

Gasforhandlinger og forsyningsikkerhed m.v.

På forsyningsområdet står gassektoren i de kommende år over for en meget vigtig opgave. Samtidig med åbningen af gasmarkedet skal forsyninger fra nye leverandører sikres, idet der med de kendte reserver i den danske del af Nordsøen må forventes, at det danske gasmarked fremover vil skulle suppleres med udenlandsk gas.

DANGAS og det norske gasforhandlingsudvalg GFU har siden 1996 forhandlet om norske leverancer til Danmark, transit af gas gennem Danmark samt etablering af en rørledningsforbindelse mellem det norske og danske system. Fra norsk side er oplyst, at man ikke kan forpligte sig til nye gasleverancer fra før år 2005. Der er forskellige alternative muligheder for at dække de kommende års gasforsyningsbehov. DANGAS drøfter en fremrykning af allerede aftalte leverancer med DUC, og der er endvidere mulighed for at indgå nye gas-købsaftaler baseret på leverancer via det eksisterende nordtyske system.

Regeringen lægger vægt på, at der også i fremtiden sikres tilstrækkelige naturgasleverancer til det danske marked. Blandt andet på den baggrund finder regeringen det af betydning, at DANGAS aktivt er involveret i strategisk samarbejde om den fremtidige gasinfrastruktur, som kan bidrage med forsyninger til Danmark. Gassamarbejdet mellem landene i Østersøregionen, herunder gasselskabernes studier om infrastrukturen i Østersøregionen, samt DONGS initiativ til for andet år i træk at samle topledelsen i Østersøregionens gasselskaber, skal blandt andet ses på den baggrund.

For at sikre incitamentet til indvinding af dansk produceret gas er regeringen samtidig opmærksom på, at DANGAS ved evt. indgåelse af fremtidig gaskøbsaftaler med udenlandske leverandører fortsat kan aftage gas produceret fra fremtidige marginale felter fra dansk sokkel.

For så vidt angår gaslagerbehovet i de kommende år betyder ibrugtagning af den nye gasledning fra Nordsøen og den nye nødforsyningsaftale mellem DONG og DUC, at der ikke umiddelbart er behov for væsentlige lagerudvidelser.

EFTERFORSKNING OG PRODUKTION

Dansk Olie og Gasproduktion A/S (DOPAS) udøver statsdeltagelsen i alle konsortier, der

har fået tilladelse til olie og gasefterforskning og indvinding i Danmark siden 1984. De nye koncessioner i 5. udbudsrunde, som blev tildelt i juni måned, sikrer kontinuitet i efterforskningsaktiviteterne på dansk område. Det var et af de væsentlige mål med afholdelsen af runden. Tildelingen af 17 koncessioner var mere end forventet, og regeringen finder det tilfredsstillende. DOPAS har en andel på 20 % i samtlige nye koncessioner.

Udover ansøgningerne i 5. udbudsrunde er der modtaget ansøgninger inden for rammerne af åben dør proceduren. Disse ansøgninger er for tiden under behandling. Det er positivt, at der stadigvæk er en betydelig interesse for efterforskning i Danmark på trods af, at olieprisen er faldet betydeligt det seneste år, og dette har ført til reduktion af efterforskningsbudgetterne i mange olieselskaber.

I 1998 blev DOPAS for første gang olieproducent. Det skete, da produktionen fra Lulita feltet blev startet i juni måned. Feltet strækker sig over Lulita delen af tilladelse 7/86 og tilladelse 1/90, hvor DOPAS er deltager, og et område, der er dækket af eneretsbevillingen. Mærsk Olie og Gas er operatør for feltet i henhold til den indgåede aftale mellem rettighedshaverne om indvindingen. Foreløbig er produktionen fra feltet meget beskedent.

DOPAS investerer sammen med partnerne i Siri og Syd Arne felterne meget betydelige beløb i udbygningen af felterne. Produktionsstart for Siri er planlagt til slutningen af 1998, mens Syd Arne forventes i produktion medio 1999. Produktionen fra disse felter vil blive betydeligt større end den nuværende fra Lulita.

Aktiviteter på Færøerne, Grønland og i grænseområder

I 1997 blev DOPAS' vedtægter ændret, således at DOPAS har mulighed for at udføre efterforsknings- og indvindingsaktiviteter i grænseområder til dansk sokkel. På den baggrund har DOPAS i 1998 sammen med en række andre olieselskaber over for det norske Olje- og Energidepartement peget på områder, selskaberne gerne så udbudt i en kommende runde. DOPAS overvejer ligeledes, om der er andre grænseområder til dansk sokkel, som viden erhvervet ved efterforskning i Danmark giver grundlag for at stille forventninger til i olie/gas sammenhæng.

Aktiviteterne i forbindelse med vurderingen af det færøske område er fortsat i den gruppe af olieselskaber, DOPAS deltager i. Ligeledes er