

Ærø og Sønderborg Kommuner
Att. Bjørn Holmgaard
Statene 2
5970 Ærøskøbing

post@aeroekommune.dk

Kontor/afdeling
SIDHO/FOR

Dato
08-11-2021

J nr. 2021-13537

swpo/jbu/nssh

Afgørelse om afslag på tildeling af en regulatorisk testzone

Energistyrelsen har den 16. januar 2021 modtaget Ærø og Sønderborg kommuners ansøgning om tildeling af en regulatorisk testzone til projekt "Ærø-Sønderborg testzone".

Energistyrelsen kan tildele en regulatorisk testzone til projekter, hvor der kan identificeres én eller flere konkrete regulatoriske barrierer inden for klima-, energi- og forsyningslovgivningen, som står i vejen for at realisere projektet under virkelige forhold.

Afgørelse

Energistyrelsen meddeler hermed afslag på Ærø og Sønderborg kommuners ansøgning om tildeling af en regulatorisk testzone til projekt "Ærø-Sønderborg testzone".

Afslaget sker på baggrund af oplysninger uddybet nedenfor.

Sagsfremstilling

Ærø og Sønderborg kommuners ansøgning beskriver, at projektet sigter på at fremme fleksibelt elektricitetsforbrug ved at skabe incitament til investeringer i fleksibel forbrugsteknologi (FFT) gennem udviklingen af en lokal auktion for såkaldt "overskuds"-el¹ solgt til fast pris på langtidskontrakter kombineret med nye modeller for tarifiering, herunder en lokal tarif.

Ærø og Sønderborg kommuner henviser i ansøgningen til, at projektets gennemførelse under virkelige forhold vil kunne udfordres af følgende regulatoriske barrierer:

"1) Reglerne for forsyningsvirksomhed. Hvile-i sig-selv-princippet, der virker som en administrativ barriere i forhold til bl.a. lokale supermarkeder, der ønsker at bidrage til den grønne omstilling med ledig kompressor kapacitet.

2) Regler for tariffer for regionale og nationale distributører. Primært ved at de ændres over tid og dermed øger risikoen ved tunge langsigtede energiinvesteringer i fleksibel forbrugsteknologi (FFT). Løsningen er at definere en lokal tarif over den tekniske levetid for FFT-investeringer, og herved sidestille dem med investering i f.eks. havvind.

¹ I Ærø og Sønderborg kommuners ansøgning beskrives "overskuds-el" som "fluktuerende VE-produktion [, der i dag] eksporteres billigt uden afgifter eller tariffer."

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

Niels Bohrs Vej 8
6700 Esbjerg

T: +45 3392 6700
E: ens@ens.dk

www.ens.dk



3) Manglende incitament via differentierede tariffer til forskydning af elforbrug hen over dagen og året forhindrer udviklingen af metoder og procedurer for håndtering af fluktuerende el-produktion.

4) Forbuddet imod, at de regionale distributionsselskaber etablerer decentrale batteriløsninger hindrer markedet i at finde de optimale FFT-løsninger på et område, hvor der, på grund af de regionale distributionsselskabers monopolstilling på distribution og dermed på defineringen, af hvor der "mangler" energilagring, aldrig vil udvikles et privat marked.

5) Endeligt ønsker Testzonen, at elektriciteten handlet over den lokale energibørs bliver fritaget for den regulatoriske risiko for nye energifgifter. Dette ved, at der indgås en bilateral aftale om, at købere af energi på den lokale energiauktion bliver holdt skadesløse i tilfælde af nye energifgifter tilsvarende aftalen om saltudvinding ved Mariager fra 1963 og Nordsøaftalen fra 2003."

Efter Energistyrelsen har modtaget ansøgningen, er projektet blevet yderligere belyst gennem en række møder mellem ansøgerne og Energistyrelsen, herunder med deltagelse fra Energinet.

Kriterie for tildeling af en regulatorisk testzone

I Energistyrelsens rammer for tildeling af en regulatorisk testzone indgår en række vejledende kriterier, herunder at der skal kunne identificeres en eller flere konkrete regulatoriske barrierer inden for klima-, energi- og forsyningslovgivningen, som står i vejen for at realisere projektet.²

Vurdering

Indledningsvis skal det bemærkes, at kompetencen til udformning af metoderne for opgørelse af tariffer og spørgsmål vedrørende afgifter ikke er tillagt Klima-, Energi- og Forsyningsministeren. Energistyrelsen har således ikke mulighed for at tage stilling til projektets eventuelle barrierer, der vedrører disse emner.

På baggrund af den samlede afklaring af projektet er det Energistyrelsens vurdering, at projektets ønske om at optimere lokalt fleksibelt forbrug af lokalt produceret "overskuds-el" og koble det med en tarifmodel vil kunne rummes inden for gældende lovgivning under Klima-, Energi- og Forsyningsministerens område, herunder rammerne for VE-fællesskaber eller borgerenergifællesskaber³.

Disse energifællesskaber kan netop "foranstalte deling af elektricitet, der produceres på de af VE-fællesskabet og borgerenergifællesskabet ejede elproduktionsanlæg, eller på elproduktionsanlæg ejet af deltagere eller kapitalejere, i VE-fællesskabet og borgerenergifællesskabet"⁴.

² Jf. <https://ens.dk/ansvarsomraader/forskning-udvikling/regulatoriske-testzoner>, med oversigt og gennemgang af 10 vejledende kriterier, der indgår i Energistyrelsens samlede vurdering.

³ Jf. BEK nr.1069 af 30/05/2021 *Bekendtgørelsen om VE-fællesskaber og borgerenergifællesskaber og forholdet mellem VE-fællesskaber og borgerenergifællesskaber og elhandelsvirksomheder og kollektiv elforsyningsvirksomheder.*

⁴ Jf. BEK nr.1069 af 30/05/2021



Bekendtgørelsen om VE-fællesskaber og borgerenergifællesskaber giver mulighed for, at kollektive elforsyningsvirksomheder kan udarbejde en tarifieringsmetode, hvor besparelser kan afspejles i tarifieringen, når et fællesskabs brug af nettet giver anledning til besparelser for netvirksomheden. Metoden skal godkendes af Forsyningstilsynet.⁵

Energistyrelsen vurderer derfor, at der ikke kan identificeres én eller flere konkrete regulatoriske barrierer inden for klima-, energi- og forsyningslovgivningen, som står i vejen for at realisere Ærø og Sønderborg kommuners projekt under virkelige forhold.

Dermed falder projektet uden for de rammer, hvorunder Energistyrelsen har mulighed for at tildele en regulatorisk testzone.

Klagevejledning

Denne afgørelse kan skriftligt påklages til Energiklagenævnet, Toldboden 2, 8800 Viborg, senest 4 uger fra denne afgørelse er meddelt, jf. elforsyningslovens § 89.

Med venlig hilsen

Susanne Wejp-Olsen

⁵Jf. BEK nr.1069 af 30/05/2021 § 16 "Hvis VE-fællesskabers og borgerenergifællesskabers brug af nettet giver anledning til besparelser for de kollektive elforsyningsvirksomheder skal tarifieringen af VE-fællesskaber og borgerenergifællesskaber udarbejdes ud fra de kollektive elforsyningsvirksomheders vurdering af fordelene for de kollektive elforsyningsvirksomheder ved VE-fællesskabers og borgerenergifællesskabers brug af nettet. Metoden til udarbejdelse af tariffer efter 1. pkt. godkendes af Forsyningstilsynet, jf. elforsyningsloven § 73 a."