



ØKONOMI- OG ERHVERVS MINISTERIET

Energipolitisk udv. alm.del. bl. 109

Det Enerkipolitiske Udvalg
(Alm. del - bilag 109)
administration (personale, bevilling m.v.)
(Offentligt)

Folketingets Enerkipolitiske Udvalg

**ØKONOMI- OG
ERHVERVS MINISTEREN**

23 DEC. 2003

Vedlagt forelægges en kort redegørelse vedrørende forlængelse af eneretsbevillingen af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter m.v. i Danmarks undergrund.

Redegørelsen forelægges i henhold til § 13, stk. 4, i den netop vedtagne undergrundslov (L 48). Det er min hensigt med virkning fra den 1. januar 2004 at forlænge eneretsbevillingen som beskrevet i redegørelsen.

Med venlig hilsen


Bendt Bendtsen

**ØKONOMI- OG
ERHVERVS MINISTERIET**
Slotsholmsgade 10-12
1216 København K

TF. 33 92 33 50
Fax 33 12 37 78
CVR-nr. 10 09 24 85
oem@oem.dk
www.oem.dk

Redegørelse vedrørende forlængelse af A. P. Møller-Mærskes eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter m.v. i Danmarks undergrund.

Baggrund for redegørelsen

Denne redegørelse fremsendes på baggrund af den ændrede § 13, stk. 4, i det netop vedtagne lov om ændring af lov om anvendelse af Danmarks undergrund (L 48), der blev fremsat den 13. november d.å., og som træder i kraft den 1. januar 2004. Lovændringen giver mulighed for at forlænge eksisterende kulbrintetilladelser ud over 50 år, når særlige omstændigheder taler herfor. En sådan forlængelse forudsætter efter den ændrede § 13, stk. 4, forelæggelse af en redegørelse for Det Energipolitiske Udvalg, forinden forlængelsen meddeles.

Ændring af eneretsbevillingen af 8. juli 1962

Forlængelsen af eneretsbevillingen frem til 8. juli 2042 er som bekendt en konsekvens af den aftale, der er indgået mellem økonomi- og erhvervsministeren den 29. september d.å. om fortsættelse af virksomheden i henhold til eneretsbevillingen.

I økonomi- og erhvervsministerens redegørelse til Folketinget fra oktober d.å. samt i Beslutningsforslag nr. B 7, der blev fremsat den 8. oktober d.å., er der nærmere redegjort for aftalens indhold, ligesom aftalen af 29. september 2003 indgik som bilag til B 7.

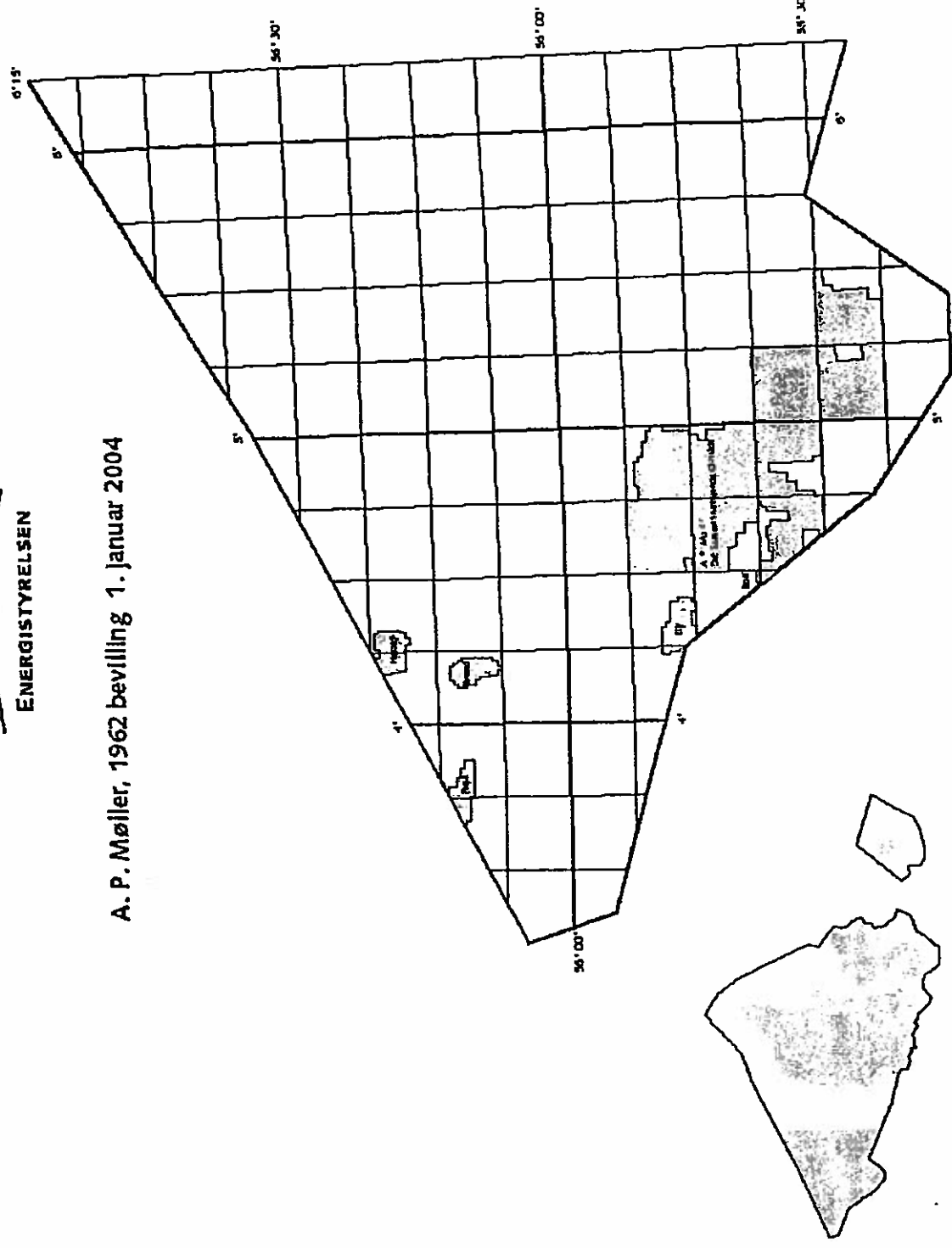
Tillægget til eneretsbevillingen

I aftalen af 29. september er aftalt en række ændringer i eneretsbevillingen, der skal foretages i forbindelse med forlængelsen. Ændringerne er udformet som et tillæg til bevillingen. Kopi af tillægget vedlægges. Den hidtidige eneretsbevilling, med tilhørende protokoller og aftaler, er herefter fortsat gældende, med de ændringer, der følger af tillægget.



ENERGISTYRELSEN

A. P. Møller, 1962 bevilling 1. januar 2004



Bilag 1

10. november 2003

**TILLÆG TIL ENERETSBEVILLING AF 8. JULI 1962
TIL EFTERFORSKNING OG INDVINDING AF KULBRINTER
MED SENERE ÆNDRINGER**

INDLEDNING

Der er mellem økonomi- og erhvervsministeren på den ene side og A.P. Møller - Mærsk A/S og Mærsk Olie og Gas A/S ("bevillingshaverne") på den anden side ved aftale af 29. september 2003 opnået enighed om fortsættelse af bevillingshavernes eneretsbevilling frem til og med 8. juli 2042. I dette tillæg til eneretsbevillingen udmøntes aftalen af 29. september 2003, således at eneretsbevillingen tilpasses koncessionsdirektivets bestemmelser.

Eneretsbevilling til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund, jf. bekendtgørelse nr. 372 af 7. november 1963, med tilhørende protokoller af 16. juli 1962, 10. oktober 1963 og 3. marts 1972 samt aftaler af 15. juli 1976, 19. maj 1981 og 17. juli 2000 (under ét benævnt "eneretsbevillingen") er herefter gældende med nedenstående ændringer (inclusive ændringerne benævnt "bevillingen").

Forlængelse af eneretsbevillingen m.v.

§ 1

Eneretsbevillingen forlænges, således at bevillingen ophører den 8. juli 2042.

Inden for det af bevillingen omfattede område, jf. § 2, giver bevillingen bevillingshaverne eneret til fortsat at efterforske og indvinde flydende og luftformige kulbrinter.

Det nuværende arbejdsfællesskab mellem partnerne i Dansk Undergrunds Consortium (DUC) kan fortsætte.

Fra og med den 9. juli 2012 indtræder staten som partner i DUC med en andel på 20 pct., jf. § 5.

Området for bevillingen m.v.

§ 2

Bevillingen omfatter de arealer, der er omfattet af eneretsbevillingen pr. 31. december 2003. De nuværende aftaler om tilbagelevering af areal opretholdes, bortset fra tilbageleveringen i 2012. Bevillingen vil således pr. 9. juli 2012 omfatte alle de arealer, som i henhold til eneretsbevillingen er til rådighed den 8. juli 2012.

Bevillingens område pr. 1. januar 2004 indtegnes på et af parterne godkendt kort med tilhørende koordinatlist, der vedføjes dette tillæg som bilag 1.

I det omfang felterne i det sammenhængende område, jf. aftalen af 19. maj 1981 § 5, endnu ikke er afgrænset, sker dette i forbindelse med arealtilbageleveringen i 2005 efter de hidtil gældende regler og aftaler.

§ 3

I eneretsbevillingen af 1962 udgår hele den nuværende § 2, og der indsættes følgende som § 2, stk. 6-11:

"Stk. 6. Enhver igangsat indvinding skal gennemføres på effektiv måde inden for indvindingsrettens gyldighedsområde og skal opretholdes, så længe produktion eller aktiviteter i øvrigt kan finde sted på et både for samfundet og bevillingshaverne økonomisk forsvarligt grundlag, idet afgørelse herom træffes for hver enkelt produktions- og injektionssystem eller delsystem.

Stk. 7. Såfremt produktionen fra et felt indstilles i overensstemmelse med stk. 6, skal det pågældende felt tilbageleveres til staten, uanset om de tilhørende platforme, rørledninger m.v. fortsat skal være i drift som led i indvindingen fra andre felter. Tilbagelevering skal dog kun ske i den udstræk-

ning, det ikke har negativ betydning for bevillingshavernes fortsættende aktiviteter.

Stk. 8. Når bevillingshaverne ikke længere ønsker at drive en selvstændig platform, gruppe af platforme eller rørledningsanlæg, hvad enten dette sker i forbindelse med tilbagelevering af et felt efter stk. 7 eller på et senere tidspunkt inden bevillingens ophør, er bevillingshaverne berettigede til at søge at sælge de nævnte anlæg på forretningsmæssige vilkår med tilhørende rettigheder og forpligtelser. Overdragelse af koncessionsmæssige rettigheder følger de derom gældende regler. Såfremt bevillingshaverne ikke har afhændet det eller de omhandlede anlæg inden for en periode på 18 måneder, og staten ikke har godkendt en forlængelse af perioden, gælder for sådanne anlæg samme regler som ved hele bevillingens ophør, jf. § 12, stk. 5 og 6.

Stk. 9. Tvister om de i stk. 6, 7 og 8 nævnte forhold afgøres ved voldgift, jf. § 14, stk. 2, som ændret ved § 18 i aftalen af 19. maj 1981.

Stk. 10. Bevillingshaverne skal fremover i tillæg til de årlige redegørelser til Energistyrelsen om den fremtidige produktion af olie og gas angive planer for fremtidig nedlukning af felter.

Stk. 11. Hvis al produktion ophører inden 8. juli 2042, ophører bevillingen samtidig."

Arbejdsprogram, efterforskning og udbygning.

§ 4

Bevillingshavernes forpligtelser til fortsat efterforskning fastsættes med udgangspunkt i 1981-aftalens bestemmelser herom. Det godkendte arbejdsprogram for efterforskning i 2003-2008 fortsættes. Energistyrelsen godkender efter forhandling med bevillingshaverne med udgangspunkt i oplæg fra bevillingshaverne et arbejdsprogram for 6-års perioder. Arbejdsprogrammerne skal løbende hvert 3. år fastsættes for den kommende 6-års periode.

Arbejdsprogrammerne skal i henhold til god praksis omfatte de forpligtelser, bevillingshaverne skal opfylde over for myndighederne med hensyn til et fagmæssigt udført efterforskningsprogram, der sigter på at konstatere, om der findes udnyttelige forekomster af kulbrinter, idet der herved tages udgangspunkt i samfundets interesse i en effektiv efterforskningsindsats på et både for samfundet og bevillingshaverne økonomisk forsvarligt grundlag.

På tilsvarende vis skal bevillingshaverne på et både for samfundet og bevillingshaverne økonomisk forsvarligt grundlag bestræbe sig på fortsat at fremme indvindingen af olie og gas fra den danske del af Nordsøen, under anvendelse af den mest effektive teknologi og med løbende optimering af indvindingen.

Ved uenighed om arbejdets omfang eller indhold afgøres tvisten ved voldgift efter § 14, stk. 2, i eneretsbevillingen af 1962 som ændret ved § 18 i 1981-aftalen.

Klager over tilsynsmyndighedens afgørelser i henhold til gældende lovgivning følger de almindelige forvaltningsmæssige regler.

Statsdeltagelse.

§ 5

Fra 1. januar 2004 og frem til og med 8. juli 2012 betaler bevillingshaverne og deres partnere årligt et beløb til staten svarende til 20 pct. af overskuddet ved deres virksomhed i henhold til bevillingen, jf. bilag 2 til denne aftale.

Fra og med den 9. juli 2012 deltager staten som partner i DUC, og staten overtager en andel på 20 pct. af anlæggene (platforme, behandlingsanlæg, rørledninger m.v.). Staten overtager ikke en andel af likvide midler i DUC. Staten overtager ikke gæld, bortset fra normale driftskreditter.

Staten betaler ikke for overtagelsen.

Det er en forudsætning for overtagelsen, at den ikke udløser skattemæssig fortjeneste eller tab hos bevillingshaverne og deres partnere, at bevillingshaverne og deres partnere beholder 80 pct. af saldi for skattemæssige afskrivninger på anlæg og 80 pct. af andre skattemæssige værdier af aktiver og passiver, som staten overtager en andel af, og at uudnyttede skattemæssige underskud og grundlaget for beregning af kulbrintefradrag ikke reduceres som følge af statens deltagelse.

Staten deltager i rettigheder og forpligtelser i forhold til sin 20 pct. andel fra og med den 9. juli 2012, herunder med 20 pct. i alle udgifter inkl. nye investeringer, driftsudgifter, fjernelsesomkostninger etc. og modtager sin andel af den producerede olie og gas.

Bevillingshaverne har meddelt, at den eksisterende Joint Operating Agreement - JOA - mellem DUC-partnerne opretholdes frem til den 9. juli 2012. Med virkning fra den 9. juli 2012 udformes en opdateret JOA om parternes indbyrdes forhold. På samme tidspunkt indtræder staten i Operating Committee (OPCOM), deltager i tekniske møder i DUC og modtager samme rapporter, planer og anden dokumentation som de øvrige partnere.

Andre økonomiske vilkår.

§ 6

Bestemmelsen vedrørende betaling af royalty i § 10, stk. 1, i eneretsbevillingen af 1962 ophæves pr. 1. januar 2004. Royalty af produktion i 2003 beregnes og betales efter de hidtil gældende regler.

Fortjenesteelement i henhold til 1981-aftalen § 8, stk. 3 (rørledningsafgift) ophæves med virkning for produktion, hvoraf afgiftspligten indtræder den 9. juli 2012 eller senere.

Øvrige bestemmelser.

§ 7

Om genoprettelse af den økonomiske balance, såfremt bevillingshavernes stilling forringes ved nye eller ændrede love og regler, der specifikt rammer producenter af kulbrinter i den danske del af Nordsøen, gælder reglerne i bilag 3.

§ 8

Bevillingshaverne skal behandles på en objektiv og ikke-diskriminerende måde.

§ 9

Til opfyldelse af artikel 3 i direktiv 93/38/EØF kan Energistyrelsen bestemme, at bevillingshaverne skal

- a) følge principperne om ikke-diskrimination og udbud ved tildeling af indkøbs-, bygge- og anlægskontrakter og tjenesteydelseskontrakter,
- b) meddele EU-Kommissionen de oplysninger, der vedrører tildelingen af kontrakter på de betingelser, som denne fastlægger i overensstemmelse med artikel 40 i ovennævnte direktiv.

Energistyrelsen kan fastsætte nærmere regler om de procedurer, bevillingshaverne skal følge med henblik på opfyldelsen af en forpligtelse i henhold til litra a).

Ajourføring af hidtil gældende bestemmelser.

§ 10

En række bestemmelser i eneretsbevillingen ophæves ved dette tillæg.

De bestemmelser i det hidtidige bevillingsgrundlag, der opretholdes - omend eventuelt med ændringer ved nærværende tillæg - samles i bilag 4 til dette tillæg. Af praktiske grunde udelades heri dog bilagene til aftalen af 17. juli 2000.

Tilsagn i eneretsbevillingen om forhandlinger m.v. gælder kun i den udstrækning, det ikke strider mod EU-retten at forhandle om det pågældende emne.

§ 11

Dette tillæg til eneretsbevillingen har virkning fra og med den 1. januar 2004.

BILAG 2

Bilag 2 til aftale mellem økonomi- og erhvervsministeren og bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter om ændring og forlængelse af bevillingen.

Om beregning af 20 pct. af overskuddet jf. § 5 om statsdeltagelse

Fra 1. januar 2004 og frem til og med 8. juli 2012 betaler bevillingshaverne og deres partnere årligt et beløb til staten svarende til 20 pct. af positiv selskabsskattepligtig indkomst opgjort i henhold til den til enhver tid værende udformning af kulbrinteskattelovens kapitel 2 med tillæg af nettorenteudgifter (kan være både positive og negative). Overskudsandelen beregnes alene på grundlag af den andel af den selskabsskattepligtige indkomst efter fradrag for fremførselsberettigede underskud opstået efter 1. januar 2004, der vedrører virksomhed i henhold til bevillingen, og som dermed er en del af grundlaget for påligning af skatter, der kan fradrages ved opgørelsen af den skattepligtige kulbrinteindkomst efter kulbrinteskattelovens kapitel 3 A. Tilsvarende tillægges kun de nettorenteudgifter, der indgår ved opgørelsen af den nævnte andel af den selskabsskattepligtige indkomst. Ved opgørelse af beløbet kan der ikke foretages fradrag efter overgangsreglen i kulbrinteskattelovens § 20 A, stk. 2, og der tages ikke hensyn til, at overskudsandelen kan fradrages ved opgørelsen af skattepligtig indkomst hos bevillingshaverne og deres partnere. Overskudsandelen kan fradrages ved opgørelsen af grundlaget for selskabsskatten og kulbrinteskatten.

Beløbet betales a conto en gang årligt den 1. november for det pågældende indkomstår. Første gang der betales, er den 1. november 2004. Beløbet skal svare til den forventede statslige overskudsandel for det pågældende indkomstår. I forbindelse med betalingen skal der redegøres for, hvordan beløbet er udregnet. Endelig afregning af overskudsandelen foretages på baggrund af skatteansættelsen og på det tidspunkt, hvor en sådan foreligger det efterfølgende år. Hvis beregningsgrundlaget for overskudsandelen efterfølgende ændres i forbindelse med den endelige ligning af selskabsskatten, skal der finde en efterregulering sted af overskudsandelen.

Vedrørende indkomståret 2012 skal der foretages en særlig opgørelse for perioden 1. januar 2012 til 8. juli 2012. De almindelige skatteretlige regler for periodisering af indtægter og udgifter vedrørende indkomstår anvendes tilsvarende for denne periode. For så vidt angår afskrivninger anvendes reglerne i kulbrinteskattelovens § 27 B. Beløb, der skal betales i henhold til den særlige opgørelse, forfalder til betaling den 1. november 2012, og der skal i forbindelse med betalingen redegøres for, hvordan beløbet er udregnet. Den særlige opgørelse efterprøves af Energistyrelsen inden for de almindelige frister for ligning af selskabsskatter for indkomståret 2012. Hvis Energistyrelsen korrigerer opgørelsen, efterreguleres overskudsandelen. En foretaget korrektion vil kunne anfægtes ved sagsanlæg mod Energistyrelsen ved de almindelige domstole, idet sagsanlæg ikke har opsættende virkning for betalingspligten.

Der foretages endvidere en særlig opgørelse, såfremt bevillingshavernes og/eller deres partners skattepligtige kulbrinteindkomst efter kulbrinteskattelovens kapitel 3 A i det pågældende indkomstår både vedrører virksomhed i henhold til aftalen og anden virksomhed, idet kun virksomhed i henhold til aftalen er relevant ved opgørelsen af overskudsandelen. I så fald finder de fordelingsprincipper, der anvendes ved afgørelsen af, om selskabsskatter skal fradrages ved opgørelsen af kulbrinteindkomst, der beskattes efter henholdsvis kulbrinteskattelovens kapitel 3 og kapitel 3 A, tilsvarende anvendelse. Beløb, der skal betales i henhold til en særlig opgørelse efter dette afsnit, betales a conto den 1. november i det pågældende indkomstår og skal svare til den forventede statslige overskudsandel for det pågældende indkomstår. I forbindelse med betalingen skal der redegøres for, hvordan beløbet er udregnet. Endelig opgørelse af overskudsandelen foretages samtidig med fristen for indsendelse af selvangivelse for det pågældende indkomstår, og afregning sker, når skatteansættelsen for det pågældende indkomstår foreligger. De i foregående afsnit indeholdte regler om efterprøvelse, korrektion og anfægtelse af eventuelle korrektioner af den særlige opgørelse finder tilsvarende anvendelse.

Ved for sen betaling gælder reglerne i rentelovens §§ 1-7.

Nye eller ændrede love og regler, der medfører forøgede byrder for bevillingshaverne og deres partnere i forbindelse med statsdeltagelsen, udløser ret til kompensation under de i bilag 3 fastsatte betingelser og inden for de deri fastsatte grænser. Bestemmelserne i dette bilag 2 medfører således ingen ændringer i bilag 3.

Eksempel på beregningen af overskudsandelen (OD)

1. Selskabsskattepligtig indkomst ¹ opgjort uden fradrag for OD	90	
2. Korrektion for fratrukne nettorenteudgifter	10	
3. Grundlag for beløbet (1+2)	100	
4. Beløbet (20 pct. af 3)		20
5. Selskabsskattepligtig indkomst opgjort med fradrag for OD (1-4)	70	
6. Selskabsskat (30 pct. af 5)		21

¹ Som vedrører virksomhed i henhold til aftalen.

BILAG 3

AFTALE OM KOMPENSATION EFTER AFSNIT VI I AFTALE AF 29/9 2003

MELLEM

ØKONOMI- OG ERHVERVSMINISTEREN

OG

BEVILLINGSHAVERNE I HENHOLD TIL
ENERETSBEVILLING AF 8/7 1962.

Indledning:

Denne aftale er indgået i henhold til afsnit VI i aftale af 29. september 2003 (herafter benævnt Aftalen) og indeholder de regler om kompensation, der skal indgå i den endelige udformning af de fremtidige vilkår for bevillingen.

Baggrunden for kompensationsaftalen er, at bevillingshaverne ved Aftalen er indgået på skærpede vilkår for den fremtidige udnyttelse af den gældende eneretsbevilling ud fra en forudsætning om, at staten ikke ved indgreb i form af gennemførelse af lovgivning og andre regler af specifik betydning for bevillingshaverne og deres partnere i Dansk Undergrunds Consortium (DUC) forringer de økonomiske vilkår, der danner baggrund for Aftalen.

Da Aftalen ikke berører lovgivningsmagtens beskatningsret, andre lovgivningsbeføjelser eller regeludstedelse inden for rammerne af Den Europæiske Union, indebærer kompensationsordningen, at de ved Aftalen af bevillingshaverne og de øvrige partnere i DUC påtagne forpligtelser reduceres tilsvarende, såfremt

der sker forringelse af bevillingshavernes og de øvrige DUC-partners økonomiske stilling ved nye eller ændrede love og regler som nærmere fastsat i denne aftale.

§ 1

Kompensation efter §§ 2-5 kan kræves af bevillingshaverne og de øvrige partnere i DUC i den udstrækning, nye eller ændrede love og regler, jf. § 2, vedrører den virksomhed, som de udøver i henhold til bevillingen.

§ 2

Stk. 1. Kompensation kan kræves, når den økonomiske stilling for bevillingshaverne og deres partnere i DUC forringes ved nye eller ændrede love og regler i forhold til den retstilstand, der gælder ifølge de danske love og andre i Danmark gældende regler, der er vedtaget på tidspunktet for indgåelse af denne aftale, eller som bevillingshaverne og de øvrige partnere i DUC erklærer sig bekendt med og accepterer i den endelige udmøntning af Aftalen.

Stk. 2. Nye eller ændrede love og regler, som nævnt i stk. 1, giver kun ret til kompensation i den udstrækning, sådanne ændringer af retstilstanden specifikt rammer producenter af kulbrinter på dansk område, mens generelle og ikke-diskriminerende ændringer af retstilstanden ikke medfører ret til kompensation. Det anses ikke i sig selv for diskriminerende, at en ændring af generelle beskatningsregler får større økonomisk betydning for bevillingshaverne og deres partnere i DUC end for andre.

Stk. 3. Kompensation efter stk. 2 omfatter eksempelvis skærpelse af den danske kulbrintebeskatning eller indførelse af andre fiskale skærpselser, der alene vedrører kulbrinteproducenter på dansk område.

Stk. 4. Kompensation efter stk. 2 kan ikke kræves ved ikke-diskriminerende ændringer af retstilstanden, der også gælder for andre virksomheder end kulbrinteproducenter på dansk område, eksempelvis almindelige stramninger af

selskabsbeskatning eller andre generelle skatter og afgifter, herunder afgifter pålagt såvel importerede som indenlandsk producerede kulbrinter, indførelse af EU-regler med virkning også for kulbrinteproducenter uden for dansk område, f.eks. indførelse af CO₂-kvoter som følge af EU-lovgivning, eller generel regulering af forhold mellem arbejdsgivere og ansatte.

Stk. 5. Selv om en ændret eller ny lov eller regel er formuleret således, at dens adressater alene er kulbrinteproducenter på dansk område, udløser den ikke ret til kompensation, når den gennemføres som led i en mere generel og ikke-diskriminerende regulering med et adfærdsregulerende, ikke-fiskalt sigte, eksempelvis tiltag som led i en generel politik til beskyttelse af miljøet, forbedring af arbejdsmiljø- og sikkerhedsregler.

Stk. 6. Kommende skattelovforslag om tynd kapitalisering mv., som fremsættes med udgangspunkt i EU-pakken, der er sendt i høring den 28. august 2003, medfører ikke ret til kompensation.

Stk. 7. Eksemplerne i stk. 3 - 5 er ikke udtømmende, men er forhold, der med sikkerhed falder ind under de pågældende hovedregler.

§ 3

Stk. 1. Ved beregningen af kompensation skal der ses på den samlede konkrete nettoeffekt for bevillingshaverne og de øvrige partnere i DUC af såvel øgede byrder som lempelser ved sådanne nye eller ændrede love og regler, der ifølge § 2 tages i betragtning i relation til kompensation.

Stk. 2. Hvis der som led i en samlet lovgivningspakke om omlægning af beskatning gennemføres såvel generelle skattelempelser for erhvervslivet som helhed som øget beskatning herunder beskatning, der specifikt rammer producenter af kulbrinter i Nordsøen, er der dog højst adgang i forbindelse med den konkrete anledning til kompensation i den udstrækning, lovgivningspakken set som en helhed giver bevillingshaverne og deres partnere i DUC en relativ mindre økonomisk lempelse end gennemsnittet af alle danske erhvervsvirksomheder.

§ 4

Stk. 1. Den samlede kompensation til bevillingshaverne og de øvrige DUC-partnere kan maksimalt udgøre den nettofordel, som staten opnår ved Aftalen.

Stk. 2. Kompensation kan ikke overstige den nettofordel, som staten løbende opnår fra og med den 1. januar 2004.

Stk.3 I denne sammenhæng opgøres statens nettofordel ved Aftalen som overskudsdeling/nettoafkast af statsdeltagelse i henhold til Aftalens afsnit IV samt værdien af ikke-anvendelse af muligheder for overvæltning på DONG af virkningerne af Aftalen og lovgivning i tilknytning hertil, jf. aftaler mellem DUC-parterne og DONG, med fradrag af den fordel, som bevillingshaverne og de øvrige DUC - partnere opnår ved afskaffelse af royalty i henhold til § 10, stk.1, i 1962 - bevillingen.

§ 5

Stk. 1. Kompensation skal fastsættes med henblik på, at der sker genopretning af den økonomiske balance mellem staten og bevillingshaverne og de øvrige DUC-partnere, således at formålet med og følgen af kompensation (inden for rammen i § 4) skal være at stille bevillingshaverne og de øvrige DUC-partnere økonomisk på samme måde, som de ville være stillet, såfremt gennemførte ændringer i retstilstanden, jf. § 2, ikke eksisterede.

Stk. 2. Bevillingshaverne og de øvrige DUC-partnere skal rejse krav om kompensation senest 3 måneder efter offentliggørelse af en ændring af retstilstanden, jf. § 2, som de vil påberåbe sig, for at bevare retten til kompensation i anledning deraf. Den tidsmæssige betingelse er opfyldt ved bevillingshavernes notifikation af et krav uden hensyntagen til, om et krav kan specificeres eller dokumenteres inden for denne tidsfrist.

Stk. 3. Såfremt der ikke opnås enighed om, hvorvidt kompensation kan kræves, kompensationens størrelse og/eller formen for kompensation, afgøres uenigheden ved voldgift efter bevillingens regler herom.

§ 6

Statens almindelige beskatningsret berøres ikke af denne aftale.

§ 7

Denne aftale er undergivet samme betingelser og forudsætninger som Aftalen og får således først virkning samtidig med Aftalen.

§ 8

Der er enighed om, at spørgsmål og problemer, som måtte opstå i forbindelse med bevillingen, herunder nærværende aftale, gøres til genstand for forhandling.

Økonomi- og erhvervsministeren

For bevillingshaverne:

København, den

København, den

BILAG 4

**GÆLDENDE VILKÅR OG BESTEMMELSER PR. 1. JANUAR 2004
I ENERETSBEVILLING AF 8. JULI 1962 TIL EFTERFORSKNING OG
INDVINDING AF KULBRINTER I DANMARKS UNDERGRUND
MED TILHØRENDE PROTOKOLLER, AFTALER OG TILLÆG**

INDHOLDSFORTEGNELSE:

Bekendtgørelse nr. 372 af 7. november 1963 om eneretsbevilling til efterforskning og indvinding af kulbrinter m.v. i Danmarks undergrund	3
Protokol af 16. juli 1962 til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter m.v. i Danmarks undergrund	6
Tillæg til protokol af 16. juli og 14. august 1962 til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter m.v. i Danmarks undergrund med senere ændringer.....	8
Aftale af 19. maj 1981 mellem Energiministeren og Bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund.....	10
Bilag 1 til aftale af 19. maj 1981 mellem Energiministeren og Bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund	16
Aftale af 17. juli 2000 om arealafgivelse og feltafgrænsning for Det Sammenhængende Område pr. 1. januar 2000	20

Bekendtgørelse nr. 372 af 7. november 1963 om eneretsbevilling til efterforskning og indvinding af kulbrinter m.v. i Danmarks undergrund

Bevillingshaverne er, for så vidt angår efterforskning og indvinding på det nævnte område af kontinentalsoklen, pligtige ikke at udøve deres virksomhed på nogen måde, der er uforenelig med den i Geneve den 29. april 1958 undertegnede konvention om den kontinentale sokkel.

Bevillingen meddeles på de i undergrundsloven indeholdte betingelser samt i øvrigt på de nedenfor angivne særlige vilkår.

§ 1. *Stk. 3.* Eventuel tvist om bevillingens omfang, der ikke berører anden bevillingshavers rettigheder, afgøres af det i § 14 omhandlede voldgiftsnævn, dog at spørgsmålet om, hvorvidt et råstof har været undergivet privatøkonomisk udnyttelse her i landet forud for ikrafttrædelsen den 23. februar 1932 af lov nr. 27 af 19. februar 1932, henhører under domstolenes afgørelse.

§ 3. *Stk. 2.* Bevillingshaverne må respektere, at der er eller bliver meddelt bevilling til anden side med eneret til efterforskning og indvinding i Danmarks undergrund af andre råstoffer end de af nærværende bevilling omfattede.

§ 4. På bevillingshavernes begæring og på deres bekostning vil der overensstemmende med undergrundslovens regler herom kunne ske ekspropriation af sådanne arealer m.v., som efter ministeren for offentlige arbejders skøn måtte være nødvendige for efterforsknings- eller indvindingsvirksomheden.

§ 5. Med det af bevillingens § 12, stk. 5, følgende forbehold tillades det bevillingshaverne overensstemmende med de til enhver tid gældende bestemmelser at udføre fra Danmark maskinel, varer eller andet, som disse har tilført Danmark til brug i sammenhæng med efterforsknings- eller indvindingsvirksomheden. Denne ret skal ligeledes, men uanset § 12, stk. 5, tilkomme danske eller udenlandske statsborgere eller i selskaber, som i forbindelse med bevillingshaverne på tilsvarende måde måtte have anbragt maskinel, varer eller andet her i landet, for udenlandske statsborgere eller selskaber tillige kapital.

Stk. 2. Ligeledes skal al dividende eller fortjeneste, som hidrører fra bevillingshavernes virksomhed, og som tilkommer personer eller selskaber uden for Danmark, kunne udføres her fra landet overensstemmende med de til enhver tid gældende bestemmelser.

§ 6. Forinden bevillingshaverne iværksætter geofysiske eller geologiske arbejder, skal de give ministeren for offentlige arbejder meddelelse om planerne for sådanne arbejder. Når bevillingshaverne i medfør af bevillingen iværksætter en boring, skal de efter den instruktion, som måtte blive givet af Danmarks geologiske undersøgelse, til samme indsende de i undergrundslovens § 3 foreskrevne meddelelser om boringens beliggenhed og resultater. Foreløbige rapporter over de geofysiske og geologiske arbejder indsendes hver måned til ministeren. Udførlige geofysiske og geologiske rapporter over udførte arbejder, bilagt kopier af alle originale data, skal indsendes til Danmarks geologiske undersøgelse hvert halvår.

Stk. 2. Eventuelle borehuller og mineskakter, som opgives af bevillingshaverne, skal af disse lukkes og tildækkes på en i enhver henseende forsvarlig måde efter tilsynets nærmere bestemmelse.

Stk. 3. Også for så vidt angår foranstaltninger i internationalt farvand med henblik på efterforskning i den i indledningen omhandlede del af kontinentalsoklen, gælder bestemmelsen i nærværende paragrafs stk. 1. Ønsker bevillingshaverne til brug ved sådanne efterforskninger at etablere faste indretninger i internationalt farvand, er de pligtige forinden at indhente ministeren for offentlige arbejders samtykke til disse anlægs etablering og indretning i hvert enkelt tilfælde. Bevillingshaverne er pligtige at underkaste sig sådan inspektion og kontrol med de pågældende faste indretningers tilstand og drift, som måtte være nødvendig for at påse, at de nævnte installationer og deres benyttelse ikke giver anledning til retsstridigt indgreb i de andre interesser, der knytter sig til udnyttelsen af havets frihed. Bevillingshaverne refunderer de med en sådan kontrol for statskassen forbundne udgifter efter ministerens nærmere bestemmelser.

§ 7. Forinden indvinding eller dertil sigtende foranstaltninger iværksættes, skal de i så henseende fornødne anlæg og det eller de områder, der ønskes omfattet af indvindingsvirksomheden, være godkendt af ministeren for offentlige arbejder, for hvem det endvidere skal være godtgjort, at de efter ministerens skøn til indvindingsvirksomheden fornødne pengemidler er sikret, jf. undergrundslovens § 2, stk. 3.

Stk. 2. For så vidt angår faste indretninger i internationalt farvand til brug ved indvindingsforanstaltninger på den i indledningen omhandlede del af kontinentalsoklen, finder de i § 6, stk. 3, 2. punktum, omhandlede bestemmelser tilsvarende anvendelse.

§ 8. Ministeren for offentlige arbejders tilsynsførende samarbejder med bevillingshavernes driftsledelse og udøver det efter undergrundslovens § 4, stk. 1, nr. 3, fornødne tilsyn med bevillingshavernes virksomhed.

§ 9. Senest 6 måneder efter udgangen af hvert regnskabsår skal bevillingshaverne til ministeren for offentlige arbejder indsende et eksemplar af deres reviderede regnskab, der skal være påtegnet af en af ministeren godkendt statsautoriseret revisor.

Stk. 3. Bevillingshaverne er pligtige at efterkomme de påbud, som ministeren for offentlige arbejder måtte give til muliggørelse eller lettelse af kontrol med mængden af indvundne, solgte eller i selve virksomheden anvendte råstoffer, ligesom bevillingshaverne i det hele taget er pligtige at afgive alle oplysninger, som ministeren til kontrol af bevillingshavernes virksomhed eller regnskab måtte finde påkrævet.

§ 10. Bevillingshaverne skal betale afgifter til den danske stat i overensstemmelse med følgende regler:

a. Kulbrinter.

Stk. 2. Hvis råstofferne sælges i deres oprindelige form til levering på produktionsstedet, skal den virkelige værdi være lig med salgsprisen.

Stk. 3. Hvis råstofferne sælges i deres oprindelige form til levering andetsteds end på produktionsstedet, skal den virkelige værdi være salgsprisen med fradrag af transportudgifter og eventuelle andre udgifter, der bæres af sælgeren og følgelig er indbefattet i eller har påvirket salgsprisen.

Stk. 4. Hvis råstofferne er solgt efter foretagens raffinering eller anden videregående behandling, skal den virkelige værdi, der anvendes ved fastsættelsen af afgiften, være den salgsværdi, som bevillingshaverne senest har modtaget for salget af det pågældende råstof i dets oprindelige form med fradrag af transportudgifter og andre udgifter som foran fastsat. Hvis bevillingshaverne ikke har foretaget noget salg af råstoffet i dets oprindelige form eller hvis den salgsværdi, bevillingshaverne senest har opnået, ikke længere svarer til den virkelige værdi af det pågældende råstof i dets oprindelige form på produktionsstedet, skal den virkelige værdi, der anvendes ved fastsættelsen af afgiften, være den salgsværdi, som bevillingshaverne kunne have opnået på verdensmarkedet under fri konkurrence ved tilsvarende salg fra produktionsstedet af det pågældende råstof i dets oprindelige form, jfr. også stk. 3.

Stk. 5. Tilsvarende bestemmelse som i stk. 4, sidste punktum, finder anvendelse ved fastsættelsen af afgiften i tilfælde af salg fra bevillingshaverne til en virksomhed inden for deres koncern eller en virksomhed, i hvilken de direkte eller indirekte er interesserede. Det samme gælder ved salg til virksomheder, med hvilke de har aftale om deltagelse i efterforsknings- og/eller indvindingsvirksomhed under bevillingen.

Stk. 6. I tilfælde af uenighed om afgiftsberegningen afgøres spørgsmålet af det i § 14 omhandlede voldgiftsnævn.

c. Fælles bestemmelse for samtlige råstoffer.

Ved bevillingens ophør af en hvilken som helst grund tilsvares bevillingshaverne staten afgift af indvundne og endnu ikke solgte salgbare råstoffer. Bestemmelsen i a, stk. 6, finder tilsvarende anvendelse.

§ 11. Samtlige i § 10 nævnte afgifter skal betales årligt samtidig med, at det årlige regnskab af bevillingshaverne indsendes til ministeriet, og indbetalingen skal være ledsaget af den nødvendige dokumentation til kontrol af beregningen af de respektive afgiftsbetalinger.

Stk. 2. Af afgiftsbeløb, der ikke er betalt inden 6 måneder efter udløbet af regnskabsåret, betales en årlig rente, svarende til Nationalbankens diskonto fra udgangen af de nævnte 6 måneder at regne, til betaling sker.

§ 12. Såfremt nogen af de i undergrundsloven for bevillingens meddelelse eller opretholdelse fastsatte betingelser ikke opfyldes, bortfalder bevillingen.

Stk. 2. Såfremt noget af de ved bevillingen fastsatte særlige vilkår ikke overholdes, vil ministeren for offentlige arbejder give bevillingshaverne meddelelse om den efter ministerens opfattelse foreliggende tilsidesættelse af vilkårene, og forholdet skal da bringes i orden inden en af ministeren fastsat rimelig frist.

Stk. 3. Foreligger der, medens en efter bevillingen gældende tidsfrist løber, en tilstand af „force majeure“, forlænges fristen med et til denne tilstands varighed svarende tidsrum. Dog kan bevillingens samlede gyldighedstid ikke herved forlænges.

Stk. 4. Bevillingshaverne kan på ethvert tidspunkt opgive bevillingen og derved frasige sig rettigheder og forpligtelser efter denne.

Sik. 5. Såfremt bevillingen udløber uden at være blevet forlænget eller bortfalder af anden grund, er staten berettiget til at overtage de bevillingshaverne tilhørende og til selve indvindingsvirksomheden tilvebragte anlæg til en pris, der i mangel af enighed fastsættes af det i § 14 omhandlede voldgiftsnævn ved vurdering. Undtaget fra denne overtagelsesret skal dog være maskinel, materiel og lignende, som af bevillingshaverne er indført eller anskaffet til en midlertidig anvendelse eller udførelse af et specielt arbejde, og som bevillingshaverne ønsker at udbringe af landet.

Sik. 6. I det omfang, staten ikke overtager de til selve indvindingsvirksomheden hørende anlæg, er bevillingshaverne berettiget til at fjerne disse, og de er pligtige på ministerens forlangende at fjerne sådanne, hvis forbliven efter ministerens skøn er til ulempe for det offentlige eller private.

§ 13. Denne bevilling kan ikke overføres til andre uden samtykke fra ministeren for offentlige arbejder, bortset fra overførsler imellem de i bevillingshavernes konsortium deltagende juridiske personer.

§ 14. Spørgsmål, som efter nærværende bevillings indhold beror på ministeren for offentlige arbejders skøn eller bestemmelse, afgøres endeligt af ministeren, medmindre bevillingen, for så vidt det pågældende spørgsmål angår, udtrykkeligt hjemler adgang til voldgiftsafsøgelse.

Sik. 2. Tvistigheder, der efter bevillingens indhold kan henvises til voldgift, afgøres endeligt af et voldgiftsnævn på 3 medlemmer, af hvilke ministeren vælger et og bevillingshaverne et medlem; de to således valgte medlemmer udpeger i forening en opmand, og ifald de ikke kan enes herom, udpeges opmanden af højesterets præsident. Nævnet fastsætter selv reglerne for behandling af det rejste spørgsmål og bestemmer, hvem der skal afholde omkostningerne ved voldgiften. Nævnet træffer om fornødent sin afgørelse ved stemmeflerhed.

Sik. 3. Andre tvistigheder, som måtte opstå mellem staten og bevillingshaverne i noget spørgsmål angående denne bevilling, afgøres af de danske domstole. Væretning er København.

Ministeriet for offentlige arbejder, den 7. november 1963.

Kai Lindberg / J. Bang Christensen.

Protokol af 16. juli 1962 til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter m.v. i Danmarks undergrund

I.

Skibsreder A. P. Møller har på bevillingshavernes vegne meddelt, at han og de af ham ledede selskaber er gået ind i denne opgave af nationale grunde, og har anmodet om statens forståelse af, at bevillingshaverne er uden erfaringer i den virksomhed, bevillingen omfatter, og heller ikke har den internationale eller økonomiske position som de store udenlandske oliekoncerner.

Ministeren for offentlige arbejder vil søge at yde bevillingshaverne al sådan bistand og hjælp, som lovgivningen og administrativ praksis muliggør, for at bevillingshaverne kan få den fulde udnyttelse af bevillingen.

II.

I tilslutning til bevillingens enkelte bestemmelser er der enighed om følgende:

ad bevillingens § 2

Ministeren for offentlige arbejder vil fremdeles, hvor bevillingshaverne - uden for tilfælde af "force majeure" - bliver ude af stand til at overholde fastsatte ikke-lovbestemte frister, være sindet at indrømme bevillingshaverne en efter forholdets beskaffenhed passende fristforlængelse.

ad bevillingens § 3.

Ligesom en anden bevillingshaver ikke inden for et af bevillingshaverne til indvinding anvendt område må iværksætte nogen efterforskning eller indvinding, der kan volde afbræk i bevillingshavernes produktionsvirksomhed, må bevillingshaverne afholde sig fra tilsvarende virksomhed inden for områder, der anvendes i en anden bevillingshavers produktionsvirksomhed eller af ministeren er forbeholdt indehaveren af bevilling til indvinding af inddampningssalt (opskylningsalt).

Såfremt der i forbindelse med en senere bevillingsudstedelse i henhold til undergrundsloven bliver spørgsmål om at forbeholde et begrænset område for en ny bevillingshaver, vil ministeren give bevillingshaverne ifølge nærværende bevilling lejlighed til forhandling og ved afgørelsen tage rimeligt hensyn til deres interesser.

ad bevillingens § 6.

Der vil ikke af staten blive udleveret nogen af de fra bevillingshaverne modtagne prøver, rapporter eller regnskaber eller andet af disse udleveret materiale eller oplysninger derom, undtagen dog - efter forudgående udtalelse fra bevillingshaverne - geologiske oplysninger til statens egne institutioner eller statens egen indvinding.

Efter 5 års forløb, regnet fra materialets udlevering til staten, har denne dog fri rådighed over det pågældende geologiske materiale. Hvis bevillingshavernes eneret måtte bortfalde, for så vidt angår et eller flere af de i § 1 omhandlede råstoffer, vil staten dog straks frit kunne disponere over alt materiale, der alene vedrører efterforskningen eller indvindingen af det eller de pågældende råstoffer.

I tilslutning til § 6, stk. 1, 4. punktum, er der enighed om, at Danmarks geologiske undersøgelse hos bevillingshaverne kan undersøge alle originale data og selv udpege de enkelte data, af hvilke kopi ønskes.

I tilslutning til § 6, stk. 2, er der enighed om, at tilsynets nærmere bestemmelser med hensyn til lukning og tildækning udformes i overensstemmelse med god praksis.

ad bevillingens § 7.

Der er enighed om, at bevillingshaverne - overensstemmende med de til enhver tid gældende bestemmelser - har ret til at fremskaffe de midler, der udkræves til efterforsknings- eller indvindingsvirksomheden, ved optagelse af lån i Danmark eller i udlandet.

ad bevillingens § 12.

Det forudsættes, at det ved bevillingens ophør eller snarest derefter opgøres, hvilke af de til selve indvindingsvirksomheden hørende anlæg, der skal fjernes og hvilke ikke.

ad bevillingens § 13.

Ministeren vil tillade, at skibsreder A. P. Møller overfører sin del af bevillingen til en af ham nyoprettet fond eller til et af ham nystiftet aktieselskab, hvori han selv ejer den altovervejende del af aktiekapitalen. Det må dog være en forudsætning herfor, at fondens fundats, respektive selskabets vedtægter kan godkendes af ministeren for offentlige arbejder, jf. undergrundslovens § 4, stk. 1, nr. 4, og at selskabets aktier - bortset fra overgang ved arv til enke eller livsarvinger - ingensinde kan overføres til nogen, der ikke er medindehaver af bevillingen, medmindre ministeren giver samtykke hertil.

Såfremt skibsreder A. P. Møller skulle afgå ved døden uden at have foretaget nogen sådan disposition, har A/S Dampskibsselskabet Svendborg og Dampskibsselskabet af 1912 A/S ret og pligt til at fortsætte som bevillingshavere, dog at ministeren i så fald vil tillade, at skibsrederens part - under samme forudsætninger som ovenfor - overføres til et af de to selskaber nystiftet aktieselskab.

I anledning af, at bevillingshaverne har til hensigt at søge videregående sagkyndig og teknisk bistand til den af bevillingen omfattede efterforsknings- og indvindingsvirksomhed, er der enighed om, at bevillingshaverne har adgang til at søge sådan bistand og til at indgå de fornødne aftaler herom under forudsætning af,

at en bistandyder i enhver henseende respekterer eneretsbevillingen og nærværende protokol,

at en bistandyders eventuelle ejendomsret til anlæg, maskinel og materiel og lignende ikke kan gøres gældende over for staten, for så vidt disse er omfattet af de i bevillingens § 12, stk. 5, omhandlede anlæg,

at en bistandyder ikke erhverver ejendomsret eller selvstændig brugsret til de arealer m.v., der af bevillingshaverne erhverves ved ekspropriation i henhold til bevillingens § 4.

Det følger af bevillingens § 10, at de heri omhandlede afgifter erlægges af bevillingshaverne og ikke af en bistandyder. De råstoffer, der overgår til en bistandyder, er afgiftspligtige straks ved overgangen. Afgiften erlægges i overensstemmelse med § 11.

ad bevillingens § 14.

Spørgsmål, som efter bevillingens indhold beror på ministeren for offentlige arbejders skøn eller bestemmelse, og som afgøres endeligt af ministeren, omhandles i § 4, § 7, § 9, stk. 3, § 12, stk. 6, og § 13.

Spørgsmål, som er genstand for voldgiftsavgørelse, omhandles i § 1, stk. 3, § 2, stk. 5 og 8, § 10, a, stk. 6, b og c, og § 12, stk. 5.

III

Der tilsiges bevillingshaverne forhandling om spørgsmål, der måtte opstå i forbindelse med bevillingen, således at der i alle tilfælde søges tilvejebragt en praktisk, fornuftig løsning, hvorved bevillingen og den virksomhed, den giver anledning til, kan blive til nytte og fremgang. Dette gælder også spørgsmålet om virksomheden efter bevillingens ophør, således at der i god tid forud optages forhandling om en eventuel fortsættelse og vilkårene herfor.

Ministeriet for offentlige arbejder, den 16. juli 1962.

Kai Lindberg

Tillæg til protokol af 16. juli og 14. august 1962 til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter m.v. i Danmarks undergrund med senere ændringer.

I anledning af, at den under 8. juli 1962 i henhold til lov nr. 181 af 8. maj 1950 udfærdigede eneretsbevilling til efterforskning og indvinding af kulbrinter m.v. i Danmarks undergrund ved kongelig resolution af 5. oktober 1963 er ændret, er der enighed om, at de ovenstående bestemmelser i protokol af 16. juli og 14. august 1962, I - III, som ændret, der er vedtaget som gældende for nævnte eneretsbevilling, fortsat skal være gældende for bevillingen, således som den er ændret.

Såfremt der i øvrigt skulle opstå særlige spørgsmål med hensyn til efterforskning og indvinding på kontinentalsoklen, vil ministeren til enhver tid være villig til at optage sådanne spørgsmål til velvillig forhandling med bevillingshaverne.

Ministeriet for offentlige arbejder, den 10. oktober 1963.

Kai Lindberg

J. Bang Christensen.

Aftale af 15. juli 1976 mellem Bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 og Handelsministeren

4. Afbrænding af associerede kulbrinter.

Bevillingshaverne og deres partnere vil i videst mulige omfang tilrettelægge indvindingsforanstaltninger, således at afbrænding af kulbrinter i det væsentlige undgås. I tilfælde, hvor foranstaltninger til undgåelse af afbrænding af kulbrinter efter bevillingshavernes skøn vil medføre en i forhold til den planlagte produktion og den potentielt mulige produktion af kulbrinter, der agtes afbrændt, uforholdsmæssig meromkostning, vil bevillingshaverne og deres partnere dokumentere dette over for handelsministeriet gennem udarbejdelsen af en detaljeret rapport indeholdende geologiske, tekniske og økonomiske vurderinger, der belyser forholdene.

5. Arealafgivelse.

a) Med henblik på nedennævnte gradvise arealafgivelse opdeles koncessionsområdet som illustreret på vedlagte kort i blokke, afgrænset af hele grader længde og halve grader bredde.

d) Uanset reglerne i 5 a)-c) ovenfor er bevillingshaverne ikke pligtige at tilbagelevere noget areal, der omfatter et olie- eller gasfelt, fra hvilket der sker indvinding af kulbrinter, eller fra hvilket planer for indvinding er forelagt for handelsministeriet. Ved "areal, der omfatter et olie- eller gasfelt" forstås i denne sammenhæng feltets afgrænsning ved dybest lukkende konturlinie med tillæg af 35% angivet ved linier følgende hele minutter længde og hele minutter bredde; afgrænsningen følger i dybden zonens ydergrænser infinitivt mod jordens geometriske centrum. Feltets afgrænsning med tillæg af 35% fastlægges ved forhandling i forbindelse med handelsministeriets behandling af bevillingshavernes forelæggelse af udviklingsplanerne for feltet; for Dan-feltet indsender bevillingshaverne afgrænsningsforslag i overensstemmelse med ovenstående.

6. Ændring i D.U.C. samarbejdsaftalerne.

Bevillingshaverne og deres partnere vil ændre de af dem indgæede samarbejdsaftaler, således at det sikres, at en eller flere af D.U.C. partnerne kan gennemføre en efterforskningsboring eller udvikle et olie- eller gasfelt på eget ansvar og uden deltagelse af de øvrige partnere.

København, den 15. juli 1976.

For bevillingshaverne:

Aftale af 19. maj 1981 mellem Energiministeren og Bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund

INDLEDNING.

Efter forhandlinger mellem energiministeren på den ene side, og Dansk Boreselskab A/S, A/S Dampskibsselskabet Svendborg og Dampskibsselskabet af 1912 A/S (bevillingshaverne) på den anden side, er der opnået enighed om nedenstående ændringer af eneretsbevilling til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund, jfr. bekendtgørelse nr. 372 af 7. november 1963, med tilhørende protokoller af 16. juli 1962, 10. oktober 1963 og 3. marts 1972 samt aftale af 15. juli 1976 (herefter under eet benævnt "bevillingen"), der herefter er gældende som ændret.

Aftalen har følgende indhold:

I. Arealafgivelse

§ 1

Stk. 1. Bevillingshavernes ret i henhold til bevillingen til at efterforske og indvinde kulbrinter i Danmarks undergrund ændres i geografisk henseende. Med de i §§ 2 og 5 nævnte undtagelser bortfalder retten til efterforskning og indvinding på

- 1) 50 pct. af arealet den 1. januar 1982,
- 2) 25 pct. af arealet den 1. januar 1984 og
- 3) resten af arealet den 1. januar 1986.

Stk. 2. Størrelsen af de arealer, hvortil retten bortfalder, beregnes på grundlag af det område, som bevillingen omfattede før de pr. 1. januar 1981 skete arealafgivelser i henhold til pkt. 5 i aftalen af 15. juli 1976.

Stk. 3. Med henblik på den i stk. 1 nævnte geografiske ændring opdeles de ved aftalen af 15. juli 1976 fastlagte blokke, i hvilke bevillingsområdet er opdelt, i kvarte blokke afgrænset af halve grader længde og kvarte grader bredde.

Stk. 4. Bortfaldet af retten sker med de i stk. 1 nævnte andele af det i stk. 2 nævnte område inden for hver kvartblok. Tilsvarende gælder, uanset disses størrelse, i kvartblokke, der ligger i grænseområder, og som udover linier følgende halve grader længde og kvarte grader bredde er fastlagt af grænsen for dansk højhedsområde. Ved beregningen af de arealer, der skal afstås indenfor kvartblokke, hvori sekstendedelsblokke bevares i henhold til § 5, ses der bort fra de bevarede sekstendedelsblokke.

Stk. 5. I de arealer, der skal afstås pr. 1. januar 1982, indgår de pr. 1. januar 1981 afståede arealer inden for de kvartblokke, hvori de befinder sig, og i disse kvartblokke afstås der således den 1. januar 1982 det yderligere areal, der er nødvendigt for at bringe det i alt afståede areal op på 50 pct. af hver kvartbloks samlede areal.

Stk. 6. Kan et område, hvortil retten bortfalder, ikke fastlægges uden at omfatte et areal, hvortil retten bevares ifølge § 2, formindskes området i det nødvendige omfang.

Stk. 7. Fastlæggelsen 1. januar 1982 og 1. januar 1984 skal foretages således, at såvel områder, hvortil retten bevares, som områder, hvortil retten bortfalder, udgør kompakte områder af en størrelse og form følgende gradnettet, der gør dem egnede til efterforskning og indvinding. De enkelte grænselinier bør i videst mulig udstrækning udtrykkes i hele minutter.

Stk. 8. Bevillingshaverne er berettiget til at udpege de områder, hvortil retten bortfalder. Energiministeren skal godkende, at områdernes størrelse og form er i overensstemmelse med bestemmelserne i stk. 7. Energiministeren vil tilstræbe at tage stilling til bevillingshavernes udpegning hurtigst muligt.

Stk. 9. Såfremt bevillingshaverne ikke inden en af energiministeren fastsat frist fremkommer med forslag til sådanne ændringer i områdernes størrelse og form, som findes nødvendige for at godkende fastlæggelsen, foretager energiministeren denne. Er bevillingshaverne ikke enige i energiministerens fastlæggelse, kan de inden 30 dage kræve spørgsmålet afgjort ved voldgift, jfr. afsnit VI.

Stk. 10. Har bevillingshaverne ikke senest på de tidspunkter, der er angivet i stk. 1, meddelt, til hvilke områder retten skal bortfalde, foretager energiministeren fastlæggelsen heraf.

§ 2

Stk. 1. Eneretten bevares til:

- 1) Arealer, der omfatter et felt, fra hvilket der sker indvinding af kulbrinter, eller for hvilket energiministeren har godkendt indvindingsforanstaltninger m.m.
- 2) Arealer, der omfatter et felt, for hvilket en fyldestgørende ansøgning om godkendelse af indvindingsforanstaltninger m.m. er forelagt energiministeren.
- 3) Arealer, hvorom bevillingshaverne over for energiministeren har erklæret, at der er konstateret forekomster af kulbrinter under sådanne forhold, at produktion af forekomsterne er teknisk mulig og må anses for økonomisk lønnende (kommercielt udnyttelige), og at indvinding herfra vil blive iværksat.
- 4) Arealer, i hvilke bevillingshaverne ved boring har påvist forekomster af kulbrinter efter den 1. juli 1981.

For at eneretten kan bevares efter nr. 1-4, skal de deri nævnte forhold foreligge på det tidspunkt, da bevillingshaverne afgiver det område, hvori det pågældende areal befinder sig.

Stk. 2. Bevarelse af eneretten i henhold til stk. 1, nr. 1, til felter, hvor indvinding ikke er iværksat, er betinget af, at indvinding iværksættes til det tidspunkt, der er fastsat i den af energiministeren godkendte indvindingsplan.

Stk. 3. Bevarelse af eneretten i henhold til stk. 1, nr. 2, er betinget af, at energiministeren godkender de foreslåede indvindingsforanstaltninger m.m., og at indvinding iværksættes til det tidspunkt, der er fastsat i den af energiministeren godkendte indvindingsplan. Ved fastsættelsen af tidspunktet for påbegyndelse af indvinding skal det påses, at forekomsten på hensigtsmæssig måde vil kunne bidrage til Danmarks energiforsyning og sikre udnyttelsen af eksisterende eller planlagte behandlings- og transportsystemer, ligesom der skal tages hensyn til bevillingshaveres behov for et bæredygtigt økonomisk grundlag. Uenighed om fastsættelsen af tidspunkter for påbegyndelse af indvinding afgøres ved voldgift, jfr. afsnit VI.

Stk. 4. Bevarelse af eneretten i henhold til stk. 1, nr. 3, er betinget af, at fyldestgørende ansøgning om godkendelse af indvindingsforanstaltninger m.m. forelægges energiministeren senest 1 år efter afgivelsen af erklæring om, at forekomsten er kommercielt udnyttelig, og at indvinding vil blive iværksat. Bestemmelsen i stk. 3 gælder tilsvarende.

Stk. 5. Bevarelse af eneretten i henhold til stk. 1, nr. 4, er betinget af, at bevillingshaverne senest 6 måneder efter afslutningen af den boring, hvorved forekomsten er påvist, tilstiller energiministeren en rapport. Rapporten skal indeholde en beskrivelse af fundet og en plan over de yderligere arbejder, der er nødvendige til konstatering af, hvorvidt forekomsten er kommercielt udnyttelig (arbejdsprogram for vurdering af gjorte fund). Det er en betingelse, at arbejdsprogrammet godkendes af energiministeren og udføres inden for en frist på 2 år fra godkendelsen. Energiministeren kan i særlige tilfælde fastsætte en længere frist. Bevarelse af retten er endvidere betinget af, at der inden udløbet af fristen forelægges energiministeren en fyldestgørende ansøgning om godkendelse af indvindingsforanstaltninger m.m., eller at der afgives en erklæring om, at forekomsten er kommercielt udnyttelig, og at indvinding vil blive iværksat. I førstnævnte tilfælde gælder bestemmelsen i stk. 3 tilsvarende. I sidstnævnte tilfælde gælder stk. 4 tilsvarende.

Stk. 6. Energiministeren kan i særlige tilfælde tillade, at bestemmelsen i stk. 1, nr. 4, anvendes med hensyn til en forekomst, der ved boring er påvist inden 1. juli 1981.

§ 3

Afgrænsning af et areal skal ske, såfremt bevillingshaverne i henhold til § 2 vil bevare arealet i forbindelse med bortfald af retten til efterforskning og indvinding i området. Energiministeren fastsætter afgrænsningen efter forhandling med bevillingshaverne og med udgangspunkt i principperne herom i aftalen af 15. juli 1976. I tilfælde af uenighed fastlægges afgrænsningen ved voldgift, jfr. afsnit VI.

§ 4

Energiministeren fastsætter regler om indholdet af en ansøgning om godkendelse af indvindingsforanstaltninger m.m. og om hvilke oplysninger, der skal indsendes i forbindelse med afgivelse af erklæring i henhold til § 2, stk. 1, nr. 3. Det er hensigten i det væsentlige at fastholde hidtidig praksis og i øvrigt at udforme reglerne som angivet i bemærkningerne til nærværende § 4 i bilag 1.

§ 5

Stk. 1. Bevillingshaverne bevarer med henblik på fortsat efterforsknings- og indvindingsaktivitet eneretten til et sammenhængende område på ca. 1 pct. af det oprindelige bevillingsområde svarende til 7 sekstendedelsblokke (på gennemsnitlig 212,5 km²) i sydvestområdet. Sekstendedelsblokkene afgrænses af kvarte grader længde og ottendedels grader bredde. Såfremt hele det sammenhængende område er beliggende i blokkene 6.2, 6.3, 7.2 og 7.3 (bortset fra de vestlige sekstendedelsblokke i blok 6.2, der grænser op til blok 6.1 på den danske sokkel), bevarer bevillingshaverne 8 sekstendedelsblokke eller 9, såfremt det sammenhængende areal omfatter hele Tyrafeltet. Sekstendedelsgrænseblokke, der måtte indgå i det sammenhængende område, medregnes som hele sekstendedelsblokke.

Stk. 2. Det sammenhængende areal skal være kompakt, således at de udpegede sekstendedelsblokke skal have mindst 2 sider fælles med de øvrige udpegede sekstendedelsblokke, på nær en blok, der kun behøver at have en side fælles.

Stk. 3. Bevillingshaverne vil bestræbe sig for at fastlægge det sammenhængende areal inden 1. oktober 1981 og skal under alle omstændigheder fastlægge det senest 31. december 1981.

Stk. 4. For det sammenhængende område skal der ske arealafgivelse efter følgende tidsfrister:

- 1. januar 2000: 25 pct. af det oprindelige sammenhængende areal.
- 1. januar 2005: 25 pct. af det oprindelige sammenhængende areal.

Ved bevillingens udløb resten.

Stk. 5. Afgivelserne sker med de i stk. 4 nævnte andele indenfor hver sekstendedelsblok. Endvidere gælder bestemmelserne i § 1, stk. 7 - 10. Kan et område, der skal afgives den 1. januar 2000 eller 1. januar 2005, ikke fastlægges uden at omfatte et olie- eller gasfelt, fra hvilket der sker indvinding af kulbrinter, eller for hvilket planer for indvinding er forelagt for energiministeren, formindskes området i det nødvendige omfang. Feltet afgrænses efter reglerne i § 3.

Stk. 6. Energiministeren godkender efter forudgående forhandlinger med udgangspunkt i oplæg fra bevillingshaverne, fremsendt inden 1. januar 1982, inden for en frist af 3 måneder derefter et arbejdsprogram for 6-års perioder for hver sekstendedelsblok. Disse arbejdsprogrammer skal løbende hvert 3. år fastsættes for den kommende 6-års periode.

Arbejdsprogrammerne skal i henhold til god praksis omfatte de forpligtelser, bevillingshaverne skal opfylde over for myndighederne med hensyn til et fagmæssigt udført efterforskningsprogram, der sigter på inden for 6-års perioden at konstatere, om der findes udnyttelige forekomster af kulbrinter, idet der herved tages udgangspunkt i samfundets interesse i en effektiv efterforskningsindsats. Arbejdsprogrammerne skal særligt specificere den egentlige efterforskningsindsats. Arbejdsprogrammerne skal angive en tidsfølge for de konkrete aktiviteter, såsom borer m.v. inden for de 6 år. Med henblik herpå aftales en procedure og en specifik tidsplan for deres fastsættelse omfattende såvel det første sæt arbejdsprogrammer som de følgende sæt, der udarbejdes hvert tredje år. Bevillingshaverne indsender løbende - første gang samtidig med fastlæggelsen af det sammenhængende område - deres fortolkninger af seismiske data og andre oplysninger, som skal foreligge for myndighederne, forinden arbejdsprogrammerne godkendes af energiministeren. Hver af parterne kan foreslå velbegrundede ændringer i arbejdsprogrammerne.

Stk. 7. Når der ved boring er påvist forekomster af kulbrinter, skal bevillingshaverne gå frem efter reglerne i § 2, stk. 5, for fortsat at bevare retten til fundet.

Stk. 8. Såfremt der ikke kan opnås enighed om fastlæggelsen af arbejdsprogrammer i henhold til stk. 6, afgøres disse spørgsmål ved voldgift, jfr. afsnit VI.

Stk. 9. Såfremt bevillingshaverne ikke forelægger eller ikke efterlever arbejdsprogrammer efter stk. 6, eller bevillingshaverne ikke efterlever en voldgiftskendelse efter stk. 8, skal bevillingshaverne tilbagelevere den eller de pågældende sekstendedelsblokke. Afståelsen omfatter dog ikke de arealer, som bevillingshaverne kan bevare retten til efter § 2.

§ 7

Energiministeren kan tillade, at indehavere af tilladelser til at foretage seismiske og andre former for forundersøgelser af Danmarks undergrund med henblik på efterforskning af kulbrinter foretager sådanne undersøgelser også på arealer, der er omfattet af eneretsbevillingen.

II. Olierørledning

§ 8

Stk. 1. Der forventes på grundlag af energiministerens forslag til lov om etablering og benyttelse af en rørledning (L 156) gennemført en lov, hvorefter Dansk Olie & Naturgas A/S eller et datterselskab heraf (i det følgende betegnet D.O.N.G. A/S) anlægger og driver en rørledning med tilhørende pumpe- og terminalfaciliteter til transport af råolie og kondensat.

Stk. 2. Bevillingshaverne og deres partnere skal lade råolie og kondensat, der i henhold til bevillingen indvindes fra tilslutningspligtige felter, transportere gennem rørledningen, medmindre energiministeren undtager fra denne pligt, jfr. lovforslagets § 2, stk. 3.

Stk. 3. Bestemmelsen i lovforslagets § 3, stk. 1, nr. 3, finder ikke anvendelse på bevillingshaverne og deres partnere. I stedet beregnes et fortjenesteelement på 5 pct. af værdien af den transporterede mængde råolie og kondensat. Værdien opgøres som ved beregningen af produktionsafgift i henhold til bevillingen. Energiministeren kan tillade, at fortjenesteelementet nedsættes efter reglen i lovforslagets § 3, stk. 3, 2. pkt.

Stk. 4. Beløbet ifølge stk. 3 betales i penge. Bestemmelsen i lovforslagets § 3, stk. 4, finder således ikke anvendelse på bevillingshaverne og deres partnere. Mellem D.O.N.G. A/S og deltagerne i Dansk Undergrunds Consortium (i det følgende betegnet D. U. C.) kan det dog aftales, at betalingen sker i form af råolie og kondensat.

Stk. 5. Ved tilslutning af nye brugere vil energiministeren ved fastsættelsen af regler i henhold til lovforslagets § 3, stk. 3, 1. pkt., om fordelingen af de i lovforslagets § 3, stk. 1, omhandlede beløb i princippet tilstræbe en ligelig fordeling mellem brugerne under hensyntagen til benyttelsen af rørledningen.

Stk. 6. Energiministeren vil tilstræbe en ligelig behandling af felter, for hvilke der i henhold til lovforslagets § 3, stk. 3, 2. pkt., kan ske nedsættelse af det i stk. 3 og i lovforslagets § 3, stk. 1, nr. 3, omhandlede beløb.

§ 10

Følgende spørgsmål afgøres ved uenighed mellem bevillingshaverne og energiministeren ved voldgift, jfr. afsnit VI.

- 1) Spørgsmål om afslag på ansøgning fra bevillingshaverne om dispensation i henhold til lovforslagets § 2, stk. 3.
- 2) Spørgsmål om energiministerens eventuelle fastsættelse af de nærmere vilkår for bevillingshaverne for tilslutning og transport i henhold til lovforslagets § 2, stk. 4.
- 3) Spørgsmål om beregning af værdien af den transporterede mængde i henhold til § 8, stk. 3.

III. Køberet m. m.

§ 11

Stk. 1. Med henblik på at sikre en stabil forsyning med olieprodukter har staten, eller et af staten ejet selskab efter energiministerens nærmere bestemmelse, køberet til en andel af de flydende kulbrinter, der indvindes i henhold til bevillingen. Andelen udgør indtil 40 pct. af mængden af den pågældende kulbrinte, der indvindes fra 1. januar 1982.

Stk. 2. Køberetten udøves for et kalenderår ad gangen og omfatter de i året indvundne kulbrinter. Køberetten kan tidligst få virkning 6 måneder efter, at meddelelse herom fra køber er kommet frem til sælger. Leveringen sker i Fredericia, medmindre andet aftales. Leveringerne gennem olierørledningen skal ske således, at der så vidt muligt opnås en jævn fordeling over året af de indvundne mængder og kvaliteter.

Stk. 3. Prisen og øvrige vilkår for leveringen afgøres ved kommerciel forhandling mellem parterne. Er der ikke senest 3 måneder efter, at meddelelse i henhold til stk. 2 er kommet frem til sælger, opnået enighed mellem køber og sælger om prisen og leveringsvilkårene i øvrigt, kan enhver af parterne fordre spørgsmålet afgjort ved voldgift, jfr. afsnit VI.

Stk. 4. I tilfælde af voldgift om prisen skal køber á conto udrede de købesummer, som efter købers opfattelse er de rette.

§ 13

Sælger har forkøbsret til leverede kvanta af råolie og kondensat, som køber ikke selv disponerer over eller har sikret afsætning for i henhold til aftaler, såsom den eksisterende aftale af 19. december 1979 med en række olieselskaber.

§ 14

Køberetten indskrænker ikke statens ret til i medfør af bevillingens øvrige bestemmelser eller statens adgang til ved eller i henhold til særlig lov, såsom lov nr. 236 af 6. juni 1968 om forsyningsmæssige foranstaltninger, at træffe bestemmelse om salg eller levering af flydende kulbrinter.

IV. Aftalens fortolkning

§ 15

I bilag 1 til nærværende aftale er optaget bemærkninger til en del af aftalens bestemmelser. Disse bemærkninger skal danne grundlag for fortolkning af de pågældende bestemmelser i aftalen.

V. Forhandling

§ 16

Der er enighed om, at spørgsmål og problemer, der fremover måtte opstå i forbindelse med bevillingen, gøres til genstand for forhandling.

§ 17

Såfremt bevillingshavernes virksomhed udsættes for forsinkelser, der ikke med rimelighed kunne forudses eller afværiges, tilsiges der indenfor rammerne af lovgivningen bevillingshaverne velvillig forhandling om forlængelse af de i nærværende aftales afsnit I. fastsatte frister.

VI. Voldgift

§ 18

Stk. 1. De tvister, der er nævnt i § 1, stk. 9, § 2, stk. 3, § 3, § 5, stk. 8, § 10 og § 11, stk. 3, afgøres af det voldgiftsnævn, der er omhandlet i § 14, stk. 2, i bekendtgørelse nr. 372 af 7. november 1963. Det samme gælder tvist om ændringer af godkendte indvindingsplaner og regulering af indvindinger i henhold til § 15, stk. 2, i forslag til lov om anvendelse af Danmarks undergrund (Lovforslag nr. L 187, folketingsåret 1980-81). Parterne er enedes om følgende yderligere regler for voldgiftsnævnets nedsættelse og virke.

Stk. 2. Voldgiftsnævnet nedsættes på begæring af en af parterne. Når begæring er fremsat, skal hver af parterne inden 30 dage udpege en voldgiftsmand. Denne skal i tvister som nævnt i § 3, stk. 8, være en person med særligt kendskab til kulbrinteefterforskning. Udlændinge kan udpeges som voldgiftsmænd.

Stk. 3. De udpegede voldgiftsmænd skal i forening inden 10 dage udpege opmanden, der skal være voldgiftsnævnets formand. Kan enighed herom ikke opnås, udpeges formanden af Præsidenten for Højesteret blandt Højesterets dommere.

Stk. 4. Voldgiftsnævnets sæde er i København, medmindre parterne aftaler andet.

Stk. 5. Voldgiftsnævnet skal træffe sine afgørelser på grundlag af dansk ret.

Stk. 6. Såfremt der ikke er flertal blandt voldgiftsnævnets medlemmer for et resultat, er formandens stemme afgørende.

Stk. 7. Voldgiftsnævnets afgørelser er endelige og bindende for parterne.

VII. Andre bestemmelser

§ 19

Regeringen og bevillingshaverne er enige om betydningen af så vidt muligt at få fremskyndet produktionen af kulbrinter i de kommende år.

§ 20

Aftalen bygger på §§ 40 og 42 i det fremsatte forslag til lov om anvendelse af Danmarks undergrund (Lovforslag nr. L 187, folketingsåret 1980-81) og på det fremsatte forslag til lov om etablering og benyttelse af en rørledning til transport af råolie og kondensat (Lovforslag nr. L 156, folketingsåret 1980-81). Der vil til disse lovforslag blive fremsat de ændringsforslag, som nærværende aftale nødvendiggør.

København, den 19. maj 1981.

For bevillingshaverne:

Sign. A. P. Møller

For energiministeriet:

Sign. Poul Nielson

Bilag 1 til aftale af 19. maj 1981 mellem Energiministeren og Bevillingshaverne i henhold til eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund

I henhold til aftalens § 15 skal de i nærværende bilag indeholdte bemærkninger til en del af aftalens bestemmelser danne grundlag for fortolkning af de pågældende bestemmelser.

Grundlaget for forhandlingerne om aftalen var følgende lovforslag med bemærkninger, som fremsattes af energiministeren den 30. januar 1981:

1. Forslag til lov om regulering af eneretsbevilling til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund (Lovforslag nr. L 155, folketingsåret 1980-81).
2. Forslag til lov om etablering og benyttelse af en rørledning til transport af råolie og kondensat (Lovforslag nr. L 156, folketingsåret 1980-81).
3. Forslag til lov om køberet for staten til flydende kulbrinter (Lovforslag nr. L 157, folketingsåret 1980-81).

Bemærkningerne nedenfor hidrører - med enkelte omskrivninger og tilføjelser - fra bemærkningerne til forslaget til lov om regulering af eneretsbevilling til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund og forslaget til lov om køberet for staten til flydende kulbrinter.

BEMÆRKNINGER TIL AFTALENS BESTEMMELSER.

Til § 1.

Til stk. 4:

I grænsekvartblokke, der ligger overfor lande, med hvilke der ikke er indgået grænseaftaler, beregnes indskrænkningen ud fra midterlinjen, jfr. § 2, stk. 2, i anordning nr. 259 af 7. juni 1963 vedrørende udøvelse af dansk højhedsret over den kontinentale sokkel.

Til stk. 6:

Bestemmelsen indebærer, at retten bortfalder med de i stk. 1 angivne andele af en kvartblok, medmindre dette ikke kan ske uden at afgive arealer, hvortil eneretten ønskes bevaret efter aftalens § 2. Udgør arealer, der bevares efter § 2, således f.eks. 28 pct. af kvartblokkens areal, bortfalder retten til 50 pct. den 1. januar 1982 og til 22 pct. den 1. januar 1984.

Til § 2.

Til stk. 1 - 8:

Bestemmelserne i § 2 angiver nogle områder, hvor bevillingshaverne kan bevare eneretten til efterforskning og indvinding af kulbrinter, og som således ikke vil være omfattet af reguleringen i § 1. Endvidere fastslås, under hvilke betingelser disse områder kan bevares.

Formålet med bestemmelserne er at give bevillingshaverne mulighed for, inden for rimelige tidsfrister, at skabe fornøden klarhed omkring alle de forekomster, som de har påvist ved deres efterforskningsarbejde i perioden fra bevillingens meddelelse i 1962 og frem til den 1. januar 1986, idet også fund, der konstateres umiddelbart før denne dato, kan friholdes med henblik på endelig vurdering af fundets betydning og iværksættelse af produktion. Samtlige forekomster, der er påvist af bevillingshaverne, vil kunne udnyttes frem til bevillingens udløb år 2012.

Til stk. 1, nr. 1:

På det danske område sker der i dag kun indvinding af kulbrinter fra Danfeltet, som blev sat i produktion i juli 1972. Bevillingshaverne har herudover fået meddelt godkendelse af indvindingsplaner for oliefeltene Gorm og Skjold samt gasfeltet Tyra. Produktionen fra Gormfeltet vil i overensstemmelse med myndighedernes godkendelse blive påbegyndt i løbet af foråret 1981. Gasproduktionen fra Tyrafeltet skal ifølge de godkendte planer iværksættes oktober 1984. I overensstemmelse med stk. 1, nr. 1, kan retten til disse felter bevares.

Særlige forhold gør sig gældende for gasfeltet Roar, hvor det i forbindelse med godkendelsen af naturgasprojektet fastsættes, at feltet under opfyldelse af en række nærmere angivne vilkår skal sættes i produktion senest den 1. oktober 1989. Roarfeltet bevares således, såfremt feltet sættes i produktion senest til det nævnte tidspunkt.

Bestemmelsen indebærer endvidere, at arealer, der omfatter felter udover ovennævnte, kan bevares, såfremt der er iværksat produktion, inden retten til området bortfalder. Det samme gælder felter, for hvilke der foreligger godkendte indvindingsplaner under forudsætning af, at produktionen iværksættes i overensstemmelse med godkendelsen.

Til stk. 5:

Bestemmelsen giver bevillingshaverne mulighed for inden for de fastsatte tidsrammer og på baggrund af et godkendt arbejdsprogram at gennemføre nødvendige videre undersøgelser til konstatering af, om forekomsten kan udnyttes kommercielt.

For forekomster, der ønskes bevaret, gives der bevillingshaverne 6 måneder efter boringens afslutning, d.v.s. når borehullet er forsvarligt lukket, til de nødvendige vurderinger for udarbejdelse af et program for videre arbejder. Et sådant program skal indeholde angivelse af, hvilke arbejder (seismiske undersøgelser, afgrænsningsboringer m.v.) der agtes iværksat til nærmere vurdering af forekomsten.

Programmet skal herudover indeholde en plan for de enkelte arbejders udførelse, idet det i aftalen er angivet, at de samlede arbejder skal afsluttes inden for en frist på 2 år. Kun hvor særlige forhold gør sig gældende, eksempelvis hvor vurdering af en forekomst kræver ekstraordinære og tidskrævende undersøgelser, eller hvor forekomsten strækker sig ind på et andet lands kontinentalsokkelområde, kan fristen fastsættes til mere end 2 år.

Efter gennemførelsen af et godkendt arbejdsprogram er betingelsen for fortsat at bevare retten, enten at bevillingshaverne inden udløbet af den fastsatte frist indsender en erklæring som nævnt i stk. 1, nr. 3, eller indsender en fyldestgørende ansøgning om indvinding. I sidstnævnte tilfælde er bevarelsen yderligere betinget af, at bevillingshavernes ansøgning godkendes af energiministeren, og at indvinding iværksættes i overensstemmelse hermed. I tilfælde, hvor bevillingshaverne ved fristens udløb afgiver erklæring som nævnt i stk. 1, nr. 3, gives der bevillingshaverne op til 1 år til at udarbejde en ansøgning om godkendelse af indvindingsforanstaltninger m.m. Herefter er bevarelse af eneretten afhængig af de samme betingelser.

Til stk. 6:

Bestemmelsen giver energiministeren mulighed for i særlige tilfælde at lade bestemmelsen i stk. 1, nr. 4, jfr. stk. 5, finde tilsvarende anvendelse for forekomster, der ved boring er påvist inden den 1. juli 1981. Der tænkes i denne forbindelse navnlig på forekomster, hvor en endelig vurdering af, om disse er kommercielt udnyttelige, kræver så langvarige undersøgelser, at disse ikke kan forventes at være afsluttet inden tidspunktet, da retten til området bortfalder. Dette indebærer, at bevillingshaverne i forbindelse med ansøgning om dispensation redegør for de særlige forhold og forlægger det i stk. 5 nævnte arbejdsprogram til godkendelse. I stk. 7 og 8 findes nærmere regler om dispensation for hidtil ved boring påviste forekomster.

Til § 3.

Hensigten med feltafgrænsning er at skabe en zone omkring forekomsten, hvor andre rettighedshavere ikke vil have adgang til efterforskning og indvinding. Vedrørende forundersøgelsestilladelser henvises til bemærkningerne til § 7.

Afgrænsning af alle de arealer, som bevillingshaverne bevarer i henhold til § 2, er nødvendig for at sikre en entydig fastlæggelse af grænserne over for de arealer, hvor retten bortfalder.

Til § 4.

Ifølge den hidtidige praksis med hensyn til ansøgning om godkendelse af indvindingsforanstaltninger m.m. har bevillingshaverne forelagt en udbygningsplan for den forekomst, der påtænkes udnyttet.

I de regler, der påtænkes fastsat om indholdet af en ansøgning om godkendelse af indvindingsforanstaltninger m.m., er det hensigten i det væsentlige at fastholde denne praksis.

Det materiale, der skal indgå i en sådan ansøgning, skal bl.a. omfatte:

a) beskrivelse af den eller de kulbrinteforekomster, som planlægges indvundet, med detaljerede analyser og vurderinger af geologiske, reservoirekniske, indvindingstekniske og økonomiske forhold,

b) indvindingsplan med oplysning om tidspunktet for igangsætning af produktion samt om den forventede størrelse af den årlige produktion for hvert år, forekomsten er planlagt at være i produktion. Omfatter planen flere forekomster, skal denne oplysning gives for hver forekomst, der indgår i planen, samt for den samlede produktion, der forventes efter planen,

c) generel beskrivelse af anlæggene, der planlægges installeret, herunder antal og type af borer, udstyr til indvinding og reinjektion, måling, lagring og behandling samt rørledninger mellem enkelte dele af anlæggene tillige med nærmere redegørelse for de planlagte transportsystemer for de indvundne kulbrinter,

d) risikoanalyse for de planlagte anlæg med angivelse af tiltag til nedbringelse af de identificerede risici,

e) bevillingshavernes plan for, hvorledes indvindingsprojektet agtes gennemført, herunder tidsplan og plan for den organisation, hvormed bevillingshaverne vil gennemføre projektet, og

f) udførlig redegørelse for eventuelle usikkerhedsmomenter i projektet med hensyn til reserver, tidsplan og økonomi etc., samt i øvrigt alle sådanne data, studier, fortolkninger, kortmodeller m.v., der er nødvendige for vurdering af projektet.

I de påtænkte regler vil det blive specificeret, at erklæringen skal indeholde sådanne oplysninger, som er nødvendige for vurdering af forekomsten, herunder de tekniske og økonomiske forudsætninger, der har dannet grundlag for beslutningen om at erklære forekomsten kommercielt udnyttelig og at iværksætte indvinding.

Til § 7.

Med bestemmelsen åbnes der mulighed for, at energiministeren kan meddele indehavere af forundersøgelsestilladelser ret til at gennemføre nærmere specificerede undersøgelser også i de områder, hvor bevillingshaverne bevarer eneretten. Sådanne undersøgelser omfatter seismiske undersøgelser m.m., men ikke dybe borer.

Formålet med bestemmelsen er at sikre den bedst mulige kortlægning af undergrunden i de tilbageleverede arealer. For at opnå dette kan det være af afgørende betydning, at undersøgelserne udstrækkes til områder, hvortil bevillingshaverne har retten, f.eks. for at kunne sammenholde oplysninger fra nye seismiske undersøgelser i et tilbageleveret areal med den faktiske viden om de geologiske lagserier fra en efterforskningsboring på et areal, hvortil bevillingshaverne har eneretten. Mere end 5 år gamle geologiske og geofysiske data, tilvejebragt af bevillingshaverne, har staten fri rådighed over, hvorimod tilsvarende oplysninger yngre end 5 år alene kan stilles til rådighed for nye selskaber af bevillingshaverne. Undersøgelserarbejder, der gennemføres på områder omfattet af eneretsbevillingen, forudsættes specificeret samt gennemført under hensyntagen til bevillingshavernes aktiviteter i området. Det vil blive fastsat som vilkår, at bevillingshaverne skal underrettes, inden der udføres aktiviteter i området.

Sådanne forundersøgelserarbejder må ikke finde sted inden for midlertidigt eller permanent fastsatte sikkerhedsafstande omkring bevillingshavernes efterforsknings- og indvindingsanlæg.

Til § 11.

Til stk. 1:

Ved flydende kulbrinter forstås i aftalen råolie og kondensat. Kondensat er kulbrinter, der fremkommer i flydende form i forbindelse med behandling af naturgas.

Til stk. 3:

I betragtning af de meget ustabile forhold, der igennem de seneste år har kunnet konstateres på råolie markedet, har man ikke anset det for hensigtsmæssigt i aftalen at forsøge at præcisere det grundlag, hvorpå prisen bør fastsættes.

Det må dog anses for naturligt ved prisfastsættelsen at tage hensyn til bl.a. de forskellige olietypers kvalitet og transportafstanden.

Købeaftalen må i øvrigt baseres på de sædvanlige vilkår, der gælder for oliehandel .

Bestemmelsen udelukker ikke, at der på kommercielt grundlag kan foretages en periodisk fastsættelse af prisen eller beregningsgrundlaget herfor.

Til § 14.

Bevillingshaverne og deres partnere har ikke med denne bestemmelse givet afkald på over for eventuel fremtidig lovgivning at påberåbe sig, at denne indebærer erstatningspådragende indgreb i deres rettigheder.

Aftale af 17. juli 2000 om arealafgivelse og feltafgrænsning for Det Sammenhængende Område pr. 1. januar 2000

i medfør af § 5, stk. 4, i aftale af 19. maj 1981

mellem

energiministeren

og

Bevillingshaverne i henhold til Eneretsbevillingen af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund

Indledning

Efter forhandling mellem Energistyrelsen på vegne af miljø- og energiministeren på den ene side og Bevillingshaverne i henhold til Eneretsbevilling af 8. juli 1962 til efterforskning og indvinding af kulbrinter i Danmarks undergrund (Bevillingshaverne) på den anden side er der opnået enighed om afgivelse af arealer den 1. januar 2000 i henhold til § 5, stk. 4, i den mellem parterne indgåede aftale af 19. maj 1981.

Parterne er enige om, at den valgte forståelse af aftalen af 19. maj 1981 udelukkende skal gælde for nærværende arealafgivelse og således ikke danner præcedens for fremtidige aftaler om arealafgivelse.

Parterne er endvidere enige om, at afgrænsningen af felterne inden for Dan, Igor, Skjold, Tyra, Adda og Roar blokkene jf. figur 1, tabel 1 – 15 er endelig, med mindre andet er anført nedenfor. I Emma, Jens og Rosa blokkene er der ikke foretaget endelig afgrænsning af felterne. Afgrænsningen inden for de i afsnit 2 nævnte blokke vil dog kunne ændres i forbindelse med de i afsnittet fastsatte betingelser.

Følgende er aftalt:

1. Emma, Jens, Adda og Rosa blokkene

Der afgives 25 % af arealet i blokkene Emma, Jens, Adda og Rosa. Arealerne fremgår af figur 1 og tabel 16 - 19. Arbejdsprogrammet for Det Sammenhængende Område, 2000 – 2005, fremsendt den 30. december 1999, justeres for så vidt angår ovennævnte arealer således, at arbejdsforpligtelser bortfalder for alle arealer, der afgives.

2. Dan, Igor, Skjold, Tyra, Adda og Roar blokkene

Et eller flere af områderne A-H i blokkene Dan, Igor, Skjold, Tyra og Roar afgives i det omfang, det fremgår af nedenstående. Områderne fremgår af figur 1. I disse områder er der ikke i dag tilstrækkelige oplysninger til at foretage endelig feltafgrænsning, hvorfor områderne kun er taget med på foreløbig basis. I de områder, der ikke afleveres i deres helhed 31. december 2001 (Område E 31. december 2002), foretages afgrænsningen af Energistyrelsen senest 30. juni 2003 (Område E 30. juni 2004) efter forhandling med Bevillingshaverne. De områder, som herefter ligger uden for feltafgrænsningen, tilbageleveres umiddelbart.

Såfremt der i et eller flere af områderne A-H findes gas, afhænger udbygningen af sådanne områder dels af den årlige efterspørgsel efter gas og dels af tilfredsstillende aftale om gassalg. Tidspunkt for iværksættelse af udbygning og produktion fra konstaterede gasforekomster i områderne A-H fastlægges derfor årligt i lighed med Energiministeriets godkendelse af idriftsættelse af visse felter af 30. marts 1990, hvori Bevillingshaverne pålægges en gang årligt at forelægge et ajourført grundlag for eventuelle revisioner af tidspunkterne for idriftsættelse af felterne.

De i paragraf 2.1 til 2.8 anførte muligheder for afgivelse af et eller flere af områderne A-H er udtømmende, og yderligere afgivelse skal ikke finde sted i Dan, Igor, Skjold, Tyra, Adda og Roar blokkene. Der skal således ikke ske yderligere arealafgivelse per 1. januar 2005.

I ingen blok afgives mere end 25% før 1. januar 2005.

Bevillingshaverne fremsender en redegørelse angående de enkelte områder til Energistyrelsen senest 31. december 2001 (Område E 31. december 2002). Såfremt områderne A-H ikke afgives, skal ajourførte udbygningsplaner være fremsendt (men ej godkendt) senest 31. december 2001 (for Område E dog senest 31. december 2002).

De aftalte boringer i de enkelte områder kan eventuelt også være forlængelser af brønde, som tjener andre formål i naboområder.

Ved stillingtagen til områderne A-H den 31. december 2002 (for Område E dog 31. december 2003) skal der tages hensyn til 35% tillægsareal, når det afgøres, om en igangsat eller planlagt aktivitet kan føre til indvinding fra det pågældende område. Tilsvarende gælder for en eventuel afgrænsning, der måtte foretages af Energistyrelsen efter forhandling med Bevillingshaverne den 30. juni 2003 (Område E dog 30. juni 2004).

2.1 Dan blokken, Område A

Ny seismik, der indsamles i sammenhæng med det igangværende arbejdsprogram for Tilladelse 5/99 ("Kraka Extension"), vil dække Dan området. De nye seismiske data forventes at forbedre kortlægningen af områdets reservoiregenskaber og kulbrintefordeling og udstrækning mod øst. Den seismiske tolkning og modellering forventes afsluttet 30. september 2001.

På baggrund af den nye seismiske tolkning og produktionserfaring fra Dan feltets sydøstflanke planlægges udført et integreret reservoirstudie omfattende muligheden for videre udbygning af Dan østflanken. Dette studie forventes færdigt 31. december 2001.

Den videre udbygning kan forventes at omfatte en eller flere horisontale produktionsbrønde boret fra Dan A platformen.

Område A tilbageleveres 31. december 2001, såfremt Bevillingshaverne ikke har igangsat eller planlagt aktiviteter igangsat inden 31. december 2002, som kan føre til indvinding fra området. Aktiviteterne skal indeholde mindst en boring i området, der påbegyndes senest 31. december 2002.

2.2 Igor blokken, Område B

Den nye seismik over Dan området, der indsamles i sammenhæng med det igangværende arbejdsprogram for Tilladelse 5/99 ("Kraka Extension"), vil blive integreret med eksisterende seismiske data fra Dan – Igor området. Den nye seismiske tolkning og modellering forventes at forbedre kortlægningen af områdets reservoiregenskaber og kulbrintefordelingen i området. Den seismiske tolkning og modellering forventes afsluttet 30. september 2001.

På baggrund af data fra Dan, Igor, Sif og Halfdan områderne samt integration af den seismiske kortlægning planlægges udført et integreret reservoirstudie omfattende muligheden for udbygning af Igor sydflanke, område B. Dette studie forventes færdigt 31. december 2001.

Den videre udbygning kan forventes at omfatte en eller flere horisontale produktionsbrønde boret fra en fælles fremtidig Sif/Igor platform position, ref. Sif Field Development Plan, Mærsk Olie og Gas AS, December 1999.

Område B tilbageleveres 31. december 2001, såfremt Bevillingshaverne ikke har igangsat eller planlagt aktiviteter igangsat inden 31. december 2002, som kan føre til indvinding fra området. Aktiviteterne skal indeholde mindst en boring i området, der påbegyndes senest 31. december 2002.

2.3 Skjold blokken, Område C/Lola afgrænsningen

Den nye seismik, der indsamles i sammenhæng med det igangværende arbejdsprogram for Tilladelse 5/99 ("Kraka Extension"), vil dække Lola området. De nye seismiske data forventes at forbedre kortlægningen af områdets reservoiregenskaber og kulbrintefordeling. Den seismiske tolkning og modellering forventes afsluttet 30. september 2001.

På baggrund af den nye seismiske tolkning vil placeringen af den planlagte produktionsbrønd, Lola Flank-1, ref. Lola Field Development Plan, December 1999, blive optimeret inden 31. december 2001.

Lola Flank-1, der forventes boret fra Skjold platformen, er planlagt boret i 2002.

Området omfattende Lola afgrænsningen tilbageleveres 31. december 2001, såfremt Bevillingshaverne ikke har igangsat eller planlagt aktiviteter igangsat inden 31. december 2002, som kan føre til indvinding fra området. Aktiviteterne skal indeholde mindst en boring i området, der påbegyndes senest 31. december 2002.

2.4 Skjold blokken, Område D

Den nordvestlige del af Halfdan planlægges videre udbygget med en lang horisontal brønd, Skjold 30, der bores fra Skjold platformen. Skjold-30 er planlagt boret inden 31. december 2000.

Den nye seismik, der indsamles i sammenhæng med det igangværende arbejdsprogram for Tilladelse 5/99 ("Kraka Extension"), vil dække den nordvestlige del af Halfdan området. De nye seismiske data forventes at forbedre kortlægningen af områdets reservoiregenskaber og kulbrintefordeling. Den seismiske tolkning og modellering forventes afsluttet 30. september 2001.

På baggrund af den nye seismiske tolkning og produktionserfaring fra den nordvestlige del af Halfdan området planlægges den videre udbygning af Halfdan mod nordvest vurderet. Denne vurdering forventes færdig 31. december 2001.

Den videre udbygning kan forventes at omfatte en eller flere horisontale produktionsbrønde boret fra Halfdan mod nordvest.

Område D tilbageleveres 31. december 2001, såfremt Bevillingshaverne ikke har igangsat eller planlagt aktiviteter igangsat inden 31. december 2002, som

kan føre til indvinding fra området. Aktiviteterne skal indeholde mindst en boring i området, der påbegyndes senest 31. december 2002.

2.5 Tyra og Skjold blokkene, Område E

Den nye seismik over den sydlige del af Tyra blokken, der indsamles i sammenhæng med det igangværende arbejdsprogram for Tilladelse 5/99 ("Kraka Extension"), vil blive integreret med eksisterende data fra Tyra området. Den nye seismiske tolkning forventes at forbedre kortlægningen af områdets reservoirgenskaber og kulbrintefordelingen i området. Den seismiske tolkning og modellering forventes afsluttet 30. september 2001.

På baggrund af data fra Halfdan, Tyra Sydøst, Tyra Nose, Tyra og Lily samt integration af den seismiske kortlægning vil placeringen af den planlagte produktionsbrønd i Tyra Syd blive optimeret. Dette arbejde forventes afsluttet inden 31. december 2002, idet nye data fra boringer i Tyra sydøst og Nose først forventes tilvejebragt i løbet af 2002.

Den horisontale produktionsbrønd, TSMO-SF, der er planlagt boret fra en kommende Tyra Sydøst platform, ref. Tyra Field, Tyra South Flank Development Plan, Mærsk Olie og Gas AS December 1999, forventes udført inden 31. december 2003.

Område E tilbageleveres 31. december 2002, såfremt Bevillingshaverne ikke har igangsat eller planlagt aktiviteter igangsat inden 31. december 2003, som kan føre til indvinding fra området. Aktiviteterne skal indeholde mindst en boring i området, der påbegyndes senest 31. december 2003.

2.6 Tyra blokken, Område F

Reservoirpotentialiet på Tyra østflanke, område F, planlægges vurderet ved anvendelse af eksisterende seismik samt produktionserfaring fra planlagte brønde. I den seismiske kortlægning planlægges anvendt akustisk impedans og attribut-analyse. Den seismiske kortlægning forventes udført inden 31. december 2001.

Tyra udbygningsplanen omfatter to produktionsbrønde, der er planlagt boret fra Tyra Øst mod nord og nordøst (TEG-4 og TEG-5), ref. Tyra Field Development Plan, af marts 1999. Brøndene er planlagt som horisontale brønde, der forlænges mod flanken for at vurdere dennes produktionspotentiale. Brøndene planlægges for nærværende boret inden 31. december 2001.

På baggrund af den seismiske tolkning og produktionserfaring fra Tyra Øst brøndene vil mulighederne for videre udbygning af Tyra østflanken blive vurderet. Den videre udbygning kan omfatte en eller flere boringer, der forventes boret i 2002.

Område F tilbageleveres 31. december 2001, såfremt Bevillingshaverne ikke har igangsat eller planlagt aktiviteter igangsat inden 31. december 2002, som kan føre til indvinding fra området. Aktiviteterne skal indeholde mindst en boring i området, der påbegyndes senest 31. december 2002.

2.7 Valdemar, Område G

Olieforekomsten i Øvre Kridt kalken i området fra Nord Jens mod Bo i syd er planlagt drænet med en horisontal produktionsbrønd (Valdemar-5), ref. Valdemar Field Development Plan, af december 1999. Boringen, der bores fra Valdemar platformen, er planlagt boret inden 30. juni 2001. Valdemar-5 forventes dog udført i løbet af første halvår 2001.

Øvre Kridt reservoirpotentialet og muligheden for videre udbygning i Bo området vil blive revurderet på baggrund af nye geologiske data og produktionserfaring fra Valdemar-5 brønden. Bo Øvre Kridt reservoirvurderingen forventes tilendebragt inden 31. december 2001.

Bo Øvre Kridt kalkreservoiret planlægges, på basis af en positiv reservoirvurdering, videre udbygget med en lang horisontal produktionsbrønd, ref. Valdemar Field Development Plan, December 1999. Brønden, der bores fra Roar platformen, planlægges boret inden 1. april 2002. Brøndene, der planlægges boret i Bo og Roar området, vil have produktionszoner, der optimerer dræningen af den sydvestlige flanke af Bo, område G.

Område G tilbageleveres 31. december 2001, såfremt Bevillingshaverne ikke har igangsat eller planlagt aktiviteter igangsat inden 31. december 2002, som kan føre til indvinding fra området. Aktiviteterne skal indeholde mindst en boring i området, der påbegyndes senest 31. december 2002.

2.8 Boje, Område H

Område H tilbageleveres 31. december 2001, såfremt Bevillingshaverne ikke har igangsat eller planlagt aktiviteter igangsat inden 31. december 2002, som kan føre til indvinding fra området. Aktiviteterne skal indeholde mindst en boring i området, der påbegyndes senest 31. december 2002.

3 **Indvinding fra andre reservoir-horisonter herunder Øvre Jura skifer**

Produktionspotentialet af dybtliggende skifer af Øvre Jura alder i Valdemar og Skjold områderne revurderes, og der planlægges iværksat prøveproduktion i løbet af 2001 fra en vandret brønd i Valdemar området, hvor skiferen vurderes at være mest opsprækket. Afhængig af resultatet heraf, vil yderligere udbygning med vandrette brønde blive vurderet. Såfremt resultaterne herfra, senest 31. december 2001, fører til planer for indvinding, der med tillæg af 35 % omfatter dele af områderne A-H, afgives de pågældende dele ikke.

Med hensyn til indvinding fra andre reservoir-horisonter samt yderligere arbejdsforpligtelser skal de planlagte arbejder indarbejdes i et program for hver enkelt sekstendedel blok med klar tidsmæssig angivelse.

4 Yderligere arbejdsforpligtelser

Bevillingshaverne forpligter sig yderligere til at gennemføre følgende aktiviteter, der vil blive yderligere beskrevet i arbejdsprogrammerne for hver af de ni blokke, der snarest efter indgåelsen af nærværende aftale skal fremsendes til Energistyrelsens godkendelse:

- 4.1 Reevaluering af Lola strukturens kulbrintepotentiale på Mellem Jura niveau. Reevalueringen af Mellem Jura er betinget af resultaterne af udbygningen af Alma feltet. Reevalueringen forventes udført i perioden 2003-2005.
- 4.2 Reevaluering af Mellem Jura i Dan Øst strukturen. Reevalueringen er betinget af resultaterne af udbygningen af Alma feltet. Arbejdet forventes udført i perioden 2003-2005.
- 4.3 Nye forskningsresultater synes ifølge Energistyrelsen at underbygge formodningen om tilstedeværelse af reservoirsand i Øvre Jura, Volgien intervallet. Endvidere forekommer der, ifølge Energistyrelsen, i Øvre Jura pakken en række interessante seismiske anomalier. På den baggrund reevalueres reservoirpotentialet i Øvre Jura intervallet, herunder i "Pocket Lead" i Skjold og Tyra blokkene. Arbejdet forventes udført i perioden 2000-2005.
- 4.4 Reevaluering af Mellem Jura "leads" og prospekter, omfattende dels en vurdering af mulighederne for at kortlægge yderligere potentiale ved anvendelse af nye forskningsresultater indenfor seismisk modellering og dels en reevaluering af de kortlagte "leads" og prospekter under hensyntagen til muligheden for, at "leads" og prospekter er gasansamlinger. Arbejdet forventes udført i perioden 2000-2005.
- 4.5 Nedre Kridt lagenes potentiale i Roar, Jens, Adda, Tyra og Rosa blokkene reevalueres på grundlag af blandt andet "Priority" forskningens resultater, herunder seismik modellering med henblik på porøsitetkortlægning og strukturel udviklingshistorie. Arbejdet forventes udført i perioden 2002-2005.

4.6 Vurdering og eventuel reevaluering af leads og prospekter, der måtte fremkomme ved undersøgelserne nævnt under punkterne 4.1 – 4.5 ovenfor, forventes udført i perioden 2000 – 2005.

5.0 Force majeure

Alle tidsfrister i nærværende aftale er med sædvanligt forbehold for force majeure etc.

6.0 Afslutning

Eventuelle uoverensstemmelser mellem parterne i forbindelse med denne aftale afgøres ved voldgift, som fastsat i § 18 i aftalen af 19. maj 1981.

