

Til skrivelsen skal jeg knytte den kommentar, at DUC-selskabernes interne forrentning af kommende mulige olieaktiviteter er nærmere behandlet i DeGolyer & MacNaughton's rapport, der er bilag til ER-79. For gasaktiviteternes vedkommende må det skønsmæssigt antages, at den interne forrentning vil være noget lavere end for olieaktiviteterne. Der er i den forbindelse usikkerhed om, hvor store investeringer DUC vil være nødt til at afholde over leveringsperioden i henhold til aftalerne med DONG for at kunne overholde det nu fastlagte produktionsniveau og eventuelle senere forøgelse af dette

niveau i lyset af den i aftalen omhandlede fællesevaluering af reserverne i de 4 strukturer i slutningen af 1980'erne.

Uden at jeg derfor finder det muligt at gå ind i sammenlignende undersøgelser med andre erhvervsområder, hvor produkterne prisfastsættes på grundlag af verdensmarkedsprisudviklingen, må jeg dog bemærke, at det af min besvarelse af spørgsmål 11 (L 205, L 206 og L 207 – bilag 4) vil fremgå, at DUC's virksomhed, som påbegyndtes i 1962, endnu i dag ikke tilnærmelsesvis har været i stand til at give et afkast, der har kunnet afskrive og forrente den investerede kapital.

A. P. MØLLER

Exploration Division

1. maj 1979

Energistyrelsen

I brev af 25. april 1979 har Energistyrelsen, efter aftale med handelsministeriet, anmodet bevillingshaverne om en udtalelse om en række spørgsmål stillet af det energipolitiske udvalg til handelsministeren.

*Ad spørgsmål 13*

»Der ønskes en redegørelse for, hvorledes DUC vil udvikle de 4 gasfelter, der er omtalt i DUC/DONG-aftalen – vil der eksempelvis blive igangsat produktion på flere felter samtidig, eller vil felterne blive udnyttet ét efter ét. Der ønskes en vurdering af investeringsudgifter (opdelt på hovedkategorier) for DUC for hvert af gasaftalens år.«

Ifølge aftale mellem DUC og DONG af 9. marts 1979 forpligter bevillingshaverne og deres partnere sig til at levere i alt 55 mia m<sup>3</sup> gas over en årrække.

Af de 4 strukturer, der danner grundlag for aftalen, indeholder Cora-strukturen de største gasmængder, og denne vil derfor udgøre kernen i udviklingen af gasproduktionen. Hvorledes den fra Cora leverede gas vil blive suppleret med gas fra andre strukturer for at opfylde kontrakten, vil afhænge af den

detaljerede planlægning og forløbet af den indledende produktion.

Den detaljerede planlægning er sat i gang og vil danne grundlaget for den ansøgning om iværksættelse af gasproduktion, der vil blive tilstillet Energistyrelsen i eftersommeren 1979. Detaljer om investeringernes størrelse kan ikke foreligge, før nævnte detaljerede planlægning er færdiggjort, men investeringerne skønnes at blive betydeligt større end anført i DUC's gasrapport, da der bl. a. er tale om en ændret produktionsprofil. Under hensyntagen til prisudviklingen må der nu regnes med en investering på omkring kr. 3.000 mill., inden gasleverancer overhovedet kan påbegyndes, og derefter må der forudses efterhånden at skulle foretages yderligere investeringer i samme størrelsesorden.

*Ad spørgsmål 14*

»Hvor stor en del af DUC's investeringer skønnes at blive produceret i Danmark?«

Den industri, som leverer en stor del af de materialer og serviceydelser, der skal bruges i forbindelse med disse investeringer, eksisterer for tiden ikke i Danmark. Det gælder således fabrikation af borerør og andet boreudstyr, rørledninger, kompressorer m. v.