

Den øvrige Nordsø: I den øvrige Nordsø meddeles 1 tilladelse til Amocogruppen. Tilladelsen omfatter 5 helblokke, svarende til 1070 km².

Landområdet: Der meddeles 2 tilladelser på landområdet til henholdsvis Cluff-gruppen i Sønderjylland ved Åbenrå og Jordan-gruppen i Midtjylland ved Give. Tilladelserne omfatter 8 hel- og delblokke med et samlet areal på 1210 km².

Bornholmsområdet: I områderne vest og syd for Bornholm meddeles 2 tilladelser til henholdsvis Amoco-gruppen og RWE-DEA-gruppen. Tilladelserne omfatter 11 hel- og delblokke med et samlet areal på 1340 km².

Ansøgere, som ikke opnår tilladelse i 3. udbudsrunde

1 af de oprindelige 10 ansøgere, SECAB-gruppen (SECAB, IPC og Sydkraft), har under forhandlingerne trukket sin ansøgning tilbage.

Det har ikke været muligt at imødekomme ansøgningerne fra Statoil-gruppen (Statoil, Total, Phillips og Saga) og Norsk Hydro-gruppen fra 2. udbudsrunde (Norsk Hydro, Texas Eastern, Gas Council, Amerada Hess, Dansk Oliesøgning og Korn og Foderstof Kompagniet).

3. Særlige spørgsmål og vilkår i forbindelse med tilladelserne

3.1. Operatørskaber til Dansk Operatørselskab I/S (DANOP)

I overensstemmelse med Energiministeriets redegørelse af 26. oktober 1988 har det, ligesom i 2. udbudsrunde, været en væsentlig målsætning for 3. udbudsrunde at opnå et antal danske operatørskaber, varetaget af DANOP.

Med dette sigte har det over for olieselskaberne været tilkendegivet, at det ved bedømmelse af ansøgningerne og ved tildelingen af tilladelser vil være en meget væsentlig faktor, at DANOP tilbydes operatøropgaver. Over for selskaberne er det samtidig fremhævet, at dette gælder særlig udtalt for ansøgere til blokke i Centralgraven. Med samme sigte og som led i

den generelle lempelse af de økonomiske vilkår har der i 3. udbudsrunde været fastlagt en ordening, hvorefter der i tilladelser, hvor DANOP får operatøropgaver, ikke eller kun delvis kræves bæring af statsselskabet DOPAS.

Der er under forhandlingerne opnået 6 operatørskaber, herunder 1 medoperatørskab, og 1 operatørskabsoption hos 5 konsortier. 4 af operatørskaberne, herunder optionen, knytter sig til tilladelser i Centralgraven.

4 af operatørskaberne er fra efterforskningsfasen, og 2 af disse vedrører tilladelser i Centralgraven.

Med Hydro/Conoco-gruppen er der aftalt DANOP-operatørskab fra efterforskningsfasens begyndelse i den vestligste af gruppens to tilladelser i Centralgraven. Såfremt aktiviteterne i denne tilladelse ikke resulterer i et kommercielt fund, er det endvidere aftalt, at DANOP i Hydro/Conoco-gruppens østlige tilladelse i Centralgraven har option på at overtage operatørskabet på det først udbyggede felt fra produktionsfasens start.

Samtidig er det aftalt, at der – i tilfælde af at der gøres kommercielle fund i nogen af de to tilladelser – skal etableres en fælles DANOP/Norsk Hydro udbygningsorganisation, der skal forestå alle opgaver i forbindelse med feltudbygningen. Aftalen indebærer, at DANOP vil medvirke i enhver feltudbygning i forbindelse med de to tilladelser.

Med RWE-DEA-gruppen er der aftalt DANOP-operatørskab fra efterforskningsfasens begyndelse i begge gruppens offshore tilladelser, henholdsvis i Centralgraven og ved Bornholm.

Det er aftalt med BEB-gruppen, at DANOP bliver medoperatør i efterforskningens borefase. Da prospektet i det pågældende område knytter sig til et fund på den tyske side af grænsen, vil DANOP's rolle i en eventuel udbygnings- og driftsfase afhænge af produktionens nærmere tilrettelæggelse. I tilfælde af at der bliver produktionsfaciliteter på dansk område, vil DANOP skulle virke som medoperatør, eventuelt som operatør, i udbygnings- og driftsfasen.