



KLIMA-, ENERGI- OG
BYGNINGSMINISTERIET

Klima-, Energi- og Bygningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Stormgade 2-6
1470 København K
Tlf. 3392 2800
Fax 3392 2801
kebmin@kebmin.dk
www.kebmin.dk

Klima-, Energi- og Bygningsudvalget har i brev af 4. august 2014 stillet mig følgende spørgsmål 196 alm. del, stillet efter ønske fra Villum Christensen (LA), som jeg hermed skal besvare.

Ministeren

22. august 2014

J nr. 2014 - 2004

Spørgsmål 196

"Vil ministeren oplyse, hvorfor han og Energistyrelsen i klar modstrid med rapporterne fra IEA og AE, der tilmed angives som kilder til "Energistyrelsens Teknologikatalog 2014", fuldstændig ignorerer det faktum, at prisen for vindkraft (og andre fluktuerende energikilder) ikke kan sammenlignes med el fra regulerbar elproduktion fra termiske elværker uden indregning af det økonomiske tab ved salg/eksport af overskudsproduktion i blæsevejre og omkostningerne til sikring af elforsyningen, når det ikke blæser?"

Svar

Formålet med de fremlagte beregninger er at illustrere forskellen i *direkte* omkostninger på anlægsniveau ved opsætning og drift af ny elproduktionskapacitet. Målet har ikke været at sammenligne de samlede omkostninger ved at drive et elsystem baseret på vindkraft med konventionelle kraftværker. I en sådan beregning ville man også skulle medregne omkostninger til back-up kapacitet, og man vil skulle tage hensyn til, at elproduktion på vindkraft svinger med vinden og ikke med forbruget. Sidstnævnte forhold betyder, at vindkraft afsættes til priser, der er ca. 5 pct. under den gennemsnitlige elmarkedspris.

I situationer hvor elprisen i Danmark er lavere end i nabolandene, vil der eksporteres el. Denne el sælges til markedsprisen i nabolandene. Handelsgevinsten tilfalder ejerne af elforbindelserne mellem landene. Det er for Danmarks vedkommende det statsejede selskab Energinet.dk. Dermed kommer handelsgevinsten direkte de danske elforbrugere til gode.

Forskellene i de afledte omkostninger i energisystemet ved forskellige teknologier, som eksempelvis forskelle i behov for back-up kapacitet, afhænger i høj grad af det energisystem teknologien opføres i. Det kræver scenarieanalyser at bestemme disse. Et eksempel på scenarieanalyser er Energistyrelsens rapport "Energiscenarier frem mod 2020, 2035 og 2050" (marts 2014). Heri beskrives et muligt scenarie med en betydelig udbygning af vind - herunder mulighederne for at levere el, når det ikke blæser. Det vurderes, at forsyningssikkerheden kan sikres ved investering i elproduktionskapacitet baseret på naturgasturbiner. Udgiften svarer til 10 pct. af investeringen i vindkraft.

Hvis denne ekstraomkostning pålægges omkostningen for el produceret på vind i den nylig fremlagte beregning, vil elproduktionsomkostningen for vind øges med 7-8 pct., hvilket dog ikke ændrer på de overordnede konklusioner i beregningerne.

Med venlig hilsen

Rasmus Helveg Petersen