

frem til år 2005. Omkring år 2005 forventes gasproduktionen i DUC's felter at falde, og det betyder, at behovet for yderligere gasmængder stiger. Samtidig medfører den kommende markedsåbning usikkerhed om DONGs fremtidige markedsandel på det danske marked.

DONG vurderer, at der er gode muligheder for at skaffe yderligere gasleverancer til det danske marked. For eksempel gennem øgede gasleverancer og yderligere gaskøb fra felter i Nordsøen. Naturgas kan også leveres til Danmark via det nordtyske transmissionssystem, som Danmark er koblet op til. På lidt længere sigt vil der også være mulighed for indkøb af naturgas fra Norge og Rusland.

Den fremtidige forsyningssituation med fallende naturgasproduktion fra det europæiske kontinent, stigende afhængighed af russisk og norsk gas, den kommende åbning af EU's gasmarked, EU's udvidelsesdrøftelser og mulighed for indtjening på transit øger Østersøregionens naturgasselskabers interesse for etablering af integrerede gasnetværk i Østersøregionen. Flere konkurrerende studier vedrørende gasrørledninger i og omkring Østersøen er udarbejdet, under udarbejdelse eller overvejelse.

DONG Naturgas deltager aktivt i overvejelserne om fremtidige nye gastransmissionledninger i Østersøregionen. DONG undersøger med tilskud fra EU dels linieføringen for en eventuel ny ledning på strækningen fra Nybro til Dragør til transport af norsk gas, dels mulighederne for at etablere en ledningsforbindelse til transport af naturgas mellem Danmark og Polen.

Den øgede fokus på mulighederne for samarbejde i Østersøregionen og integration af gasinfrastrukturen var bl.a. baggrunden for, at organisationen Baltic Gas med i alt 14 gasselskaber fra Østersølandene og Norge blev dannet i juni 1999. DONG Naturgas, der var initiativtager til dannelse af Baltic Gas, varetager formandskabet og sekretariatsopgaverne for organisationen.

Regeringen lægger vægt på, at samarbejdet i Østersøregionen mellem myndigheder og energiselskaber videreudvikles, og ser positivt på DONGs aktive involvering i gassamarbejdet.

Ibrugtagning af den nye gasledning fra Nordsøen og den nye nødforsyningsaftale mellem DONG og DUC betyder, at der ikke umiddelbart er behov for væsentlige lagerudvidelser i Danmark i de kommende år.

## EFTERFORSKNING OG PRODUKTION

DONG Efterforskning og Produktion A/S (DONG E&P) udøver statsdeltagelsen i alle konsortier, der har fået tilladelse til olie og gas efterforskning og indvinding i Danmark siden 1984. Der er i løbet af 1999 tildelt 4 nye tilladelser i Åben Dør området. DONG E&P deltager på sædvanlig vis med en statsandel på 20 % i disse tilladelser. A.P. Møller har ansøgt om tildelelse af en tilladelse til et naboområde til det Sammenhængende Område indenfor Eneretsbevillingen fra 8. juli 1962. Miljø- og Energiministeren har i en redegørelse til Folketingets Energipolitiske Udvalg oplyst, at der agtes meddelt en sådan tilladelse. DONG E&P vil ligeledes få en andel på 20 % i denne tilladelse.

Det sidste år har været præget af en meget betydelig efterforskningsaktivitet på grundlag af blandt andet 5. rundetilladelserne, som blev tildelt i 1998. Regeringen finder det meget tilfredsstillende, at et i olieefterforsknings sammenhæng så modent område som den danske del af Nordsøen fortsat er attraktivt for olieselskaber.

DONG E&P har andel i Siri Nord fundet, som er gjort i år. Dette fund vil blive indvundet fra den eksisterende platform på Siri feltet.

DONG E&P deltager i de to nye felter Siri og Syd Arne, som er kommet i produktion i 1999. Siri blev fundet i 1995 og er således kommet i produktion efter en meget kort vurderings- og udbygningsperiode. Den maksimale daglige produktion forventes at blive på godt 50.000 tønder fra hver af de to felter. Regeringen finder det glædeligt, at der nu for alvor begynder at komme indtægter fra olieproduktion til DONG E&P. Lulita feltet indledte produktion i 1998. Produktionen på omkring 4.000 tønder/dag fra det meget lille felt har ikke levet op til forventningerne forud for udbygningen.

DONG E&P har i 1999 erhvervet andele i to tilladelser på henholdsvis tysk og hollandsk område syd for den danske sokkel. Endvidere er der indgået aftale med Statoil om køb af en andel i en norsk tilladelse umiddelbart nord for dansk sokkel, hvor det lille Trym gasfelt er beliggende. Den sidste erhvervelse har de norske myndigheder endnu ikke taget stilling til godkendelsen af.

Regeringen finder det positivt, hvis DONG E&P ved efterforskning og produktion i områder nær den danske sokkel kan udnytte DONGs eksisterende transportsystemer, herunder den