

rater kan opfyldes i hvert fald til og med år 2009 (ved opstart i 1984) og formentlig et godt stykke længere. Tilsynet skønner, at den udvindelige gasmængde i de allerede påviste danske felter i Nordsoen er over 100 mia m³, jfr. afsnittet om indenlandske energiresourcer i ER-79.

Tilsynets tekniske konsulenter har i januar 1979 afgivet en rapport om mulighederne for etablering af en olierørledning til oliefeltene i den danske del af Nordsoen. I denne rapport skønnes der udover allerede gjorte fund at være mulige reserver af naturgas på 60 mia m³.

Misforholdet mellem globale reserver og forbrug må forudses at føre til store prisstigninger på olie og – senere – på anden energi. Lande, der er så heldige at have egne energireserver, kan dæmpe virkningerne af disse stigninger, specielt kan lande med gasforekomster ved »at købe ved kilden« reducere prisstigningstakten ved at investere i et system til transport af gassen mellem kilde og forbrugere.

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.

Aftalerne mellem DONG A/S og D.U.C., som er beskrevet i vedlagte bilag 1, blev afsluttet den 9. marts 1979. Sideløbende hermed har DONG A/S fort forhandlinger med Ruhrgas, AG, Essen, om levering af naturgas i perioden 1982 frem til 1985 samt om nodleverancemuligheder. Disse aftaler, som er beskrevet i bilag 2, blev afsluttet den 20. februar 1979.

På denne baggrund har DONG A/S til handelsministeriet afgivet indstilling om indførelse af naturgas i Danmark, jfr. vedlagte bilag 3. Indstillingen, der indeholder en omfattende teknisk, økonomisk og organisatorisk beskrivelse af det reducerede gasprojekt er gengivet i bilag til ER-79. Det fremgår heraf, at de danske gasforekomster i Cora-, Bent-, Vern- og Dan-felterne i Nordsoen skønnes at være tilstrækkelige til at forsyne Danmark med 20 pct. af landets energiforbrug i mindst 20 år.

Investeringer til etablering af et dansk naturgasnet skønnes af DONG A/S at andrage 5.660 mill. kr. fordelt med 3.490 mill. kr. på DONG A/S og 2.170 mill. kr. på de involverede kommuner.

På basis af de kontrakter, som er indgået mellem DONG A/S og D.U.C. og DONG A/S og Ruhrgas, AG, vil bygning af et dansk naturgassystem medføre en forbedring af forsyningsikkerheden for ca. 20 pct. af Danmarks energiforbrug og samtidig være en rimelig rentabel investering. In-

flateres energipriserne væsentlig mere end gennemsnittet for alle varer, vil projektet give en særdeles god forrentning på længere sigt. DONG A/S anbefaler derfor forslaget til gennemførelse.

Afsætningskæden vil bestå af »engroskøberen«, DONG A/S, regionale fordelingsselskaber, lokale distributører og forbrugerne. DONG A/S køber gassen hos producenten – D.U.C. – på platformen i Nordsoen, transporterer gassen til land, renser og behandler den og videresender den gennem store hovedledninger til de regionale fordelingsselskaber eller direkte til storforbrugerne.

Kommunerne har en central placering i arbejdet med planlægningen og har i nært samarbejde med de centrale planlæggende myndigheder, amtskommuner og energiforsyningsvirksomheder på kort tid opbygget en rationel og effektiv organisation.

De lokale distributører vil i nogle tilfælde blive de enkelte kommuner, der står som medinteressenter i de regionale selskaber. Men opgaven kan også løses af koncessionerede selskaber som elværker og af fjernvarmeværker.

I to bilag til ER-79 er fremlagt både en driftsøkonomisk og en samfundsøkonomisk beregning over virkningerne af naturgasprojektet. Den driftsøkonomiske beregning belyser projektet set fra DONG A/S's side, medens den samfundsøkonomiske inkluderer virkningerne også for andre af samfundets sektorer først og fremmest forbrugerne. DONG A/S's basistilfælde, som vedrører levering af i alt 55 mia m³ giver i faste priser en driftsøkonomisk forrentning på 5,8 pct. og en samfundsøkonomisk forrentning på 5,7 pct. For begge beregninger gælder, at med forudsætninger om større leverede mængder og om reale olieprisstigninger fås en højere forrentningsprocent. For en uddybning henvises til bilaget herom i ER-79.

I bilag til ER-79 er givet en vurdering af forsyningsikkerheden for det danske energisystem frem til 1995. Heraf fremgår, at en naturgasforsyning fra danske felter i Nordsoen vil mindske det danske samfunds sårbarhed i tilfælde af oliekriser. Naturgassen vil selv have en stor politisk forsyningsikkerhed, og der er ved planlægningen af det danske naturgassystem tilstræbt en høj grad af teknisk leveringssikkerhed. Således vil kritiske dele af systemet være doubleret, og der stilles store kvalitetskrav til materialer og håndværksmæssig udførelse. Leveringssikkerheden er yderligere øget ved aftalen med Ruhrgas, AG, om nodleverancer af gas ved svigtende egenforsyning.