

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 39 31 49 59

Dato:
14. oktober 2025

Forfatter:
AAV

Forsyningstilsynet

METODEANMELDELSE FOR INDKØB AF EFFEKT I FORBINDELSE MED REVISION AF ELTRANSMISSIONSNETTET

Energinet (SOV), herefter Energinet, anmelder hermed udbudsbetingelser med bilag (en metode) vedrørende Energinets indkøb af effekt i kortere perioder til opretholdelse af forsynings-sikkerheden i forbindelse med revision af eltransmissionsnettet.

Udbudsbetingelser, aftaleparadigme, stationsliste og tilbudsskema vedlægges som bilag til denne anmeldelse.

Metoden har været i høring i perioden 29. august 2025 til 3. oktober 2025. Energinets hørings-notat og modtagne høringssvar vedlægges som bilag.

Energinet indstiller metoden til godkendelse efter elforsyningslovens § 73 a, stk. 1.

Metoden er udarbejdet som led i Energinets ansvar for at sikre elforsyningsikkerheden i det danske elsystem, jf. elforsyningslovens § 27 a. Metoden er udarbejdet efter § 27 a, stk. 2, hvor-efter Energinet skal anvende markedsbaserede metoder ved anskaffelse af energi og andre ydelser til opretholdelsen af elforsyningsikkerheden.

Metoden opfylder elforsyningslovens krav, der fastslår, at Energinet skal anvende gennemsig-tige, ikke-diskriminerende og markedsbaserede metoder ved anskaffelse af den energi, Energi-net anvender til at udføre sit hverv, jf. elforsyningslovens § 28, stk. 1, nr. 15. Samtidig sikrer metoden, at Energinet bidrager til konkurrence på elmarkederne, jf. elforsyningslovens § 31, stk. 1.

Indhold

1. Baggrund og formål.....	2
2. Retsgrundlag	2
3. Vurdering.....	3
4. Høring.....	4
5. Ikrafttrædelse.....	4
6. Bilag.....	4

1. Baggrund og formål

Energinet foretager løbende revisioner af sit eltransmissionsnet. I forbindelse med sådanne revisioner kan der opstå situationer, hvor det ikke er muligt at transportere el fra et geografisk område til et andet. Det kan igen føre til at der mangler effekt i et geografisk område. For at sikre elforsynings sikkerheden i dette område, kan Energinet have behov for at kunne fremskaffe effekt fra anlæg placeret inden for området. I dag kan Energinet alene gøre dette ved beordringer/afhjælpende tiltag. Energinet ønsker dog at have mulighed for at foretage markedsbaseret indkøb af effekten ved udbud, da dette potentielt vil kunne skabe konkurrence og dermed reducere omkostningerne. Et udbud afviklet i god tid vil desuden give flere anlæg i det pågældende område mulighed for at deltage end ved beordringer/afhjælpende tiltag, hvor beslutning om beordring/afhjælpende tiltag skal tages under et ikke ubetydeligt tidspres, hvilket fordrer enkle håndtag hos Energinets kontrolcenter. Samtidig vil et udbud stille anlægsejerne bedre, da Energinet ved et udbud tidligt kan orientere anlægsejerne om behovet for effekt og resultatet af udbuddet. Ved beordringer/afhjælpende tiltag kan Energinet derimod først orientere anlægsejere langt tættere på driftstidspunktet.

2. Retsgrundlag

I henhold til elforsyningslovens § 27, stk. 1, har Klima-, energi-, forsyningsministeren det overordnede ansvar for elforsynings sikkerheden og ministeren fastsætter niveauet herfor.

Det følger af elforsyningslovens § 27 a, stk. 1, at Energinet har ansvaret for at opretholde det fastsatte niveau for elforsynings sikkerhed og for at overvåge udviklingen heraf.

Formålet med bestemmelsen er at præcisere, at ansvaret for det fastsatte niveau for elforsynings sikkerhed og for at overvåge udviklingen heraf påhviler Energinet som systemansvarlig virksomhed.

Energinet har således ansvaret for at sikre elforsynings sikkerheden i det danske elsystem, jf. elforsyningslovens § 27 a. Dette sker efter Klima-, Energi- og Forsyningsministerens bemyndigelse og under ministerens tilsyn, jf. hertil elforsyningslovens § 51.

Efter elforsyningslovens § 27 a, stk. 2, skal Energinet anvende ”markedsbaserede metoder” ved

anskaffelse af energi og andre ydelser til at opretholde det fastsatte niveau for elforsyningsikkerhed. Hvis der kun er én virksomhed, der tilbyder disse ydelser, skal Energinet anvende regulerede priser til betaling for ydelserne. Energinets forpligtelse til i videst muligt omfang at anvende markedsbaserede metoder ved indkøb af energi og andre ydelser skal ses i sammenhæng med elforsyningslovens § 28, stk. 1, nr. 15, der pålægger Energinet at anvende gennemsigtige, ikke-diskriminerende, markedsbaserede metoder ved anskaffelse af den energi, der er nødvendig for udførelsen af Energinets hverv. Endelig stiller elforsyningslovens § 31, stk. 1, krav om, at Energinet skal bidrage til at sikre konkurrence på elmarkederne.

Elforsyningslovens § 73 a vedrører Forsyningstilsynets godkendelse af Energinets metoder for fastsættelse af priser og betingelser for at anvende transmissionsnettet.

Det følger af elforsyningslovens § 76, at Energinet skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for adgang til transmissions- og distributionsnettet, herunder tariffer, jf. § 73 a.

3. Vurdering

Energinet indstiller metoden til godkendelse efter elforsyningslovens § 73 a, stk. 1.

Energinet bemærker, at metoden alene vil blive anvendt i kortere, definerede perioder ad gangen, da effekten, der indkøbes, vil skulle afhjælpe effektmangel som følge af revision af transmissionsnettet. Ved revision af f.eks. 4-8 ugers varighed vil Energinet anvende metoden til at gennemføre et enkelt udbud, mens der ved længerevarende revisioner vil blive tale om en opdeling af revisionsperioden i flere udbud. Energinet vil efter aftale med leverandøren kunne forlænge aftalen med op til en uge, hvilket kan være nødvendigt i tilfælde af f.eks. vejrlig, forsinkelser med levering af komponenter.

Metoden er udarbejdet som led i Energinets ansvar for at sikre elforsyningsikkerheden i det danske elsystem, jf. elforsyningslovens § 27 a. Metoden er udarbejdet efter § 27 a, stk. 2, hvor efter Energinet skal anvende markedsbaserede metoder ved anskaffelse af energi og andre ydelser til opretholdelsen af elforsyningsikkerheden.

Den anmeldte metode bidrager til at sikre den danske elforsyningsikkerhed og er samtidig markedsbaseret.

Det følger af elforsyningslovens § 28, stk. 1, nr. 15, at Energinet skal anvende gennemsigtige, ikke-diskriminerende og markedsbaserede metoder ved anskaffelse af den energi, Energinet anvender til at udføre sit hverv.

Markedsbaseret

Den anmeldte metode for indkøb af effekt vil være markedsbaseret, da den vedrører Energinets offentlige udbud af effekt og dermed giver alle relevante aktører lige mulighed for at afgive bud.

Ikke-diskrimination

Den anmeldte metode for indkøb af effekt fastlægger en metode, der er gældende for alle potentielle bydere ved det pågældende udbud og både produktion og (reduktion af) forbrug kan deltage. Metoden er dermed ikke-diskriminerende, idet udbudsbetingelserne ikke favoriserer

eller diskriminerer mellem forskellige leverandører, så længe disse er i stand til at opfylde de tekniske krav m.v., der stilles.

Gennemsigtighed

Energinet har haft den anmeldte metode i offentlig høring. Derudover beskriver metoden gennemsigtigt de krav der stilles til potentielle bydere. Endelig vil det enkelte udbud tilpasset den konkrete behovssituation blive offentliggjort på Energinets hjemmeside, hvor eventuelle rettel-
sesblade også vil blive offentliggjort.

Metoden bidrager til konkurrence på elmarkederne

Det følger af elforsyningslovens § 31, stk. 1, at Energinet skal bidrage til at sikre konkurrence på elmarkederne. Den anmeldte metode er med til at sikre konkurrence på elmarkederne, idet metoden konkurrenceudsætter elproduktion/reduktion af elforbrug som alternativ til beordring/afhjælpende tiltag.

4. Høring

Metoden har været i høring i perioden 29. august 2025 til 3. oktober 2025. Energinets høringsnotat og modtagne høringsvar vedlægges som bilag.

5. Ikrafttrædelse

Metoden træder i kraft, når Forsyningstilsynet har godkendt denne.

Markedet vil blive orienteret om dato for ikrafttrædelse, så snart der er klarhed over den præcise ikrafttrædelsesdato.

6. Bilag

1. Udbudsbetingelser
2. Aftaleparadigme
3. Stationsliste
4. Tilbudsskema
5. Energinets høringsnotat
6. Høringsvar