



FIGUR B2
RÅOLIEPRISUDVIKLING, REALVÆKST
FORTSATTE REALSTIGNINGER

Skulle denne udvikling virkeliggøres – og den forudsætter bl. a., at OPEC-landene ikke foretager yderligere realprisforhøjelser i år, hvilket nok er ganske optimistisk – vil gasprojektets rentabilitet kunne blive ca. 15,1 pct. før indregning af den almindelige inflationsgevinst, eller 2,4 pct. over B1.

De seneste ugers udvikling medfører, at vi nu betragter B2 alternativet som mere realistisk end det i kapitel 3.5 af indstillingen af 9. marts 1979 beskrevne.

Spørgsmål 13:

Der ønskes en redegørelse for, hvorledes D.U.C. vil udvikle de 4 gasfelter, der er omtalt i D.U.C./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 D.U.C. for hvert af gasaftalens år.

Spørgsmål 14:

Hvor stor en del af D.U.C.'s investeringer skønnes at blive produceret i Danmark?

Spørgsmål 15:

Der ønskes en detaljeret vurdering af vedlagte DKP-overslag over D.U.C.'s olie- og gasindtjening i Nordsøen. (Tabel 1 og 2.)

Spørgsmål 16:

Der ønskes en vurdering af D.U.C.-selskabernes interne forrentning på Nordsøaktiviteterne – set i forhold til tilsvarende forrentningstal i dansk erhvervsliv i almindelighed.

Spørgsmål 17:

Der ønskes en vurdering fra D.U.C. vedrørende gasaftalens værdi for D.U.C. målt i 1979-priser.

Svar:

Jeg henviser til vedlagte skrivelse af 1. maj 1979 fra A. P. Møller til Energistyrelsen.