



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
9. februar 2023

J nr. 2023 - 477

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af 17. januar 2023 stillet mig følgende spørgsmål 45, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra ikkemedlem af udvalget (MFU) Peter Juel-Jensen (V).

Spørgsmål 45

Forbrugerrådet Tænk udtaler i »Forbrugerråd: Nu er det helt umuligt at gennemskue elregningen«, Politiken.dk, 15. januar 2023, at tarifmodel og prisforhøjelser er svært gennemskuelige. Deler ministeren denne kritik, og hvad agter ministeren at gøre for at sikre danskerne mod disse monopoler?

Svar

Flere netvirksomheder har hævet nettarifferne fra 1. januar 2023. Stigningen i nettariffen flere steder i landet skyldes for det første øgede omkostninger hos netvirksomhederne, herunder særligt som følge af de høje elpriser, der øger omkostningerne til nettab. Nettab er den del af strømmen, der går tabt i nettet inden den når ud til forbrugeren, ved fx at blive til varme. Når elprisen er høj, er prisen på den strøm, der går tabt, også høj. Netvirksomhedernes omkostninger til dækning af nettab videreføres til elforbrugere over eltarifferne. Elforbrugere kan derfor opleve, at stigende elpriser med en vis forsinkelse kan lede til stigende tariffer. Derudover har højere renter, generelle prisstigninger i samfundet, tilpasning af indtægtsrammer ved overgang til ny reguleringsperiode og ændrede opgaver bl.a. som følge af den grønne omstilling også medføre forøgelse af indtægtsrammerne.

For det andet er netvirksomhederne flere steder i landet fra 1. januar 2023 overgået til en ny tarifstruktur (tarifmodel 3.0), der er udviklet af Green Power Danmark og som giver mulighed for højere nettariffer om aftenen og om vinteren og lavere f.eks. om natten og om sommeren. Udgangspunktet for tarifmodellen er, at den ikke i sig selv skal medføre højere tariffer på årsbasis for den gennemsnitlige elforbruger.

De tidsdifferentierede tariffer skal afspejle omkostningerne i elnettet ved at forbruge elektricitet på forskellige tidspunkter og tilskynde elforbrugere til at flytte elforbrug til tidspunkter, hvor elnettet er mindre belastet. Der kan således opnås en mere optimal udnyttelse af det kollektive elnet, der på sigt kan medføre en lavere tarifbetaling for brugerne af nettet og dermed bidrage til at sikre en omkostningseffektiv grøn omstilling for forbrugere og samfundsøkonomien.

**Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20
1060 København K

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

www.kefm.dk

Side 1/2



Politikens artikel fra 15. januar 2023 stiller sig kritisk over for sammenfaldet mellem store stigninger i nettariffen som følge af høje elpriser på den ene side og overgangen til tarifmodel 3.0 på den anden side. Dette sammenfald gør det ganske rigtigt sværere for forbrugeren at sammenligne priserne mellem fjerde kvartal 2022 og første kvartal 2023. Jeg noterer mig dog, at Green Power Denmark i deres principnotat om tarifmodel 3.0 oplyser at *"modellen for en kunde med et for det pågældende tilslutningsniveau gennemsnitligt forbrugsmønster ikke vil opleve en mærkbar betalingsændring."* Hermed forstås, at modellen ikke i sig selv fører til højere tariffer på årsbasis for den gennemsnitlige elforbruger.

Jeg vil endelig gøre opmærksom på, at netvirksomhederne og Energinet, ifølge det armlængdeprincip, som er fastsat i elmarkedsdirektivet, udvikler tarifmetoderne og at disse godkendes af Forsyningstilsynet. Folketinget eller ministeren har således begrænset mulighed for at diktere de konkrete metoder, som også nærmere redegjort for i besvarelse af KEF alm. del spm. 42.

Med venlig hilsen

Lars Aagaard