

Ifølge aftalen af 3. oktober tilstræber selskaberne, at forhandlingerne om BalticPipe afsluttes inden udgangen af 2000 med henblik på, at ledningen kan tages i brug i efteråret 2003.

Aftalen skal ses i forlængelse af dels den aftale, som DONG og polske POGC indgik den 9. februar 2000 om at undersøge mulighederne for eksport af dansk naturgas til Polen og etablering af en gasledning – BalticPipe – mellem Danmark og Polen, og dels en fælleserklæring mellem Polens statsminister og Norges statsminister om leverancer af naturgas fra Norge til Polen, der blev indgået i Warszawa i juli måned i år. Yderligere bør aftalen ses i forlængelse af den fælleserklæring den danske miljø- og energiminister og den norske nærings- og energiminister i februar 1995 udsendte om et langsigtet norsk-dansk samarbejde på naturgasområdet.

En eventuel ny gasledning fra Danmark til Polen med tilknytning til de norske felter kan være af strategisk betydning i forbindelse med handel med gas i hele Østersøområdet. Ledningen kan være med til at øge forsynings sikkerheden. For Danmark kan den medvirke til at give adgang til køb af gas fra flere producenter, og den giver desuden DONG flere afsætningsmuligheder.

EFTERFORSKNING OG PRODUKTION

DONG Efterforskning og Produktion A/S (DONG E&P) udøver statsdeltagelsen i alle konsortier, der har fået tilladelse til olie og gasefterforskning og indvinding i Danmark siden 1984. Der blev i slutningen af 1999 tildelt en ny tilladelse til A.P. Møller selskaberne til et nabo område til det Sammenhængende Område inden for Eneretsbevillingen fra 8. juli 1962. DONG E&P har i lighed med andre nye tilladelser en andel på 20 % i denne tilladelse.

Der er i løbet af 2000 gennemført 6 efterforskningsboringer hovedsagelig på grundlag af 5. rundetilladelserne, som blev tildelt i 1998. Boringerne har foreløbig resulteret i fund i Nini boringen. Det er den boring længst væk fra Centralgraven, som har resulteret i fund. Der forventes senere i år påbegyndt et vurderingsprogram, som omfatter 2 boringer. Fundet er lovende for den fremtidige efterforskning, da det viser, at kulbrinter dannet i Centralgraven har vandret længere end tidligere påvist. Det giver mulighed for yderligere fund i samme område.

Ikke alle selskaber med andel i tilladelse 4/95 ønskede at deltage i Nini boringen. Efter forelæggelse for Folketingets Enerkipolitiske Udvalg, som ikke havde bemærkninger, besluttede DONG E&P at forøge sin andel i tilladelse 4/95. DONG E&P har derfor en andel på 40 % i Nini fundet.

DONG E&P deltager i Siri og Syd Arne felterne, hvorfra produktionen forløber tilfredsstillende. Produktionen fra det meget lille Lulita felt er fortsat meget beskeden. De høje priser på det internationale oliemarked har givet anledning til betydelige merindtægter. Regeringen finder, at det er tilfredsstillende, at de midler, staten gennem årene har indskudt i DONG E&P, nu giver anledning til indtægter fra produktion.

DONG E&P har i 1999 erhvervet andele i to tilladelser på norsk område lige nord for den danske sokkel. Endnu foreligger ikke alle godkendelser fra de norske myndigheder. Inden for tilladelserne er gjort fundene Trym og Freja. Freja er grænseoverskridende til dansk sokkel, hvor fundet er omfattet af eneretsbevillingen.

DONG er desuden medejer af Nunaoil A/S, som forestår den offentlige deltagelse i tilladelser i Grønland. DONG er endvidere enejer af DONG Grønland A/S. Begge selskaber har andel i Fylla tilladelsen, hvor der i sommer blev gennemført en efterforskningsboring, Qulleq-1. Desværre resulterede boringen ikke i fund. Der er imidlertid fortsat et potentiale for efterforskning ud for Vestgrønland.

Endelig er DONG E&P deltager i en gruppe selskaber, som i august fik tildelt en tilladelse i den første udbudsrunde på færøsk sokkel.

OLIETRANSPORT

DONG Olierør A/S driver olierørledningen mellem Gorm feltet og Fredericia. I 1999 blev der transporteret 15,0 mio. m³ gennem rørledningen. Det er 1,2 mio. m³ mere end i 1998.

Hele den danske olieproduktion med undtagelse af produktionen på felterne Siri og Syd Arne transporteres gennem olierørledningen. Produktionen fra de sidstnævnte felter bjærlastes. Olierørledningens kapacitet er under udbygning til 360.000 tønder/døgn for at kunne klare den forventede produktion i de kommende år.