

nen fra år 2001, vil i en 20-årig periode producere i alt omkring 38 TWh.

Der er meget stor usikkerhed om den fremtidige pris på norsk eller svensk vandkraft, ligesom prisen kan variere over året afhængig af nedbørsforholdene. Hvis man beregningsmæssigt forudsatte en pris på 23 øre/kWh på vandkraft, svarende til den forventede pris på nye fossilt baserede anlæg, vil produktionen på havvindmøllerne koste godt 3 mia. kr. mere i nutidsværdi end den tilsvarende produktion på vandkraftanlæg.

Der er dog ikke uhindret mulighed for at købe vandkraft i Sverige og Norge. Mulighederne for at øge vandkraftproduktionen i Norge og Sverige er begrænset. Samtidig er elforbruget i Sverige og Norge stigende, og Sverige har besluttet at afvikle atomkraften. Dertil kommer, at Sverige foreløbig har anlagt én elforbindelse direkte til kontinentet og Norge har planlagt 2 forbindelser, hvilket yderligere vil øge efterspørgslen efter vandkraft. Landene har ligesom Danmark indgået internationale aftaler om at mindske udledningen af CO₂ og andre drivhusgasser. Det må derfor forventes, at der i stigende grad bliver knaphed på CO₂-fri vandkraftproduktion.

Dette vurderes sammen med vandkraftens særlige egenskaber (energien kan lagres og bruges til hurtig effektregulering) at betyde, at det er vanskeligt at sammenligne omkostningerne ved vindkraft med import af vandkraft. Sandsynligvis vil øget udnyttelse af vindkraft i det nordiske elmarked i stigende grad føre til en øget udnyttelse af vandkraftens muligheder for effektregulering og energilagring. Der er derfor snarere tale om en kombination af vindkraft og vandkraft end, at vandkraften kan være et CO₂-frit alternativ til vindkraft eller omvendt.«

Spm. nr. S 1125

Til miljø- og energiministeren (8/2 99) af:
Aase D. Madsen (DF):

»Vil ministeren under henvisning til en artikel i bladet Ingeniøren den 5. februar 1999 om, at Sjællands elnet er for svagt til at transportere de store mængder af strøm fra de kommende havvindmølleparker, oplyse, hvad udbygningen med havvindmøller samt de tilhørende højspændingsanlæg kommer til at koste?«

Begrundelse

Spørgeren mener, at det er af meget stor vigtighed at få oplyst, om det samfundsøkonomisk er relevant at ofre meget store milliardbeløb, som i sidste ende skal betales af alle danske strømforbrugere, hvis der kan findes alternativer. Spørgeren tænker her på import af CO₂-fri strøm fra Norge og Sverige i samme mængde, som de kommende danske vindmøller kan producere.

Svar (22/ 2 99)

Miljø- og energiministeren (Svend Auken):

Jeg har forelagt spørgsmålet for Energistyrelsen, som har oplyst følgende, hvortil jeg kan henholde mig:

»Omkostningerne ved de første havvindmølleparker i demonstrationsfasen på i alt 750 MW er inklusive nettilslutninger budgetteret til at ligge i følgende størrelsesorden:

Omø Stålgrunde	1.580 mio. kr.
Rødsand	1.660 mio. kr.
Gedser Rev	1.790 mio. kr.
Horns Rev	1.750 mio. kr.
Læsø	1.750 mio. kr.

Med hensyn til havvindmølleproduktionens indpasning i det sjællandske transmissionsnet, arbejder Elkraft i øjeblikket med en række forskellige alternativer. Alternativerne bliver undersøgt og vurderet i løbet af foråret 1999. Der forventes at ligge et resultat klar medio 1999, hvorefter de tekniske og økonomiske forhold vil være afklarede.

Der henvises i øvrigt til besvarelsen af spørgsmål S 1122.«

Spm. nr. S 1237

Til undervisningsministeren (18/2 99) af:

Helga Moos (V):

»Vil ministeren redegøre for, i hvilket omfang et amt må påføre skolebørn angst eller indgive dem direkte urigtige, vildt overdrevne eller unuancerede påstande for at fremme et politisk mål?«