



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget  
Christiansborg  
1240 København K

**Ministeren**

**Dato**  
26. april 2022

**J nr.** 2022 - 1895

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af 31. marts 2022 stillet mig følgende spørgsmål 265 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Marie Bjerre (V).

### **Spørgsmål 265**

I det omfang netselskaberne ikke har kapacitet til at udføre opgaver ifm. nettilslutning inden for en tidshorisont på 2 år, vil ministeren så være åben for at bringe disse opgaver i udbud?

Spørgsmålet stilles med henvisning til artiklen på dr.dk "Vi skal være frie af russisk gas, men store dele af Danmarks elnet er for gammelt til grøn strøm" fra den 13. marts 2022, hvor danske energiselskaber hvert år frem mod 2026 må udskyde at opsætte statsstøttefri sol- og vindkapacitet pga. investeringsefterslæbet i elnettet.

### **Svar**

Med henvisningen til DR-artiklen "Vi skal være frie af russisk gas, men store dele af Danmarks elnet er for gammelt til grøn strøm" fra den 13. marts 2022 opfatter jeg spørgsmålet således, at der ønskes svar på, om jeg er åben for at sætte netvirksomhedernes opgaver ifm. nettilslutning af navnlig VE-anlæg (fx solcelle- og vindmølleparker) i udbud. Jeg opfatter samtidig ordlyden af spørgsmålet således, at forslaget anses som en løsning, der kan nedbringe tiden, det tager at nettilslutte nye VE-anlæg.

Nettilslutningstider for VE-anlæg afhænger blandt andet af, om der er ledig kapacitet i elnettet. Energinet og Green Power Denmark har udviklet et kapacitetskort, der viser, hvor der er ledig kapacitet i distributions- og transmissionsnettet. Med kortet kan VE-opstillere identificere områder med ledig kapacitet, hvor der kan forventes kortere tilslutningstid, end i områder med mere begrænset kapacitet. Generelt tager det ifølge Energinet og Green Power Denmark mellem ½ og 2 år efter indgået nettilslutningsaftale at tilslutte et VE-anlæg til distributionsnettet, afhængigt af udbygningsbehov i nettet. Hvis der skal tilsluttes i transmissionsnettet, kan der fra indgåelse af screeningsaftale med Energinet, gå mellem ca. 2 og 5 år afhængigt af udbygningsbehov i tilslutningsstationen og eventuel behov for etablering af en ny tilslutningsstation. Opstillere af sol- og vindkapacitet kan derfor reducere de forventede nettilslutningstider ved at opstille nye VE-anlæg i områder med ledig kapacitet i elnettet.

**Klima-, Energi- og  
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20  
1060 København K

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

www.kefm.dk

Side 1/2



Arbejdet med tilslutning af VE-anlæg til distributionsnettet kan opdeles i flere underopgaver. Det omhandler hhv. anlægsarbejde, der muliggør en fysisk tilslutning, anvisning af tilslutningspunkt, forstærkning og udbygning af elnet og tekniske udredninger, som bl.a. fastsætter tilslutningsniveauet på elnettet osv.

Ikke alle tilslutningsopgaver udføres i dag af netvirksomheden selv. Nogle af netvirksomhederne udbyder allerede i dag opgaver, eksempelvis udbydes nedgravning af kabler til eksterne entreprenører.

Det vil ikke være foreneligt med elforsyningsloven (EFL) at overlade de samlede nettilslutningsopgaver til andre end selve netvirksomheden. Det skyldes, at netvirksomhederne, der har bevilling til at drive distributionsnet, i henhold til loven skal sikre en tilstrækkelig og effektiv transport af elektricitet med tilhørende ydelser, herunder tilslutte leverandører af elektricitet til det kollektive elforsyningsnet, jf. EFL § 20 stk. 1, nr. 2. At stille krav om at lade andre end netvirksomheden stå for tilslutningsopgaven i bred forstand vil således være i strid med netvirksomhedernes ret og pligt til at drive netvirksomhed.

Foruden det juridiske aspekt vil udskillelse af den samlede tilslutningsopgave til eksterne aktører formentlig også vanskeliggøre den samlede netdrift i rent praktisk henseende. Dels kan der opstå koordinationsproblemer mellem flere virksomheder, der ville arbejde på forskellige aspekter af netdriften, dels eventuelle grænsedragningsproblemer, da nettilslutningsarbejdet ikke uproblematisk kan skelnes fra den øvrige netdriftsopgave. Disse udfordringer må forventes at mindske omkostningseffektiviteten af den samlede opgavevaretagelse, hvilket vil være u hensigtsmæssigt i samfundsøkonomisk henseende.

Med venlig hilsen

Dan Jørgensen