

Bilag I

Resumé*) af aftalerne af 9. marts 1979 mellem D.U.C. og DONG A/S

Der er fire enslydende aftaler mellem DONG A/S (køber) og hver af D.U.C.'s fire partnere (sælgerne)

- 1) A. P. Møller v/ Dansk Boreselskab A/S
A/S Dampskibsselskabet Svendborg
Dampskibsselskabet af 1912 A/S
med 30 pct. af aftalekvanta
- 2) Shell Olieudvinding A/S
med 40 pct. af aftalekvanta
- 3) Chevron Petroleum Company of Denmark
med 15 pct. af aftalekvanta
- 4) Texaco Denmark, Inc.
med 15 pct. af aftalekvanta.

De fire partnere hæfter således ikke solidarisk over for DONG A/S. A. P. Møllerselskaberne hæfter solidarisk over for DONG A/S for disses samlede andel; de 3 olieselskaber, som hver for sig er relativt små selskaber, stiller med koncerngarantier. DONG A/S forudsættes ved folketingsbeslutning forsynet med en ansvarlig kapital og/eller statsgarantier af substantiel størrelse, (den nøjagtige størrelse er ikke specificeret under forhandlingerne, men indskud af ansvarlig kapital på i størrelsesorden 750 til 1.000 mill. kr. har været antydet som rimeligt).

De enslydende aftaler har følgende hovedindhold:

Kapitel I indeholder definitioner af kontraktens ord, begreber og måleenheder.

Kapitel II omhandler aftalekvantum.

- 1) Sælgerne forpligter sig til at levere al producerbar gas fra 4 strukturer (Dan, Gorm, Cora og Bent) til DONG A/S.

I første omgang omfatter salgsforpligtelsen 55 mia m³, som skal leveres medmindre uafhængige eksperter fastslår, at det ikke er teknisk og økonomisk muligt at producere dette kvantum fra de 4 strukturer. Gas, som ikke produceres og sælges

til DONG A/S, skal forblive i jorden (reservoir'erne).

Sælgerne skal levere gassen med en belastningsfaktor, som gradvist stiger fra 0.625 i de første kontraktår til 0.85 i de sidste, dog således at sælger, hvis det er teknisk muligt, vil imødekomme et ønske fra køber om at sænke belastningsfaktoren i de senere år til 0.825.

- 2) Der er detaljerede aftaler om daglige leverings- og aftageforpligtelser for de enkelte år i perioden fra 1. oktober 1984 til 1. oktober 2009 for initialkvantum på 55 mia m³. Fra 1986 til 2001 (15 år) er aftageforpligtelsen et gennemsnitligt dagligt volumen på 6,8 mill. m³, i årene forud og efter dette tidsinterval er der henholdsvis en optrapning til og nedtrapning fra dette niveau. Der er sådanne bestemmelser i kontrakten, som giver køber en valgmulighed for at lægge de 6,8 mill. m³ pr. dag mellem 1987 og 2003 mod en tillægspris på 3 kr./Gcal.

Sælgerne vil søge at imødekomme købers ønske om daglige leveringer udover de aftalte maxima, og køber er forpligtet til hver dag at aftage mindst 25 pct. af det for det pågældende år aftalte daglige gennemsnit for bl. a. at sikre sælgernes uafbrudte produktion af råolie fra Dan- og Gorm-felterne. Køber er endvidere forpligtet til udover de 25 pct. og om nødvendigt for at beskytte råolieproduktionen at aftage yderligere gasmængder (dog til en særlig pris svarende til kraftværkernes indkøbspris for kul, i det omfang disse aftager gassen).

Hvis køber ikke opfylder sine aftageforpligtelser, skal køber betale, som om der var leveret gas i overensstemmelse med disse. Den således forudbetalte gas har køber mulighed for under iagttagelse af særligt begrænsende regler at aftage på et senere tidspunkt.

Hvis køber aftager gas udover aftagepligten i de tidlige kontraktår, sker der dels