

[Energiministeren]

gode produktionsforhold, forventes en noget større olieproduktion.

Egenproduktionen af olie og gas øges betydeligt, når naturgasproduktionsanlægget på Tyráfeltet i 1984 er færdigt, og når rørledningstransport af både olie og gas fra felterne i Nordsøen samme år kan igangsættes. Hertil kommer, at der er gode muligheder for en forøgelse af produktionen fra Skjoldfeltet. En gradvis øget forsøgsvis produktion i dette felt vil fastslå omfanget af disse muligheder.

Investeringerne i den danske del af Nordsøen vil i 1983 være de højeste nogen sinde som følge af igangværende udbygningsprojekter; ca. halvdelen af investeringerne går til danske virksomheder. Af hensyn til dansk offshoreindustri fortsatte muligheder for udvikling og stabil aktivitet er det afgørende, at investeringstakten efter 1984 søges opretholdt gennem igangsættelse af nye udbygningsprojekter.

Den 10. februar 1983 modtog folketetinget en redegørelse for regeringens planer for 1. udbudsrunde vedrørende nye tilladelser til efterforskning og indvinding af olie og gas. En redegørelse for de generelle vilkår, hvorunder tilladelser agtes meddelt, er i henhold til undergrundsløvens § 12, stk. 2, endvidere forelagt for folketingets energipolitiske udvalg, der nu behandler sagen.

Omkring halvdelen af det danske område eller ca. 74.000 km² er til rådighed for udstedelse af nye tilladelser til efterforskning og indvinding, og olieindustrien har vist betydelig interesse for at komme i gang i Danmark. I 1981-82 er der udført et særdeles omfattende forundersøgelserprogram, hvorunder der er foretaget seismiske målinger, der løber op i knap 50.000 km. Det repræsenterer en investering i størrelsesordenen 200 mill. kr. og svarer til mængden af målinger, som blev optaget i perioden 1962-1980.

Der er ved udformningen af vilkårene lagt vægt på, at 1. udbudsrunde vil gøre det attraktivt for olieselskaberne at iværksætte efterforskning i Danmark. For yderligere at fremme efterforskningen er det regeringens hensigt at udbyde det samlede område og herefter lade olieselskaberne pege på de blokke, som anses for mest lovende.

Regeringen er af den opfattelse, at der hverken kan eller bør udstedes tilladelser til alle de ledige arealer. Regeringen har til hen-

sigt at imødekomme velbegrundede ansøgninger, der tilgodeser behovet for en grundig og bred efterforskning af det danske område, og som indebærer vilkår, der er tilfredsstillende. Herudover kan der af hensyn til myndighedernes administrative kapacitet blive tale om at begrænse antallet af tilladelser, der udstedes.

Det er regeringens opfattelse, at der med denne ordning er tilvejebragt en god og afbalanceret koncessionspolitik, der giver mulighed for en udnyttelse af olie- og gasressourcerne i den danske undergrund, således at samfundet får størst mulig gavn heraf. Regeringen stræber derfor mod et stærkt dansk engagement i denne virksomhed såvel fra erhvervslivet som gennem offentlig deltagelse.

Brændselsimport.

Danmarks nettoimport af energi faldt fra 1981 til 1982 med 8 pct. Hovedparten af dette fald skyldes øget produktion af olie i den danske del af Nordsøen samt lagerændringer. Til trods for den øgede danske olieproduktion udgjorde nettoimporten stadig 90 pct. af energiforsyningen. Nettovalutaudgiften til energi blev - i løbende priser - i 1982 ca. 26,7 mia kr. mod 25,8 mia kr. i 1981.

Nettoimporten af olie er faldet med 5 pct. fra 1981 til 1982, og den udgør nu godt 55 pct. af den samlede energiforsyning. Som et resultat af en usædvanlig høj dollarkurs og på trods af vigende tendenser for de internationale oliepriser steg den gennemsnitlige danske importpris med 10 pct. fra 1981 til 1982. Fra slutningen af november har der imidlertid på spotmarkedet været betydelige prisfald, som sammen med en - en overgang - vigende dollarkurs har givet faldende importpriser.

I første halvdel af marts i år nåede OPEC imidlertid ved en møderække i London til enighed om fastsættelse af nye salgspriser på et niveau, som bedre svarede til markedssituationen. Prisordningen var kombineret med en aftale om produktionskvoter. Udviklingen siden OPEC-aftalerne har efterfølgende været, at oliepriserne på spotmarkedet er steget til et niveau tæt ved OPECs officielle salgspriser. OPEC synes således at have haft held til at stabilisere oliemarkedet i øjeblikket.