

Tillæg til metodeanmeldelse for pilotprojekt for fremskaffelse af fleksibilitet

Indledning

Dette tillæg supplerer den oprindelige metodeanmeldelse fremsendt d. 10.07.2025, og har til formål at uddybe forhold, som Forsyningstilsynet har efterspurgt nærmere redegørelse for at metoden opfylder kravene i Netvirksomhedsbekendtgørelsen (BEK nr 1468 af 01/12/2025), §§ 37-38. Det drejer sig om følgende punkter:

1. §38 stk. 1 litra 2: Anvendelse af udbud med forhandling, da det kræver prækvalifikation.
Forsyningstilsynet er bekymrede for om det kan føre til en form for arbitrær udvælgelse af hvem der må byde, hvis der er flere der ønsker at blive prækvalificerede og som alle overholder de opstillede krav.
2. § 38 stk. 1 litra 3: Sikrer evaluering af bud og tildeling af kontrakt, at det er det billigste bud der lever op til kravene der vinder?
3. § 38 stk. 1 litra 1: Er kendskab til pilotprojektet for potentielle leverandører udbredt så det kan anses for ikke diskriminerende?
4. §38 stk. 1 litra 2: Er metoden teknologineutral?
5. Hvorfor der er krav om kendskab til de eksisterende elmarkeder?

Tillægget skal gøre det muligt at foretage endelig vurdering af, om den anmeldte metode for pilotprojektet opfylder kravene i Netvirksomhedsbekendtgørelsens kapitel 11.

Ændring af udbudsprocessen – pkt. 1 ovenfor

På baggrund af dialog med Forsyningstilsynet, har TREFOR El-net valgt at ændre udbudsprocessen til en tilbudsproces. Dette skyldes, at vi først havde overvejet at foretage et EU-udbud med forhandling, med dertilhørende lovpligtig prækvalifikation, da dette skønnes at være nødvendigt, såfremt vi på et senere tidspunkt vil gå videre med en standardiseret metodeanmeldelse for netselskabernes fremskaffelse af fleksibilitet. I dette pilotprojekt

vælger vi i stedet at gennemføre en tilbudsproces, da den økonomiske ramme ikke vil overstige grænseværdien for pålagt EU-udbud. Dette vurderes at have flere fordele, da vi ikke skal foretage selektion i forbindelse med en prækvalifikation, men i stedet inviterer alle ind, der ønsker at afgive et bud. TREFOR El-net kan efterfølgende vælge at gå i forhandling med de bydende, og vil i så fald forhandle med alle bydere. TREFOR El-net ser dette som en mulighed for yderligere læring på området, ved at kunne lade alle bydere blive hørt.

Således skal følgende dokument læses som en tilretning af den oprindeligt fremsendte metodeanmeldelse, hvor den tidligere beskrevet udbudsproces overgår til en tilbudsproces med mulighed for forhandling.

For at sikre at alle potentielle leverandører er lige stillet i forhold til kendskab til vores ønske om at modtage tilbud, vil vi i forbindelse med forespørgsel om tilbud, offentliggøre dette inkl. materialet for projektet på vores hjemmeside. Herudover vil vi informerer (med link til hjemmesiden) på TREFOR's LinkedIn profil, udsende pressemeddelelse og vi vil forsøge igen af få informationen ud via Green Power Denmark og Intelligent Energis nyhedsbreve.

Usikkerheden omkring hvorvidt prækvalifikation i forbindelse med udbud med forhandling, lever op til Netvirksomhedsbekendtgørelsens krav i §§ 37-38, er noteret som et læringspunkt. Såfremt man går videre med denne type indkøb af fleksibilitet, vil det skulle undersøges nærmere hvad der skal til for at det vil kunne anvendes.

Justering af hvad der bydes på og præcisering af tildelingsprincippet – pkt. 2 ovenfor
Da TREFOR El-net ikke har en aktuel kapacitetsudfordring på nogen 60/10 kV-stationer, er pilotprojektet udformet som et funktionsudbud baseret på en fiktivt fastsat kapacitetsgrænse. Formålet er at skabe et kontrolleret og sikkert testmiljø, hvor vi kan afprøve fleksibilitet uden at påvirke kunderne og uden risiko for netanlæg. Den fiktive grænse sættes lavere end den reelle fysiske kapacitet på stationen, og leverandøren skal herefter sikre, at transformeren ikke belastes ud over denne grænse.

På baggrund af den afholdte markedsdialog, har vi ændret lidt i den case Leverandørerne skal give tilbud på. I stedet for en fiktiv profil alle skulle byde på, vil vi i stedet:

1. TREFOR El-net efterspørger en afgrænset energimængde (Eksempelvis 10 MWh).

2. Potentielle leverandører der ønsker at afgive bud, informerer TREFOR El-net om hvilken 60/10 kV station i TREFOR El-nets forsyningsområde de ønsker at byde på
3. TREFOR El-net fremsender en profil for den pågældende station, samt den grænse der skal overholdes. Grænsen lægges så den udbudte energimængde rammes indenfor $\pm 10\%$
4. Potentielle leverandøren udarbejder og indsender bud til TREFOR El-net
5. Evt. forhandling med alle der har budt
6. Ny budrunde hvis der har været afholdt forhandlinger
7. Tildeling af kontrakt
 - a. Laveste samlede pris der overholder de stillede krav, vil blive tildelt kontrakt (se beskrivelse nedenfor)

Årsagen til denne justering er, at forskellige fleksible kunder ikke nødvendigvis er fleksible i de samme timer. Endvidere er belastningsprofilerne på forskellige 60/10 kV stationer forskellige afhængig af den type forbrug, der er tilsluttet under stationen. Ved at arbejde med separate profiler for de ønskede 60/10 kV stationer, forventes potentielle leverandører at kunne give et mere retvisende bud, da de opnår større sikkerhed for den leverance, de byder på. Dette er i overensstemmelse med ønskerne fra markedsdialogmødet.

Da TREFOR El-net ikke udpeger stationen på forhånd, skal leverandøren selv vælge den station, hvor vedkommende har adgang til egnede aktiver, ressourcer eller kundeporteføljer, som gør det muligt at levere fleksibilitet omkostningseffektivt. TREFOR El-net vil være behjælpelig med at verificere hvilken 60/10 kV station de ønskede kunder forsynes fra.

På denne måde sikres, at alle bydere vurderes på lige vilkår, samtidig med at leverandørerne frit kan vælge det område, hvor deres aktiv eller aktivportefølje giver størst teknisk og økonomisk mening.

Når en byder har udvalgt en station, udarbejder TREFOR El-net en profil for den pågældende station. Profilen beskriver et forventet reguleringsbehov i form af en case, som angiver det forventede flow baseret på historisk forbrug under stationen samt TREFOR El-nets fremskrivninger. Tilbudsgiver skal herefter prissætte leverancen på baggrund af denne profil.

Der er således tale om prissætning pr MWh, hvilket muliggør en fuldt gennemsigtig og sammenlignelig vurdering af tilbuddene.

At der ikke skal bydes på en bestemt station i pilotprojektet, har også den fordel, at vi i forbindelse med evalueringen har mulighed for at vurdere det samlede potentiale på markedet og ikke kun potentialet på én enkelt station.

Evaluering af bud

Da pilotprojektet omfatter både modningsperiode, testfase og efterfølgende evaluering, skal tilbudsgiver afgive to prispositioner, som begge indgår i den samlede vurdering:

A) Pris for modningsperioden og den afsluttende evaluering

Modning omfatter etablering af dataudveksling, systemudvikling, og klargøring.

Evaluering omfatter dataleverancer, analyseinput, nøgletal og dokumentation af læringspunkter.

B) Pris for online-testperioden (driftsperioden)

Driftsperioden udgør selve leverancen, hvor leverandøren skal sikre, at stationen holdes under den fastsatte grænse.

Denne pris beregnes i forbindelse med tilbudsevalueringen som

$(\text{den efterspurgte energimængde}) \times (\text{leverandørens pris pr. MWh})$

Denne prisstruktur er unik for pilotprojektet og afspejler, at pilotprojektet har til formål at skabe læring, dokumentation og grundlag for fremtidige standardiserede metoder. I et fremtidigt standardiseret marked for fleksibilitet som alternativ til netudbygning, forventes prissætningen at være mindre kompleks, idet kun den reelle driftsleverance (onlineperioden) vil være relevant.

Ved at udbyde fleksibilitet som en funktionsydelse og med en fastsat mængde (MWh), kan TREFOR El-net foretage en gennemsigtig og markedsbaseret udvælgelse af laveste pris (A+B), som lever op til de stillede krav, samtidig med at fleksibilitet testes på en station valgt af leverandøren, under sikre tekniske rammer og uden driftsmæssig risiko.

Dvs. den leverandør med den samlede laveste pris A+B, vil blive valgt.

Eksempel (de anvendte tal er tilfældigt valgt og afspejler ikke en forventning om hverken mængder eller priser):

Pkt.	Beskrivelse	Byder X	Byder Z
0	TREFOR El-nets efterspurgte energimængde	10 MWh	10 MWh
1	Energimængde under den ønskede station	10,9 MWh	9,5 MWh
2	Budt pris "A Pris for modningsperioden og den afsluttende evaluering"	100.000 DKK	85.000 DKK
3	Budt pris B " Pris for online-testperioden (driftsperioden)"	60.000 DKK	65.000 DKK
4	Pris B omregnet til kr/MWh (3/1)	5.556 DKK/MWh	6.842 DKK/MWh
5	Pris B til brug for evaluering (0×4)	55.556 DKK	68.421 DKK
6	Samlet pris til evaluering (2+5)	155.556 DKK	153.421 DKK

I ovenstående eksempel vil kontrakten blive tildelt Byder Z.

Markedsdialog – pkt. 3 ovenfor

Dialogen med potentielle leverandører begyndte parallelt med Forsyningstilsynets behandling af metodeansøgningen.

D. 16. september 2025 blev der afholdt en markedsdialog, hvor der var til fri tilmelding for interesserede. Markedsdialogen blev præsenteret på Green Power Denmark og Energinets temadag for fleksibilitet d. 20. april 2025, og er derudover markedsført bredt i nyhedsbreve og på LinkedIn af TREFOR selv, samt Green Power Denmark og Intelligent Energi.

Input fra dette møde har givet anledning til en justering af tilgangen til, hvad der skal bydes på under hensyntagen til ligebehandling, se beskrivelse ovenfor.

TREFOR El-net har ikke selv foretaget udvælgelse af deltagere, eller direkte kontaktet eller opfordret aktører til deltagelse. Det er, og har været, potentielle bydere eller andre interesserede, der selv har henvendt sig ved interesse.

Der har været mulighed for de deltagende efterfølgende at dele tanker og inputs med os uden direkte deltagelse af konkurrenter. Der er ingen der har benyttet sig af dette.

Neutralitet – pkt. 4

Den midlertidige og begrænsede metode er udformet, så alle kvalificerede markedsaktører, har fri og lige adgang til at deltage og afgive tilbud. Dette sikres ved at det er aktøren der vælger hvilken 60/10 kV station der skal indgå i pilotprojektet, så det kan baseres på de porteføljer potentielle leverandører råder over.

Der foretages ingen afgrænsninger i forhold til aktørtype, teknologi eller bagvedliggende forretningsmodel. Metoden er teknologineutral, og der stilles ikke krav om bestemte teknologier eller fleksibilitetsressourcer. Leverandøren kan frit anvende alle relevante ressourcer der kan bruges til at regulere forbruget under en given 60/10 station. Kunder tilsluttet med begrænset netadgang anses ikke som "relevant ressource".

TREFOR El-net har ingen rolle i udvælgelsen af de bagvedliggende ressourcer, der skal levere fleksibiliteten, og anvender alene funktionskrav, der er ens for alle bydere. Det er leverandørens ansvar selv at have, eller at sammensætte, den portefølje der skal sikre leverancen af fleksibilitet.

Krav til kompetencer og kendskab til øvrige markeder - pkt. 5 ovenfor

Der stilles krav om, at leverandøren har kompetencerne inden for balancehåndtering og handel i Energinets markeder¹. Dette skyldes, at TREFOR El-net hverken kan eller vil påtage

¹ Leverandøren vil skulle kunne:

- Prognosticere forbrug, produktion og ubalance under en flaskehals
- Aktivere forbrug og/eller produktion under en flaskehals
- Fastsatte baseline til brug for afregning
- Afregning

sig ansvar for overholdelse af disse markedsregler på tværs af system- og balancemarkeder. Dette er en af grundtankerne bag denne form for fleksibilitet – at dem der i forvejen har kompetencerne skal bringe dem i spil, frem for at vi som netselskab skal opbygge disse.

For at sikre, at pilotprojektet ikke medfører utilsigtede regelbrud på øvrige markeder, og at leverandøren i øvrigt agerer i overensstemmelse med gældende markeder, skal byderne redegøre for deres erfaring og kompetencer på relevante markeder.

Kravet er ikke et udtryk for at bestemte aktører skal udelukkes, men anses alene som værende en nødvendig sikkerhed for, at der ikke opstår markeds-mæssige eller driftsmæssige udfordringer på grund af pilotprojektet.