



Afgørelse om ændringer til fælles afregningsregler for energiudveksling mellem asynkront forbundne TSO'er

7. marts 2024

J.nr.: 23/02415
bjde

Resumé

Forsyningstilsynet skal i denne sag vurdere, om tilsynet kan godkende forslag af 3. juli 2023 om ændring af fælles afregningsregler for henholdsvis utilsigtede og tilsigtede udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne transmissionssystemoperatører. Forslagene er indgivet af Energinet SOV, idet forslagene er udarbejdet i samarbejde med transmissionssystemoperatører fra andre EU- og EØS-lande.

Metodeændringerne indebærer mindre og ensartede ændringer af allerede godkendte metoder. El-transmissionsforbindelsen "Nordlink", som forbinder den tyske transmissionsoperatør TenneT DE og den norske transmissionsoperatør Statnett, tilføjes i metoderne. TSO'erne foreslår desuden tekstændringer til metoderne som følge af, at det nordiske synkronområde er overgået til én ubalancepris.

Energinet SOV foreslår denne ændring som led i selskabets arbejde med at sikre, at de fælles regler for afregning af henholdsvis utilsigtede og tilsigtede udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne transmissionssystemoperatører er tilstrækkeligt opdaterede i forhold til udviklingen på markedet for balancering af elektricitet.

Forsyningstilsynets afgørelse træffes med hjemmel i Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet. Forsyningstilsynets afgørelse er udarbejdet i samarbejde med nationale regulerende myndigheder fra andre EU- og EØS-lande.

Forsyningstilsynet vurderer, at metodeændringerne er i overensstemmelse med at fremme effektiv konkurrence, ikke-diskrimination og gennemsigtighed på balancemarkederne, at øge effektiviteten af balancering og af europæiske og nationale balancemarkeder samt at integrere balancemarkederne, fremme mulighederne for at udveksle balanceringstjenester og samtidig bidrage til driftssikkerheden. Det sker ved at sikre anvendelse af opdaterede fælles regler for afregning af henholdsvis utilsigtede og tilsigtede udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne transmissionssystemoperatører.

AFGØRELSE

Forsyningstilsynet godkender Energinet SOVs forslag af 3. juli 2023 om ændring af fælles afregningsregler for henholdsvis utilsigtede og tilsigtede udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne transmissionssystemoperatører.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

SAGSFREMSTILLING

Denne sag angår Energinet SOVs anmeldelse af ændringsforslag af 3. juli 2023 ("forslagene") til fælles afregningsregler for henholdsvis utilsigtede og tilsigtede udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne transmissionssystemoperatører ("metoderne").

Energinet SOV (selvstændig offentlig virksomhed) har anmeldt forslagene til en ændret metode, mens det er virksomhedens helejede datterselskab Energinet Systemansvar A/S, der anvender metoderne. Energinet SOV og Energinet Systemansvar A/S betegnes herefter samlet som "Energinet".

Forsyningstilsynet skal vurdere, om forslagene kan godkendes.

SAGENS FORLØB

Forsyningstilsynet godkendte ved afgørelse af 10. januar 2020 en metode for fælles regler for afregning af *utilsigtede* udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne transmissionssystemoperatører ("TSO'er"). Forsyningstilsynet har ved afgørelse af 27. maj 2020 ligeledes godkendt en metode for de fælles regler for afregning af *tilsigtede* udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne TSO'er.

Energinet anmeldte den 3. juli 2023 ændringsforslag til de fælles afregningsregler for henholdsvis utilsigtede og tilsigtede udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne TSO'er til Forsyningstilsynets godkendelse.

Forslagene af 3. juli 2023 var ved anmeldelsen vedlagt Energinets oversendelsesbrev vedrørende metodeændringerne. Foruden ændringsforslag til fælles afregningsregler for henholdsvis utilsigtede og tilsigtede udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne TSO'er, var oversendelsesbrevet vedlagt dels en revisionsrapport vedrørende udveksling af energi inden for det kontinentale synkronområde, og dels en revisionsrapport vedrørende udveksling af energi mellem asynkront forbundne TSO'er.

Energinet har ikke haft forslagene i offentlig høring, da der efter de relevante regler ikke er krav om, at et forslag til fælles regler for afregning af utilsigtede eller tilsigtede udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne TSO'er skal i offentlig høring.

Energinet har anmeldt forslagene i samarbejde med en række TSO'er fra EU- og EØS-lande. Anmeldelsen blev modtaget af den sidste nationale regulerende myndighed den 29. september 2023, hvorefter de nationale regulerende myndigheder har seks måneder til at vurdere forslagene i samarbejde og træffe deres nationale afgørelser.

FORSYNINGSTILSYNET

Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Telefon 4171 5400

Digital Post til os:
Send via virk.dk
Send via borger.dk

De nationale regulerende myndigheder godkendte den 23. januar 2024 et fælles position paper om forslagene til metodeændring. Et position paper gengiver resultatet af de nationale regulerende myndigheders samarbejde om godkendelse af metoderne og udgør hermed grundlaget for, at TSO'ernes metodeændring kan godkendes nationalt. De nationale regulerende myndigheder vil herefter senest den 29. marts 2024 træffe hver deres nationale afgørelse om godkendelse af metoderne.

FORMÅLET MED METODEÆNDRINGERNE

I el-systemet er der behov for konstant at opretholde balancen mellem produktion og forbrug af elektricitet. Energinet er, som TSO for det danske el-transmissionsnet, ansvarlig for, at der er balance mellem produktion og forbrug i det danske el-system døgnet rundt. Energinet har også ansvaret for den danske elforsyningsikkerhed, hvormed forstås, at der er elektricitet til rådighed for forbrugerne, når den efterspørges. Dette ansvar indebærer bl.a., at Energinet skal sørge for, at der ikke er overbelastning i transmissionsnettet.

Derudover har udvalgte aktører på elmarkedet status som balanceansvarlige. De balanceansvarlige aktører kan handle sig i balance på day-ahead markedet og intraday-markedet. Day-ahead markedet er en daglig auktion kl. 12.00 for det efterfølgende døgn, hvor der fastsættes en fælles pris for hvert budområde for hver time. El-leverandører og -producenter handler i day-ahead-markedet for at dække produktion og forbrug for det følgende døgn.

Intraday-markedet er et kontinuert marked, som åbner efter day-ahead markedet og i Danmark løber indtil én time før leveringstidspunktet. Hovedformålet med intraday-markedet er, at markedsaktører kan handle sig i balance, hvis der skulle komme ændringer i deres produktionsplan eller forbrugsplan efter day-ahead-handlen. F.eks. ved ændringer af vindprognoser eller nedbrud af et kraftværk.

En balanceansvarlig har forpligtet sig til at dække den ubalance, der opstår i driftsøjeblikket. Dette indebærer, at Energinet afregner den balanceansvarlige for ubalancen i de målepunkter, som den enkelte balanceansvarlige har ansvaret for.

Tilsvarende afregner Energinet indbyrdes med andre EU- og EØS-landes TSO'er, når det gælder ubalancer ved drift af el-transmissionsforbindelser, som Energinet og de pågældende TSO'er har helt eller delvist systemansvar for.

Afregning af ubalancer er baseret på udvekslinger af energi mellem parterne. Denne udveksling kan ske både som en tilsigtet og utilsigtet udveksling. Når der er tale om tilsigtede udvekslinger af energi, vil der alt andet lige foreligge et entydigt, klart og målbart grundlag for indbyrdes afregning mellem TSO'erne.

Utilsigtet udveksling af energi er omvendt ikke planlagt, og mængden af utilsigtede udvekslinger af energi via en el-transmissionsforbindelse kan normalt ikke måles systematisk med henblik på at fastsætte et grundlag for indbyrdes afregning mellem TSO'erne for den utilsigtede energiudveksling. Derfor defineres og afgrænses utilsigtede udvekslinger af energi som forskellen mellem de målbare udvekslinger af energi på bruttobasis

og summen af forskellige typer af regulerede og tilsigtede udvekslinger af energi ifølge enten EBGL eller særskilte aftaler mellem TSO'erne.

De gældende metoder fastsætter fælles regler for afregning af ubalancer gennem henholdsvis utilsigtede og tilsigtede udvekslinger af energi mellem TSO'er. Baggrunden for TSO'ernes forslag til metodeændring er, at de gældende metoder indeholder et krav om, at TSO'erne foretager en periodisk revision af metodernes indhold. TSO'erne har derfor udarbejdet en revisionsrapport af 24. maj 2023 om udveksling af energi mellem asynkront forbundne TSO'er. TSO'ernes revisionsrapport angiver bl.a., at der er behov for mindre og ensartede ændringer til metoderne for fælles afregningsregler for henholdsvis utilsigtede og tilsigtede udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne TSO'er.

Disse ændringer til de gældende metoder vedrører dels tilføjelsen af el-transmissionsforbindelsen "Nordlink" mellem den tyske transmissionsoperatør TenneT DE og den norske transmissionsoperatør Statnett, og dels tekstændringer som følge af, at det nordiske synkronområde er gået over til én ubalancepris. Disse ændringer sker i bilag til metoderne. Derudover foretages enkelte sproglige rettelser til teksten i metoderne.

Metodeændringerne vedrører alene asynkront forbundne TSO'er, som er de TSO'er, der har mindst én el-transmissionsforbindelse, som forbinder to forskellige synkronområder. Et synkronområde opretholder den samme frekvens for det givne område. Det fysiske el-system i Danmark består af to sammenkoblede synkronområder for henholdsvis Vestdanmark (DK1) og Østdanmark (DK2). DK1 er synkroniseret med Kontinentaleuropa og DK2 er synkroniseret med det nordiske område.

FORSLAGENES INDHOLD

Forslagene til metodeændringer af fælles afregningsregler gældende for både utilsigtede og tilsigtede udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne TSO'er er gengivet nedenfor.

FJERNELSE AF DEFINITION AF GRUNDLAG FOR UBALANCEPRIS I GÆLDENDE BILAG 6, 8 OG 9

I de godkendte metoders bilag 6 og 8 fjernes den sætning, der angiver, at der for det svenske budområde SE4 skal gælde, at ubalanceprisen skal svare til ubalanceprisen for elforbrug, indtil Sverige ændrer til én endelig position anvendt for ubalanceafregning.

I metoderne bilag 9 fjernes den sætning, der angiver, at der for Finland skal gælde, at ubalanceprisen skal svare til ubalanceprisen for elforbrug, indtil Finland ændrer til én endelig position anvendt for ubalanceafregning.

TILFØJELSE AF "NORDLINK" I NYT BILAG 10

I nyt bilag 10 til metoderne tilføjes, at udveksling af energi skal afregnes som gennemsnittet af den tyske ubalancepris og ubalanceprisen i det norske budområde NO2 for hver TSO-TSO afregningsperiode.

SAGENS PARTER

Forsyningstilsynet har vurderet, hvem der er parter i sagen.

Forsyningstilsynet anser Energinets Selvstændig Offentlig Virksomhed (SOV), CVR nr. 28980671, og Energinets helejede datterselskab, Energinet Systemansvar A/S, CVR-nr. 39314959, som parter i sagen i dansk forvaltningsretlig forstand.

Forsyningstilsynet korresponderer som led i tilsynets behandling af sagen med Energinet SOV, CVR-nr. 28980671, Myndighedsenheden, som partsrepræsentant for Energinet SOV og Energinet Systemansvar A/S.

HØRING

Forsyningstilsynet har ikke haft anmeldelsen i høring. Der er efter de relevante regler ikke et krav om, at et forslag til fælles regler for afregning af tilsigtede eller utilsigtede udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne TSO'er skal i offentlig høring.

Forsyningstilsynet har ikke gennemført en partshøring af sagens part over et udkast til tilsynets afgørelse, da tilsynet ikke har revideret vilkår og betingelser for anmeldelse af metoderne forud for tilsynets afgørelse. Afgørelsen indeholder i øvrigt ikke nye oplysninger af faktisk karakter, der er til ugunst for sagens part, og som sagens part ikke i forvejen er bekendt med.

RETSGRUNDLAG

KOMMISSIONENS FORORDNING (EU) NR. 2017/2195 AF 23. NOVEMBER 2017 OM FASTSÆTTELSE AF RETNINGSLINJER FOR BALANCERING AF ELEKTRICITET (EBGL), JF. SENESTE KONSOLIDEREDE VERSION AF 19. JUNI 2022

Forsyningstilsynet har kompetence til at godkende forslag til vilkår og betingelser for metoden for TSO-afregning af tilsigtede og utilsigtede udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne TSO'er efter EBGL artikel 50, stk. 4, og EBGL artikel 51, stk. 2 i medfør af EBGL artikel 5, stk. 3, litra k, og EBGL artikel 5, stk. 3, litra m.

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

3. Forslag til følgende vilkår og betingelser eller metoder samt ændringer godkendes af alle regulerende myndigheder i den berørte region:
 - k) reglerne for afregning mellem TSO'er med henblik på tilsigtet udveksling af energi, jf. artikel 50, stk. 4, i det geografiske område, som omfatter alle asynkront forbundne TSO'er, der tilsigtet udveksler energi

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

3. Forslag til følgende vilkår og betingelser eller metoder samt ændringer godkendes af alle regulerende myndigheder i den berørte region:
 - m) reglerne for afregning mellem TSO'er med henblik på utilsigtet udveksling af energi, jf. artikel 51, stk. 2, i det geografiske område, som omfatter alle asynkront forbundne TSO'er

Forsyningstilsynet skal ved sin godkendelse påse, at forslag til vilkår og betingelser er i overensstemmelse med formålet med EBGL og bidrager til markedsintegration, ikke-diskrimination, effektiv konkurrence og et velfungerende marked, jf. artikel 5, stk. 1.

EBGL artikel 5, stk. 1, har følgende ordlyd:

1. Hver enkelt regulerende myndighed eller agenturet, alt efter hvad der er relevant, godkender de vilkår og betingelser eller metoder, som TSO'erne har udarbejdet, i henhold til stk. 2, 3 og 4. Inden agenturet eller de relevante regulerende myndigheder godkender vilkår og betingelser eller metoder, reviderer de om nødvendigt forslagene efter høring af de respektive TSO'er for at sikre, at de er i overensstemmelse med formålet med denne forordning og bidrager til markedsintegration, ikke-diskrimination, effektiv konkurrence og et velfungerende marked.

Det følger af EBGL artikel 3, at EBGL bl.a. har til formål at øge effektiviteten af balancering og effektiviteten af europæiske og nationale balancemarkeder samt at integrere balancemarkederne og fremme mulighederne for at udveksle balancerings tjenester samt samtidig bidrage til driftssikkerhed.

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 elektricitetstransmissionssystemet og elektricitetssektoren i Unionen samt til, at day-ahead-, intraday- og balancemarkederne fungerer effektivt og konsekvent.

Det følger af artikel 6, stk. 3, at TSO'erne kan anmode om ændring af en gældende metode. Det fremgår ligeledes, at Forsyningstilsynet kan anmode om ændringsforslag til en TSO's forslag til metodeændring. EBGL artikel 6, stk. 3, har følgende ordlyd:

3. Agenturet eller de regulerende myndigheder kan, alt efter hvem der er ansvarlig for vedtagelsen af vilkår og betingelser eller metoder i henhold til artikel 5, stk. 2, 3, og 4, anmode om forslag til ændringer af disse vilkår og betingelser eller metoder og fastsætte en frist for fremlæggelse af forslagene. TSO'er, der er ansvarlige for at udarbejde et forslag til vilkår og betingelser eller metoder, kan fremlægge forslag om ændringer heraf for de regulerende myndigheder og agenturet. Forslagene om ændring af vilkår og betingelser eller metoder sendes i høring i overensstemmelse med proceduren i artikel 10 og godkendes i overensstemmelse med proceduren i nærværende artikel 4 og 5.

Det følger af artikel 50, stk. 4, at alle asynkront forbundne TSO'er skal udforme forslag til fælles regler for afregning, der finder anvendelse på alle tilsigtede udvekslinger af energi. EBGL artikel 50, stk. 4, har følgende ordlyd:

4. Senest 18 måneder efter denne forordnings ikrafttrædelse skal alle asynkront forbundne TSO'er, der tilsigtet udveksler energi mellem synkroner områder, udforme et forslag til fælles regler for afregning, der finder anvendelse på tilsigtede udvekslinger af energi som følge af enten et af eller begge nedenstående elementer:
 - a) frekvenskontrolprocessen for aktiv effekt for synkroner områder i henhold til artikel 172 og 173 i forordning (EU) 2017/1485
 - b) rampingbegrænsninger for aktiv effekt for synkroner områder i henhold til artikel 137 i forordning (EU) 2017/1485.

Det følger af artikel 51, stk. 2, at alle asynkront forbundne TSO'er skal udforme forslag til fælles regler for afregning, der finder anvendelse på alle utilsigtede udvekslinger af energi. EBGL artikel 51, stk. 2, har følgende ordlyd:

4. Senest 18 måneder efter denne forordnings ikrafttrædelse skal alle asynkront forbundne TSO'er udforme et forslag til fælles regler for afregning, der finder anvendelse på alle utilsigtede udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne TSO'er.

FORSYNINGSTILSYNETS BEGRUNDELSE FOR AFGØRELSEN

Forsyningstilsynet skal i denne sag vurdere, om tilsynet kan godkende Energinets forslag af 3. juli 2023 til ændring af fælles afregningsregler for henholdsvis utilsigtede og tilsigtede udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne TSO'er.

Forsyningstilsynet bemærker, at de anmeldte metodeændringer er omfattet af Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet (EBGL) jf. seneste konsoliderede version af 19. juni 2022.

Forsyningstilsynets afgørelse træffes med hjemmel i EBGL artikel 5, stk. 3, litra k og m, samt artikel 6, stk. 3, der indebærer, at Forsyningstilsynet har kompetence til at vurdere og træffe afgørelse om fælles regler for afregning af henholdsvis utilsigtede og tilsigtede udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne TSO'er. Forsyningstilsynet skal i sin afgørelse vurdere, om ændringerne lever op til kravene i EBGL artikel 50, stk. 4, og artikel 51, stk. 2, om at alle asynkront forbundne TSO'er har fastsat fælles regler for afregning af henholdsvis tilsigtede og utilsigtede udvekslinger af energi mellem synkroner områder.

Forsyningstilsynet skal som led i sin vurdering påse, at EBGL artikel 5, stk. 1, samt artikel 3 er opfyldt. Artikel 5, stk. 1, indebærer, at forslagens vilkår og betingelser er i overensstemmelse med formålet med EBGL. Artikel 3 indebærer, at forslaget bidrager til markedsintegration, ikke-diskrimination, effektiv konkurrence og et velfungerende marked.

Forsyningstilsynets godkendelse af en regional metode skal ske i samarbejde med de øvrige regulerende myndigheder i regionen, der i dette tilfælde er regulerende myndigheder fra visse EU- og EØS-lande.

De berørte TSO'er, herunder Energinet, har besluttet ikke at gennemføre en offentlig høring over forslaget. De berørte regulerende myndigheders position paper af 23. januar 2024 konstaterer, at høringsbestemmelserne i EBGL artikel 10 ikke indeholder krav om, at de berørte TSO'er skal gennemføre en offentlig høring af et forslag til fælles regler for afregning af tilsigtede eller utilsigtede udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne TSO'er efter EBGL artikel 50, stk. 4, og 51, stk. 2.

Forsyningstilsynet finder således, at det er i overensstemmelse med EBGL artikel 10, at der ikke er gennemført offentlig høring over metoderne,

Forsyningstilsynet vil nedenfor nærmere redegøre for sin vurdering af, om metodeændringerne opfylder kravene i EBGL.

VURDERING AF, OM METODEÆNDRINGERNE OPFYLDER EBGL'S KRAV

Det følger af EBGL artikel 50, stk. 4, at alle asynkront forbundne TSO'er skal fastsætte fælles regler for afregning af tilsigtede udvekslinger af energi mellem synkroner områder.

Det følger ligeledes af EBGL artikel 51, stk. 2, at alle asynkront forbundne TSO'er skal fastsætte fælles regler for afregning af utilsigtede udvekslinger af energi mellem synkroner områder.

Forsyningstilsynet bemærker, at ændringsforslagene til metodernes gældende bilag 6, 8 og 9 for fælles afregningsregler for både utilsigtede og tilsigtede udvekslinger af energi mellem synkroner områder indeholder specifikke og tydelige afregningsregler for de budområdeforbindelser eller el-transmissionsforbindelser, der forbinder de forskellige EU- og EØS-landes TSO'er asynkront.

I metodernes gældende bilag 6 og 8 fjernes en sætning for Sveriges vedkommende, der angiver, at der for det svenske budområde SE4 skal gælde, at ubalanceprisen skal svare til ubalanceprisen for elforbrug, indtil Sverige ændrer til én endelig position anvendt for ubalanceafregning. I bilag 9 fjernes ligeledes en sætning, der angiver, at der for Finland skal gælde, at ubalanceprisen skal svare til ubalanceprisen for elforbrug, indtil Finland ændrer til én endelig position anvendt for ubalanceafregning. Det sker som følge af, at det nordiske synkronområde er gået over til én ubalancepris.

I begge ændringsforslag tilføjes et nyt bilag 10 til metoderne, der angiver, at udveksling af energi skal afregnes som gennemsnittet af den tyske ubalancepris og ubalanceprisen i det norske budområde NO2 for hver TSO-TSO afregningsperiode. Det sker som følge af, at el-transmissionsforbindelsen "Nordlink" tilføjes til begge regelsæt.

Forsyningstilsynet vurderer på den baggrund, at ændringerne til bilagene afspejler de ændrede markedsvilkår for både utilsigtet og tilsigtet udveksling af energi mellem asynkront forbundne TSO'er.

Forsyningstilsynet vurderer endvidere, at metodeændringerne ikke har direkte betydning for Energinet Systemansvar A/S. Årsagen er, at metodeændringerne relaterer sig til Sverige og Finland, hvad angår reference til ubalanceprisen, samt Norge og Tyskland, hvad angår tilføjes af el-transmissionsforbindelsen "Nordlink".

VURDERING AF VILKÅR OG BETINGELSER I FORHOLD TIL EBGL'S FORMÅL

Det følger af EBGL artikel 5, stk. 1, at Forsyningstilsynet ved sin godkendelse skal påse, at forslag til vilkår og betingelser er i overensstemmelse med formålet med EBGL samt bidrager til markedsintegration, ikke-diskrimination, effektiv konkurrence og et velfungerende marked.

Forsyningstilsynet vurderer, at metodeændringerne er i overensstemmelse med EBGL's formål om at fremme effektiv konkurrence, ikke-diskrimination og gennemsigtighed på balancemarkederne, at øge effektiviteten af balancering og af europæiske og nationale balancemarkeder samt at integrere balancemarkederne, fremme mulighederne for at

udveksle balancerings tjenester og samtidig bidrage til driftssikkerheden. Forsyningstilsynet lægger herved vægt på, at anvendelse af opdaterede fælles regler for afregning af henholdsvis utilsigtede og tilsigtede udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne TSO'er understøtter de anførte formål med reguleringen.

Forsyningstilsynet finder dertil, at forslagene opfylder krav og principper ifølge EBGL, da der er tale om metodeændringer, der sikrer anvendelse af opdaterede fælles regler for afregning af henholdsvis utilsigtede og tilsigtede udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne TSO'er.

Forsyningstilsynet godkender på denne baggrund Energinets anmodning om ændring af fælles afregningsregler for henholdsvis utilsigtede og tilsigtede udvekslinger af energi mellem asynkront forbundne TSO'er.

OFFENTLIGGØRELSE AF AFGØRELSEN

Forsyningstilsynets afgørelse offentliggøres i Forsyningstilsynets Afgørelsesdatabase på Forsyningstilsynets hjemmeside, <https://afg.forsyningstilsynet.dk/>.

Offentliggørelsen sker på ulovbestemt grundlag.

Offentliggørelsen kan omfatte navnene på den eller de virksomheder, der er adressater for afgørelsen, når offentliggørelsen skønnes at være af almen interesse for offentligheden, medmindre dette vil medføre uforholdsmæssig stor skade for virksomhederne m.v.

Det er Forsyningstilsynets skøn, at offentliggørelsen af navnene på Energinet SOV og Energinet Systemansvar A/S vil være af almen interesse, og at offentliggørelsen af virksomhedernes navne ikke vil medføre uforholdsmæssig stor skade for virksomhederne.

KLAGEVEJLEDNING

Der er mulighed for at klage til Energiklagenævnet over Forsyningstilsynets afgørelse.

Klagen skal være indgivet skriftligt til Energiklagenævnet inden 4 uger efter, at Forsyningstilsynets afgørelse er meddelt.

Klagen kan indgives til Energiklagenævnet i Nævnenes Hus gennem klageportalen på kpo.naevneneshus.dk. Alternativt kan klagen indgives pr. e-mail til ekn@naevneneshus.dk eller pr. post til Energiklagenævnet, Nævnenes Hus, Toldboden 2, 8800 Viborg.

Yderligere vejledning om klage fremgår på Energiklagenævnets hjemmeside www.ekn.dk eller kontakt Energiklagenævnet på tlf.: 72 40 56 00.

Reglerne om klage fremgår af § 89 i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 1248 af 24. oktober 2023.

Med venlig hilsen

Bjørn Denninger
Specialkonsulent
Tlf +45 4171 5408
bjde@forsyningstilsynet.dk