO'ernes fælles forslag i offentlig høring via en on-line-plattform hos de europæiske TSO'ers samarbejdsorganisation, ENTSO-E, for 1 måned, 19. januar - 19. februar 2021.

Der blev alene modtaget høringssvar fra en enkelt interessent, den franske energikoncern "Électricité de France" (EDF), der som led i sit høringssvar bemærker,

- at Kommissionens afgørelse 2020/2123 om at undtage KF CGS fra kravet om mindst 70 pct. transmissionskapacitet ifølge artikel 16, stk. 8, i forordning 2019/943 kun angår DA-tidsrammen og ikke den langsigtede tidsramme efter FCA GL, samt
- at den ændrede LT CCM i CCR Hansa ikke vil sikre optimal tilgængelig langsigtet kapacitet for markedet.

EDF's høringssvar og Hansa-TSO'ernes bemærkninger til høringssvaret er gengivet i Hansa-TSO'ernes høringssvar af 16. marts 2021 til LT CCM i CCR Hansa (bilag 4).

PARTSHØRING AF REGULATORISK REVISION AF FORSLAG TIL METODEN

Hansa-regulatorerne fandt, at der var grundlag for at revidere Hansa-TSO'ernes forslag af 12. april 2021 af et forslag til en ændret LT CCM i CCR Hansa efter FCA GL artikel 4, stk. 5, 2. pkt., og ACER-forordningens artikel 5, stk. 6, 1. pkt.

Regulatorernes revision af forslaget angik som den væsentligste ændring, at metodens præambel-betragtning nr. 25 skal angive, at metoden er i overensstemmelse med Europa-Kommissionens afgørelse om interconnectoren Kriegers Flak Combined Grid Solution (KF CGS), og at Kommissionens afgørelse har som virkning, at elektricitet, genereret via vindmølleparkerne tilsluttet interconnectoren, fortsat vil få prioritet frem for almindelig markedsadgang ved transmission af el via interconnectoren.

Hansa-regulatorernes revision af metoden angik også, at det i metodens særlige matematiske beskrivelse for beregning af tilgængelig kapacitet på KF CGS i den langsigtede tidsramme (metodens artikel 9, stk. 5), skal tilføjes, at når der er udetid på KF CGS, udgør den tilgængelige kapacitet 0 MW. Ikke kun for strøm i retningen fra DE til DK2, men også for strøm i retningen fra DK2 til DE. Regulatorernes revision omfattede dertil også, at de fulde officielle titler på de EU-retsakter, som metodens juridiske grundlag henviser til, skal være korrekt angivet.

Regulatorerne gennemførte for perioden 2. juli - 15. august 2021 en målrettet høring af de europæiske TSO'ers samarbejdsorganisation, ENTSO-E, og af Hansa-TSO'erne af et udkast til revideret udgave af Hansa-TSO'ernes forslag til en ændret LT CCM i CCR Hansa. Hansa-TSO'erne havde ikke bemærkninger til indholdet af udkastet til en revideret udgave af metoden. Udover at det kunne tydeliggøres, at LT CCM i CCR Hansa vil udgøre en godkendt metode. ENTSO-E afgav ikke noget selvstændigt høringssvar.

RETSGRUNDLAG

Kommissionens forordning (EU) nr. 2016/1719 af 26. september 2016 om fastsættelse af retningslinjer for langsigtet kapacitetstildeling (populærtitel FCA GL efter forordningens fulde titel på engelsk), og hvoraf FCA GL artikel 4 er ændret ved Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) nr. 2021/280 af 22. februar 2021

FCA GL artikel 3, litra a

FCA GL artikel 3, litra a-g, indeholder formålsbestemmelserne for FCA GL. I sammenhæng med det aktuelle forslag kan navnlig fremhæves FCA GL artikel 3, stk. 1, litra a, hvorefter FCA GL har til formål at fremme effektiv, langsigtet handel med overførselskapacitet med langsigtede afdækningsmuligheder for overførselskapaciteten for markedsdeltagerne.

FCA GL artikel 3, litra a, har følgende ordlyd:

Denne forordning har til formål at:

a) at fremme effektiv, langsigtet handel med overførselskapacitet med langsigtede afdækningsmuligheder for overførselskapaciteten for markedsdeltagerne.

FCA GL artikel 4, stk. 1, 1. pkt., artikel 4, stk. 5, 2. pkt., og artikel 4, stk. 7, litra a

Efter FCA GL artikel 4, stk. 1, 1. pkt., skal TSO'erne skal udarbejde forslag til vilkår, betingelser og metoder til godkendelse hos de kompetente regulatorer.

Det er dertil fastsat som nyt i FCA GL artikel 4, stk. 5, 2. pkt., at forinden ACER eller regulatorerne godkender metoder på EU-plan, regionalt eller nationalt, skal ACER eller

regulatorerne om nødvendigt revidere forslagene til metoder efter høring af TSO'erne m.v. for at sikre, at metoderne er i overensstemmelse med formålet med CACM GL m.v.

Endvidere følger det af FCA GL artikel 4, stk. 7, litra a, at de berørte regulatorer i en kapacitetsberegningssregion har kompetencen til at træffe afgørelse om TSO'ernes forslag til vilkår, betingelser og metoder for den fælles langsigtede kapacitetsberegning efter FCA GL artikel 10.

FCA GL artikel 4, stk. 1, 1. pkt., artikel 4, stk. 5, 2. pkt., og artikel 4, stk. 7, litra a, har følgende ordlyd:

1. TSO'erne udarbejder de vilkår, betingelser og metoder, der er fastlagt ved denne forordning, og fremsender dem til de kompetente myndigheder til godkendelse inden for de i denne forordning fastsatte frister.

[...]

5. [...] Inden agenturet eller de kompetente regulerende myndigheder godkender vilkår og betingelser eller metoder, reviderer de om nødvendigt forslagene efter høring af de respektive TSO'er eller NEMO'er for at sikre, at de er i overensstemmelse med formålet med denne forordning og bidrager til markedsintegration, ikkediskrimination, effektiv konkurrence og et velfungerende marked.

[...]

7. Forslagene til følgende vilkår, betingelser og metoder godkendes af alle regulerende myndigheder i den berørte region:

a) metoden vedrørende kapacitetsberegning, jf. artikel 10.

FCA GL 6, stk. 2, 2. pkt., jf. artikel 6, stk. 1, 2. pkt.

Efter FCA GL artikel 6, stk. 2, 2. pkt., jf. artikel 6, stk. 1, 2. pkt. skal regionale TSO-forslag som minimum sendes i høring på regionalt plan for en periode på mindst én måned.

FCA GL artikel 6, stk. 1, 2. pkt., og artikel 6, stk. 2, 2. pkt., har følgende ordlyd:

1. [...] Høringen løber over en periode på mindst en måned.

2. [...] Forslag, der fremlægges af TSO'er på regionalt plan, sendes som minimum i høring på regionalt plan.

FCA GL artikel 10, stk. 1-3, stk. 4, litra a, og stk. 6-7

Efter FCA GL artikel 10, stk. 1, skal TSO'erne i en kapacitetsberegningssregion udarbejde og anmelde et forslag til en fælles langsigtet kapacitetsberegningssmetode for den respektive region. Herunder angår FCA GL artikel 10, stk. 1-3, stk. 4, litra a, og stk. 6-7, generelle regler for LT CCM, uanset om den aktuelle LT CCM bygger på CNTC-metoden eller FB-metoden, men dog bygger på en sikkerhedsanalyse frem for en statistisk metode, baseret på historiske overførselsdata.

FCA L artikel 10, stk. 1-3, stk. 4, litra a, og stk. 6-7, har følgende ordlyd:

1. Senest seks måneder efter godkendelsen af den fælles, koordinerede kapacitetsberegningssmetode, jf. artikel 9, stk. 7, i forordning (EU) 2015/1222, indsender alle TSO'er i hver kapacitetsberegningssregion et forslag til en fælles langsigtet kapacitetsberegningssmetode for den respektive region. Forslaget sendes i høring i overensstemmelse med artikel 6.

2. I forbindelse med den langsigtede kapacitetsberegning anvendes som fælles kapacitetsberegningssmetode enten en koordineret nettotransmissionskapacitetsmetode eller en flowbaseret metode.

3. Kapacitetsberegningssmetoden skal være forenelig med den kapacitetsberegningssmetode, der er fastlagt for day-ahead- og intraday-tidsrammen, jf. artikel 21, stk. 1, i forordning (EU) 2015/1222.

4. Der tages højde for usikkerheden ved tidsrammerne for den langsigtede kapacitetsberegning, idet man anvender:

a) en sikkerhedsanalyse baseret på flere scenarier og med anvendelse af input fra kapacitetsberegningen, den i artikel 21, stk. 1, litra b), i forordning (EU) 2015/1222 omhandlede kapacitetsberegningss metode og valideringen af overførselskapacitet som omhandlet i artikel 21, stk. 1, litra c), i forordning (EU) 2015/1222, eller

b) en statistisk metode baseret på historisk overførselskapacitet for day-ahead- eller intraday-tidsrammen, [...]

[...]

6. Når man benytter en sikkerhedsanalyse baseret på flere scenarier til at udvikle kapacitetsberegningss metoden i en kapacitetsberegningss region, finder kravene om input til kapacitetsberegningen, kapacitetsberegningss metoden og valideringen af overførselskapaciteten anvendelse, jf. artikel 21 i forordning (EU) 2015/1222 undtaget artikel 21, stk. 1, litra a), nr. iv), såfremt det er relevant.

7. Ved udviklingen af kapacitetsberegningss metoden tages der hensyn til kravene om alternative procedurer og kravet i artikel 21, stk. 3, i forordning (EU) 2015/1222.

Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/942 af 5. juni 2019 om oprettelse af Den Europæiske Unions Agentur for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder (ACER-forordningen)

ACER-forordningens artikel 5, stk. 6, 1. pkt.

ACER-forordningens artikel 5, stk. 6, 1. pkt., giver ud over ACER, de kompetence regulatorer, respektive regionalt og nationalt, adgang til at foretage revision af metoder for at sikre metodernes overensstemmelse med EU's netværkskoder og - netværksretningslinjer (FCA GL m.v.).

En sådan revision af metoder skal i givet fald ske "i samråd med" TSO'ernes europæiske samarbejdsorganisation (ENTSO-E), hvilket kan forstås som en høring af ENTSO-E.

ACER-forordningens artikel 5, stk. 6, 1. pkt., har følgende ordlyd:

6. Før ACER godkender vilkårene og betingelserne eller metoderne omhandlet i stk. 2 og 3, reviderer og ændrer de regulerende myndigheder eller, hvor det er kompetent, ACER dem, hvor det er nødvendigt i samråd med ENTSO for elektricitet, ENTSO for gas eller EU DSO-enheden, for at sikre, at de er i overensstemmelse med formålet med netreglerne eller retningslinjerne, og at de bidrager til markedsintegration, ikkediskrimination, effektiv konkurrence og et velfungerende marked.

FORSYNINGSTILSYNETS BEGRUNDELSE FOR AFGØRELSEN

Forsyningstilsynet skal i denne sag vurdere, om Forsyningstilsynet i forhold til Energinet kan træffe en national afgørelse om at godkende Hansa-regulatorernes reviderede udgave af 22. september 2021 af Hansa-TSO'ernes forslag af 16. marts 2021 til en ændret fælles langsigtet kapacitetsberegningss metode (LT CCM) i CCR Hansa.

Forsyningstilsynet skal godkende det ændrede og reviderede forslag til metode i overensstemmelse med FCA GL artikel 4, stk. 7, litra a, jf. artikel 10, jf. også FCA GL artikel 4, stk. 5, 2. pkt., og ACER-forordningens artikel 5, stk. 6, 1. pkt.

Forsyningstilsynet skal godkende det ændrede forslag i overensstemmelse med FCA GL artikel 4, stk. 7, litra a, jf. artikel 10. Det følger af de nævnte bestemmelser i sammenhæng, at de berørte regulatorer i en kapacitetsberegningss region, her CCR Hansa, har kompetence til at godkende og revidere TSO'ernes forslag til vilkår, betingelser og metoder for den regionale LT CCM.

Forsyningstilsynets begrundelse for afgørelsen skal også ses i lyset af formålene med FCA GL, da forslaget ikke må være til hinder for, at formålene nås. Herunder at fremme effektiv, langsigtet handel med overførselskapacitet med langsigtede afdækningsmuligheder for overførselskapaciteten for markedsdeltagerne. Jf. FCA GL artikel 3, litra a.

Forsyningstilsynet bemærker, at Energinets forslag til en ændret LT CCM i CCR Hansa er udarbejdet i samarbejde med de øvrige TSO'er i CCR Hansa samt den norske TSO, Statnett. Hansa-TSO'erne gennemførte i den sammenhæng og for en periode på én måned, 19. januar - 19. februar 2021, en offentlig høring af et udkast til forslag til en ændret LT CCM i CCR Hansa. Temaet for høringen var afgrænset til alene at angå de punkter i metoden, der aktuelt blev foreslået ændret, og ikke metoden i dens helhed.

Forsyningstilsynet bemærker også, at der alene fremkom et enkelt høringssvar fra en enkelt interessent, den franske energikoncern "Électricité de France" (EDF).

Hansa-TSO'erne, herunder Energinet, refererer og kommenterer EDF's høringssvar i et høringssnotat af 16. marts 2021 (bilag 4) til udkastet til forslag til en ændret metode.

Hansa-TSO'erne angiver som deres vurdering i forhold til EDF's bemærkning om, at Kommissionens afgørelse om KF CGS ikke angår den langsigtede tidsramme:

- Anvendelsesområdet for Kommissionens afgørelse om KF CGS omfatter efter afgørelsens artikel 5, stk. 3, alle tidsrammerne ifølge kommissionens forordninger 2015/1222 (CACM), 2016/1719 (FCA) og 2017/2195 (EBGL).

- Den ændrede LT CCM i CCR Hansa tager højde for Kommissionens afgørelse og 70 pct.-kravet efter artikel 16, stk. 8, i forordning 2019/943 ved beregning af den residuale kapacitet for langsigtede transmissionsrettigheder, der kan udveksles via KF CGS.

Hansa-TSO'erne angiver som deres vurdering i forhold til EDF's bemærkning om, at den ændrede LT CCM i CCR Hansa ikke vil sikre optimal tilgængelig langsigtet kapacitet for markedet: Omfanget af langsigtede transmissionsrettigheder, der kan udveksles via budområdegrænsen DK2 - DE, vil blive effektivt forøget med idriftsættelsen af KF CGS.

Forsyningstilsynet konstaterer, at EDF og Hansa-TSO'erne har forskellige vurderinger af det forventede niveau for langsigtet kapacitet på budområdegrænsen DK2 - DE. Det må herefter bero på efterfølgende databaserede vurderinger, hvordan niveauet for langsigtet kapacitet på grænsen DK2 - DE har udviklet sig efter idriftsættelsen af KF CGS.

Forsyningstilsynet vurderer, at det aktuelle forslag dermed opfylder de generelle procesuelle krav efter FCA GL artikel 4, stk. 12, 2. pkt., jf. artikel 6, stk. 1 og 3, hvorefter et forslag om at ændre en tidligere godkendt regional metode skal omfattes af en forudgående offentlig høring for en periode på mindst én måned, og hvorefter forslagsstillerne skal forholde sig til høringssvar, der er fremkommet ved en sådan offentlig høring.

Hansa-regulatorerne, heriblandt Forsyningstilsynet, har på samme vis som Hansa-TSO'erne samarbejdet indbyrdes om at revidere TSO'ernes forslag af 16. marts 2021 til en ændret LT CCM i CCR Hansa. Et udkast til Hansa-regulatorernes reviderede udgave af metoden har dertil været i partshøring hos Hansa-TSO'erne og hos TSO'ernes europæiske samarbejdsorganisation, ENTSO-E.

Forsyningstilsynet finder, at Energinets anmeldte forslag, som revideret af Hansa-regulatorerne, opfylder de formelle krav til at udarbejde regionale TSO-forslag efter FCA GL artikel 4, stk. 1, 1. pkt., og tilsvarende de formelle krav til at revidere metoder efter FCA GL artikel 4, stk. 5, 2. pkt., og ACER-forordningens artikel 5, stk. 6, 1. pkt.

Forsyningstilsynet kan således bemærke, at LT CCM i CCR Hansa har som generel baggrund, at engrosmarkedet for el er inddelt i forwardmarkedet, DA-markedet, ID-markedet og regulerkraftmarkedet, og at aktørerne via indgåelse af finansielle kontrakter på forwardmarkedet kan prissikre de leverancer af el, som handles på DA-markedet.

Forsyningstilsynet bemærker dertil, at præambel-betragtning nr. 4 i forslaget til en ændret LT CCM i CCR Hansa angiver uændret i forhold til den hidtidigt gældende metode, at metoden har til formål at understøtte det regionale forwardmarked for handel med el ved at beregne kapaciteten for kommende år og - måned. LT CCM i CCR Hansa indebærer således, at der stilles kapacitet til rådighed for at kunne afdække risici for udsving i prisen for el, og gør det muligt for aktører at kunne udarbejde retvisende prognoser for den fremtidige efterspørgsel og udbud af el - og dermed prisen for el - i DA-markedet.

LT CCM i CCR Hansa bygger dertil uændret på den "Koordinerede nettotransmissionsmetode" (CNTC), hvorefter tilgængelig fysisk kapacitet forudberegnes på samme vis som kapacitetsberegningemetoden for DA og intraday (ID) (DA&ID CCM) i CCR Hansa.

Forsyningstilsynet konstaterer således, at indholdet af den hidtidigt gældende LT CCM i CCR Hansa videreføres i en stort set uændret form i Hansa-TSO'ernes forslag af 16. marts 2021 til en ændret metode (bilag 2) og dermed i Hansa-regulatorernes reviderede udgave af 22. september 2021 af metoden (bilag 5 og 6).

Forsyningstilsynet finder også at kunne konstatere, at Hansa-TSO'erne har fulgt Hansa-regulatorernes anvisninger til at opdatere metodens juridiske grundlag i forhold til Europa-Kommissionens afgørelse (EU) 2020/2123 af 11. november 2020 om KF CGS.

Forsyningstilsynet og de øvrige Hansa-regulatorer har dog fundet grundlag for at revidere metodens indhold, så det fremgår af metodens præambel-betragtning nr. 25, at metoden er i overensstemmelse med Kommissionens afgørelse om KF CGS, og at Kommissionens afgørelse har som virkning, at elektricitet, genereret via havvindmølleparkerne tilsluttet interconnectoren, fortsat vil få prioritet frem for almindelig markedsadgang ved transmission af el via interconnectoren.

Hansa-regulatorernes revision af metoden har også angået en tilføjelse af, at når KF CGS er ude af drift, udgør den tilgængelige kapacitet 0 MW. Ikke kun for at sende strøm i retningen fra DE til DK2, men også for at sende strøm i retningen fra DK2 til DE. Regulatorernes revision omfattede dertil også, at de fulde officielle titler på de EU-retsakter, som metodens juridiske grundlag henviser til, skal være korrekt angivet.

Forsyningstilsynet finder på denne baggrund, at Hansa-regulatorernes reviderede udgave af 22. september 2021 af Hansa-TSO'ernes forslag af 16. marts 2021 til en ændret LT CCM i CCR Hansa opfylder formålet efter FCA GL artikel 3, litra a, om fremme af effektiv, langsigtet handel med overførselskapacitet med langsigtede afdækningsmuligheder for overførselskapaciteten for markedsdeltagerne

Forsyningstilsynet vurderer dertil, at Hansa-TSO'ernes forslag af 16. marts 2021 til en ændret LT CCM i CCR Hansa (bilag 2) med tilhørende bilag (bilag 3 og 4) opfylder Hansa-regulatorernes anvisninger til udformning af en ændret LT CCM i CCR Hansa.

Forsyningstilsynet finder tilsvarende at kunne konstatere, at den reviderede udgave af 22. september 2021 af LT CCM i CCR Hansa (bilag 5 og 6) opfylder de generelle indholdsmæssige krav til en regional LT CCM efter FCA GL artikel 10.

Forsyningstilsynet bemærker også, at Hansa-regulatorerne den 22. september 2021 er enes om at godkende det ændrede og reviderede forslag til LT CCM i CCR Hansa. Dette følger af Hansa-regulatorernes fælles position paper af 22. september 2021 (bilag 5).

Forsyningstilsynet har således gennemgået det anmeldte og reviderede forslag til en ændret metode og har vurderet forslaget til metoden i forhold til kravene ifølge FCA GL.

Forsyningstilsynet finder herefter, at Forsyningstilsynet i forhold til Energinet kan træffe en national afgørelse om at godkende Hansa-regulatorernes reviderede udgave af 22. september 2021 (bilag 5 og 6) af Hansa-TSO'ernes forslag af 16. marts 2021 til en ændret fælles langsigtet kapacitetsberegning metode (LT CCM) i CCR Hansa (bilag 2).

På juridisk grundlag af FCA GL artikel 4, stk. 7, litra a, jf. artikel 10, og regulatorernes adgang til at revidere forslag til metoder og tidligere godkendte metoder efter FCA GL artikel 4, stk. 5, 2. pkt., og ACER-forordningens artikel 5, stk. 6, 1. pkt.

KLAGEVEJLEDNING

Eventuel klage over denne afgørelse kan indbringes for Energiklagenævnet, jf. § 89, stk. 1, i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 984 af 12. maj 2021.

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