



Godkendelse af vilkår for Energinets deltagelse i kontinentaleuropæisk samarbejde om udveksling af frekvenskontrolreserver

RESUMÉ

Forsyningstilsynet (FSTS) har i denne sag taget stilling til godkendelse af de nærmere vilkår og betingelser, hvorefter den danske transmissionssystemoperatør (TSO) Energinets helejede datterselskab, Energinet Elsystemansvar A/S, med budområdet Vestdanmark (DK1) kan deltage i et kontinentaleuropæisk TSO-samarbejde om grænseoverskridende udveksling af frekvenskontrolreserver (Frequency Containment Reserves, FCR).

Energinets deltagelse i det kontinentaleuropæiske FCR-samarbejde vil kunne ske fra og med den 1. januar 2021 efter reglerne i Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet (EBGL).

FCR er en hurtigt aktiveret reserve, der aktiveres automatisk ved fravigelser af el-systemets frekvens i den geografiske del af det kontinentaleuropæiske synkronområde, som FCR-samarbejdet dækker, herunder DK1.

FSTS traf afgørelse af 19. december 2018 om en overordnet godkendelse af metoden for det kontinentaleuropæiske samarbejde om udveksling af FCR. I afgørelsen blev det bl.a. nævnt, at Energinet forventedes at anmelde den danske deltagelse i metoden under hensyn til en senere forventet afklaring af vilkårene for udveksling af FCR på budområdegrænsen Vestdanmark (DK1) - Tyskland (DE).

Energinet har i notat af 14. april 2020 samt i e-mails af 6. august og 3. november 2020 oplyst om de vilkår, der på baggrund af en aftale mellem Energinet og den tyske TSO, TenneT DE, gælder for Energinets deltagelse i FCR-samarbejdet. Efter disse vilkår vil Energinet fra 1. januar 2021 få adgang til at dække Energinets eget behov for FCR i DK1 svarende til en mængde på +/-20 MW. Danske aktører vil få adgang til at byde på at levere FCR inden for den nævnte mængde +/- 20 MW til dækning af dette behov.

Derudover vil danske aktører fra og med den 1. januar 2021 få en selvstændig adgang til at byde på at levere FCR til de øvrige TSO'er i FCR-samarbejdet. Denne selvstændige mængde FCR vil som udgangspunkt udgøre andre 20 MW. Fra og med den 1. januar 2022 og årene derefter kan disse 20 MW blive gradvist forøget til 100 MW.

FSTS har vurderet, at Energinet i kraft af oplysninger af 14. april, 6. august og 3. november 2020 i fornødent omfang har gjort rede for de nærmere vilkår og betingelser for

den danske deltagelse i FCR-samarbejdet. Herunder om de mængder FCR, som danske aktører vil kunne byde på at levere. FSTS har herefter fundet grundlag for at træffe en selvstændig afgørelse om de nærmere vilkår og betingelser for Energinets deltagelse i FCR-samarbejdet.

FSTS har dernæst foretaget en vurdering af sagens materielle spørgsmål. FSTS har i den forbindelse fundet, at de oplyste vilkår og betingelser for Energinets deltagelse i det kontinentaleuropæiske samarbejde for udveksling af FCR opfylder de indholdsmæssige krav ifølge EBGL for grænseoverskridende udveksling af FCR. Dertil har FSTS vurderet, at de oplyste vilkår og betingelser er i overensstemmelse med formålet med EBGL.

FSTS har på baggrund af denne vurdering fundet, at de nærmere vilkår og betingelser for Energinets deltagelse i det kontinentaleuropæiske FCR-samarbejde kan godkendes.

AFGØRELSE

Forsyningstilsynet godkender de nærmere vilkår og betingelser for, at Energinet med budområdet Vestdanmark (DK1) fra og med den 1. januar 2021 kan deltage i et kontinentaleuropæisk samarbejde om udveksling af frekvenskontrolreserver.

Forsyningstilsynets afgørelse er truffet i medfør af Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet, artikel 33, stk. 1, jf. artikel 5, stk. 3, litra b, og under hensyn til formålsbestemmelserne efter EBGL artikel 3, stk. 1, litra a-d.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

SAGSFREMSTILLING

FSTS skal herved gøre rede for sagens forløb og sagens væsentligste akter og for den del af sagens baggrund, der angår lande og budområdet Vestdanmark (DK1) inden for det kontinentaleuropæiske synkronområde som det geografiske anvendelsesområde for den overordnede metode for FCR-samarbejdet og for Energinets deltagelse i dette samarbejde.

"Frekvenskontrolreserver" eller "FCR" er defineret i artikel 3, stk. 2, nr. 6, i Kommissionens forordning (EU) 2017/1485 af 2. august 2017 om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer (SOGL) som "de reserver af aktiv effekt, der kan anvendes til at begrænse systemfrekvensafvigelsen efter en ubalance".

"Synkronområde" er defineret i SOGL artikel 3, stk. 2, nr. 12, som "systemområde for last-frekvensregulering" (LFC-kontrolområde) som en del af et synkront område eller et helt synkront område, der fysisk er afgrænset af målepunkter ved samkøringslinjer til andre LFC-kontrolområder, og som drives af én eller flere TSO'er, der opfylder kravet om last-frekvensregulering".

Følgende lande og områder indgår i det kontinentaleuropæiske synkronområde:

Albanien, Belgien, Bosnien-Herzegovina, Bulgarien, Danmark (budområdet Vestdanmark, DK1), Frankrig, Grækenland, Italien, Kroatien, Luxembourg, Montenegro, Nederlandene, Nordmakedonien, Polen, Portugal, Rumænien, Schweiz, Serbien, Slovakiet, Slovenien, Spanien, Tjekkiet, Tyskland, Ungarn og Østrig. Tyrkiet har observatørstatus.

Det danske budområde DK1 udgør en del af det kontinentaleuropæiske synkronområde.

Dette indebærer, at Energinet er synkront forbundet via de interconnectorer, der forløber mellem DK1 og det kontinentaleuropæiske synkronområde, således:

Energinet/tysk TSO Tennet DE	budområderne DK1 - Tyskland (DE)
Energinet/nederlandsk TSO Tennet NL	budområderne DK1 - Nederlandene (NL)

Det lægges herved til grund, at grundlaget for godkendelse af det kontinentaleuropæiske FCR-samarbejde fra december 2018 ikke kan anses for at omfatte budområdegrænsen DK1-NL, der først blev efterfølgende regulatorisk godkendt ved afgørelse nr. 04/2019 truffet af de europæiske energiregulatorers agentur (ACER) den 1. april 2019¹.

De kontinentaleuropæiske TSO'er og regulatorer, der er berørt af samarbejdet om grænseoverskridende udveksling af FCR, er følgende:

<i>Berørte EU-lande og Schweiz</i>	<i>Berørte TSO'er</i>	<i>Berørte regulatorer</i>
Belgien	Elia	CREG
Danmark (kun DK1)	Energinet	FSTS, på engelsk DUR
Frankrig	RTE	CRE
Nederlandene	TenneT NL	ACM
Schweiz	Swissgrid	EICom
Tyskland	50Hertz	BNetzA
	Amprion	
	TenneT DE	
	TransnetBW	
Østrig	Austrian Power Grid	E-Control

Den schweiziske TSO's Swissgrids og den schweiziske regulators EICom's bidrag til FCR-samarbejdet er på et uformelt plan, idet Schweiz ikke er medlem af EU.

Energinet indgav anmeldelse af 23. april 2018 til det daværende Energitilsyn (fra 1. juli 2018, FSTS) om at godkende et forslag til en metode for grænseoverskridende udveksling af FCR efter EBGL som led i et kontinentaleuropæisk samarbejde med TSO'er i Belgien, Frankrig, Nederlandene, Schweiz, Tyskland og Østrig (bilag 1).

FSTS gennemførte en offentlig høring af Energinets anmeldelse. Dansk Energinet fremkom med et høringssvar af 30. maj 2018, og Energinet afgav i notat af 26. juni 2018 bemærkninger til høringssvaret (bilag 2).

Regulatorerne fra Belgien, Danmark, Frankrig, Nederlandene, Schweiz, Tyskland og Østrig udarbejdede et fælles position paper af 28. november 2018, der overordnet godkendte det anmeldte forslag (bilag 3). Det blev heri bemærket, at Energinet, og nærmere budområdet Vestdanmark (DK1), først på et senere tidspunkt ville indtræde i FCR-samarbejdet.

¹ https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Pages/Individual-decision.aspx

På baggrund af dette position paper traf FSTS afgørelse af 19. december 2018, der overordnet godkendte metoden for det kontinentaleuropæiske samarbejde om udveksling af FCR (bilag 4). I afgørelsen blev det bl.a. nævnt, at Energinet forventedes at anmelde den danske deltagelse i metoden under hensyn til en senere forventet afklaring af vilkårene for udveksling af FCR på budområdegrænsen Vestdanmark (DK1) - Tyskland (DE)².

Energinet har i notat af 14. april 2020 anmodet FSTS om at genoverveje spørgsmålet om en separat ny anmeldelse og afgørelse (bilag 5).

På baggrund af spørgsmål fra FSTS er Energinet den 6. august og den 3. november 2020 fremkommet med yderligere oplysninger i relation til deltagelsen for DK1 i det kontinentaleuropæiske samarbejde om udveksling af FCR (bilag 6).

Indholdet af Energinets notat af 14. april 2020 samt Energinets oplysninger af 6. august og 3. november 2020 til FSTS om Energinets deltagelse i FCR-samarbejdet er under hensyn til relevans gengivet nedenfor i afsnittet "Vilkår m.v. for Energinets deltagelse i samarbejde om FCR".

INTRODUKTION TIL DET RELEVANTE MARKED

FSTS skal herved gøre rede for den del af sagens baggrund, der angår det relevante marked, markedet for systemydelse og for grænseoverskridende udveksling af FCR inden for et synkront område i kraft af Energinets funktion som systemansvarlig virksomhed m.v., og sammenhængen mellem regler i EBGL og regler i andre af EU's netværksretningslinjer.

Den danske TSO, Energinet, har som systemansvarlig virksomhed ansvaret for at sikre el-systemets stabilitet, både i normal drift (stabil driftstilstand) og under fejl.

El-systemets frekvens skal ideelt set forblive konstant på 50 hertz. Virkeligheden er dog, at frekvensen ændrer sig hele tiden. El-systemets frekvensstabilitet er udtryk for, om den aktive effektbalance i el-systemet opretholdes. Hvis elforbruget overstiger produktionen, vil frekvensen falde, og hvis der omvendt er overskud af el-produktionen, vil frekvensen stige.

Energinet skal som systemansvarlig virksomhed sikre, at systemfrekvensen opretholdes inden for de tilladte grænser, hvis der opstår fejl. En overskridelse af de tilladte grænser kan medføre automatisk afkobling af elforbruget eller af produktionsanlæg og kan i yderste konsekvens medføre en komplet strømafbrydelse (en såkaldt "blackout").

Energinets ansvar for at sikre el-systemets stabilitet er den primære årsag til, at Energinet har behov for at købe såkaldte "systemydelser" fra eksterne kilder for at sikre sig

² Forsyningstilsynets afgørelse af 19. december 2018 med tilhørende bilag kan tilgås via <https://forsyningstilsynet.dk/el/afgoerelser/godkendelse-af-graenseoverskridende-marked-for-frekvenskontrolreserver>

adgang til de ressourcer, som er nødvendige for at sikre en stabil og sikker drift af el-systemet³.

Systemydelser er et samlet begreb for ressourcer til produktion og forbrug af el, og hvor disse ressourcer anvendes til at opretholde balancen og stabiliteten i el-systemet. Energinet indkøber systemydelser, som kan aktiveres automatisk eller manuelt. Formålet med brugen af systemydelser er enkel; at opretholde balancen i el-markedet og den overordnede stabilitet i el-systemet⁴.

Et marked for grænseoverskridende udveksling af FCR inden for et synkront område udgør en markedsmæssig overbygning efter EBGL på grundlag af - og under hensyn til overholdelse af - obligatoriske systemdriftsmæssige sikkerhedsgrenser efter SOGL. Det er således regler i SOGL, der er styrende for markedet for grænseoverskridende udveksling af FCR inden for et synkront område. Aktuelt, udvekslingen af FCR inden for det kontinentaleuropæiske synkronområde, herunder på budområdegrænsen DK1-DE.

Der kan navnlig fremhæves følgende regler i SOGL, som er styrende for markedet for udveksling af FCR:

Alle TSO'er, der er involveret i udveksling af FCR inden for det kontinentaleuropæiske synkronområde, skal overholde specifikke grænser for og krav til udveksling af FCR. Herunder skal TSO'erne bl.a. sikre, at den mængde reservekapacitet af FCR, som er resultat af udvekslingen, er begrænset maksimalt 100 MW.

Dertil kan en TSO, der tilslutter eller modtager reserver, eller som på anden vis er involveret i udveksling af FCR, afvise en udveksling af FCR, hvis denne udveksling medfører et flow af elektricitet, som overskrider de driftsmæssige sikkerhedsgrenser for aktivering af den reservekapacitet af FCR, der er genstand for udvekslingen.

Endvidere skal enhver berørt TSO bekræfte, at den pågældende TSO's sikkerhedsmargen efter artikel 22 i Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 af 24. juli 2015 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger (CACM) er tilstrækkelig til at håndtere de flows af elektricitet, der følger af aktiveringen af den reservekapacitet af FCR, som er genstand for udvekslingen.

Sammenhængen mellem SOGL og EBGL ses bl.a. ved, at det er fastsat i EBGL, at udveksling af balanceringskapacitet altid skal ske på grundlag af en TSO-TSO-model. TSO-TSO-modellen indebærer, at to eller flere TSO'er skal fastlægge en metode til fælles anskaffelse af balancekapacitet under hensyn til den tilgængelige overførselskapacitet og driftsbegrænsninger efter de regler i SOGL, der er omtalt ovenfor.

De specifikke regler i EBGL for et markedsdesign for udveksling af balanceringskapacitet, herunder af FCR, fastsætter dertil, at to eller flere TSO'er, der gensidigt udveksler

³ Kilde: Energinet, "Behovsvurdering for systemydelser 2020", 1. november 2019, er tilgængelig via <https://energinet.dk/EI/Systemydelser/Projekter-og-samarbejde/Markedsgoerelse-og-behovsvurdering>

⁴ Kilde: Energinet, "Introduktion til systemydelser", 26. marts 2020

balanceringskapacitet, skal udforme et forslag til fastsættelse af fælles og harmoniserede regler og processer for udveksling og anskaffelse af denne balanceringskapacitet.

FORMÅLET MED METODEN

FSTS skal herved gøre rede for den del af sagens baggrund, der angår formålet med den omhandlede metode for et marked for et grænseoverskridende udveksling af FCR inden for det kontinentaleuropæiske synkronområde, herunder på budområdegrænsen DK1-DE.

OVERORDNET DESIGN FOR KONTINENTALEUROPÆISK MARKED FOR FCR
FCR er en hurtigt aktiveret reserve, der aktiveres automatisk ved fravigelser af el-systemets frekvens i den geografiske del af det kontinentaleuropæiske synkronområde, som FCR-samarbejdet dækker, herunder DK1.

Dertil er FCR mere formelt og teknisk defineret i SOGL artikel 3, stk. 2, nr. 6, som "de reserver af aktiv effekt, der kan anvendes til at begrænse systemfrekvensafvigelsen efter en ubalance".

FCR-markedet er baseret på en TSO-TSO model, hvor den køvende TSO får leveret FCR fra den TSO, hvor den aktiverede balanceansvarlige aktør har hjemme. Den enkelte TSO modtager buddene fra markedsaktørerne i sit område og melder dem ind på den fælles "common merit order list" (CMOL). TSO'erne afregner med hinanden. TSO'en for området, hvor den aktiverede aktør har hjemme, afregner efterfølgende med aktøren.

Markedsåbningen sker 14 dage før leveringsdøgnet (D-14), med frist for budgivning klokken 08.00 D-1 og besked om aktivering 08.30 D-1. Produktet vil være på fire timer, dvs. driftsdøgnet deles op i seks lige store dele.

Både udelige bud og delelige eller "eksklusive" bud tillades. Udelige bud må maksimalt være på 25 MW, og der vil være en minimumsbudstørrelse og opløselighed på 1 MW. Delelige eller "eksklusive" bud omfatter tilfælde, hvor aktørerne byder flere bud ind i en samlet pakke, men hvor kun ét af budene kan aktiveres.

Buddene, der indgår på CMOL, fordeles på baggrund af markedets allokeringsalgoritme. Input til algoritmen udgøres af budene med oplysninger om volumen, delbarheden af budene, pris, perioden, buddene kan leveres i, den bydende TSO og behovet i det enkelte land.

Den overordnede funktion for algoritmen er at minimere den samlede fælles omkostning til indkøb. Algoritmen opererer inden for en række overordnede principper:

- a) Import- og eksportbegrænsninger for de enkelte lande.
- b) Den samlede mængde indkøbt FCR er lig med, eller større end, den samlede efterspørgsel (overindkøb af kapacitet tillades, hvis det reducerer de samlede omkostninger). På samme måde accepteres udelige bud, hvis det reducerer de samlede omkostninger, og dette ikke fører til, at der afvises bud, der ellers ville blive aktiveret
- c) Respekt for udelige bud

d) Hvis der er enslydende bud, så aktiveres det først indkomne bud først.

e) Hvis der er flere lige gode løsninger til at dække et områdes behov, så har bud fra det pågældende område prioritet. Dette er for at undgå unødigt udveksling over grænserne, men med respekt af punkt d).

f) Hvis der er flere lige gode løsninger, efter løsningerne ifølge litra a-e er blevet afvejet, så vælges den løsning, som algoritmen først kommer frem til.

Der sker marginal-prisfastsættelse; alle aktiverede aktører modtager den højest aktiverede pris.

Prisen fastsættes under hensyn til begrænsninger på overførselskapaciteten, hvilket betyder, at der i praksis sættes en marginalpris for hvert enkelt land. Hvis der er ledig kapacitet mellem lande, vil disse have samme pris. Kapaciteten begrænses forlods kun af import- og eksportrestriktionerne efter SOGL bilag VI, der er fastsat under hensyn til sikker systemdrift.

Der henvises til omtalen af disse restriktioner m.v. i afsnittet "Introduktionen til det relevante marked" og til ordlyden af de relevante regler i SOGL i afsnittet "Retsgrundlag".

De berørte kontinentaleuropæiske TSO'er, herunder Energinet, har som led i det oprindelige anmeldte forslag til metoden for udveksling af FCR ansøgt de berørte kontinentaleuropæiske regulatorer, herunder FSTS, om en undtagelse fra TSO'ernes pligt til at give leverandører af balancerings tjenester adgang til grænseoverskridende overførsel af balanceringskapacitet på det anmeldte FCR-marked fra og med den 1. juli 2019.

TSO'ernes, herunder Energinets, oprindelige anmeldelse er indgivet inden for ét år efter ikrafttræden af EBGL, og markedet vil på tidspunktet for undtagelsens virkning være på mindre end én uges varighed. TSO'erne, herunder Energinet, har derfor fundet, at kravene er opfyldt for den omhandlede undtagelse efter EBGL.

SÆRLIGE VILKÅR FOR ENERGINETS DELTAGELSE I FCR-SAMARBEJDET

Energinet Elsystemansvar A/S (Energinet) er i notat af 14. april 2020 (bilag 5) samt i e-mails af 6. august og 3. november 2020 til FSTS (bilag 6) fremkommet med oplysninger om de særlige vilkår og betingelser for Energinets deltagelse i det kontinentaleuropæiske FCR-samarbejde.

Disse vilkår m.v. supplerer FSTS' tidligere afgørelse af 19. december 2018 om godkendelse af det overordnede markedsdesign med tilhørende bilag (bilag 1-4 til FSTS' aktuelle afgørelse). FSTS traf den tidligere afgørelse i samråd med de i øvrigt berørte regulatorer. Det blev således nævnt og forudsat i det oprindelige godkendelsesgrundlag, at Energinet og TenneT DE, der er den geografisk stedligt kompetente tyske TSO på budområdegrænsen DK1-DE, skulle indbyrdes drøfte og aftale de nærmere vilkår m.v. for Energinets deltagelse i FCR-samarbejdet. Energinet og TenneT DE har nu indgået den forudsete aftale.

Energinet oplyser om de generelle og indeværende forhold, at Energinet efter SOGL er forpligtet til at sikre sig en vis mængde FCR-kapacitet for at bidrage til inddæmning af frekvensudsving i det kontinentaleuropæiske synkronområde.

Energinets behov for FCR i DK1 har i de senere år ligget på et niveau mellem 20-22 MW og forventes uændret at ligge på dette samme niveau også for fremtiden. Energinet har således hidtidigt indkøbt FCR i DK1 svarende til en mængde på +/- 20 MW ved op- og nedregulering, der indkøbes i 4-timers-blokke på daglige auktioner efter offentliggørelse af resultaterne på el-spotmarkedet. Disse indkøb sker på et lokalt marked for DK1, og hvor kun anlæg, der er lokaliseret i DK1, kan deltage.

Energinet vil med en godkendt deltagelse i det kontinentaleuropæiske FCR-samarbejde og via indbyrdes udveksling af FCR med de i øvrigt berørte TSO'er i FCR-samarbejdet få adgang til at få dækket Energinets uændrede fortsatte behov for FCR i DK1 inden for en mængde på +/-20 MW ved op- og nedregulering. En godkendt dansk deltagelse i FCR-samarbejdet vil fra og med den 1. januar 2021 give danske markedsaktører adgang til at byde på at levere de nævnte +/- 20 MW til dækning af Energinets behov i DK1.

Derudover vil danske aktører fra og med den 1. januar 2021 få en selvstændig adgang til at byde på at levere FCR til de øvrige TSO'er i FCR-samarbejdet. Denne selvstændige mængde af FCR vil som udgangspunkt, fra og med den 1. januar 2021, udgøre andre 20 MW.

Fra og med den 1. januar 2022 og årene derefter kan disse 20 MW i givet fald blive gradvist forøget inden for en ramme til 100 MW under hensyn til en kumulativ opfyldelse af følgende to betingelser:

- 1) Der kan efter det første års danske deltagelse i FCR-samarbejdet, i 2021, ikke konstateres nogen betydende negativ påvirkning på sikkerhedsmargenen på budområdegrænsen DK1-DE⁵ som følge af den danske deltagelse i FCR-samarbejdet.
- 2) Der kan efter det første års danske deltagelse i FCR-samarbejdet, i 2021, ikke konstateres en øget modhandel på budområdegrænsen DK1-DE som følge af den danske deltagelse i FCR-samarbejdet.

Energinet forventer, at der vil være tale om engangsanalyser af påvirkningerne på sikkerhedsmargenen og modhandlen. Energinet og den tyske TSO, TenneT DE, vil skulle foretage disse analyser i fællesskab.

Energinet forventer dertil, at hvis/når først danske aktører har fået adgang til at byde på at levere FCR til de øvrige TSO'er i FCR-samarbejdet indtil en mængde på 100 MW, kan denne adgang, herunder omfanget af mængden, ikke blive ændret eller nedsat igen.

⁵ Sikkerhedsmargenen på budområdegrænsen DK1-DE er fastsat i artikel 6 i TSO'ernes ændringsforslag af 21. september 2018 til kapacitetsberegningemetoden efter CACM artikel 20 for Kapacitetsberegningregion Hansa (CCR Hansa). Forslaget udgør bilag 2 til FSTS' afgørelse af 16. december 2018, der godkendte metoden i forhold til Energinet. Denne afgørelse med tilhørende bilag kan tilgås via <https://forsyningstilsynet.dk/el/afgoerelser/afgoerelse-om-godkendelse-af-energinets-anmeldelse-af-metode-til-kapacitetsberegning-i-ccr-hansa-under-cacm-ql>

Når det særskilt gælder betingelsen for sikkerhedsmargenen, fortolker Energinet de relevante regler således, at både Energinet og TenneT DE skal bekræfte, at sikkerhedsmargenen er tilstrækkelig.

Når det særskilt gælder betingelsen for ej "øget modhandel", har Energinet præciseret Energinet, at "øget modhandel" i denne sammenhæng (alene) skal forstås som øget modhandel, der skyldes den øgede udveksling af FCR. Energinet forventer også, at der ikke vil være øget modhandel som følge af udvekslingen af FCR mellem DK1 og det øvrige geografiske område for det kontinentaleuropæiske FCR-samarbejde.

Energinets vurdering beror på, at FCR er en reserve, der aktiveres ved frekvensændringer. FCR udgør en fælles reserve, der er fordelt ud over det kontinentaleuropæiske synkronområde. Eftersom frekvensen er den samme i det kontinentaleuropæiske synkronområde, vil danske leverandører af FCR også reagere på frekvensændringer i resten af det kontinentaleuropæiske synkronområde og dermed allerede i dag eksportere aktivering af FCR.

Energinet finder herefter, at en udveksling af FCR svarende til en mængde 20 MW mellem DK1 og det øvrige geografiske område for det kontinentaleuropæiske FCR-samarbejde ikke vurderes at få en signifikant påvirkning på omfanget af modhandel.

Dertil har Energinet oplyst den 3. november 2020, at følgende tidsrammer finder anvendelse for Energinets deltagelse i FCR-samarbejdet fra og med den 1. januar 2021:

- Første Gate Open Time: 5. januar 2021
- Første Gate Closure Time: 19. januar 2021
- Første leveringsdag: 20. januar 2021

Energinets notat af 14. april 2020 indeholder en tabel, der viser de samlede omkostninger til indkøb af FCR i DK1 i perioden juli 2019 - marts 2020, og omkostningerne, hvis Energinet i samme periode havde indkøbt hele dette behov som led i FCR-samarbejdet:

TABEL 1 | ENERGINETS FAKTISKE OG KONTRAFAKTISKE OMK. TIL FCR-INDKØB

Periode	DK1 samlet (EUR)	FCR-samarbejdet (EUR)
Juli 2019	846.850	90.020
August 2019	929.915	82.385
September 2019	510.646	93.370
Oktober 2019	791.599	152.146
November 2019	610.400	95.054
December 2019	213.221	71.546
Januar 2020	481.138	92.112
Februar 2020	655.492	126.426
Marts 2020	702.049	103.134
Sum for perioden (EUR)	5.741.311	906.192
Sum for perioden (DKK)	42.772.765	6.751.127

Kilde: Energinet

Energinet finder, at tabellen viser, at hvis Energinet havde indkøbt hele behovet for FCR i DK1 som led i det kontinentaleuropæiske FCR-samarbejde, så havde det medført en årlig besparelse på ca. 36 mio. DKK i perioden til gavn for de danske el-forbrugere.

Endvidere har Energinet i notatet af 14. april 2020 opstillet en tabel, der udgør en skematisk over de væsentligste forskelle mellem Energinets nuværende ordning for auktionsudbud til brug for Energinets FCR-indkøb i DK1 og vilkårene for auktionsudbud til brug for Energinets FCR-indkøb i DK1 som led i Energinets deltagelse i det kontinentaleuropæiske FCR-samarbejde:

TABEL 2 | FORSKELLE PÅ VILKÅR FOR UDBUD AF FCR TIL BRUG FOR FCR-INDKØB

Emne	DK1	FCR-samarbejdet
Symmetri	Asymmetrisk	Symmetrisk
Gate open time	D-7	D-14 11:00
Gate closure time	D-1 15:00	D-1 08:00
Offentliggørelse af resultater	D-1 15:30	D-1 08:30
2. auktion	Nej	Ja, hvis der ikke kommer nok bud i første auktion
Transparens	Marginalpris og indkøbt mængde offentliggøres	Alle vindende tilbud offentliggøres i anonymiseret form med: <ul style="list-style-type: none"> - Tilbudspris - Marginalpris - Tilbudt mængde - Accepteret mængde - Land - Lokal marginalpris pr. land
Prisdannelse	Lokal marginalpris	Regional marginal pris
Platform	EDIEL til Energinet / Selvbetjeningsportal	XML til Regelleistungsplattform / Webportal / Web-API

Kilde: Energinet

SAGENS PARTER

FSTS anser Energinet-koncernens helejede datterselskab, Energinet Elsystemansvar A/S (CVR nr. 39314959), som part i sagen i dansk forvaltningsretlig forstand.

FSTS lægger herved til grund, at en afgørelse, der godkender vilkår og betingelser for, at Energinet Elsystemansvar A/S med budområdet Vestdanmark (DK1) fra og med den 1. januar 2021 kan deltage i et kontinentaleuropæisk TSO-samarbejde om grænseoverskridende udveksling af FCR, vil skabe ret og pligt for Energinet Elsystemansvar A/S, der har som sit forretningsområde bl.a. Energinets systemydelser for balancering, herunder reserver og FCR, i bred forstand.

I forlængelse heraf finder FSTS, at "Jura og Myndighed" hos Energinets koncernmoderselskab (CVR nr. 28980671) indgår som partsrepræsentant for Energinet Elsystemansvar A/S.

PARTSHØRING OG OFFENTLIG HØRING

[...]

RETSGRUNDLAG

Kommissionens forordning (EU) nr. 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet (populærtitel EBGL efter forordningens fulde titel på engelsk)

EBGL artikel 3, stk. 1, litra a-d

EBGL artikel 3, stk. 1, litra a-g, indeholder formålsbestemmelserne for EBGL. I sammenhæng med det aktuelle forslag og sagsfremstillingens afsnit "Introduktion til det relevante marked" og "Formålet med metoden" kan fremhæves EBGL artikel 3, stk. 1, litra a-d.

EBGL artikel 3, stk. 1, litra a-d, har følgende ordlyd:

1. Denne forordning har til formål at:

- a) fremme effektiv konkurrence, ikke-diskrimination og gennemsigtighed på balancemarkederne*
- b) øge effektiviteten af balancering og effektiviteten af europæiske og nationale balancemarkeder*
- c) integrere balancemarkederne, fremme mulighederne for at udveksle balancerings tjenester og samtidig bidrage til driftssikkerheden*
- d) bidrage til effektiv og langsigtet drift og udvikling af elektricitetstransmissionssystemer og elektricitetssektoren i Unionen samt til, at day-ahead-, intraday- og balancemarkederne fungerer effektivt og konsekvent.*

EBGL artikel 5, stk. 3, litra b

Efter EBGL artikel 5, stk. 3, litra b, har alle regulatorer i den berørte region inden for EU og EØS, i Danmark FSTS, kompetencen til at træffe en afgørelse, der fastsætter fælles og harmoniserede regler og processer for udveksling og anskaffelse af balanceringskapacitet, som nævnt i EBGL artikel 33, stk. 1, i det geografiske område, som omfatter to eller flere TSO'er, der udveksler eller er villige til balanceringskapacitet gensidigt.

EBGL artikel 5, stk. 3, litra b, har følgende ordlyd:

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

[...]

- b) fastsættelse af fælles og harmoniserede regler og processer for udveksling og anskaffelse af balanceringskapacitet, jf. artikel 33, stk. 1, i det geografiske område, som omfatter to eller flere TSO'er, der udveksler eller er villige til balanceringskapacitet gensidigt*

EBGL artikel 32, stk. 2, litra a og b, samt EBGL artikel 33, stk. 1, 2 og 7

Efter EBGL artikel 33, stk. 1, skal to eller flere TSO'er, der udveksler eller er villige til at udveksle balanceringskapacitet gensidigt, udforme et forslag til fastsættelse af fælles og harmoniserede regler og processer for udveksling og anskaffelse af balanceringskapacitet under overholdelse af kravene efter EBGL artikel 32.

Et forslag efter EBGL artikel 33, stk. 1, skal i øvrigt læses og fortolkes i sammenhæng med navnlig EBL artikel 32, stk. 2, 1. pkt., og 2. pkt., litra a og b, samt EBGL artikel 33, stk. 2 og 7.

EBGL artikel 32, stk. 2, 1. pkt., og 2. pkt., litra a og b, har følgende ordlyd:

2. Alle TSO'er, der anskaffer balanceringskapacitet, skal opstille regler for anskaffelse af balanceringskapacitet i forslaget til vilkårene og betingelserne for leverandører af balancerings tjenester i henhold til artikel 18. Reglerne for anskaffelse af balanceringskapacitet skal overholde følgende principper:

- a) anskaffelsesmetoden skal være markedsbaseret som minimum for frekvensgenoprettelsesreserver og erstatningsreserver*
- b) anskaffelsesproceduren skal gennemføres kort før driftsøjeblikket så vidt muligt, og når det er økonomisk effektivt*

EBGL artikel 33, stk. 1, 2 og 7, har følgende ordlyd:

1. To eller flere TSO'er, der udveksler eller er villige til at udveksle balanceringskapacitet gensidigt, skal udforme et forslag til fastsættelse af fælles og harmoniserede regler og processer for udveksling og anskaffelse af balanceringskapacitet under overholdelse af de i artikel 32 fastsatte krav.

2. Med undtagelse af de tilfælde, hvor TSO-BSP-modellen anvendes i henhold til artikel 35, skal udveksling af balanceringskapacitet altid ske på grundlag af en TSO-TSO-model, hvor to eller flere TSO'er fastlægger en metode til fælles anskaffelse af balanceringskapacitet under hensyntagen til den tilgængelige overførselskapacitet og driftsbeholdningerne i del IV, afsnit VIII, kapitel 1 og 2, i forordning (EU) 2017/1485

[...]

7. TSO'er må ikke øge den sikkerhedsmargen, der er beregnet i henhold til forordning (EU) 2015/1222, på grund af udveksling af balanceringskapacitet vedrørende frekvensgenoprettelsesreserver og erstatningsreserver

Kommissionens forordning (EU) nr. 2017/1485 af 2. august 2017 om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer (populærtitel SOGL efter forordningens fulde titel på engelsk)**SOGL artikel 163, stk. 1-2, og stk. 4-5, samt dele af SOGL bilag VI**

EBGL artikel 33, stk. 2, henviser i sammenhæng med EBGL artikel 33, stk. 1, til, at en metode for grænseoverskridende udveksling af balanceringskapacitet, herunder af FCR, inden for et synkront område skal ske under hensyn til - og overholdelse af - obligatoriske systemdriftsmæssige sikkerhedsgrenser m.v. efter SOGL. Disse sikkerhedsgrenser m.v. fremgår af SOGL artikel 163, hvoraf stk. 1-2, og stk. 4-5, navnlig er relevante, og af SOGL bilag VI.

SOGL artikel 163, hvoraf stk. 1-2, og stk. 4-5, samt relevante dele af SOGL bilag VI, har følgende ordlyd:

1. Alle TSO'er, der er involveret i udvekslingen af FCR inden for et synkront område, overholder kravene i stk. 2-9. Udvekslingen af FCR indebærer en overførsel af en FCR-forpligtelse fra den TSO, der modtager reserver, til den TSO, der tilslutter reserver, for den tilsvarende reservekapacitet af FCR.

2. Alle TSO'er, der er involveret i udvekslingen af FCR inden for et synkront område, overholder de grænser for og krav til udveksling af FCR inden for det synkrone område, som er anført i tabellen i bilag VI.

[...]

4. En TSO, der tilslutter reserver, en TSO, der modtager reserver, eller en berørt TSO, som er involveret i udvekslingen af FCR, kan afvise en udveksling af FCR, hvis den medfører flow, som overskrider de driftsmæssige sikkerhedsgrenser, når der sker aktivering af reservekapaciteten af FCR, som er genstand for udveksling af FCR.

5. Hver berørt TSO bekræfter, at dennes sikkerhedsmargen fastsat i henhold til artikel 22 i forordning (EU) 2015/1222 er tilstrækkelig til at håndtere de flow, der følger af aktiveringen af reservekapaciteten af FCR, som er genstand for udveksling af FCR

SOGL bilag VI: Grænser for og krav til udvekslingen af FCR som omhandlet i artikel 163

Synkront område	Udveksling af FCR er tilladt mellem	Grænser for udveksling af FCR
Det synkrone område CE ⁶	TSO'er i tilgrænsende LFC-blokke	<ul style="list-style-type: none"> - TSO'erne i en LFC-blok sikrer, at minimum 30 % af deres samlede kombinerede oprindelige frekvenskontrolreserveforpligtelser fysisk leveres inden for deres LFC-blok, og - den mængde reservekapacitet af FCR, som fysisk er placeret i en LFC-blok som resultat af udvekslingen af FCR med andre LFC-blokke, begrænses til maksimalt: <ul style="list-style-type: none"> - 30 % af de samlede kombinerede oprindelige FCR-forpligtelser for TSO'er i den LFC-blok, som reservekapaciteten af FCR er fysisk tilsluttet, og - 100 MW af reservekapaciteten af FCR.

Kommissionens forordning (EU) nr. 2015/1222 af 24. juli 2015 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger (populærtitel CACM efter forordningens fulde titel på engelsk)

CACM artikel 22

EBGL artikel 33, stk. 7, og SOGL artikel 163, stk.5, henviser i sammenhæng med EBGL artikel 33, stk. 1 og 2, hver især til overholdelse af sikkerhedsmargenen efter CACM artikel 22.

⁶ CE er forkortelse for Continental Europe, dvs. det kontinentaleuropæiske synkronområde

CACM artikel 22 har følgende ordlyd:

- 1. Forslaget til en fælles kapacitetsberegningss metode skal omfatte en metode til fastsættelse af sikkerhedsmargenen. Metoden til fastsættelse af sikkerhedsmargenen består af to trin. Først anslår de relevante TSO'er sandsynlighedsfordelingen af afvigelserne mellem det forventede flow på tidspunktet for kapacitetsberegning-en og det faktiske flow i realtid. Dernæst beregnes sikkerhedsmargenen ved at aflede en værdi af sandsynlighedsfordelingen.*
- 2. Metoden til fastsættelse af sikkerhedsmargenen fastsætter principperne for beregning af sandsynlighedsfordelingen af afvigelserne mellem det forventede flow på tidspunktet for kapacitetsberegningen og det faktiske flow i realtid samt specificerer de usikkerheder, der skal tages højde for ved beregningen. Med henblik på at bestemme disse usikkerheder tager metoden navnlig højde for:
 - a) utilsigtede afvigelser i det fysiske flow inden for en tidsenhed for markedet, der skyldes tilpasningen af flowet inden for og mellem systemområder med henblik på at opretholde en konstant frekvens*
 - b) usikkerheder, der kan have indvirkning på kapacitetsberegningen, og som kan opstå mellem tidsrammen for kapacitetsberegningen og realtid for den pågældende tidsenhed for markedet.**
- 3. TSO'erne fastlægger i metoden til fastsættelse af sikkerhedsmargenen desuden fælles, harmoniserede principper for afledning af sikkerhedsmargenen af sandsynlighedsfordelingen.*
- 4. På grundlag af den i stk. 1 vedtagne metode fastsætter TSO'erne sikkerhedsmargenen, idet de respekterer de driftsmæssige sikkerhedsgrænser og under hensyntagen til usikkerhederne mellem kapacitetsberegningstidsrammen og realtid samt de afhjælpende tiltag, der måtte være til rådighed efter kapacitetsberegning-en.*
- 5. For hver kapacitetsberegningstidsramme fastsætter de berørte TSO'er sikkerhedsmargenen for de kritiske netkomponenter, som den flowbaserede tilgang anvendes på, og for den overførselskapacitet, som den koordinerede nettotransmissionskapacitetsmetode anvendes på*

FORSYNINGSTILSYNETS BEGRUNDELSE FOR AFGØRELSEN

Denne afgørelse træffes i forlængelse af FSTS' afgørelse af 19. december 2018, hvori FSTS godkendte dels Energinets anmeldelse af det overordnede markedsdesign for det kontinentaleuropæiske FCR-samarbejde efter EBGL artikel 33, dels Energinets ansøgning om en undtagelse fra pligten til at give leverandører af balancerings tjenester adgang til grænseoverskridende overførsel af balanceringskapacitet efter EBGL artikel 34, stk. 1.

FSTS skal i denne aktuelle sag vurdere, om FSTS kan godkende de nærmere vilkår og betingelser for Energinets deltagelse i TSO-samarbejdet om grænseoverskridende udveksling af FCR inden for det kontinentaleuropæiske synkronområde.

I denne sammenhæng har FSTS vurderet, at Energinets notat af 14. april 2020, suppleret af Energinets e-mails af 6. august og 3. november 2020 til FSTS, under ét kan anses for at indeholde de fornødne oplysninger om de nærmere vilkår og betingelser for den danske deltagelse i FCR-samarbejdet.

FSTS har herefter fundet grundlag for at træffe en selvstændig afgørelse om vilkårene for Energinets deltagelse i FCR-samarbejdet. Herunder i perspektiv af gennemsigtighed om disse vilkår og betingelser for danske markedsaktører ved offentlig høring af udkast til FSTS' afgørelse samt ved Energinets og FSTS' respektive offentliggørelse af FSTS' endeligt truffne afgørelse.

FSTS bemærker, at Energinet har oplyst, at Energinet i kraft af deltagelsen i det kontinentaleuropæiske FCR-samarbejde og via indbyrdes udveksling af FCR med de i øvrigt berørte TSO'er i FCR-samarbejdet vil få adgang til at få dækket Energinets behov for FCR i DK1 inden for en mængde på +/-20 MW, og at danske aktører fra og med den 1. januar 2021 vil få adgang til at byde på at levere de nævnte +/- 20 MW til dækning af Energinets behov i DK1.

Derudover har Energinet oplyst, at danske aktører fra og med den 1. januar 2021 få en selvstændig adgang til at byde på at levere FCR til de øvrige TSO'er i FCR-samarbejdet, og at denne selvstændige mængde af FCR som udgangspunkt, fra og med den 1. januar 2021, vil udgøre andre 20 MW.

Fra og med den 1. januar 2022 og årene derefter kan disse 20 MW ifølge Energinets oplysninger i givet fald blive gradvist forøget inden for en ramme til 100 MW under hensyn til en kumulativ opfyldelse af to betingelser, som Energinet og den tyske TSO, TenneT DE, i fællesskab vil skulle konstateres opfyldt:

- 1) Der kan efter det første års danske deltagelse i FCR-samarbejdet, i 2021, ikke konstateres nogen betydende negativ påvirkning på sikkerhedsmargenen på budområdegrænsen DK1-DE som følge af den danske deltagelse i FCR-samarbejdet.
- 2) Der kan efter det første års danske deltagelse i FCR-samarbejdet, i 2021, ikke konstateres en øget modhandel på budområdegrænsen DK1-DE som følge af den danske deltagelse i FCR-samarbejdet.

FSTS vurderer på den baggrund, at de nærmere vilkår og betingelser for Energinets og danske aktørers deltagelse af det kontinentaleuropæiske FCR-samarbejde er i overensstemmelse med de materielle krav til en metode for grænseoverskridende udveksling af balanceringskapacitet, herunder af FCR, efter EBGL artikel 33, stk. 1.

FSTS finder dertil, at vilkårene og betingelserne for Energinets og danske aktørers deltagelse i det kontinentaleuropæiske FCR-samarbejde overholder kravene efter EBGL artikel 32, som nævnt i EBGL artikel 33, stk. 1. FSTS vurderer herved, at navnlig overholdelse af kravene efter EBGL artikel 32, stk. 2, 1. pkt., og 2. pkt., litra a og b, er relevante for vilkårene og betingelserne for den danske deltagelse i FCR-samarbejdet.

FSTS skal således bemærke, at FSTS har truffet afgørelse af 18. december 2019⁷ om at godkende Energinets anmeldte vilkår og betingelser for leverandører af balancerings-tjenester og balanceansvarlige aktører efter EBGL artikel 18, som EBGL artikel 32, stk.

⁷ <https://forsyningstilsynet.dk/el/afgoerelser/godkendelse-af-energinets-vilkaar-og-betingelser-for-leverandorer-af-balanceydelse>

2, 1. pkt., generelt henviser til. De generelle vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester efter EBGL artikel 18 gælder således for danske markedsaktører, der gerne vil byde på at levere FCR som led i det kontinentaleuropæiske samarbejde.

FSTS skal dertil bemærke, at oplysningerne, der fremgår af afsnittet ovenfor "Sagsfremstilling/Formålet med metoden" påviser, at vilkårene og betingelserne for Energinets og danske aktørers deltagelse af det kontinentaleuropæiske FCR-samarbejde overholder kravene efter EBGL artikel 32, stk. 2, 2. pkt., litra a og b, hvorefter anskaffelsesmetoden for FCR skal være markedsbaseret, og at anskaffelsesproceduren for FCR så vidt muligt skal gennemføres kort før driftsøjeblikket, og når det er økonomisk effektivt.

FSTS har endvidere vurderet vilkårene for Energinets deltagelse i FCR-samarbejdet efter EBGL artikel 33, stk. 1, i nær sammenhæng med henvisningerne i EBGL artikel 33, stk. 2 og 7, til de relevante regler for udveksling og deling af reserver inden for et synkront område efter SOGL artikel 163 og bilag VI samt sikkerhedsmargenen på budområdegrænsen DK1-DE, der er fastsat på baggrund af CACM artikel 22.

FSTS skal dertil bemærke, at Energinets behov for FCR i DK1 i de senere år har ligget på et niveau mellem 20-22 MW og forventes uændret at ligge på dette samme niveau også for fremtiden, og at Energinet som led i FCR-samarbejdet derfor forventer at indkøbe FCR i DK1 inden for en mængde på +/- 20 MW ved op- og nedregulering.

På den baggrund giver det efter FSTS' vurdering ikke mening at forvente, at Energinet og den tyske TSO, TenneT DE, der er den geografisk stedligt kompetente tyske TSO på budområdegrænsen DK1-DE, skal fuldt ud udnytte, at den mængdemæssige overgrænse for grænseoverskridende indbyrdes TSO-udveksling af FCR ligger på 100 MW efter SOGL bilag VI.

FSTS skal også henvise til, at Energinet og den tyske TSO, TenneT DE, vil skulle vurdere i fællesskab, om den selvstændige mængde FCR, som danske aktører vil kunne byde på at levere til de øvrige TSO'er i FCR-samarbejdet, kan forøges fra 20 til 100 MW under hensyn til opfyldelsen af de nærmere beskrevne betingelser. Der vil således ikke være tale om, at Energinet eller TenneT DE hver især vil kunne foretage selvstændige vurderinger og beslutninger med hver deres indhold.

FSTS bemærker dertil, at Energinets notat af 14. april 2020 indeholder en tabel, der viser de væsentligste forskelle mellem Energinets nuværende ordning for auktionsudbud til brug for Energinets FCR-indkøb i DK1 og vilkårene for auktionsudbud til brug for Energinets FCR-indkøb i DK1 som led i Energinets deltagelse i det kontinentaleuropæiske FCR-samarbejde.

FSTS skal endvidere nævne, at de oplyste vilkår for Energinets deltagelse i FCR-samarbejdet fastlægger et sæt udbudsbetingelser m.v., som vil være gældende for alle potentielle tilbudsgivere ved udbud af FCR til brug for indkøb af FCR i det geografiske område for det kontinentaleuropæiske FCR-samarbejde, herunder budområdet DK1.

FSTS vurderer, at udbudsbetingelserne ikke favoriserer eller diskriminerer mellem forskellige potentielle tilbudsgivere, så længe disse er i stand til at opfylde de tekniske krav

m.v., der kræves for at kunne levere FCR i det geografiske område for det kontinental-europæiske FCR-samarbejde, herunder budområdet DK1.

FSTS vurderer herefter sammenfattede, at de oplyste nærmere vilkår og betingelser for Energinets deltagelse i FCR-samarbejdet er i overensstemmelse med formålene med EBGL artikel 3, stk. 1, litra a-d:

- Fremme effektiv konkurrence, ikke-diskrimination og gennemsigtighed på balancemarkederne.
- Øge effektiviteten af balancering og effektiviteten af europæiske og nationale balancemarkeder.
- Integre balancemarkederne, fremme mulighederne for at udveksle balanceringstjenester og samtidig bidrage til driftssikkerheden.
- Bidrage til effektiv og langsigtet drift og udvikling af el-transmissionssystemer og el-sektoren i EU samt til, at day-ahead-, intraday- og balancemarkederne fungerer effektivt og konsekvent.

På baggrund af en samlet gennemgang og vurdering af vilkårene for Energinets deltagelse i det kontinentaleuropæiske samarbejde om grænseoverskridende udveksling af FCR i forhold til kravene efter EBGL, i sammenhæng med relevante krav efter SOGL og CACM, har FSTS herefter fundet, at Energinets deltagelse i FCR-samarbejdet kan godkendes.

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 +45 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