



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
23-01-2025

J nr. 2024-5104

Akt-id 556491

Svar på KEF alm. del – spm. 64

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af d. 12. december 2024 stillet mig følgende alm. del spørgsmål 64, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Dina Raabjerg (KF).

Spørgsmål 64

Vil ministeren redegøre for, om Energinet fastholder de udmeldte stigninger i producenttarifferne i lyset af, at det netop afsluttede havvindsudbud indikerer, at der ikke kommer ny havvind i 2030, og at der dermed ikke skal ske en netforstærkning hertil?

Svar

De kollektive elforsyningsvirksomheder skal udarbejde tarifmodeller til dækning af de omkostninger, som de oppebærer ifm. udøvelsen af deres opgaver som netvirksomhed. Dvs. omkostninger ifm. nettilslutning, udbygning af nettet, netforstærkning samt brug af elnettet.

I medfør af EU's elmarkedsdirektiv er godkendelse af modellerne for beregning af tariffer, herunder vurderingen af om tarifferne afspejler netvirksomhedens omkostninger, en af de beføjelser, som direkte er forbeholdt Forsyningstilsynet som uafhængig tilsynsmyndighed. Der gælder således et armslængdeprincip, som Folketinget og ministeren skal iagttage ifm. tarifiering.

Jeg har derfor forelagt spørgsmålet for Energinet, som oplyser:

"Producenttariffer består af nettilslutningsbidrag, indfødningsstarif og balancetarif.

Nettilslutningsbidrag dækker omkostninger til tilslutningen i den konkrete station samt omkostninger til forstærkninger i det bagvedliggende net. Energinets tilslutningsbidrag for producenter berøres ikke af det forhold, at der ikke kom bud ind i de afsluttede havvindsudbud. Det standardiserede tilslutningsbidrag en producent betaler ved nettilslutning skal dække de gennemsnitlige omkostninger, der opstår ved tilslutningen af det konkrete produktionsanlæg. De standardiserede

Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Holmens Kanal 20
1060 København K

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

www.kefm.dk



tilslutningsbidrag udmåles i kr. pr. stationsfelt (eller som transformerbidrag for DSO-tilsluttet produktion) og pr. MW, der skal tilsluttes og taksterne påvirkes som udgangspunkt ikke af om der kommer øvrige anlæg - fx 6 GW-udbuddene på havvind.

Energinet har gjort tilslutningsbidragene standardiserede, for at skabe transparente rammevilkår for producenterne. Priserne fastlægges på baggrund af de standardpriser, som Energinet kan anlægge de pågældende anlægstyper efter og er således uafhængig af konkrete anlæg og herunder havvindsudbuddene.

Indfødningsstariffen dækker en andel af Energinets omkostninger til det overordnede elnet og afregnes som udgangspunkt på baggrund af den nettoproduktion et anlæg føder ind i nettet. Taksten for indfødningsstariffen i øre/kWh påvirkes som udgangspunkt ikke af ændringer i evt. øvrige anlæg.

Balancetarif for produktion dækker en andel af Energinets samlede omkostninger til systemydelse og håndtering af balancemarkedet. Denne påvirkes derfor som udgangspunkt ligeledes ikke af ændringer i evt. øvrige anlæg.”

Med venlig hilsen

Lars Aagaard