



Afgørelse om Energinets anmeldelse af en metode for vilkår og betingelser for udbud af reserveforsyning af el til Bornholm

RESUMÉ

Forsyningstilsynet (FSTS) har i denne sag vurderet, om Energinet Elsystemansvar A/S' (Energinets) anmeldelse af 7. februar 2020 af en metode for vilkår og betingelser for udbud af reserveforsyning af elektricitet til Bornholm kan godkendes efter elforsyningsloven. Energinet er den danske transmissionssystemoperatør (TSO).

FSTS har vurderet, at den anmeldte metode for udbud af reserveforsyning til Bornholm er *markedsbaseret* i overensstemmelse med elforsyningslovens krav. FSTS lægger herved vægt på, at Energinets indkøb af reserveforsyning til Bornholm vil ske via åbne udbud af ydelserne, og at de anmeldte udbudsbetingelser m.v. sigter mod at skabe markedsbaserede indkøb af reserveforsyning til Bornholm.

FSTS har vurderet, at den anmeldte metode er i overensstemmelse med elforsyningslovens krav om *gennemsigtighed*, idet det foreliggende materiale for det aktuelle udbud af reserveforsyning til Bornholm gør det klart for de potentielle tilbudsgivere, hvilke konditioner tilbudsgivere skal efterleve for at byde på at levere reserveforsyningen til Bornholm.

FSTS har også vurderet, at den anmeldte metode for udbud af reserveforsyning til Bornholm er *ikke-diskriminerende* i overensstemmelse med elforsyningslovens krav, idet udbudsbetingelserne m.v. 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 reserveforsyning til Bornholm.

Energinets indeværende kontrakt for reserveforsyning af el til Bornholm på privatretligt grundlag er hver især indgået med en lokalt baseret netvirksomhed. Det er således ikke usandsynligt, at det alene vil være én virksomhed, der kommer til at byde på at levere reserveforsyning af el til Bornholm. Uanset Energinets bestræbelser for at fremme markeder for flere bud på leverancerne af reserveforsyning.

Som udtryk for "rettidig omhu" er det herefter fastsat i udbudsbetingelserne i sammenhæng med den anmeldte metode, at hvis kun én virksomhed byder på at levere reserveforsyning til Bornholm, vil der skulle anvendes en reguleret pris efter cost plus-metoden ifølge systemansvarsbekendtgørelsens regler.

Energinet har den 16. juni 2020 anmeldt en generel metode for reguleret pris og forventes i 2. halvår 2020 at anmelde en generel metode for cost plus. Anvendelse af en reguleret pris efter cost plus-metoden ifølge udbudsbetingelserne for reserveforsyning til Bornholm forventes således alene at være relevant for starten på den aktuelle udbudsproces, men ikke for indgåelse af kontrakt og for den indgåede kontrakts løbetid fra og med den 1. januar 2022.

FSTS finder herefter, at en reguleret pris efter cost plus-metoden midlertidigt vil kunne indgå i udbudsbetingelserne for reserveforsyning for el til Bornholm, indtil Energinet har anmeldt, og FSTS har godkendt, de generelle metoder for reguleret pris og for cost plus.

Dette punkt i FSTS' aktuelle afgørelse vil ikke have konsekvenser eller præjudicial virkning for FSTS' igangværende behandling af Energinets anmeldelse af metode for en reguleret pris og for FSTS' kommende behandling af Energinets forventede anmeldelse af cost plus-metoden efter systemansvarsbekendtgørelsens §§ 22 og 24.

FSTS godkender derfor den anmeldte metode for vilkår og betingelser for udbud af reserveforsyning af el til Bornholm.

AFGØRELSE

Forsyningstilsynet godkender Energinet Elsystemansvar A/S' metode for vilkår og betingelser for udbud af reserveforsyning af elektricitet til Bornholm.

Afgørelsen er truffet i medfør af elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, jf. § 27 a, stk. 2, 1. pkt., og § 28, stk. 2, nr. 16.

Forsyningstilsynets godkendelse af vilkår og betingelser for udbud af reserveforsyning til Bornholm, herunder forrentningselementet, vil ikke have konsekvenser eller præjudicial virkning for Forsyningstilsynets behandling af Energinets anmeldelser af generelle metoder for reguleret pris og for cost plus efter systemansvarsbekendtgørelsens §§ 22 og 24.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

SAGSFREMSTILLING

FSTS skal i denne sag vurdere, om Energinets anmeldelse af 7. februar 2020 af en metode for vilkår og betingelser for *udbud af reserveforsyning af elektricitet til Bornholm* kan godkendes efter elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, jf. § 27 a, stk. 2, 1. pkt., og § 28, stk. 2, nr. 16.

SAGENS HIDLIDIGE FORLØB OG SAGENS VÆSENTLIGSTE AKTER

Energinet har den 7. februar 2020 anmeldt en metode for vilkår og betingelser for udbud af reserveforsyning af el til Bornholm. Energinets anmeldelse af 7. februar 2020 udgør bilag 1 til FSTS' afgørelse.

Energinets metodeanmeldelse af 7. februar 2020 er vedlagt Betingelser for udbud af reserveforsyning til Bornholm 2022-26, Tekniske betingelser for udbud af reserveforsyning til Bornholm, Praktisk håndtering af aftale for udbud af reserveforsyning til Bornholm, Kontraktparadigme for udbud af reserveforsyning til Bornholm og Energinets notat

om høringssvar fra høring af udkast til anmeldelse. Disse dokumenter udgør bilag 2-6 til FSTS' afgørelse.

FSTS anmodede den 1. maj 2020 Energinet om supplerende oplysninger til Energinets anmeldelse, og Energinet fremkom med de supplerende oplysninger den 6. maj 2020.

FSTS gennemførte for perioden 7. - 25. maj 2020 en offentlig høring af Energinets anmeldelse af 7. februar 2020 (bilag 1) med tillæg af ovennævnte af bilag 2-6.

FSTS modtog et enkelt høringssvar fra Ørsted, der udgør bilag 7 til FSTS' afgørelse.

FSTS anmodede den 25. maj 2020 Energinet om at forholde sig til Ørsteds høringssvar. Energinet kommenterede høringssvaret i et notat af 2. juni 2020, der udgør bilag 8 til FSTS' afgørelse.

I sammenhæng med den aktuelle sag har Energinet den 16. juni 2020 anmeldt en generel metode for reguleret pris¹, og Energinet forventes i 2. halvår 2020 at anmelde en generel metode for cost plus.

Energinet har i anmeldelsen af 7. februar 2020 tilkendegivet ønske om, at FSTS' godkendelse af de anmeldte vilkår for reserveforsyning til Bornholm også skulle omfatte reserveforsyning til Læsø og Anholt, da der grundlæggende vil være tale om samme vilkår, tilpasset forskelle i forbrug og lokale el-net.

Efterfølgende har Energinet den 19. august 2020 taget FSTS' vurdering til efterretning, at eftersom de nuværende kontrakter for reserveforsyning til Læsø og Anholt på privatretligt grundlag udløber henholdsvis 30. juni 2025 og 30. juni 2026, er FSTS' offentligtretlige godkendelse af vilkår og betingelser for udbud af kontrakter for reserveforsyning til Læsø og Anholt ikke aktuel på det nuværende tidspunkt.

FSTS' stillingtagen til reserveforsyning til Læsø og Anholt vil herefter afvente Energinets selvstændige anmeldelse(r) af de nærmere udbudsbetingelser og tekniske krav for reserveforsyning til Læsø og Anholt.

BAGGRUND

MARKEDSGØRELSE AF SYSTEMYDELSER TIL ELFORSYNINGSSIKKERHED

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

¹ <https://forsyningstilsynet.dk/lovgivning/hoeringer/hoering-energinets-anmeldelse-af-metode-for-reguleret-pris>

Energinets ansvar for at sikre stabilitet i el-transmissionsnettet er den primære bagvedliggende årsag til, at Energinet har behov for at købe såkaldte "systemydelser" fra eksterne kilder for at sikre sig adgang til de ressourcer, som er nødvendige for at sikre en stabil og sikker drift af el-systemet².

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. Langt størstedelen af Energinets systemydelser består af reserver og regulerkraft. Dertil kommer et mindre behov for systembærende egenskaber og øvrige systemydelser som f.eks. nødstart. Formålet med brugen af systemydelser er enkel; at opretholde balancen i el-markedet og den overordnede stabilitet i el-systemet³.

En lov om ændring af elforsyningsloven m.fl. blev på baggrund af lovforslag nr. L 165 af 28. februar 2018 vedtaget og offentliggjort som lov nr. 704 af 8. juni 2018.

Den nævnte ændringslov har bl.a. til formål at sikre et fortsat højt niveau for elforsyningsikkerhed i Danmark. Bl.a. i kraft af et styrket politisk og administrativt beslutningsgrundlag på området og et øget fokus på fremme markedsførelse af Energinets anskaffelser af energi og andre ydelser til at understøtte niveauet for elforsyningsikkerhed

Energinet skal således anvende markedsbaserede metoder, når Energinet anskaffer sig energi og andre ydelser til at opretholde det fastsatte niveau for elforsyningsikkerhed. Hvis der kun er én virksomhed, der byder på at levere energi og andre ydelser, skal Energinet anvende en reguleret pris efter den såkaldte cost plus-metode.

Ifølge nærmere fastsatte regler i bekendtgørelse om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af el-transmissionsnettet (systemansvarsbekendtgørelsen) skal Energinet offentliggøre en begrundet vurdering af Energinets årlige behov for at anskaffe energi og andre ydelser (systemydelser) til at understøtte niveauet for elforsyningsikkerhed. Energinet udgav i april 2019 den første behovsvurdering for systemydelser. Den 1. november 2019 udgav Energinet den anden behovsvurdering for systemydelser 2020⁴:

ENERGINETS SÆRLIGE BEHOV FOR RESERVEFORSYNING TIL BORNHOLM
I Energinets behovsvurdering for systemydelser 2020, offentliggjort 1. november 2019, indgår et særskilt afsnit 9 om "Start fra dødt net og reserveforsyning af de danske øer":

Energinet gør i dette afsnit rede for, at der til trods for et højt niveau for elforsyningsikkerhed i Danmark er en lille risiko for, at el-transmissionssystemet rammes af en komplet strømafbrydelse (blackout), hvor hele el-transmissionsnettet er spændingsløst. I denne situation kan normale produktionsanlæg ikke starte og retablere elforsyningen, da de

² Kilde: Energinet, "Behovsvurdering for systemydelser 2020", 1. november 2019, der er tilgængelig via <https://energinet.dk/El/Systemydelser/Projekter-og-samarbejde/Markedsførelse-og-behovsvurdering>

³ Kilde: Energinet, "Introduktion til systemydelser", 26. marts 2020

⁴ Kilde: Energinet, "Behovsvurdering for systemydelser 2020", 1. november 2019

først selv skal forsynes fra nettet. Der er derfor behov for anlæg med særlige egenskaber, som kan starte fra et dødt el-net. Denne ydelse kaldes dødstartsydelsen.

Energinet oplyser om fænomenet "start fra dødt net (black-start)", at Energinet gerne vil fremme etableringen af to teknisk uafhængige dødstartsydelser i hver landsdel, og som ikke skal basere sig på de nuværende vekselstrømsforbindelser (AC-forbindelser) til udlandet.

Budområdet Vestdanmark (DK1) har AC-forbindelser til Tyskland, og budområdet Østdanmark (DK2) har AC-forbindelser til Sverige. Hvis Danmark har et blackout, vil store dele af udlandet efter Energinets vurdering formentlig også have blackout, hvorfor der ikke nødvendigvis kan hentes hjælp til genoprettelse af el-transmissionssystemet. Energinet ser ikke et stigende behov for dødstartsydelser og forventer derfor at fastholde sin nuværende strategi.

I DK1 har Energinet en gensidig aftale med den norske TSO Statnett om levering af én dødstartsydelse via jævnstrømsforbindelsen (DC) Skagerrak 4, som kan starte el-transmissionssystemet hvis det norske el-transmissionsnet kan levere effekt. For tiden indkøbes derfor yderligere én dødstartsydelse mere i DK1. Sidstnævnte aftale udløber i ultimo 2021.

I DK2 indkøber Energinet to uafhængige dødstartsydelser. De nuværende aftaler udløber ultimo 2020.

Kommissionens forordning (EU) 2017/2196 af 24. november 2017 om fastsættelse af en netregel for nødsituationer og systemgenoprettelse (NC ER-forordningen) indebærer krav om mindst én top-down og én bottom-up-dødstartsydelse. Top-down dækker over både DC-forbindelser og AC-forbindelser til andre TSO-områder, mens bottom-up dækker over, at TSO'en starter nettet op uden hjælp fra andre TSO'er. Dette sker typisk ved, at et kraftværk starter el-nettet.

Energinet finder, at Energinet i kraft af de nævnte aftaler om - og indkøb af - dødstartsydelser i DK1 og DK2 overholder kravene i NC ER-forordningen.

For at understøtte elforsynings sikkerheden på Bornholm, der kun er forbundet med det sammenhængende el-transmissionsnet via ét søkabel, har Energinet allerede - og skal ved et nyt udbud indgå - aftale med leverandører om reserveforsyning til Bornholm.

Formålet er at sikre elforsyningen til Bornholm i situationer, hvor søkablet til Bornholm er ude af drift, enten planlagt eller som følge af havari. Reserveforsyningsanlæg skal derfor kunne forsyne Bornholm med el i hele den periode, hvor søkablet er ude af drift. Desuden skal reserveforsyningsanlæggene kunne starte op fra spændingsløst el-net, spændingssætte det lokale el-transmissionsnet og alle el-forbrugerne på Bornholm.

INDHOLDT AF ENERGINETS ANMELDelse AF 7. FEBRUAR 2020

Energinet har den 7. februar 2020 anmeldt metode for reserveforsyning af el til Bornholm til godkendelse hos FSTS.

Energinet har i følgemail af 7. februar 2020 til anmeldelsen angivet, at Energinet har indgivet anmeldelsen i henhold til elforsyningslovens §§ 73 a og 76.

Energinet angiver i metodeanmeldelsen, at Energinet skal indkøbe systemydelser via markedsbaserede løsninger efter krav i elforsyningsloven. Energinet har for nuværende og med udløb den 31. december 2021 indkøbt den aktuelle ydelse, reserveforsyning til Bornholm, via udbud. Energinet vurderer, at et nyt udbud af ydelsen vil sikre den størst mulige konkurrence.

Energinet bemærker dertil, at vindmøller eller solceller alene ikke vil være nok til at sikre en kontinuerlig elforsyning af Bornholm, hvor søkablet til Bornholm er ude af drift, og Bornholm derfor vil være elektrisk isoleret fra det sammenhængende el-net.

Energinet anfører, at havari af søkablet til Bornholm kan have en så lang varighed, at et batteri alene heller ikke er nok til at opretholde elforsyningen kontinuerligt til Bornholm. Energinet tilføjer, at når først der er opstillet reserveforsyningsanlæg på Bornholm, vil disse anlæg have en komparativ fordel ved det næste udbud af reserveforsyningen.

Dette indebærer dog også, at det bliver mindre attraktivt at byde ind på ydelsen.

For at fremme muligheden for konkurrencen og samtidig sikre "N-1-sikkerhed i ø-drift", jf. Tekniske betingelser for udbud af reserveforsyning til Bornholm, afsnit 2, vil Energinet gerne skabe gode rammer for, at reserveforsyningen kan bestå af mindst to enheder, der tilsammen dækker det tekniske behov, som beskrevet i Tekniske betingelser for udbud af reserveforsyning til Bornholm, afsnit 2. Den enkelte leverandør vil således få mulighed for at afgive tilbud på at levere kun en del af den samlede reserveforsyning.

Energinet har på dette punkt præciseret forventningerne til og formålet med en reserveforsyning bestående af flere enheder i forhold til det, der fremgår af Energinets anmeldelse af 7. februar 2020.

Desuden vil Energinet gerne operere med en kontraktperiode, der tilgodeser nye leverandører, der er nødt til at foretage en investering for at kunne byde på leverancen. I den sammenhæng vurderer Energinet, at en kontraktperiode på 5 år vil sikre den rette balance i forhold til hensynet til at fremme konkurrencen i kraft af korte kontraktperioder.

Energinet har haft et udkast til anmeldelsen af reserveforsyning til Bornholm i offentlig høring. Energinet har vurderet de enkelte indkomne høringssvar og har indarbejdet disse høringssvar i den anmeldte metode, hvor Energinet har fundet det relevant.

I det følgende skal der gøres rede for dele af det anmeldte materiale for udbud af kontrakt for levering af reserveforsyning af el til Bornholm:

Udbudsbetingelserne

Udbudsbetingelserne fastlægger den forventede tidsplan for udbuddet, udbudsmaterialets omfang m.v., detaljer om udbuddet (spørgsmål til materialet, rettelsesblade m.m.) etc., forhold omkring aflevering af tilbud, tilbudsevaluering og forhandlinger, kriterier for valg af tilbud samt tildeling og vederlag i tilfælde af kun én tilbudsgiver.

Udbudsbetingelsernes pkt. 2.3, Udbudstidsplan, indeholder en vejledende tidsplan for at gennemføre udbud af kontrakt for reserveforsyning af el til Bornholm med udsendelse af udbudsmateriale senest 2 måneder før tilbudsfrist, tilbudsfrist 30. oktober 2020, kontraktindgåelse 23. december 2020 og kontraktstart 1. januar 2022.

På baggrund af FSTS' opklarende spørgsmål har Energinet oplyst, at Energinet gerne vil gennemføre udbuddet i efteråret 2020 for at give mulighed for, at leverandører, som ikke allerede er til stede på Bornholm, får rimelig tid til at opstille og nettilslutte anlæg på Bornholm for derved at sikre ligebehandling, konkurrence og transparens.

Tidsplanen for etablering af et nyt anlæg ser ifølge Energinets oplysninger i grove træk således ud:

- Redegørelse for Vurdering af Virkninger på Miljøet (VVM): 12 måneder
- Etablering af anlæg: 6-12 måneder
- Nettilslutning: 3-6 måneder
- Test og godkendelse af reserven: 1-2 måneder

Udbudsbetingelsernes pkt. 5.1, Leverancens omfang, angiver, at der udbydes minimum 55 MW reserveforsyning til Bornholm, som defineret i de tekniske betingelser.

I kontrakten er der markeret en række forhold, som forudsættes at være genstand for drøftelser mellem Energinet og tilbudsgiverne som led i en forhandlingsfase. Energinet forventer således, at relevansen/omfanget af disse forhold belyses nærmere som led i Energinets forhandlinger med tilbudsgiverne, hvorefter den endelige kontrakt vil blive indgået med afsæt i det anmeldte kontraktparadigme.

Energinet har opstillet en disposition for at udarbejde tilbuddet, så der kan opnås et ensartet grundlag for tilbudsgivningen og dermed for Energinets efterfølgende vurdering af de indkomne tilbud.

Det fremgår af udbudsbetingelserne, at Energinet under hensyn til elforsyningsikkerhed gerne vil indgå et antal kontrakter med flere leverandører, der sikrer Energinets behov for reserveforsyning til Bornholm både bedst muligt og til den laveste pris. Tilbud, der ikke overholder de tekniske krav vil ikke komme i betragtning ved udvælgelse af vindertilbuddet. Vinderen/vinderne af udbuddet bliver således det/de tilbud, der overholder de tekniske krav og har den/de laveste tilbudspris/tilbudspriser.

Dertil fremgår det af udbudsbetingelserne for reserveforsyning til Bornholm,

- at buddene skal afgives i blokke af hele MW,
- at blokkene skal modsvare den tekniske blokstørrelse af det enkelte anlæg, og
- at der kan angives en samlet rabat for ydelserne ved bud på to eller flere af blokkene (dvs. angivelse af pris pr. blok suppleret med den samlede rabat for hele buddet på reserveforsyningen).

Der er ikke herved tale om koblede bud, hvor ét bud skal accepteres, for at et andet kan accepteres. Der vil alene være mulighed for, at den enkelte tilbudsgiver kan tilbyde en samlet rabat, hvis Energinet køber flere blokke fra den samme tilbudsgiver.

For det tilfælde at der kun indkommer tilbud fra én leverandør vil Energinet ifølge udbudsbetingelserne skulle afregne leverancen efter principperne for en reguleret pris under hensyn til cost plus-metoden, jf. systemansvarsbekendtgørelsens §§ 22 og 24.

Cost plus-metoden indebærer bl.a., at der skal fastsættes et niveau for forrentning af investeret kapital. Dog er der ikke i systemansvarsbekendtgørelsen fastsat en rente. Det er Energinet, der skal fastsætte en rente som led i Energinets anvendelse af en reguleret pris efter cost plus. Energinet finder dertil, at satsen for en rimelig forrentningen af investeret kapital i relation til den anmeldte metode for vilkår og betingelser for reserveforsyning af el til Bornholm, hvis der kun er én tilbudsgiver, kan fastsættes til 3,65 pct.

De 3,65 pct. udgør den samme rentesats, som netvirksomhederne pt. kan anvende for deres fremadrettede investeringer som led i FSTS' økonomiske regulering af netvirksomhederne, og som er fastsat specifikt for perioden 2018-2022 på baggrund af FSTS' principper for vægtede, gennemsnitlige kapitalomkostninger (Weighted Average Cost of Capital, WACC), jf. FSTS' udmelding af 15. januar 2018⁵.

Det følger endvidere, at Energinets evt. anvendelse af en reguleret pris efter cost plus-metoden i ramme af de konkrete udbudsbetingelser vil blive erstattet af generelle metoder for reguleret pris og cost plus, når Energinet har anmeldt, og FSTS har godkendt disse metoder.

Tekniske betingelser

I de tekniske betingelser fastsættes leverancens omfang, tekniske behov, tekniske krav (spændingsniveau, brændselslagre, lasttrinændring, frekvens- og spændingsregulering, opstartstid, information (forbindelse til Energinet m.v.), rådighed og afprøvning.

De tekniske betingelser uddyber således, hvad en leverandør skal levere, "kvaliteten" i leverancerne m.v. med henblik på at sikre, at reserveforsyningen er til rådighed og i stand til at spændingssætte transmissionsnettet ved et blackout.

Forbruget på Bornholm forventes i 2025 at være op til 55 MW i spidslastsituationer, og dette forbrug skal kunne dækkes af reserveforsyningen. Reserveforsyningsanlæggene skal sammensættes således, at udfald af den største produktionsenhed ikke medfører tvungen afkobling af forbrug i ø-driftssituationer

Dernæst foreskriver de tekniske betingelser, at reserven skal startes og være klar til spændingssætning af el-nettet på Bornholm hurtigst muligt efter aktivering, dog senest 6 timer efter aktivering.

Dertil fremgår det af de tekniske betingelser for udbuddet af reserveforsyning af el til Bornholm, at der skal sikres N-1-sikkerhed i ø-drift. Dvs. der skal indkøbes en kombination af blokke, der sikrer, at den største enhed kan undværes i en ø-driftssituation, uden

⁵ FSTS' udmelding kan findes her: <https://forsyningstilsynet.dk/lovgivning/vejledninger/forrentningsats-for-netvirksomheders-fremadrettede-forrentningsgrundlag>

det medfører ufrivillig afkobling af forbrugere. Energinet udvælger den billigste kombination af tilbud, der tilsammen dækker behovet. Det kan betyde, at Energinet vælger en kombination af blokke, der tilsammen giver rådighed over mere end 55 MW, så længe den samlede tilbudspris blot er den laveste mulige, der sikrer, at behovet dækkes.

Kontraktparadigme

Det fremgår af udbudsbetingelserne, at den konkrete kontrakt med vinderen af udbuddet vil blive indgået på grundlag af kontraktparadigmet, der vil blive tilrettet i overensstemmelse med det vindende tilbud.

Kontraktparadigmet indeholder bl.a. oplysninger om, hvilket anlæg reserveforsyningen vil blive leveret fra, vederlag og pristalsregulering, modregningsbeløb i tilfælde af at reserven ikke er til rådighed, tab (Energinet forpligtes til at erstatte leverandørens direkte tab som måtte opstå på reserveforsyningen til Bornholm, forårsaget af hændelser i transmissionsnettet der kan tilregnes uagtsomme forhold hos Energinet), betalingsbetingelser, misligholdelse, aftaleperiode, force majeure m.v.

I relation til vederlag fremgår det, at leverandøren får en fast, årlig betaling fra Energinet for rådigheden over reserveforsyningen samt dækning af variable omkostninger i de tilfælde, reserveforsyningen aktiveres.

Den faste årlige betaling (rådighedsbetaling) skal indeholde alle leverandørens faste omkostninger (inkl. arealleje, net tilslutning, IT og afprøvninger, jf. de tekniske betingelser. Betalingen fordeles i 12 lige store dele, som faktureres månedligt forud. Den faste, årlige betaling pristalsregulering én gang årligt.

De variable omkostninger ved en faktisk levering af reserveforsyningen omfatter:

- Opstartsbeløb pr. opstart (pristalsreguleres én gang årligt)
- Energibetaling (DKK/MWh) for leveret energi.

SAGENS PARTER

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

FSTS anser Energinet Elsystemansvar A/S (CVR nr. 39314959) som part i sagen i forvaltningsretlig forstand, idet det er Energinet-koncernens helejede datterselskab Elsystemansvar A/S, der som led i varetagelsen af ansvar for elforsyningssikkerheden har anmeldt vilkår og betingelser for udbud af reserveforsyning af el til Bornholm, Læsø og Anholt.

FSTS lægger i den sammenhæng til grund, at Myndighedsenheden hos Energinet, som er en del af Energinets koncernmoderselskab som selvstændig offentlig virksomhed (SOV) (CVR nr. 28980671), er partsrepræsentant for Energinet Elsystemansvar A/S.

PARTSHØRING OG OFFENTLIG HØRING

OFFENTLIG HØRING AF ENERGINETS ANMELDelse

Energinet havde udkast til anmeldelse i offentlig høring inden for perioden november - december 2019. Bornholms EI-Produktion og EI-Net Øst afgav høringssvar, som Energinet kommenterede i et høringsnotat af 10. januar 2020 til anmeldelsen af 7. februar 2020. Energinets høringsnotat er vedlagt som bilag 6 til FSTS' afgørelse.

Energinet bemærker i anmeldelsen af 7. februar 2020, at Energinet under hensyn til en vurdering af relevansen af høringssvarene til udkastet til anmeldelse har taget disse i betragtning ved udformning af den endelige anmeldelse.

FSTS havde Energinets anmeldelse i offentlig høring for perioden 7.-25. maj 2020. Ørsted afgav et høringssvar af 25. maj 2020, der vedlægges som bilag 7 til FSTS' afgørelse. Energinet har i notat af 2. juni 2020 afgivet bemærkninger til Ørsteds høringssvar. Energinets notat vedlægges som bilag 8 til FSTS' afgørelse.

FSTS konstaterer, at indholdet af Ørsteds høringssvar og Energinets notat hver især ikke angår den aktuelle metodeanmeldelse for reserveforsyning for el til Bornholm, Læsø og Anholt, men i stedet angår, om og i givet fald i hvilket omfang den aktuelle sag kan sammenlignes med forholdene i en anden selvstændigt anmeldt metode.

FSTS har herefter ikke fundet det relevant at gengive Ørsteds høringssvar og Energinets notat i afgørelsen. Man kan i stedet orientere sig direkte i bilag 7 og 8 til FSTS' afgørelse.

PARTSHØRING OG OFFENTLIG HØRING AF UDKAST TIL AFGØRELSE

[...]

RETSGRUNDLAG

LOV OM ELFORSYNING (LOVBEKENDTGØRELSE NR. 119 AF 6. FEBRUAR 2020)

Efter elforsyningslovens § 1, stk. 1, har loven til formål at sikre, at elforsyningen i Danmark skal tilrettelægges og gennemføres i overensstemmelse med hensynet til elforsyningssikkerhed, samfundsøkonomi, miljø og forbrugerbeskyttelse, samt at loven skal sikre forbrugerne adgang til billig el. Elforsyningslovens § 1, stk. 1, har følgende ordlyd:

Lovens formål er at sikre, at landets elforsyning tilrettelægges og gennemføres i overensstemmelse med hensynet til elforsyningssikkerhed, samfundsøkonomi, miljø og forbrugerbeskyttelse. Loven skal inden for denne målsætning sikre forbrugerne adgang til billig elektricitet og fortsat give forbrugerne indflydelse på forvaltningen af elsektorens værdier.

Efter elforsyningslovens § 27 a, stk. 1, har Energinet ansvaret for at opretholde det fastsatte niveau for elforsyningssikkerhed og for at overvåge udviklingen heraf. Efter lovens § 27 a, stk. 2, skal Energinet anvende markedsbaserede metoder til at anskaffe energi og andre ydelser til at opretholde det fastsatte niveau for elforsyningssikkerhed, og hvis

der kun én virksomhed tilbyder disse ydelser, skal Energinet anvende regulerede priser til betaling af disse ydelser. Elforsyningslovens § 27 a, stk. 1-2, har følgende ordlyd:

Energinet har ansvaret for at opretholde det fastsatte niveau for elforsyningsikkerhed og for at overvåge udviklingen heraf.

Stk. 2. Ved anskaffelse af energi og andre ydelser til at opretholde det fastsatte niveau for elforsyningsikkerhed anvender Energinet markedsbaserede metoder. Er der kun én virksomhed, der tilbyder ydelser omfattet af 1. pkt., anvender Energinet regulerede priser til betaling for ydelser.

§ 27 a, stk. 1-2, blev indsat i elforsyningsloven ved lov nr. 704 af 8. juni 2018. Følgende fremgår bl.a. af de bemærkninger i L165 af 28. februar 2018, der angår § 27 a, stk. 2:

Energinet udarbejder på baggrund af reglerne om regulerede priser en metode for prisfastsættelsen, som skal godkendes af Energitilsynet.

Efter elforsyningslovens § 27 d, stk. 1, fastsætter klima-, energi- og forsyningsministeren nærmere regler om indhold og udførelse af de opgaver, som påhviler Energinet i medfør af §§ 27 a og 27 c. Elforsyningslovens § 27 d, stk. 1, har følgende ordlyd:

Klima-, energi- og forsyningsministeren fastsætter nærmere regler om indhold og udførelse af de opgaver, som påhviler Energinet i medfør af §§ 27 a og 27 c.

Efter elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 16, skal Energinet anvende gennemsigtige, ikke-diskriminerende og markedsbaserede metoder ved anskaffelse af den energi, som Energinet anvender til at udføre virksomhedens hverv. Elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 16, har følgende ordlyd:

Stk. 2. Energinet skal udføre følgende opgaver:

[...]

16) Anvende gennemsigtige, ikkediskriminerende, markedsbaserede metoder ved anskaffelse af den energi, den anvender til at udføre sit hverv.

Efter elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, skal FSTS godkende de kollektive elforsyningsvirksomheders metoder for fastsættelse af priser og betingelser for at anvende transmissions- og distributionsnet. Elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, har følgende ordlyd:

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

BEKENDTGØRELSE OM SYSTEMANSVARLIG VIRKSOMHED OG ANVENDELSE AF ELTRANSMISSIONSNETTET M.V. (SYSTEMANSVARSBEKENDTGØRELSEN UDSTEDT SOM BEKENDTGØRELSE NR. 652 AF 18. MAJ 2020, OG HVOR NEDENNÆVNTE REGLER ER FASTSAT I MEDFØR AF ELFORSYNINGSLovens § 27 D, STK. 1):

Systemansvarsbekendtgørelsens §§ 22-24 indeholder de nærmere regler for tilfælde, hvor Energinet skal anvende en reguleret pris: Der er kun én virksomhed, som byder på

at levere ydelser til Energinet til at opretholde det fastsatte niveau for elforsynings sikkerhed (elforsyningslovens § 27 a, stk. 2). Systemansvarsbekendtgørelsens §§ 22 og 24 har følgende ordlyd

§ 22. Når der kun er én virksomhed, der tilbyder ydelser til opretholdelse af det fastsatte niveau for elforsynings sikkerhed, anvender Energinet regulerede priser til betaling for ydelser, jf. § 27 a, stk. 2, 2. pkt., i lov om elforsyning.

Stk. 2. Energinet udarbejder en eller flere metoder til beregning af den regulerede pris. Udgangspunktet for metoden eller metoderne er følgende:

- 1) Prisen skal så vidt muligt modsvare den betaling, der ville have været opstået ved konkurrence.
- 2) Prisen skal så vidt muligt tage udgangspunkt i de historiske markedspriser for en sammenlignelig ydelse og tidsperiode.
- 3) Betalingen bør ikke være lavere end de dokumenterbare omkostninger ved at levere ydelser, hvilket bør fastsættes efter cost plus-metoden, jf. § 24.

Stk. 3. Energinet anmelder metoden for den regulerede pris til Forsyningstilsynet til godkendelse i overensstemmelse med § 73 a i lov om elforsyning.

§ 24. Cost plus bør som minimum omfatte følgende dokumenterbare omkostningselementer:

- 1) omkostninger til brændsel og andre opstartsrelaterede omkostninger,
- 2) indtægter og omkostninger ved salg af elektricitet og varme,
- 3) omkostninger til drift og vedligehold, herunder direkte henførbare personaleomkostninger og afhjælpende foranstaltninger til at holde anlægget driftsklar med de ønskede betingelser,
- 4) administrations- og fællesudgifter, og
- 5) afskrivninger og rimelig forrentning af investeret kapital.

Stk. 2. Virksomheder skal på forlangende fra Energinet dokumentere omkostninger ved revisorerklæring.

FORSYNINGSTILSYNETS BEGRUNDELSE FOR AFGØRELSEN

FSTS skal i denne sag vurdere, om Energinets anmeldelse af 7. februar 2020 af en metode for vilkår og betingelser for udbud af reserveforsyning af el til Bornholm kan godkendes.

FSTS bemærker, at den anmeldte metode normerer de tekniske krav til reserveforsyning af el til Bornholm, de juridiske forhold omkring de kontrakter, der vil skulle indgås på baggrund af udbuddene, samt anvendelse af en reguleret pris efter cost plus-metoden i tilfælde af, at der kun er én leverandør, der afgiver tilbud ved et udbud.

FSTS finder herefter, at den anmeldte metode er omfattet af kravet om FSTS' forudgående godkendelse efter elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, da metoden fastlægger vilkår og betingelser på markedet for reserveforsyning af el til Bornholm.

På baggrund af Energinets behovsvurdering for systemydelser 2020, 1. november 2019, og Energinets notat "Introduktion til systemydelser", 26. marts 2020, finder FSTS også, at den aktuelle metode for vilkår og betingelser for udbud af reserveforsyning af el til Bornholm må anses for at udgøre en såkaldt "systemydelse". Dvs. et energimarkedsprodukt eller en ydelse, som Energinet anskaffer for at kunne understøtte niveauet for elforsynings sikkerheden.

Dette indebærer, at FSTS ved behandling af den anmeldte metode efter elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, skal vurdere, om den anmeldte metode efterlever de lovpligtige og relevante kriterier for at være markedsbaseret, gennemsigtig og ikke-diskriminerende efter elforsyningslovens § 27 a, stk. 2, 1. pkt., og § 28, stk. 2, nr. 16.

FSTS vil dertil vurdere efter systemansvarsbekendtgørelsens §§ 22 og 24 Energinets evt. anvendelse af en reguleret pris efter cost plus-metoden i ramme af de aktuelle udbudsbetingelser for reserveforsyning af el til Bornholm.

VURDERING AF METODEN EFTER ELFORSYNINGSLovens § 27 A, STK. 2, 1. PKT. OG § 28, STK. 2, NR. 16

MARKEDSBASERET

FSTS vurderer, at Energinets indkøb af reserveforsyning af el til Bornholm vil være markedsbaseret i kraft af åbne udbud af ydelserne.

FSTS finder i relation til markedsåbning, at den anmeldte metode for udbud af reserveforsyning til Bornholm er en metode, der fastlægger et sæt udbudsbetingelser mv., som vil være gældende for alle potentielle tilbudsgivere ved de pågældende udbud.

FSTS bemærker dertil, at udbudsbetingelserne ikke favoriserer én eller flere bestemte tilbudsgivere i forhold til kredsen af potentielle tilbudsgivere, så længe tilbudsgiverne er i stand til at opfylde de tekniske krav m.v., der kræves for at kunne levere reserveforsyning til Bornholm. FSTS finder herved at kunne lægge til grund, at de tekniske krav for udbuddet hver især og som helhed må anses for sagligt begrundet.

FSTS vurderer også, at det aktuelle udbud og det anmeldte udbudsmateriale sigter mod at skabe et markedsbaseret indkøb af reserveforsyningen af el til Bornholm.

Kontraktperiode

Løbetiden for Energinets kontrakter ved udbud af systemydelser er generelt fastsat under hensyn til en vægtning mellem

- på den ene side, at lange kontraktperioder tilgodeser hensynet til sikkerhed og forudsigelighed for forrentning og afskrivning af investeringer, som nye leverandører vil skulle foretage for at kunne byde på de konkrete ydelser,
- på den anden side, at korte kontraktperioder tilgodeser hensynet til en hyppigere frekvens for udbud af ydelser, hvilket alt andet lige skulle fremme konkurrencen.

I forhold til det aktuelle udbud af reserveforsyning til Bornholm har FSTS vurderet, at en kontraktperiode på 5 år vil sikre den fornødne rimelige og proportionelle balance og afvejning mellem de ovennævnte to hovedhensyn.

FSTS bemærker i forhold til hensynet til sikkerhed for forrentning af leverandørernes investeringer, at en kontraktperiode på 5 år fremfor f.eks. 3 år vil kunne tiltrække nye leverandører og dermed evt. nye investeringer i flere og/eller større reserveforsyningsanlæg på Bornholm, hvilket også er nævnt i Energinets anmeldelse.

Sammenfattende vurdering af kriteriet markedsbaseret

FSTS finder herefter sammenfattende, at den anmeldte metode for det aktuelle udbud af reserveforsyning af el til Bornholm er i overensstemmelse med, at Energinet skal anvende markedsbaserede metoder til at anskaffe sig energi og andre ydelser, som det er fastsat i elforsyningslovens § 27 a, stk. 2, 1. pkt., og § 28, stk. 2, nr. 16.

GENNEMSIGTIG

FSTS finder, at det foreliggende materiale for det aktuelle udbud af reserveforsyning til Bornholm gør det klart for alle potentielle tilbudsgivere, hvilke konditioner af juridisk, økonomisk og teknisk karakter de enkelte tilbudsgivere vil skulle efterleve for at byde på at levere reserveforsyning til Bornholm.

FSTS har herved også lagt vægt på, at Energinet som led i tidsplanen for det aktuelle udbud af reserveforsyning til Bornholm vil give de potentielle tilbudsgivere lejlighed til at stille og få besvaret spørgsmål om udbudsmaterialet, og at de enkelte aktører, der får afgivet tilbud, vil få lejlighed til at præsentere deres respektive tilbud på individuelle møder med Energinet.

FSTS finder herefter sammenfattende, at den anmeldte metode for det aktuelle udbud af reserveforsyning til Bornholm er i overensstemmelse med, at Energinet skal anvende gennemsigtige metoder til at anskaffe sig energi, som det er fastsat i elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 16.

IKKE-DISKRIMINERENDE

FSTS bemærker, at den anmeldte metode for det aktuelle udbud af reserveforsyning til Bornholm er en metode, der fastlægger et sæt udbudsbetingelser mv., som vil være gældende for alle potentielle tilbudsgivere ved de pågældende udbud.

FSTS har vurderet, 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 reserveforsyning til Bornholm. FSTS finder herved at kunne lægge til grund, at de tekniske krav for udbuddet hver især og som helhed må anses for sagligt begrundet.

Principper for Energinets valg af bud

Det fremgår af udbudsbetingelserne i sammenhæng med den anmeldte metode, at Energinet gerne vil indgå et antal kontrakter med flere leverandører, der sikrer Energinets behov for reserveforsyning til Bornholm både bedst muligt og til den laveste pris. Tilbud, der ikke overholder de tekniske krav, vil ikke komme i betragtning ved udvælgelse af vindertilbuddet. Vinderen/vinderne af udbuddet bliver således det/de tilbud, der overholder de tekniske krav og har den/de laveste tilbudspris/tilbudspriser.

Dertil fremgår det af de tekniske betingelser for reserveforsyning til Bornholm, at der skal sikres N-1-sikkerhed i ø-drift. Dvs., der skal indkøbes en kombination af blokke, der sikrer, at den største enhed kan undværes i en ø-driftssituation, uden det medfører ufrivillig afkobling af forbrugere. Energinet vil udvælge den billigste kombination af tilbud, der tilsammen dækker behovet. Dette kan betyde, at Energinet vælger en kombination af blokke, der tilsammen giver rådighed over mere end 55 MW (behovet for Bornholm), så længe den samlede tilbudspris blot er den laveste mulige, der sikrer, at behovet dækkes.

FSTS finder herefter at kunne lægge til grund, at Energinets principper for valg af bud vil være følgende: De bud, der samlet set kan levere den billigste reserveforsyning til respektive Bornholm, vil blive udvalgt. Valget vil således ske ud fra de individuelle bud, men afgørende for Energinets valg af bud vil være Energinets driftsøkonomiske omkostninger til reserveforsyning til Bornholm.

FSTS bemærker, at ovenævnte principper for Energinets valg af bud indebærer, at Energinet vil få adgang til at udelukke de billigste bud målt i DKK pr. MW fra deltagelse, hvis Energinets med antagelse af disse billige bud også ville skulle vælge meget dyre bud.

Et sådant overspring af de isoleret set billigste bud beror på, at Energinets driftsøkonomiske omkostninger, og de heraf afledte samfundsøkonomiske omkostninger, vil blive højere, end en sammensætning af bud vil sikre uden de isoleret set billigste bud.

FSTS finder dertil, at indkøb af en på forhånd fastsat mængde ville gøre det vanskeligt for Energinet at foretage valg af bud med udgangspunkt i de isoleret set billigste bud. Et sådant kriterium ville gøre det vanskeligt at forudse, hvilken mængde Energinet ville skulle indkøbe, idet Energinet i så fald skulle foretage valg af bud på baggrund af de laveste priser, indtil den fastsatte mængde var blevet nået eller overskredet.

I forlængelse heraf finder FSTS også, at de omhandlede principper for Energinets valg af bud, herunder for overspring af bud, vil sikre, at Energinet ikke vil skulle betale mere end nødvendigt for reserveforsyningen af el til Bornholm.

De omhandlede principper for Energinets valg af bud, herunder for overspring af bud, finder herved støtte i formålsbestemmelserne i elforsyningslovens § 1, stk. 1, hvorefter elforsyningen skal tilrettelægges i overensstemmelse med hensynet til bl.a. samfundsøkonomi, ligesom loven skal sikre forbrugerne adgang til billig elektricitet⁶.

Sammenfattende vurdering af kriteriet ikke-diskriminerende

FSTS finder herefter sammenfattende, at den anmeldte metode for det aktuelle udbud af reserveforsyning til Bornholm er i overensstemmelse med, at Energinet skal anvende ikke-diskriminerende metoder til at anskaffe sig energi, som det er fastsat i elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 16.

VURDERING AF REGULERET PRIS OG COST PLUS I UDBUDSMATERIALET

Systemansvarsbekendtgørelsens § 24, stk. 1, fastsætter en række dokumenterede omkostninger mv., der skal indeholdes i en betaling efter cost plus, samt at der også skal indgå en rimelig forrentning. Cost plus-metoden efter bekendtgørelsens § 24 skal benyttes til fastsættelse af betalingen ved en reguleret pris, når der kun er én virksomhed, der

⁶ Se det daværende Energitilsyns afgørelse af 27. januar 2015 om Energinet.dk's anmeldelse af metode til indkøb af strategiske reserver i DK2 for perioderne 2016-18 og 2019-20, og hvor det daværende Energitilsyn godkendte samme principper for Energinets valg af bud, <https://forsyningstilsynet.dk/el/afgoerelser/energitilsynet-godkender-metode-til-indkoeb-af-strategiske-reserver-i-oestlige-danmark>

tilbyder ydelser til det fastsatte niveau for forsyningssikkerhed, jf. bekendtgørelsens § 22, stk. 2, nr. 3, jf. stk. 1.

Energinets anvendelse en reguleret pris efter cost plus-metoden vil alene være aktuel i den situation, hvor det kun vil være én virksomhed, der afgiver bud ved udbud af kontrakten for reserveforsyning af el til Bornholm.

Energinets indeværende kontrakter for reserveforsyning af el til Bornholm på privatretligt grundlag er hver især indgået med en lokalt baseret netvirksomhed. Det er således ikke usandsynligt, at det alene vil være én virksomhed, der kommer til at byde på at levere reserveforsyning af el til Bornholm. Uanset Energinets bestræbelser for at fremme markeder for flere bud på leverancerne af reserveforsyning.

Som udtryk for "rettidig omhu" er det herefter fastsat i udbudsbetingelserne i sammenhæng med den anmeldte metode, at hvis kun én virksomhed byder på at levere reserveforsyning til Bornholm, vil der skulle anvendes en reguleret pris efter cost plus-metoden ifølge systemansvarsbekendtgørelsens regler.

FSTS bemærker dog også, at det er forudsat i lovbemærkningerne til elforsyningslovens § 27 a, stk. 2, 2. pkt., og i systemansvarsbekendtgørelsens §§ 22 og 24, at Energinet alene skal have adgang til at anvende en reguleret pris efter cost plus-metoden under hensyn til generelle metoder, som FSTS forinden vil have godkendt, og ikke på baggrund af FSTS' godkendelser af Energinets enkeltstående metodeanmeldelser.

FSTS bemærker dertil, at rentesatsen på 3,65 pct., der indgår i det konkrete udbudsmateriale, svarer til netvirksomhedernes forrentning af fremadrettede investeringer for at afspejle netvirksomhedernes risikoprofil og mere specifikt for perioden 2018-2022.

FSTS finder herefter principielt, at den omhandlede rentesats ikke umiddelbart ville kunne anvendes ved en generel metode for reguleret pris efter cost plus-metoden. Fastsættelse af en rentesats vil i dette tilfælde forudsætte FSTS' mere omfattende vurdering af netvirksomhedernes risiko i forhold til risikoen hos en enkeltstående leverandør af reserveforsyning af el til Bornholm⁷.

Disse retlige og økonomiske rammer skal dog også ansues i det konkrete tidsperspektiv, at Energinet den 16. juni 2020 har anmeldt en generel metode for reguleret pris, og at Energinet i 2. halvår 2020 forventes at anmelde en generel metode for cost plus.

Anvendelse af en reguleret pris efter cost plus-metoden ifølge udbudsbetingelserne for reserveforsyning til Bornholm forventes således alene at være relevant for starten på den aktuelle udbudsproces, men ikke for indgåelse af kontrakt og for den indgåede kontrakts løbetid fra og med den 1. januar 2022 for reserveforsyningen af el til Bornholm.

⁷ FSTS har samme vurdering i afgørelse om systemfrekvensgenoprettelsesreserver i budområdet Øst-danmark (DK2). Udkast til denne afgørelse er i offentlig høring på FSTS' hjemmeside, se: (<https://forsyningstilsynet.dk/media/7700/udkast-afgoerelse-vedroerende-systemgenoprettelse-i-dk2.pdf>)

Eftersom FSTS i øvrigt vurderer, at Energinets adgang til at anvende en reguleret pris efter cost plus-metoden ifølge de aktuelle udbudsbetingelser for reserveforsyning af el til Bornholm er i overensstemmelse med systemansvarsbekendtgørelsens § 24, stk. 1, finder FSTS herefter, at en reguleret pris efter cost plus-metoden midlertidigt vil kunne indgå i udbudsbetingelserne for reserveforsyning for el til Bornholm, indtil Energinet har anmeldt, og FSTS har godkendt, de generelle metoder for reguleret pris og for cost plus.

Dette punkt i FSTS' aktuelle afgørelse vil ikke have konsekvenser eller præjudiciel virkning for FSTS' igangværende behandling af Energinets anmeldelse af metode for en reguleret pris og for FSTS' kommende behandling af Energinets forventede anmeldelse af cost plus-metoden efter systemansvarsbekendtgørelsens §§ 22 og 24.

KLAGEVEJLEDNING

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

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

Klagen indgives til:

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

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

Med venlig hilsen

Carsten Smidt
Direktør