



Klima-, Energi- og Bygningsudvalget  
Christiansborg  
1240 København K

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

Klima-, Energi- og Bygningsudvalget har i brev af 17. februar 2012 stillet mig følgende spørgsmål 94 alm. del, stillet efter ønske fra Mikkel Dencker (DF), som jeg hermed skal besvare.

Ministeren  
16. marts 2012

2012-1094

#### **Spørgsmål 94:**

Vil ministeren redegøre for, hvorfor det er nødvendigt at anlægge et nyt landkabel i forbindelse med etableringen af Anholt Havvindmøllepark, samt for, hvorfor eksisterende infrastruktur ikke kan anvendes til formålet eller alternativt opgraderes til formålet?

#### **Svar:**

I forbindelse med energiaftalen fra 2008 har parterne bag aftalen besluttet, at der skal etableres en havmøllepark på 400 MW ved Anholt. Energinet.dk har fået til opgave at etablere ilandføringsanlæg.

Det har været fremført, at den eksisterende infrastruktur på Djursland har tilstrækkelig overføringsevne til at tilslutte havmølleparken.

Energinet.dk gennemførte i 2008 i samarbejde med Midtjyske Net A/S (ejer af det eksisterende regionale transmissionsnet på Djursland) en analyse, hvor formålet var at finde den samfundsmæssigt bedste måde at tilslutte havmølleparken på 400 MW til det danske el system. Tilslutning af Anholt havmøllepark på 400 MW til en række stationer på Djursland blev undersøgt herunder tilslutning i station Åstrup ved Grenå.

På strækningen fra Åstrup til Trige er kablernes varige belastningsevne begrænset, idet kablerne er gravet ned under veje og lignende, hvilket gør, at varmen fra kablerne har vanskeligt ved at komme væk. De to eksisterende kabler vil blive for varme og udkoblet ved overbelastning, hvis de skulle føre strømmen fra havmølleparken. Det forkorter levetiden, og sandsynligheden for udfald øges.

Overføringsevnen for de to eksisterende 150 kV kabelsystemer er i alt ca. 240 MW. Nettilslutning af Anholt havmøllepark på 400 MW i station Åstrup ved Grenå ville derfor udløse behov for netforstærkninger på Djursland. Hertil kommer, at sammenkobling af den varierende produktion fra havmølleparken og forbruget i Østdjursland ville påvirke spændingskvaliteten og udløse behov for et SVC-anlæg til stabilisering af spændingen.

Energinet.dk har oplyst, at der er opstillet et budget til brug for en screening af løsninger. Budgettet for tilslutning til det eksisterende net viser en merpris på 200 mio. kr. i forhold til den godkendte 220 kV løsning, hvor et nyt kabel føres direkte til Trige. Med den prisforskel og en række driftsmæssige ulemper med en tilslutning i Åstrup har Energinet.dk ikke gennemført en projektering og udbud af denne løsning.

Analysen viste videre, at den samfundsøkonomiske billigste og bedste løsning var at anvende station Trige som nettilslutningspunkt, og at ilandføringskablet skulle være enten et 220 kV kabel eller to 150 kV kabler med ilandføringspunkt nord for Grenå. Sammen sendte Midtjyske Net A/S og Energinet.dk både den bedste 150 kV løsning og den bedste 220 kV løsning i EU udbud. 220 kV kablet havde en lavere anlægspris og mindre nettab end en 150 kV løsning og var derfor samfundsøkonomisk en bedre løsning for tilslutning af Anholt havmøllepark. De modtagne tilbud bekræftede, at 220 kV løsningen var den billigste løsning.

Energinet.dk ansøgte i august 2010 om tilladelse efter Lov om Energinet.dk til at etablere en forbindelse til havmølleparken med 220 kV og modtog godkendelsen fra klima- og energiministeren i januar 2011.

Med venlig hilsen

Martin Lidegaard