



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
1. april 2022

J nr. 2022 - 1415

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af 8. marts 2022 stillet mig følgende spørgsmål 178 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Katarina Ammitzbøll (KF).

Spørgsmål 178

Hvad vil ministeren gøre for at investeringsefterslæbet i elnettet håndteres, og ikke fortsat er en stor barriere i den grønne omstilling?

Svar

Elnettet kan helt overordnet opdeles i transmissionsnet, som ejes af Energinet, og distributionsnet, som ejes af netvirksomhederne. Det er altså henholdsvis Energinets og netvirksomhedernes opgave at udbygge elnettet, så der er tilstrækkelig kapacitet.

Kapacitetskort

Energinet og Dansk Energi har i samarbejde udviklet et kapacitetskort, der viser de steder i elnettet¹, hvor nettilslutning og indpasning af nye produktionsanlæg, forventes at kunne ske hurtigere end de steder, hvor der begrænset ledig kapacitet. Kapacitetskortet viser, at der er steder i elnettet, hvor der er plads til hurtigere tilslutning af ny VE-produktionskapacitet, og andre områder hvor der i forvejen er overskudsproduktion, dvs. mere produktion end elforbrug, og hvor tilslutningstiden er længere, fordi det bagvedliggende elnet skal forstærkes for at transportere elektriciteten til forbrugsdominerede områder.

Håndtering af udviklingsbehov i transmissionsnettet

Som følge af ændring af lov om Energinet, lov om elforsyning og lov om naturgasforsyning i 2022 er der indført ny transparent proces for Energinets investeringer. Heraf følger at Energinet fra 2022 skal udarbejde langsigtede udviklingsplaner for nettet (LUP) med en 20-årig planlægningshorisont, der indeholder udviklingsbehovene for transmissionsnettet på kort og lang sigt samt planlagte og mulige løsninger på behovene. LUP'en udarbejdes på grundlag af Energistyrelsens analyseforudsætninger. I analyseforudsætningerne fastlægges fremtidige forventninger til elforbrug og elproduktion, herunder udbygning med VE-produktion.

¹ Kapacitetskortet omfatter 50-60 kV og 132-150 kV-nettet

**Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20
1060 København K

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

www.kefm.dk

Side 1/2



Energinets LUP afspejler derfor det forventede behov, bl.a. ift. VE-produktion, som kan afledes af analyseforudsætningerne. Derudover skal processen omkring LUP'en styrke transparensen om Energinets planlægning ved at sikre bedre rammer for interessentinddragelse og politisk inddragelse.

Håndtering af udviklingsbehov i distributionsnettet

Som en del af implementeringen af EU elmarkedsdirektiv 2019/944 skal netvirksomhederne ligeledes fremover udarbejde netudviklingsplaner med en 10-årig planlægningshorisont. Netudviklingsplanerne skal bl.a. indeholde en geografisk illustreret vurdering af behovet for udvidelser eller opgraderinger af de enkelte netvirksomheders 50/60 kV-net og relevante udfordringer på de underliggende netstrækninger samt en vurdering af alternativer til ny- og reinvesteringer. Reglerne om netvirksomhedernes netudviklingsplaner trådte i kraft 1. januar 2021. Det pågældende krav er derfor relativt nyt. Fremadrettet forventes der på grund af netudviklingsplanerne tilvejebragt mere information om de enkelte netvirksomheders kapacitetsudfordringer og investeringsplaner.

Derudover bliver den økonomiske regulering af netvirksomhederne justeret i henhold til den nyligt indgåede stemmeaftale *En effektiv og fremtidssikret elinfrastruktur til understøttelse af den grønne omstilling og elektrificeringen* mellem regeringen, V, DF, SF, RV, EL, KF, LA og ALT af 4. juni 2021. Med aftalen indføres en ny automatisk indikator og et ansøgningsbaseret tillæg, der skal håndtere netvirksomhedernes meromkostninger til at håndtere det forventede stigende elforbrug, der skabes ved den øgede elektrificering i forbindelse med den grønne omstilling. Den automatiske indikator og tillægget skal gælde fra 2024.

Med venlig hilsen

Dan Jørgensen