



Klima-, Energi- og  
Forsyningsministeriet

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget  
Christiansborg  
1240 København K

**Ministeren**

**Dato**  
10. marts 2023

**J nr.** 2022 - 267

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af 7. marts 2023 stillet mig følgende spørgsmål, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Søren Egge Rasmussen (EL).

### **Spørgsmål 10**

Vil ministeren forklare, hvorfor Energistyrelsen i bemærkningerne til lovforslaget kan mene, at der er hjemmel til og skabt mulighed for, at det enkelte netselskab kan etablere »lokal kollektiv tarifiering«, når Cerius-Radius, Green Power Denmark og flere andre i høringssvar suppleret af en afgørelse fra Forsyningstilsynet har peget på, at dette ikke er tilfældet? Vil ministeren forklare, hvorfor tekst i »Aftale om udvikling og fremme af brint og grønne brændstoffer (Power-to-X strategi)« fra 15. marts 2022 om indførelse af »lokal kollektiv tarifiering« nu er reduceret til alene at være en mulighed, til trods for at Energistyrelsen i kommentarer til høringssvar fremfører, at loven kan definere rammer for netselskabernes aktiviteter f.eks. krav til kostægte tarifiering for specifikke kategorier af elkunder, uden at man i loven foreskriver en bestemt tarif?

### **Svar**

I forhold til den første del af spørgsmålet kan jeg oplyse, at Energistyrelsen på baggrund af høringssvarene fra bl.a. Cerius-Radius og Green Power Denmark i det fremsatte lovforslag har præciseret bemærkningerne til bestemmelsen for at tydeliggøre, at bestemmelsen er tiltænkt at give en ramme for både tarifierings- og afregningsmodeller, der kan skabe tarifmæssige incitamentter til hensigtsmæssig placering af forbrug og produktion, og samtidig i brugen heraf, inden for et lokalt geografisk område.

Det følger nu af bemærkningerne, at bestemmelsen muliggør en tarifiering af deltagerne i en sammenslutning af netbrugere på deres individuelle aftagenumre eller en samlet fælles tarifafregning af en sammenslutning af netbrugere. En fælles tarifafregning af sammenslutningen af netbrugere indebærer således, at tarifgrundlag kan afregnes samlet i ét nyt målepunkt oprettet til formålet. De konkrete tarifmetoder skal imidlertid udvikles af branchen og godkendes af Forsyningstilsynet, før de kan tages i brug.

**Klima-, Energi- og  
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20  
1060 København K

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

www.kefm.dk

I forhold til den anden del af spørgsmålet kan jeg oplyse, at det følger af kompetencefordelingen i elmarkedsdirektivet, at det er de kollektive elforsyningsvirksomheder, der udvikler tarifmetoderne, og Forsyningstilsynet, der godkender dem.

Det følger af elmarkedsdirektivet, at godkendelse af metoderne for beregning af tariffer er en af de beføjelser, som direkte er forbeholdt de nationale regulerende myndigheder. Den regulerende myndighed er således tillagt en enekompetence. Med enekompetence forstås, at opgaven ikke kan tildeles andre end den regulerende myndighed, for så vidt som en sådan tildeling indskrænker rækkevidden af de beføjelser, som er forbeholdt den nationale regulerende myndighed. Det er således også den regulerende myndighed, der skal vurdere, om de anmeldte tarifmetoder lever op til elmarkedsforordningens krav om, at tarifferne skal afspejle de faktiske omkostninger.

Dette armlængdeprincip indebærer, at Folketinget og ministeren ikke kan diktere udarbejdelsen af konkrete tarifmetoder. Det vurderes derfor ikke at være i overensstemmelse med elmarkedsdirektivet, såfremt Folketinget eller ministeren forpligter de kollektive elforsyningsvirksomheder til at udvikle en model for lokal kollektiv tarifering. Det er politisk aftalt, at partierne ønsker at fremme muligheden for tarifløsninger, der kan belønne lokale sammenslutninger af netbrugere, når de bidrager med sådanne fordele for elnettet. Lovforslaget implementerer dette politiske ønske ved at skabe de nødvendige rammer og muligheder.

Det fremgår også af *Aftale om udvikling og fremme af brint og grønne brændstoffer (Power-to-X strategi) fra 15. marts 2022*, at tarifmetoderne udarbejdes af Energinet og netvirksomhederne og godkendes af Forsyningstilsynet.

I forlængelse heraf kan det anføres, at det allerede følger af principperne i elmarkedsforordningen om omkostningsægte tariffer, at energifællesskaber skal bidrage på en passende og afbalanceret måde til systemets samlede omkostningsdeling. Kan der således ved energifællesskabets brug af nettet påvises en fordel, er de kollektive elforsyningsvirksomheder forpligtede til at tage dette i betragtning, når de udvikler deres tarifmetoder.

Dette kommer til udtryk i § 13 i bekendtgørelse nr. 1069 af 30. maj 2021 om VE-fællesskaber og borgerenergifællesskaber og forholdet mellem VE-fællesskaber og borgerenergifællesskaber og elhandelsvirksomheder og kollektive elforsyningsvirksomheder. Her fremgår det, at hvis VE-fællesskabers og borgerenergifællesskabers brug af nettet giver anledning til besparelser for de kollektive elforsyningsvirksomheder, skal tariferingen 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.

Med venlig hilsen

Lars Aagaard