

Talepapir, åbent samråd, spørgsmål R (afholdes 19. marts 2013).

”Ministeren bedes redegøre for meromkostningerne ved at inddrage nettilslutningsomkostninger til havvindmøllerne, de nye udlandsforbindelser (som Dansk Energi estimerer til et tocifret milliardbeløb), og udgiften ved, at Danmark må sælge billigt og købe dyrt på Nord Pool pga. udsving i nettet – ikke mindst i lyset af ambitionen om en fordobling af forsyningen fra vindenergi.”

Vi har i forligskredsen aftalt, at der skal bygges 2 havmølleparker inden 2020. Den ene på 400 MW skal være på Horns Rev og den anden på 600 MW på Kriegers Flak.

Omkostningerne ved at tilslutte dem til det danske elnet afholdes over Energinet.dk's tariffer og er ikke indregnet i finansieringen af energiaftalen.

Det har været fast praksis, at netforstærkninger i forbindelse med tilslutning af vindmøller og andre miljøvenlige elproducerende anlæg på land betragtes på samme måde som netforstærkninger som følge af by- og erhvervsudvikling. Det betyder, at omkostningerne indgår i de samlede omkostninger for elnettet.

Dette princip er videreført ved udbygninger af nettet i forbindelse med tilslutning af de tidligere havmølleparker. Det fremgår da også af forarbejderne til energiaftalen, at forbrugernes omkostninger til

nettilslutning af de 2 nye havmølleparker dengang blev skønnet til at udgøre ca. 0,6 øre/kWh.

Det er planlagt, at Kriegers Flak skal sammenkobles med den tyske havmølleudbygning. Herved kan vindmølleproduktionen føres ind i det danske elnet samtidig med, at der bliver mulighed for at udnytte tilslutningskablet som en ny 400 MW udlandsforbindelse.

På nuværende tidspunkt er det skønnet, at de totale omkostninger ved nettilslutning og sammenkoblingen med den tyske havmølleudbygning er ca. 5,5 mia. kr. (2012-priser). Med fradrag af tilskud fra EU og omkostninger afholdt af den tyske netvirksomhed (50Hertz Transmission GmbH) udgør den danske andel ved nettilslutning af Kriegers Flak ca. 3,8 mia.kr.

Tilslutningen af Horns Rev vurderes pt. at koste lidt over 1 mia. kr. Tilsammen vil omkostningerne ved tilslutning af de 2 havmølleparker alt andet lige resultere i merbetaling for forbrugerne på ca. 1 øre/kWh.

Energinet.dk's fremskrivninger af effektsituationen viser, at Østdanmark i 2020 i særlige situationer kan blive ensidigt afhængig af import fra Sverige, hvis der ikke inden da sikres 300 MW ny produktionskapacitet i Østdanmark eller tilsvarende udvekslingskapacitet til kontinentet. En sammenkobling på 400 MW med det tyske elnet sikrer effektbehovet og bidrager hermed til større forsyningssikkerhed.

Forbindelsen til Tyskland giver bedre muligheder for konkurrence på elmarkedet. Hertil kommer, at en større vindmølleproduktion medvirker til at presse markedsprisen nedad.

Generelt er elhandlen med udlandet til gavn for Danmark og gør den samlede forsyning billigere end et system uden elhandel. Det sker ved, at markedsaktørerne sælger el, når det er fordelagtigt, og importerer el, når det er fordelagtigt.

Der er således ikke rigtigt, at vi kun sælger strøm til udlandet, når det er billigt og kun køber, når det er dyrt.

Udlandsforbindelserne er en forudsætning for at opbygge et velfungerende internationalt marked, som er en forudsætning for en effektiv omstilling til vedvarende energi herunder øge anvendelse af vindenergi.

Energinet.dk arbejder derfor målrettet på at gennemføre de udbygninger af udlandsforbindelserne, som er samfundsøkonomisk lønsomme. Foreløbig viser Energinet.dks analyser, at det vil være samfundsøkonomisk effektivt med en udbygning af udvekslingskapacitet på ca. 2.000 MW i 2020.

