

Spm. nr. S 4720

Til økonomi- og erhvervsministeren (12/7 04) af:
Svend Auken (S):

»Vil ministeren redegøre præcist og detaljeret for, hvordan de oplyste reserver henholdsvis de prospektive ressourcer oplyst i Energistyrelsens rapport »Danmarks olie- og gasproduktion« harmonerer med de anvendte tal i Nordsøredegørelsen i forbindelse med Nordsøaftalen i efteråret 2003?«

Svar (4/8 04)

Økonomi- og erhvervsministeren (Bendt Bendtsen):

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

»I Energistyrelsens rapport »Danmarks olie- og gasproduktion 2003« er de danske reserver pr. 1. januar 2004 opgjort til 277 mio. m³ olie og 136 mia. Nm³ gas. Reserverne omhandler alle de olie- og gasfelter, der indtil nu er fundet i Danmark, såvel indenfor A. P. Møllers eneretsbevilling fra 1962 som i andre tilladelser, der blandt andet omfatter felterne Syd Arne, Siri, Nini og Cecilie.

Desuden har Energistyrelsen i rapporten vurderet muligheden for at gøre nye fund af olie og gas i den danske del af Central Graven og Siri kanalen til 205 mio. m³ olie og 152 mia. Nm³ gas. Der er tale om en statistisk vurdering af de mængder olie og gas, der vil kunne indvindes, hvis de geologiske fundmuligheder, som indgår i vurderingen, anbores. Hvorvidt de alle sammen vil blive efterforsket og anboret, vil blandt andet afhænge af de fremtidige økonomiske forhold, og olieselskabernes fortsatte interesse for nye efterforskningstilladelser i Danmark. Disse prospektive ressourcer er opgjort for såvel licensbelagte som ikke-licensbelagte områder.

A. P. Møllers eneretsbevilling fra 1962 omfatter ca. 1/10 af arealet af Central Graven og de tilstødende områder. Hvis fundmulighederne i eneretsbevillingen anslås ud fra en simpel forholdsmæssig beregning, ville dette medføre, at der kunne findes nye reserver i eneretsbevillingens område på ca. 1/10 af de anslåede ressourcer, svarende til ca. 21 mio. m³ olie og 15 mia. Nm³ gas.

I forbindelse med Nordsøredegørelsen fra oktober 2003 er der anvendt tre forskellige scenarier (lavt, middel og højt) for den mulige fremtidige produktion fra de områder, der er omfattet af A. P. Møllers eneretsbevilling fra 1962. Det gennemgående middelscenarie, der blev anvendt i forbindelse med Nordsøredegørelsen, omfatter produktion af i alt 357 mio. m³ olie i perioden 2004-2042. Det lave scenarie omfatter produktion af 235 mio. m³ olie, mens det høje scenarie omfatter produktion af 477 mio. m³ olie. I alle tre scenarier er forudsat gasleverancer på 74 mia. Nm³.

Det lave scenarie bygger på tallene fra Energistyrelsens reserveopgørelse, hvor der hverken er indregnet produktion baseret på teknologisk udvikling eller fra nye fund. Der er overensstemmelse mellem det lave scenarie og Energistyrelsens reserveopgørelse.

I middelscenariet er indregnet en teknologiudvikling, som vil medføre en øgning i produktionen på i alt 125 mio. m³ olie frem til 2042, samt at der igangsættes produktion fra et nyt oliefund på 20 mio. m³. Størrelsen af et sådant nyt oliefund harmonerer med opgørelsen af de mulige prospektive ressourcer, jf. ovenfor. I reserveopgørelser er ikke indregnet mulighed for øget produktion som følge af teknologiudvikling. Men et sådant bidrag er medtaget i den seneste 20-års prognose for olieproduktionen i »Danmarks olie- og gasproduktion 2003«, og er i overensstemmelse med opgørelserne, der er anvendt i forbindelse med Nordsøredegørelsen.

I det høje scenarie er det forudsat, at der gøres et yderligere fund på 20 mio. m³ olie, samt at der sker en hurtigere teknologiudvikling.«

Spm. nr. S 3784

Til indenrigs- og sundhedsministeren (12/5 04) af:

Line Barfod (EL):

»Vil ministeren kommentere analysen fra Fyns Amt af regeringens udspil, Det ny Danmark, hvoraf det fremgår, at 1762 af stillingerne i amtet vil overgå til staten, og i den forbindelse redegøre for, hvordan regeringen vil undgå, at en kommende reform betyder, at et større antal offentlige arbejdspladser centraliseres i hovedstadsområdet?«