

[Handelsministeren]

1976«. Der opereres foreløbig med en ilandføring af 2-3 mia m<sup>3</sup> naturgas pr. år med heraf følgende investeringer på knap 6 mia kr. Dette vil give mulighed for afsætning af ca. 2 mia m<sup>3</sup> naturgas årligt i Danmark.

Statsministeren bekræftede i sin åbningsredegørelse i folketinget den 3. oktober dette forhandlingsmandat.

Forhandling om en naturgaskontrakt er en overordentlig kompliceret og derfor tidkrævende sag. Principperne for sådanne kontrakter er præget af, at køber og sælger må fastlåse aftalevilkår for store gasmængder, leveret over en lang årrække.

Naturgas blev i større omfang først nyttiggjort i USA. Derfra stammer den teknologi og de grundlæggende vilkår, man i dag anvender på de europæiske leveringskontrakter for naturgas. Karakteristiske elementer i en naturgaskontrakt er kontraktperioder på 20 år eller mere, meget detaljerede regler for mængder, leveringstempo og ændringer heri. Der vil også være formler for pristilpasning, som nødvendigvis må finde sted over en så lang kontraktperiode. Endvidere er der behov for bestemmelser om gensidige forpligtelser om maksimumslevering om vinteren og minimumsaftagelse om sommeren med dertil hørende krav mod køberen om at betale visse mindstebeløb, uanset om gassen aftages. Andre elementer søger at sikre sælgeren mod usædvanlige, nye afgiftsbyrder, og der vil være en lang række detaljerede bestemmelser om gensidig udveksling af data og af prognoser.

Sigtet med udformningen af naturgaskontrakter er også at sikre sælgers og købers adgang til belåning af begge parter betydelige investeringer og køberens leveringsforpligtelser over for forbrugerne. Kontraktbestemmelserne må derfor tage hensyn til det internationale lånemarkeds almindelige krav, og en væsentlig del af kontraktprincipperne og formuleringerne må nødvendigvis følge retningslinjer, som er velkendte på lånemarkedet.

I en gaskontrakt må der søges etableret og fastholdt en rimelig fordeling af risici mellem køber og sælger gennem den lange løbetid for kontrakten, der er tale om, og der må indbygges bestemmelser, som sikrer, at samarbejdet kan fortsætte i mange år. Når et gasfelt og forbrugerne først er knyttet sammen med rørledninger, så findes der ingen

fortrydelsesparagraf. Et naturgassamarbejde kan sammenlignes med et ægteskab uden skilsmissemuligheder.

De senere års naturgaskontrakter i USA og Europa er selvsagt resultatet af mange års gode og dårlige erfaringer. Kontrakter mellem DONGs og DUCs individuelle partnere må og bør derfor, selv om alle parter er danske selskaber, bygge på den internationale praksis og erfaring, som er tilvejebragt, selv om udgangspunktet naturligvis er de konkrete danske forhold.

DUC består af bevillingshaverne, repræsenteret ved Dansk Boreselskab A/S, og af olieselskaberne Shell, Texaco og Chevron. DONGs forhandlingsdelegation ledes af bestyrelsens formand, kammeradvokaten, højesteretsadvokat Poul Schmith, mens DUCs forhandlingsdelegation ledes af direktør Bjarne Fogh, A. P. Møller. DONG er i forhandlingerne støttet af konsulenter, der er hentet fra anerkendte internationale firmaer med mange års erfaring i køb og salg af naturgas og i finansiering af naturgasanlæg.

Forhandlingerne har nu stået på siden i sommer, og om disses hidtidige og videre forløb har jeg fra forhandlingslederne modtaget en fælles erklæring, der lyder således:

»I overensstemmelse med aftalen af den 15. juli 1976 mellem bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af den 8. juli 1962 og handelsministeren har der mellem bevillingshaverne og deres partnere, DUC og Dansk Olie & Naturgas A/S, siden den 26. juni 1978 været ført egentlige salgsforhandlinger med henblik på produktion og ilandføring i Danmark af naturgas fra Cora-, Dan-, Vern- og Bent-strukturerne i Nordsøen.

På grund af den langsigtede karakter af kontrakten er omfattende bestemmelser nødvendige til klarlæggelse af parternes rettigheder og forpligtelser. Forhandlingerne har hidtil været koncentreret om emner som tid og sted for leverancer, grundlæggende plaeuleverancer og bestemmelser om vurdering af gasreserver og gasleverancer i lyset af bl. a. erfaringer fra fremtidige borer og produktionserfaringer. Detaljerede tekniske spørgsmål vil blive behandlet i en fælles teknisk arbejdsgruppe.

På dette stadi af forhandlingerne tilbagestår endnu en række væsentlige problemer. Det er derfor for tidligt at udtale sig om, hvornår et endeligt resultat af forhandlingerne