

## MILJØ- OG ENERGIMINISTERIET

Den 30. marts 1995

## 4. UDBUDSRUNDE

*Miljø- og energiministerens forelæggelse for Folketingets Energipolitiske Udvalg i henhold til undergrundslovens § 6, stk. 1*

## 1. Indledning

Denne redegørelse afgives i henhold til undergrundslovens § 6, stk. 1, hvorefter tilladelser til efterforskning og indvinding af olie og gas meddeles, efter at sagen har været forelagt for Folketingets Energipolitiske Udvalg.

Den 28. juli 1994 blev 4. udbudsrunde for ansøgninger om tilladelser til efterforskning og indvinding af kulbrinter åbnet. Runden omfattede de ikke koncessionsbelagte områder i den danske del af Nordsøen vest for 6° 15' østlig længde. Dette område omfatter Centralgraven, som ligger i den vestligste del af det danske område i Nordsøen. Mod øst afgrænses området af den skønnede potentielle udbredelse af kulbrinter dannet i Centralgraven. Udbudet fandt sted på grundlag af energiministerens redegørelse af 10. juni 1994 i henhold til undergrundlovens § 12, stk. 2, og Folketingets Energipolitiske Udvalgs beretning af 22. juli 1994.

Ved ansøgningsfristens udløb den 2. januar 1995 var der modtaget ansøgninger om i alt 12 tilladelser fra 9 ansøgere omfattende 17 selskaber. Ansøgningerne var for en dels vedkommende overlappende, således at det ikke var muligt at imødekomme alle. Efter at Energistyrelsen har gennemgået ansøgningerne, har der i februar og marts 1995 været ført forhandlinger med ansøgerne.

På baggrund af ansøgningerne og disse forhandlinger har jeg i henhold til undergrundslovens § 5, stk. 1, jf. § 13, til hensigt at meddele 9 tilladelser til efterforskning og indvinding af olie og gas på de i det følgende beskrevne vilkår.

## 2. Beskrivelse af de nye tilladelser

De 9 tilladelser vedrører 32 blokke ud af i alt

92 hel- eller delblokke, der kunne ansøges om tilladelse til i 4. runde. Arealmæssigt svarer det til, at ca. 4.250 km<sup>2</sup> ud af det i alt udbudte område på 15.600 km<sup>2</sup> vil blive belagt med tilladelser. Af de 9 tilladelser ligger 3 i området øst for Centralgraven, det vil sige i den østlige del af det udbudte område. Arealmæssigt er en af disse – Mobil/RWE-DEA-tilladelsen – relativt stor for at modsvare den noget lavere sandsynlighed i dette område. På vedlagte oversigtskort er den geografiske placering af tilladelserne angivet.

Selskaberne angiver, at de fund, som de ser mulighed for at gøre, varierer i størrelse fra nogle få mio. tønder olieækvivalenter til godt 1100 mio. tønder olieækvivalenter. Til sammenligning kan nævnes, at påviste og mulige reserver i de i dag kendte felter og fund udgør knap 2600 mio. tønder olieækvivalenter.

Tilladelserne vil fordele sig på 7 konsortier omfattende 16 selskaber, herunder det statslige selskab Dansk Olie- og Gasproduktion A/S (DOPAS), som i henhold til udbudsvilkårene deltager med 20 pct. i samtlige tilladelser i 4. runde.

Følgende 7 konsortier vil blive tildelt tilladelser:

*Amerada Hess/Premier gruppen*

Amerada Hess (Denmark) A/S	....	40 pct.
DENERCO K/S	.....	20 pct.
Premier Oil BV	.....	20 pct.
Dansk Olie- og		
Gasproduktion A/S	.....	20 pct.

meddeles én tilladelse omfattende et areal på 188 km<sup>2</sup> i blokkene 5503/2, 3 og 5603/30, 31. Amerada Hess er operatør og DANOP medoperatør.