



Klima-, Energi- og  
Forsyningsministeriet

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget  
Christiansborg  
1240 København K

**Ministeren**

**Dato**  
19. juni 2023

**J nr.**  
2023-3121

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af 1. juni 2023 stillet mig følgende spørgsmål, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Steffen W. Frølund (LA).

### **Spørgsmål 255**

Vil ministeren redegøre for konsekvenserne ved at anvende samme tarifmodel, som forventes anvendt på Energiø Bornholm, på alle VE-elproducenter tilsluttet på transmissionsniveau?

### **Svar**

Jeg skal indledningsvist bemærke, at det følger af kompetencefordelingen i elmarkedsdirektivet, at det er de kollektive elforsyningsvirksomheder, der udvikler tarifmetoderne og Forsyningstilsynet, der godkender dem. Det følger heraf, at ministerens eller Folketingets mulighed for at diktere tarifudformningen er meget begrænset.

Metoderne for prisfastsættelsen af tariffjerne skal bl.a. følge princippet om omkostningsægthed, dvs. de skal afspejle de omkostninger, som de enkelte kategorier af netbrugere giver anledning til.

Jeg bemærker i forlængelse heraf, at Energinet har oplyst, at den generelle tarifmetode for producentbetaling specifikt undtager elproduktion, der tilsluttes energiøer. Det skyldes, at den standardiserede tilslutningsbetaling, der nu er indført for tilslutning af elproduktion, ikke på omkostningsægte vis kan rumme den betaling, der bør gælde for tilslutning på energiøer. Transmissionsnettet på og ved energiøer er af en særlig karakter, da det indeholder både samhandelsforbindelser til udlandet og særlige anlæg til tilslutning af havvind, ligesom de er væsentligt tungere investeringsmæssigt sammenlignet med f.eks. tilslutning af en almindelig radial havvindmøllepark eller større solcellepark.

Energinet er derfor i gang med at udvikle en model for tariffinansiering af Energinets omkostninger til energiøer, der er sendt i offentlig høring den 3. maj 2023 med svarfrist den 6. juni 2023. Udkastet til tarifmodel indebærer, at den havvind, der tilsluttes en energiø, også her tariferes ud fra de omkostninger, den giver anledning til. I udkastet til tarifmetode indebærer det bl.a., at elproducenterne

**Klima-, Energi- og  
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20  
1060 København K

T: +45 3392 2800  
E: kefm@kefm.dk

[www.kefm.dk](http://www.kefm.dk)

og elforbrugerne deler finansieringen af dele af Energinets omkostninger ud fra en fordelingsnøgle, der er udviklet særligt til finansieringen af Energinets omkostninger til energigør mhp. at fordele disse omkostningsægte.

En sådan fordelingsnøgle kan ikke anvendes ved tarifiering af øvrige VE-elproducenter, fordi disse ikke skal bidrage til at finansiere samhandelsforbindelser som en del af deres tilslutning til nettet. Det skyldes, at de øvrige VE-elproducenter ikke er direkte afhængige af de enkelte samhandelsforbindelser i deres tilslutning til nettet og afsætning af produktion som den havvind, der tilsluttes ved Energigør Bornholm.

Med venlig hilsen

Lars Aagaard