



15. juni 2023

J.nr.: 22/01154-11
BELU

Afgørelse om ændring af Energinets metode for handel med lokal fleksibilitet

RESUMÉ

Forsyningstilsynet skal i denne sag vurdere, om tilsynet kan godkende Energinet Systemansvar A/S' anmeldelse af ændring til metoden for handel med lokal fleksibilitet til håndtering af lokale flaskehalse i transmissionsnettet.

Energinet anmeldte den 3. maj 2022 en ændring til metode for lokal fleksibilitet samt en yderligere tilføjelse af 31. januar 2023 til Forsyningstilsynet. Den anmeldte ændring vedrører krav om geografisk identificering af bud i mFRR og aFRR markederne, da Energinet har konstateret, at lokale flaskehalse potentielt vil blive forværret af budaktiveringer ved overgangen til de automatiske aktiveringsplatforme, medmindre Energinet har mulighed for at identificere budenes placering.

Ændringen til metoden er nødvendig i forbindelse med Danmarks indtræden på det fællesnordiske mFRR EAM (manual Frequency Restoration Reserve Energy Activation Market). Ændringen skal sikre, at der ikke automatisk aktiveres balanceringsenergi bag flaskehalse, således at nettetilstanden forværres.

Forsyningstilsynet skal træffe afgørelse efter elforsyningsloven, der bl.a. indebærer, at Energinet skal markedsføre anskaffelsen af energi og andre ydelser til at opretholde det fastsatte niveau af elforsynings sikkerhed. Forsyningstilsynet skal desuden vurdere, om de anmeldte ændringen opfylder elforsyningslovens krav om, at ændringen skal være gennemsigtige og ikke-diskriminerende.

Forsyningstilsynet vurderer, at metoden lever op til elforsyningslovens krav om, at Energinet skal markedsføre anskaffelsen af energi og andre ydelser til at opretholde det fastsatte niveau af elforsynings sikkerhed. Energinet vil således indkøbe de lokale fleksibilitetsydelser på det allerede etablerede marked.

Forsyningstilsynet vurderer endvidere, at metoden for lokal fleksibilitet lever op til elforsyningslovens krav om gennemsigtighed. Forsyningstilsynet lægger her vægt på, at ændringen er udviklet i dialog med markedsaktører m.v. i en åben proces. Metoden indskrives desuden i de kendte og eksisterende dokumenter, der danner rammerne for markedsaktørers deltagelse i levering af systemydelser. Energinets konkrete tilbageholdelse af bud vil også følges af en besked om den bagvedliggende årsag til den relevante

FORSYNINGSTILSYNET

Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Telefon 4171 5400

Digital Post til os:
Send via [virk.dk](#)
Send via [borger.dk](#)

aktør. Endelig vil ensretningen af bududvælgelsesprincipperne på tværs af energiaktiveringsmarkederne øge gennemsigtigheden via enkelheden.

Forsyningstilsynet vurderer endelig, at den anmeldte ændring til metoden for handel med lokal fleksibilitet lever op til kravet om ikke-diskrimination. Ændringen favoriserer eller diskriminerer således ikke mellem forskellige leverandører eller typer af anlæg mv., så længe disse er i stand til at opfylde de tekniske krav m.v., der kræves, for at kunne levere en lokal fleksibilitetsydelse. Forsyningstilsynet bemærker endvidere, at kravene er fastsat under hensyn til forsyningssikkerheden og er baseret på objektive tekniske krav, der er gældende for alle potentielle bydere. Kravene går ikke udover, hvad formålet tilsiger, idet de sikrer, at alle potentielle leverandører af lokal fleksibilitet kan levere den ønskede ydelse på en måde, der opfylder Energinets behov, uden at føre til en uhenigtsmæssig belastning af nettet.

AFGØRELSE

Forsyningstilsynet godkender Energinet Systemansvar A/S' (CVR nr. 39314959) anmeldelse af ændring af metoden for handel med lokal fleksibilitet den 3. maj 2022 med tilhørende ændring af 14. februar 2023. Afgørelsen er truffet i medfør af elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, jf. § 27 a, stk. 2, 1. pkt., og § 28, stk. 2, nr. 16.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

SAGSFREMSTILLING

Forsyningstilsynet skal i denne sag vurdere, om Forsyningstilsynet kan godkende Energinet Systemansvar A/S' (Energinet) anmeldelse af ændring af metoden for handel med lokal fleksibilitet (herefter "metodeændringen").

Formålet med metodeændringen er, ved indførelsen af kravet om geo-tag (geografisk information), at kunne identificere bud, der ved aktivering af balanceringsenergi, ville forværre lokale flaskehalse i transmissionsnettet. Såvel som aktivering af bud, der kan afhjælpe lokale flaskehalse i driftsøjeblikket. Dette muliggøres ved, at Energinet på baggrund af den geografiske information knyttet buddene, udtager bud.

SAGSFORLØB

Energinet har den 3. maj 2022 anmeldt en ændring af metoden for lokal fleksibilitet til håndtering af lokale flaskehalse i transmissionsnettet til godkendelse hos Forsyningstilsynet. Energinet anmeldte den 14. februar 2023 en yderligere ændring af metoden.

Energinet gennemførte i perioden 1. april - 2. maj 2022 en offentlig høring over udkast til anmeldelse af ændring af metode for lokal fleksibilitet. Energinet modtog ingen høringssvar.

Energinet har ligeledes haft den anmeldte yderligere ændring af 14. februar 2023 i offentlig høring i perioden 16. december 2022 – 16. januar 2023. Energinet modtog høringssvar fra Ørsted, Vestas Wind Systems, Green Power Denmark og Intelligent Energi.

Høringssvarene anerkender overordnet Energinets behov for at sikre nettets integritet. Høringssvarene udtrykker dog samtidig bekymring for, at ændringen vil diskriminere energileverandører med anlæg i svage netområder, der ofte består af vindenergi, og at dette sender et dårligt signal om den fremtidige rolle for vedvarende energi i systemet.

Energinet fremsendte den 31. januar 2023 et høringsnotat med kommentarer til de indkomne høringssvar. Energinet argumenterer i høringsnotatet for, at den foreslåede metode ikke er diskriminerende mod nogen specifik teknologi, og at den stadig gør det muligt at indsende portefølgebud, så påvirkningen på, hvordan man indsender bud, bliver mindst mulig.

BAGGRUND

Energinet har ansvaret for den danske elforsyningsikkerhed, hvormed forstås sandsynligheden for, at der er elektricitet til rådighed for forbrugerne, når den efterspørges. Energinet køber derfor systemydelse for at sikre sig adgang til de ressourcer, som er nødvendige for at sikre en stabil og sikker drift af elsystemet. Systemydelser er opdelt i reserver og systembærende egenskaber.

ENERGINETS INDKØB AF SYSTEMYDELSER

Reserver opdeles i reservekapacitet og reserveenergi. Reservekapacitet indkøbes for at give Energinet sikkerhed for, at de nødvendige ressourcer er til rådighed, når behovet opstår, så Energinet kan opretholde sikker drift af elsystemet. Reserveenergien angår selve aktiveringen af reserven.

Reserverne er – udover at medvirke til at håndtere løbende ubalancer – med til at sikre mod udfald af større enheder, såsom f.eks. større kraftværker. De hurtigste reserver er frekvenskontrolreserverne (Frequency Containment Reserves) (FCR), der aktiveres på under 30 sekunder. Deres formål er at stoppe et frekvensfald eller en stigning. Disse reserver er automatiske.

FCR-reserven afløses af andre automatiske reserver, de såkaldte frekvensgenoprettelsesreserver med automatisk aktivering (Automatic Frequency Restoration Reserve) (aFRR), som er lidt langsommere. Efter håndtering af større ubalancer skal de primære reserver nemlig hurtigt kunne afløses af andre reserver, så systemet igen kan være forberedt på eventuelle nye, større ubalancer. Endeligt aktiveres de manuelle reserver – frekvensgenoprettelsesreserver med manuel aktivering (Manual Frequency Restoration Reserve) (mFRR) – til at frigøre de automatiske reserver.

Den gældende metode for handel med lokal fleksibilitet til håndtering af lokale flaskehalse i transmissionsnettet Den anmeldte ændring vedrører Energinets metode for handel med lokal fleksibilitet til håndtering af lokale flaskehalse i transmissionsnettet, som Forsyningstilsynet godkendte den 30. juni 2021. Ved at tilføje en specifik geografisk placering til bud i regulerkraftmarkedet blev der mulighed for lokal op- og nedregulering. Metoden introducerede en markedsbaseret tilgang til afhjælpning af lokale flaskehalse i transmissionsnettet ved at anvende det eksisterende regulerkraftmarked. Før denne metode blev flaskehalsproblemer i transmissionsnettet løst med beordring af nedregulering af produktionen.

OVERGANG TIL NYT MARKED

Regulerkraftmarkedet udfases ultimo 2023 til fordel for et fællesnordisk marked, mFRR EAM (Manual Frequency Restoration Reserve Energy Activation Market), for herefter at overgå til det fælleseuropæiske marked MARI (Manually Activated Reserves Initiative). mFRR EAM indebærer, at Danmark og de øvrige nordiske lande kan tiltræde MARI.

I det nuværende marked opereres der med en fællesnordisk budliste, og bud er på time basis. Aktivering af mFRR buddene udføres manuelt. Det nye fællesnordiske marked, såvel som MARI, opererer med 15-minutters opløsning, hvilket bevirker, at mFRR nødvendigvis må aktiveres automatisk.

Det samme gør sig gældende for handel med aFRR, som også vil overgå til det fælles europæiske marked PICASSO (Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation).

Ved overgangen til det europæiske energiaktiveringsmarked for både aFRR og mFRR sænkes den minimale budstørrelse til 1 MW.

ANMELDELSENS INDHOLD

Energinets anmeldelse af metodeændringen bygger på den tidligere godkendte metode¹ for handel med lokal fleksibilitet til håndtering af lokale flaskehalse i transmissionsnettet. Energinet har fundet, at der ved overgangen til automatiske aktiveringsplatforme kan ske forværringer af lokale flaskehalse i transmissionsnettet, hvis ikke Energinet har mulighed for at identificere og udtage budene geografisk. Der tilføjes derfor et krav om, at alle mFRR og aFRR bud skal indeholde geo-tag. Indmeldelsen af bud fortsætter som hidtil, kun budaktiveringen ændres.

Den anmeldte metodeændring indfører derfor et krav om geo-tag tilknyttet til bud i mFRR såvel som aFRR markedet.

Metodeændringen fastlægger

- Krav om geo-tag på alle mFRR og aFRR bud.
- Mulighed for flere geo-tags per bud.
- Ved aktivering af balanceringsenergi til afhjælpning af lokale flaskehalse i transmissionsnettet tages kun bud, der udelukkende vil afhjælpe situationen, i betragtning.
- Ved tilbageholdelse af bud til balanceringsenergi, der vil forværre en lokal flaskehals i transmissionsnettet, tages alle bud, der helt eller delvist vil forværre situationen, i betragtning.

Metodeændringen fastlægger, at aktører, hvis bud afvises, informeres om den bagvedliggende årsag.

Metodeændringen fastlægger desuden, at Energinet, for hver MTU (market time unit) offentliggør, hvilke lokale områder, der har behov for lokal fleksibilitet til at afhjælpe flaskehalse i transmissionsnettet. Derved kan aktører tilpasse deres indmelding af puljede

¹ Forsyningstilsynet godkendte Energinets metode for handel med lokal fleksibilitet til håndtering af lokale flaskehalse i transmissionsnettet den 21. juni 2021

bud. Puljede bud er bud bestående af en række produktionsenheder, som en aktør kan have sammensat af forskellige årsager, eksempelvis for at opnå en bestemt kapacitet. Det er vigtigt for aktører med puljede bud at kunne tilpasse dem, da et enkelt delelement i budet vil kunne udelukke det fra aktivering. Muligheden for sådanne tilpasninger styrkes også af, at den minimale budstørrelse i energiaktiveringsmarkedet sænkes til 1 MW ved overgangen til mFRR EAM. Porteføljer vil herefter kunne opdeles i mindre porteføljer eller selvstændige bud.

Energinet søger desuden at ensrette bududvælgelsesprincipperne på tværs af energiaktiveringsmarkederne. Det betyder, at aktører nemmere vil kunne gennemskue, hvilke kriterier deres bud udvælges ud fra, på tværs af de forskellige markeder.

SAGENS PARTER

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

Forsyningstilsynet anser Energinet Systemansvar A/S (CVR nr. 39314959) som part i sagen i forvaltningsretlig forstand.

Forsyningstilsynet lægger herved vægt på, at Energinet Systemansvar A/S som sit forretningsområde bl.a. har systemansvaret for det indenlandske eltransmissionsnet, hvilket tillige er anvendelsesområdet for den aktuelle metode for lokal fleksibilitet.

Forsyningstilsynet lægger dertil vægt på, at en afgørelse om metoden for lokal fleksibilitet giver Energinet Systemansvar A/S ret og pligt til at anvende metoden i forhold til det indenlandske kollektive eltransmissionsnet.

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

HØRING

FORSYNINGSTILSYNETS OFFENTLIGE HØRING OVER ENERGINETS ANMELDELSE

Forsyningstilsynet har haft Energinets anmeldelse af 3. maj 2022 i offentlig høring i perioden 16. maj - 31. maj 2022, hvor Ørsted og Green Power Denmark afgav høringssvar. Begge høringssvar er positive over for Energinets metode. Der opfordres dog til at sikre transparens i brugen af geo-tags.

Forsyningstilsynet gennemførte desuden i perioden 13. marts - 28. marts 2023 en offentlig høring over Energinets anmeldelse af 3. maj 2022 med tilhørende ændring af 14. februar 2023. Forsyningstilsynet modtog ingen høringssvar.

PARTSHØRING OG OFFENTLIG HØRING AF UDKAST TIL AFGØRELSE

PARTSHØRING

Forsyningstilsynet har i perioden 30. maj – 14. juni gennemført en partshøring over udkast til Forsyningstilsynets afgørelse. Energinet havde ingen kommentarer.

OFFENTLIG HØRING

Forsyningstilsynet har i perioden 30. maj – 14. juni gennemført en offentlig høring over udkast til Forsyningstilsynets afgørelse. Forsyningstilsynet modtog ingen høringssvar.

RETSGRUNDLAG

LOV OM ELFORSYNING (LOVBEKENDTGØRELSE NR. 984 AF 12. MAJ 2021)

Efter elforsyningslovens §1, stk. 1, er formålet med loven at sikre forbrugerne adgang til billig elektricitet, og der skal sikres en effektiv anvendelse af de økonomiske ressourcer og skabes konkurrence på markederne for produktion og handel med elektricitet, jf. stk. 2.

Elforsyningslovens § 1 har følgende ordlyd:

§ 1. Lovens formål er at sikre, at landets elforsyning tilrettelægges og gennemføres i overensstemmelse med hensynet til elforsyningsikkerhed, 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.

Stk. 2. Loven skal i overensstemmelse med de i stk. 1 nævnte formål særligt fremme en bæredygtig energianvendelse, herunder ved energibesparelser og anvendelse af kraftvarme, vedvarende og miljøvenlige energikilder, samt sikre en effektiv anvendelse af økonomiske ressourcer og skabe konkurrence på markeder for produktion og handel med elektricitet samt på aggregering og energilagring.

Ifølge Elforsyningslovens § 27, stk. 1, har klima-, energi- og forsyningsministeren ansvaret for forsyningsikkerheden og fastsætter et niveau for dette. Energinet har herefter et ansvar for at opretholde det fastsatte niveau, jf. § 27 a, stk. 1. Energinet gør dette ved anvendelse af markedsbaserede metoder, jf. § 27 a, stk. 2. Energinet skal i den forbindelse anvende gennemsigtige, ikke-diskriminerende og markedsbaserede metoder, jf. § 28, stk. 2, nr. 16.

§ 27 og § 27a, stk. 2, har følgende ordlyd:

§ 27. Klima-, energi- og forsyningsministeren har det overordnede ansvar for elforsyningsikkerheden og fastsætter niveauet herfor.

§ 27 a. 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, jf. dog regler fastsat i medfør af § 27 d, stk. 1, 2. pkt. Er der kun én virksomhed, der tilbyder ydelser omfattet af 1. pkt., anvender Energinet regulerede priser til betaling for ydelser.

§ 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.

Ifølge § 76, stk.1, nr.1, skal Energinet anmelde til Forsyningstilsynet, de metoder der benyttes til at fastsætte betingelser og vilkår til Forsyningstilsynet. Forsyningstilsynet godkender disse metoder efter § 73 a, stk.1.

Det fremgår af bemærkningerne til § 73 a, stk. 1, (lovforslag L236 fremsat den 21. april 2004), at bestemmelsen også angår Energinets metoder til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for tilvejebringelse af balanceringsydelse.

§73 a, stk.1, har følgende ordlyd:

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

FORSYNINGSTILSYNETS BEGRUNDELSE FOR AFGØRELSEN

Forsyningstilsynet skal i denne sag vurdere, om Forsyningstilsynet kan godkende Energinets anmeldelse vedrørende ændring af metoden for lokal fleksibilitet, oprindeligt anmeldt den 3. maj 2022 og med efterfølgende justeringer af 14. februar 2023.

Forsyningstilsynet finder, at metodeændringen er omfattet af elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, idet metodeændringen er med til at fastlægge vilkår og betingelser for markedet for lokal fleksibilitet til håndtering af lokale flaskehalse i transmissionsnettet.

Forsyningstilsynet skal ved stillingtagen til en godkendelse af den anmeldte metodeændring, jf. elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, vurdere, om metodeændringen efterlever de lovpligtige og relevante kriterier for at være markedsbaseret efter elforsyningslovens § 27 a, stk. 2, 1. pkt., og § 28, stk. 2, nr. 16.

Forsyningstilsynet vil også vurdere, om den anmeldte metodeændring efterlever de lovpligtige og relevante kriterier om at være gennemsigtig og ikke-diskriminerende efter elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 16.

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

Forsyningstilsynet vil i det følgende vurdere, om metoden for handel med lokal fleksibilitet til håndtering af lokale flaskehalse i transmissionsnettet med den foreslåede ændring, opfylder kravet om at være markedsbaseret.

MARKEDSBASERET

Forsyningstilsynet bemærker, at ændringen i metoden for lokal fleksibilitet indebærer, at der kun vil ske tilbageholdelse af bud i de tilfælde, hvor budaktivering giver anledning til overbelastning, eller hvor buddene aktiveres lokalt for at afhjælpe lokale flaskehalse.

Forsyningstilsynet lægger vægt på, at kravet om geo-tag på alle mFRR og aFRR bud er en nødvendighed i forbindelse med overgangen til de automatiske aktiveringsplatforme,

for at kunne identificere og udtage bud, der ved deres aktivering ville forværre nettetilstanden.

Forsyningstilsynet bemærker endvidere, at kravene bliver indført umiddelbart før overgangen til mFRR EAM. Ved overgangen bliver den mindste budstørrelse sænket til 1 MW. Dette betyder, at metodeændringens indvirken på eksisterende porteføljebud, som er bud sammensat af flere producerende enheder, kan minimeres ved, at porteføljen opdeles. På den måde bevares en stor del af fleksibiliteten i energiaktiveringsmarkedet, samtidig med at mængden af bud, der kan afhjælpe lokale flaskehalse, øges.

Forsyningstilsynet vurderer på den baggrund, at metoden lever op til elforsyningslovens krav om, at Energinet skal anvende markedsbaserede metoder ved anskaffelsen af energi og andre ydelser til at opretholde det fastsatte niveau for elforsyningsikkerhed, jf. elforsyningslovens § 27 a, stk. 2, 1. pkt., og elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 16.

VURDERING AF METODEN EFTER ELFORSYNINGSLovens § 28, STK. 2, NR. 16

Forsyningstilsynet vil i det følgende vurdere, om ændringen til metoden for handel med lokal fleksibilitet til håndtering af lokale flaskehalse i transmissionsnettet er gennemsigtig og ikke-diskriminerende.

GENNEMSIGTIG

Energinet har på baggrund af behovet for metodeændringen inviteret til åbent møde (18. marts 2022) for leverandører af systemydelser, hvor Energinet har redegjort for hensynene bag behovet for ændringen af metoden og for modellen for krav om geo-tags. Metoden og modellen blev præsenteret og diskuteret med interessenterne.

Metoden vil, når den tages i brug, blive indskrevet i Energinets dokumenter for henholdsvis *Prækvalifikation af anlæg og aggregerede porteføljer til levering af systemydelser (til levering af systemydelser)* og *Udbudsbetingelser for systemydelser til levering i Danmark*. Disse dokumenter er tilgængelige på Energinets hjemmeside.

Hvis et bud tilbageholdes, vil den relevante aktør blive informeret om den bagvedliggende årsag. Energinet vil derudover offentliggøre, per market time unit (MTU) for energiaktiveringsmarkedet, hvilke lokale områder i form af geo-tags, hvis nogen, der har haft behov for lokal fleksibilitet til at afhjælpe en flaskehals i transmissionsnettet. Derved kan aktører tilpasse deres indmelding af puljede bud og bidrage til minimal påvirkning af portfolio-based-bidding.

Energinet harmoniserer endvidere bududvælgelsesprincipperne på tværs af energiaktiveringsmarkederne med deres forslag. Dette er med til at styrke gennemsigtheden via enkelhed.

Forsyningstilsynet vurderer, at metoden for lokal fleksibilitet lever op til elforsyningslovens krav om gennemsigtheden, jf. elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 16.

Forsyningstilsynet finder, at metoden er udviklet i en åben proces, hvor Energinet har været i åben dialog med interessenterne. Forsyningstilsynet lægger i den forbindelse vægt på, at metoden indskrives i de kendte og eksisterende dokumenter, der lægger

rammerne for markedsaktørers deltagelse i levering af systemydelser, og at der efter Energinets tilbageholdelse af bud fremsendes en besked til aktøren med den bagvedliggende årsag. Forsyningstilsynet vurderer, at de enkelte budgivere således vil kunne gennemskue baggrunden for Energinets tilbageholdelse af de enkelte bud.

IKKE-DISKRIMINERENDE

Forsyningstilsynet bemærker, at metoden for lokal fleksibilitet fastlægger rammerne for tilbageholdelse af bud. Den øvrige deltagelse i markedet er uændret. Kravet om geo-tag er baseret på objektive og velbegrundede tekniske krav af hensyn til forsyningssikkerheden, og kravene gælder for alle potentielle bydere ved det pågældende udbud. Kravene skal sikre, at en potentiel leverandør af balanceringsenergi er i stand til at levere den udbudte ydelse i henhold til Energinets behov.

Forsyningstilsynet vurderer på den baggrund, at betingelserne for at tilbageholde bud er ikke-diskriminerende, idet de ikke favoriserer eller diskriminerer mellem forskellige leverandører, så længe disse er i stand til at opfylde de tekniske krav m.v., der kræves, for at kunne levere en lokal fleksibilitetsydelse. Forsyningstilsynet lægger vægt på, at de tekniske krav alene tilsigter, at potentielle leverandører kan opfylde Energinets behov af hensyn til forsyningssikkerheden, og at kravene ikke går videre end formålet tilsiger. Metoden lever dermed op til kravet om ikke-diskrimination, jf. elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 16.

SAMMENFATTENDE VURDERING

Forsyningstilsynet vurderer sammenfattende, at metoden lever op til kravet om, at Energinet skal markedsgøre anskaffelsen af energi og andre ydelser til at opretholde det fastsatte niveau for elforsyningsikkerhed, jf. elforsyningslovens § 27 a, stk. 2, 1. pkt., og § 28, stk. 2, nr. 16, samt at metoden lever op til kravene om at være gennemsigtig og ikke-diskriminerende, jf. elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 16.

Forsyningstilsynet kan således godkende metoden.

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
Tlf.: 72 40 56 00
E-mail: 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 Energiklagenævnes hjemmeside www.ekn.dk.

Med venlig hilsen

Benjamin Arslanagic Lund
Fuldmægtig
tlf.: 29488104
belu@forsyningstilsynet.dk