

[Energiministeren]

hvilke ændringer i udbuds- og tildelingsmåde der i højere grad end hidtil kan tiltrække efterforskningsinvesteringer i dette mere risikobetonede område. Den aktuelle udbudsrunde for Løgumklosterområdet skal ses som et skridt i denne retning.

Forøgelse af de danske olie- og naturgasreserver kan også ske ved en forbedret udnyttelse af eksisterende fund. Navnlige for oliens vedkommende kan en øget anvendelse af vandrette borer og vandinjektion medvirke til en forbedring af indvindingsgraden. Energiministeriets godkendelse i oktober 1991 af en omfattende videreudbygning af Danfeltet har dette formål. På Gormfeltet planlægges en tilsvarende udbygning med henblik på at øge feltets kommercielle produktionspotentiale. Selv beskudne forbedringer af indvindingsgraderne i de eksisterende felter vil indebære et væsentligt bidrag til den fremtidige produktion. Det er derfor af stor betydning, at såvel kendte som nye indvindingsforbedrende metoder udbygges og afprøves.

I 1989 indgik DUC og DONG A/S aftale om leverancer af yderligere 38 mia. m³ naturgas frem til år 2012. En væsentlig del heraf skal produceres fra Haraldfeltet i det nordlige område af Centralgraven, og aftalen har således skabt grundlag for at påbegynde udbygningen af dette område. Energiministeriet gav i marts 1990 en principgodkendelse af en samlet plan for udbygning af felterne Harald, Roar, Igor, Svend og Adda. Planen muliggjorde en fleksibel udbygning af det nordlige område med hovedvægten lagt på en udbygning af de største felter omkring år 1998.

I juni 1991 fremlagde DUC en revideret udbygningsplan for Harald, Svend og Valdemar, som medfører en betydelig hurtigere produktionsstart for felterne Harald og Svend end oprindelig forudsat. Planen indebærer endvidere etablering af en 84 km lang såkaldt multifaserledning til transport af ubehandlet olie og gas samt vand. Fremskyndelsen vil betyde, at der på et tidligt tidspunkt opnås produktionserfaring, som vil være nyttig for planlægningen af videreudbygningen af Haraldfeltet og udbygningen af infrastrukturen i området, hvori også nye forekomster vil kunne indgå. Herudover kan det blive aktuelt at overveje en sammenkobling af det danske og norske transportsystem for naturgas.

I det nordlige område har Statoilgruppen i 1991 gjort et lovende fund, Amalie, som nu nærmere vurderes. Hertil kommer, at Energiministeriet i august 1991 fra DUC har modtaget en udbygningsplan for det grænseoverskridende Gertfelt. Forhandlinger om en fælles udnyttelse af Gertforekomsten er iværksat mellem rettighedshaverne på hver side af grænsen og vil blive fulgt op af videre drøftelser på myndighedsplan, når der foreligger et mere konkret resultat af disse forhandlinger. Endelig har Statoilgruppen i sommeren 1990 ligeledes i det nordlige område fået tildelt en koncession, hvortil der knytter sig positive forventninger.

For Grønlands vedkommende aftales i 1990 med Grønlands hjemmestyre en ny politik på råstofområdet. Sigtet er at fremme udviklingen på dette område, i første omgang gennem en betydelig intensivering af efterforskningsaktiviteterne. Som led i gennemførelsen af denne politik vedtoges en ny råstoflov for Grønland, der trådte i kraft den 1. juli 1991, og i november 1991 er der på olie-/gasområdet blandt andet truffet beslutning om at forberede afholdelse af udbudsrunder på sokkelområder ud for Vestgrønland i 1990'erne med ansøgningsfrist for den første af disse runder den 1. januar 1993.

For så vidt angår Færøerne blev der i foråret 1991 nedsat en arbejdsgruppe vedrørende den fremtidige forvaltning af råstoffer i den færøske undergrund. Arbejdsgruppen har dansk og færøsk deltagelse. Opgaven for arbejdsgruppen er at udarbejde et oplæg med en beskrivelse af, i hvilket omfang og på hvilke vilkår det – med respekt af statens højhedsret og under hensyntagen til rigsfællesskabets interesser – vil være muligt, at Færøernes hjemmestyre overtager forvaltningen af råstoffer i Færøernes undergrund. Den nuværende lov er den for Danmark ophævede undergrundslov fra 1950, som ikke mere er et hensigtsmæssigt grundlag for forvaltningen af området.

Redegørelse af 10/12 91 om Dansk Olie og Naturgas A/S m.v., dets virksomheder, planer og finansiering.

(Redegørelse nr. R 6).

Energiministeren (Anne Birgitte Lundholt):

Efter lov om Dansk Olie og Naturgas A/S

[Energiministeren]

(DONG) skal selskabet en gang årligt udarbejde en redegørelse til Folketinget for selskabets og dets datterselskabers virksomhed i det forløbne år og for selskabets planer for fremtidige aktiviteter og finansieringen heraf.

I tilknytning til DONG's redegørelse afgiver energiministeren en redegørelse til Folketinget.

DONG-koncernens resultat for 1990 blev et overskud på 103 mio. kr. mod et underskud i 1989 på 94 mio. kr. Denne positive udvikling i koncernens økonomi er fortsat i 1991. På tidspunktet for redegørelsens udarbejdelse forventede koncernen et overskud på 200-250 mio. kr. i 1991. Imidlertid har større naturgaseksport til Tyskland og højere salgspriser på det danske marked bevirket, at Dansk Naturgas A/S' (Dangas) og dermed koncernens overskud nu forventes at blive højere. I de kommende år budgetteres der ligeledes med overskud.

Der er således indtruffet en markant vending i koncernens økonomi, hvor tidligere års driftunderskud nu er vendt til driftoverskud. Hermed er der nu påbegyndt en samlet afvikling af koncernens nettogæld.

Det forbedrede grundlag for koncernens økonomi skal dog fortsat vurderes på grundlag af naturgassens fritagelse for energiafgift. Værdien heraf for Dangas og de regionale naturgasselskaber udgjorde i 1990 ca. 1,5 mia. kr. og forventes i 1991 at ville udgøre ca. 1,8 mia. kr. Naturgasprojektets økonomi er således fortsat stærkt afhængig af dette indirekte statstilskud. Selv om naturgas også i andre europæiske lande favoriseres, ville den indirekte støtte i Danmark blive væsentligt reduceret, såfremt den blev nedbragt til et typisk europæisk niveau.

Den store efterforsknings- og indvindingsaktivitet i Nordsøen er fortsat i 1991. Dansk Undergrunds Consortium (DUC) har bl.a. påbegyndt produktionen fra de to nye felter Kraka og Dagmar, ligesom videreudviklingen af de eksisterende felter er fortsat i 1991. For Dansk Olierør A/S (DORAS) har den stigende produktion medført behov for en udvidelse af olierørets kapacitet, hvilket er sket gennem anlæg af en ny pumpestation ved Filsø på den jyske vestkyst.

På efterforskningssiden har Dansk Olie- og Gasproduktion A/S (DOPAS) i løbet af 1991 deltaget i tre efterforskningsboringer. I den

ene af boringerne – Statoilgruppens Amalie-1 – er der gjort et opløftende fund i den nordlige del af centralgraven. Dette fund kan på lidt længere sigt vise sig at være af stor betydning for DONG-koncernen, idet koncernen herved vil få direkte andel i olie- og gasreserver. Ved en eventuel udbygning af feltet overtager Danop, der ejes ligeligt af DOPAS og Denerco, operatørskabet.

Udviklingen i EF

I EF har Kommissionen i det forløbne år fortsat bestræbelserne på at liberalisere det europæiske energimarked samtidig med, at der åbnes for nye markedrelationer i Østeuropa. Det er på denne baggrund vigtigt, at DONG-koncernens økonomiske grundlag konsolideres, således at koncernen kan stå godt rustet i forbindelse med en øget europæisk konkurrence på såvel naturgas- som olieområdet.

Regeringen finder det derfor tilfredsstillende, at der er udsigt til overskud i koncernen i de kommende år, hvorved der er grundlag for en konsolidering af koncernens økonomi.

EF's ministerråd har tidligere vedtaget direktiver om prisgennemsigtighed og om transit af naturgas og elektricitet. Ministerrådet drøftede endvidere i oktober 1991 Kommissionens forslag til en trinvis fremgangsmåde til gennemførelsen af det indre marked på såvel naturgas- som elektricitetsområdet.

Kommissionen foreslår således, at der med virkning fra januar 1993 indføres en såkaldt begrænset tredjepartsadgang (Third-Party Access-TPA) til naturgas- og elektricitetsnettene for storforbrugere og distributionsselskaber med henblik på at skabe øget konkurrence. Dette betyder, at disse selskaber og forbrugere frit skal kunne købe naturgas i andre EF-lande og herefter kræve, at naturgassen – såfremt der er ledig transportkapacitet og mod rimelig betaling for transport – kan blive leveret ved forbrugsstedet.

I sidste fase fra 1996 gennemføres den resterende del af det indre energimarked på grundlag af erfaringerne fra den anden fase.

Endvidere har Kommissionen indledt traktatkrænkelsessag mod Danmark og en række andre medlemslande for opretholdelse af særrettigheder i forbindelse med import og eksport af naturgas og elektricitet. Regeringen har i november 1991 svaret Kommissionen, at de

[Energiministeren]

etablerede ordninger på naturgasområdet har været nødvendige for at sikre opbygningen af et naturgassystem med henblik på at varetage de overordnede hensyn til forsyningssikkerhed og miljø.

Selv om det endnu er for tidligt at vurdere de nærmere virkninger og omfanget af liberaliseringen af det europæiske naturgasmarked, er det imidlertid klart, at en sådan liberalisering rejser en række vigtige spørgsmål i forhold til de danske naturgasselskaber.

Regeringen er enig i det generelle sigte med etableringen af det indre energimarked. Det er dog samtidig regeringens opfattelse, at forsyningssikkerheden skal fastholdes og udnyttelsen af naturgasressourcerne fortsat skal ske på en hensigtsmæssig og miljømæssigt forsvarlig måde.

Hertil kommer, at det danske naturgasprojekt fortsat er relativt nyt og derfor i endnu en årrække vil være belastet af store finansieringsudgifter. Danmark har derfor på naturgasområdet behov for overgangsordninger.

Regeringen har taget initiativ til bilaterale drøftelser med Kommissionen med henblik på aktivt at medvirke i udformningen og gennemførelsen af det indre energimarked.

Dansk Naturgas A/S (Dangas)

Trods tilslutningen af mange nye kunder steg salget af naturgas i 1990 forholdsvis beskeden i forhold til 1989, hvilket hovedsagelig skyldes den milde vinter. Afsætningen i 1990 blev således på i alt ca. 2,7 mia m³, og for 1991 forventer Dangas en afsætning på knap 3,3 mia. m³, heraf ca. 2,0 mia. m³ på det indenlandske marked.

Den øgede afsætning skyldes især større eksport til Tyskland. Der er i 1991 i tillæg til de tidligere aftaler indgået en aftale med de tyske selskaber Ruhrgas og BEB om en enkelt leverance i 1991 på 150 mio. m³. Afsætningen til Tyskland i 1991 forventes i alt at nå op på knap 700 mio. m³.

Også eksporten til Sverige forventes for 1991 at blive på knap 700 mio. m³. Der er i alt indgået kontrakt med Swedegas om levering af godt 1,1 mia. m³/år, som forventes at nås fra midten af 1990'erne.

De politiske beslutninger i Sverige om ikke at påbegynde afviklingen af kernekraft i Sverige fra midten af 1990'erne og lægge øget vægt

på anvendelsen af biobrændsler indebærer, at Swedegas indtil videre vil koncentrere sig om naturgasforsyningen i det sydvestsvenske område. Dangas forventer derfor først på lidt længere sigt, at der vil være grundlag for afsætning af yderligere naturgasmængder til det svenske marked.

Genforeningen af Tyskland og den påbegyndte indførelse af markedsøkonomi i Østeuropa forventes sammen med energiforsyningens store miljøbelastning i Østeuropa at ville føre til en stigende europæisk efterspørgsel efter naturgas.

Dangas har derfor i sommeren 1991 indledt forhandlinger med de tyske naturgasselskaber om salg af yderligere mængder naturgas på langtidskontrakter. Det er Dangas' vurdering, at det i løbet af 1990'erne vil være muligt at forøge eksporten til Tyskland til 1-2 mia. m³/år.

Selskabet har netop modtaget en anmodning fra Ruhrgas/BEB om køb af en ekstra gasmængde på 80 mio. m³ til levering i 1. kvartal 1992. Dangas forventer, at aftale herom vil blive indgået i nær fremtid. Det er muligt, at der fremover vil fremkomme flere sådanne anmodninger om spotaftaler, som ligger uden for de egentlige, langvarige salgskontrakter, og som selskabet vil indgå i det omfang, det er forretningsmæssigt attraktivt og forsyningsmæssigt forsvarligt.

Efter flere års forhandlinger blev der i marts 1991 indgået aftale mellem Dangas og elværkerne om salg af 300 mio. m³ naturgas årligt til store elværker. Naturgassen forventes hovedsagelig leveret til københavnske kraftvarmeværker og med påbegyndelse af leverancerne senest 1. oktober 1994.

I lighed med de to seneste år har Dangas og de regionale naturgasselskaber i efteråret 1991 påbegyndt en fælles salgskampagne på villakundemarkedet. Fra 1. august 1989 til 1. august 1991 er det i alt lykkedes for naturgasselskaberne at tegne kontrakter med 45.000 nye kunder på villamarkedet, hvorved mere end 54 pct. af det mulige antal husstande har tegnet naturgaskontrakt.

Herudover knytter forventningerne til en større afsætning sig især til den igangværende udbygning med naturgasbaserede decentrale kraftvarmeværker. I dag er ca. 40 naturgasbaserede kraftvarmeværker idriftsat, mens yderli-

[Energiministeren]

gere mere end 150 fjernvarmeværker forventes omstillet til kraftvarme i løbet af 1990'erne.

Også salget til industrikunder forventes i de kommende år at kunne øges væsentligt, dels ved øget salg til større industrikunder, der i dag anvender olie, dels ved at virksomheder etablerer egne kraftvarmeværker.

En voksende afsætning af naturgas på såvel det indenlandske marked som til eksport betyder, at Dansas fra midten af 1990'erne kan få behov for yderligere naturgasmængder ud over de 4,7 mia. m³ årligt, der i dag er kontraheret med DUC. På denne baggrund har Dansas indledt forhandlinger med DUC om køb af yderligere mængder.

Etableringen af et nyt naturgaslager på Sjælland ved Stenlille blev påbegyndt i 1991, efter at de nødvendige myndighedsgodkendelser forelå. For at opretholde og udbygge forsynings-sikkerheden i forbindelse med selskabets voksende naturgasmarked har Dansas truffet beslutning om at fremskynde idrifttagelsen af Stenlillelageret fra 1994 til 1993. Herudover planlægges udskylning af en yderligere kaverne i Ll. Torup på ca. 60 mio. m³, således at selskabets samlede lagerkapacitet fra slutningen af 1990'erne vil kunne udgøre ca. 660 mio. m³.

En fortsat stigende naturgasafsætning i 1990'erne som følge af tilgang af nye kunder på det indenlandske marked og en yderligere udbygning af eksportmarkedet vil kunne give øget lagerbehov, såfremt den høje grad af forsynings-sikkerhed skal opretholdes.

De regionale naturgasselskaber

Salget af naturgas på det danske marked sker fortsat i et samarbejde mellem Dansas og de regionale naturgasselskaber på grundlag af aftalen af 4. juni 1987. Selv om Dansas og hvert af de regionale selskaber har selvstændig økonomi, har bl.a. udviklingen i de regionale selskabers salg stor betydning for Dansas' økonomi.

I efteråret 1990 fastsatte Energiministeriet efter drøftelse med de regionale selskaber og efter forelæggelse for Folketingets Energipolitiske Udvalg lånerammer for de regionale selskaber.

Hermed er der etableret en fast og holdbar styringsramme for selskabernes økonomi, herunder låntagning og gældsafvikling.

Efter de fastsatte lånerammer skal de regionale selskabers nettogæld være tilbagebetalt i perioden 2006 til 2010. Lånerammerne for de regionale selskaber reguleres årligt for den faktiske inflation og for den forbedring eller forringelse af selskabernes driftsresultat, som skyldes klimaudsving (graddage).

På grundlag af selskabernes regnskabsresultat for 1990 og Budget 1991 er det vurderingen, at der i forhold til de regulerede lånerammer ikke vil være behov for kommunale kapitalindskud i de førstkomende år.

Det er i denne forbindelse dog af stor betydning, at selskaberne i de kommende år opnår den øgede afsætning af naturgas, som er forudsat ved fastsættelsen af selskabernes lånerammer.

Den seneste samlede gennemgang af naturgasprojektets økonomi blev foretaget af en arbejdsgruppe under Energiministeriet, hvor arbejdsgruppens rapport forelå i november 1989.

På baggrund af naturgasprojektets omfattende karakter og den fortsatte politiske interesse for projektet vil Energiministeriet i 1992 fremkomme med en mere omfattende redegørelse om naturgasprojektets økonomi. Redegørelsen vil blive baseret på selskabernes regnskabsmæssige resultat for 1991 og de nye budgetter for 1992 med tilhørende langtidsbudgetter. Der vil især blive lagt vægt på udviklingen i selskabernes økonomi, salg og driftsomkostninger.

Dansk Olieforsyning A/S (DOFAS)

DOFAS fik i 1990 et overskud på 85 mio. kr. Det forbedrede resultat i forhold til de foregående år skyldes til dels de stigende oliepriser i efteråret 1990, hvorved værdien af selskabets lagre steg betydeligt. Samtidig har prisforskellen mellem råolie og olieprodukter udviklet sig gunstigt i 1990. For 1991 forventer selskabet et overskud på ca. 50 mio. kr.

DOFAS' leverancer af råolie er hovedsagelig baseret på den såkaldte køberetsolie, som selskabet har adgang til at købe på kommercielle vilkår hos DUC. Køberetsandelen udgør 40 pct. af årsproduktionen, og DOFAS har i 1990 aftaget ca. 1,8 mio. t. I 1991 forventes aftaget ca. 2,0 mio. t. For begge år svarer dette til ca. tre fjerdedele af køberetsolien.

Selskabets afsætning på det danske marked har de seneste år ligget nogenlunde konstant

[Energiministeren]

på ca. 1 mio. t, mens de øvrige mængder er eksporteret. I 1992 forventer DOFAS at aftage ca. 2,5 mio. t hos DUC. De øgede mængder forventes eksporteret.

I lighed med årene 1988-91 vil der heller ikke i 1992 blive gjort brug af adgangen til at få den produktionsafgift, som bevillinghaverne skal betale, erlagt i form af råolie (royaltyolie), som DOFAS kan disponere over på statens vegne.

Raffinaderikapaciteten i Vesteuropa er gennem 1980'erne faldet, og tidligere års overkapacitet er nu ved at blive afløst af knaphed på raffinaderikapacitet. Situationen i Østeuropa forventes at forstærke denne udvikling.

DOFAS overvejer derfor fortsat, hvilke muligheder der er for at sikre selskabet den nødvendige raffinaderikapacitet over en længere periode, end tilfældet er i dag, hvor selskabets raffinaderiaftaler typisk strækker sig over et til tre år.

Dansk Olie- og Gasproduktion A/S (DOPAS)

DOPAS deltager med en andel i samtlige tilladelser til efterforskning og produktion af olie og naturgas, der er udstedt siden 1984. Andelen udgør som hovedregel mellem 10 og 20 procent og er i de fleste tilladelser båret. Dette betyder, at DOPAS ikke deltager i betalingen af rettighedshaverkonsortiets udgifter i den mere risikobetonede indledende efterforskningsfase.

I flertallet af de tilladelser, hvor DOPAS ikke er båret, skyldes det den særlig målrettede økonomiske lempelse, der blev indført i 3. udbudsrunde. Her ophævedes bæringen af DOPAS i de tilladelser, hvor det halvt statslige, halvt private operatørselskab, Danop, fik operatøropgaver.

Udgifterne til DOPAS' ikkebårne deltagelse i de eksisterende tilladelser skønnes i de kommende år at beløbe sig til ca. 140 mio. kr. DOPAS forventer herudover at skulle anvende ca. 60 mio. kr. til sin deltagelse i kommende tilladelser. Disse beløb angår de ubetingede efterforskningsforpligtelser, som hovedsagelig omfatter borer. Såfremt alle betingede borer kommer til udførelse, vil der være yderligere udgifter af en tilsvarende størrelsesorden.

I løbet af 1991 er der indtil videre afsluttet to efterforskningsboringer med deltagelse af DOPAS. En tredje boring med deltagelse af DO-

PAS, Baron-2, forventes afsluttet i nærmeste fremtid.

I Statoilgruppens boring, Amalie-1, blev der gjort fund af kulbrinter. Såfremt Amaliefundet viser sig kommercielt udnytteligt, vil DOPAS få mulighed for at deltage i produktion af kulbrinter. Dette er opmuntrende for bestræbelserne på at sikre det kommercielle grundlag, som har været målet fra starten.

Efter nærmere undersøgelser af et mindre fund, der blev gjort for ca. 10 år siden ved Løgumkloster i Sønderjylland, tilkendegav DOPAS i starten af 1991 over for Energiministeriet, at en fornyet efterforskning i området vil kunne føre til en revurdering af det kommercielle grundlag for fundet.

På denne baggrund har Energiministeriet efter forelæggelse for Folketingets Energipolitiske Udvalg iværksat en separat udbudsrunde for området omkring Løgumkloster. DOPAS tildeles på forhånd en andel på 50 procent af en tilladelse for området, således at det er de resterende 50 procent, som udbydes til de olie-selskaber, der måtte være interesserede i at blive rettighedshavere. Operatørselskabet vil blive varetaget af DANOP.

I lighed med tidligere år har DOPAS i 1991 leveret bidrag i form af analyser af fundmuligheder i de forskellige delområder af den danske undergrund, som er anvendt i forbindelse med myndighedernes forberedelser af nye koncessionsudstedelser. Gennem bistanden til myndighederne, ved deltagelse i konsortierne og som medejer af operatørselskabet DANOP har DOPAS en væsentlig rolle i forbindelse med udnyttelsen af ressourcerne i undergrunden.

Dansk Olierør A/S (DORAS)

DORAS ejer og driver olietransportsystemet fra Gormfeltet i Nordsøen til olieterminalen i Fredericia. Al danskproduceret olie ilandføres gennem dette system.

Olie- og kondensatproduktionen skønnes i 1991 at blive på ca. 8,2 mio. m³ svarende til en stigning på ca 17 pct. i forhold til 1990. Den gennemsnitlige daglige transport forventes i 1991 at blive ca. 141.000 tønder pr. dag.

Pumpestationen ved Filsø på den jyske vestkyst, som blev påbegyndt etableret i 1990, blev taget i brug i september. Pumpestationen forøger kapaciteten i olierørledningen til ca.

[Energiministeren]

170.000 tønder pr. dag. Denne kapacitet skønnes at være tilstrækkelig i de nærmeste år. Opførelsen blev efter aftale med DUC, som betaler udgifterne til pumpestationen, forceret med henblik på en hurtig forøgelse af kapaciteten.

I 1991 er der i lighed med tidligere år indgået aftale mellem DORAS og Energiministeriet om betaling af en afgift på 90 pct. af indtægterne fra det særlige fortjenesteelement på 5 pct. af værdien af den transporterede olie. Afgiften skønnes i 1991 at blive på ca. 270 mio. kr.

For 1992 justeres DORAS' betaling af afgiften således, at den udgør 95 pct. af indtægterne fra det særlige fortjenesteelement på 5 pct.

Afslutning

I de kommende år forventes en øget europæisk konkurrence på energiområdet som følge af EF-Kommissionens bestræbelser på en liberalisering af energiområdet som led i etableringen af det indre energimarked. Regeringen er positivt indstillet over for disse bestræbelser.

Regeringen må dog samtidig fastholde, at udviklingen i retning af et liberaliseret marked og fri konkurrence for naturgas må ske under hensyntagen til de særlige forsyningsforhold i de enkelte medlemslande og den samlede markedssituation for naturgas i EF.

Uanset den positive udvikling i DANGAS' økonomi er såvel DANGAS' som de regionale naturgasselskabers økonomi fortsat meget afhængig af det indirekte statstilskud, som selskaberne opnår gennem naturgassens fritagelse for energiafgifter. Regeringen er derfor opmærksom på, at naturgasselskabernes økonomiske situation gør det nødvendigt, at gennemførelsen af det indre energimarked på naturgasområdet ledsages af overgangsordninger.

Regeringen vil i de videre drøftelser i EF om gennemførelsen af det indre energimarked lægge betydelig vægt på, at der etableres overgangsordninger for medlemslande som Danmark, hvor naturgassystemerne er forholdsvis nye og naturgasselskabernes økonomi derfor fortsat er belastet af store finansieringsudgifter. Regeringen har dog ingen ønsker om at bevare særordninger på naturgasområdet længe end nødvendigt for at sikre en glidende og hensigtsmæssig overgang til det indre marked.

Udviklingen i EF i retning af et liberaliseret og mere konkurrencebetonet energimarked nødvendiggør nærmere overvejelser om koncernens fremtidige virke. Det er imidlertid i dag langt fra afklaret, hvorledes og i hvilken takt liberaliseringen vil finde sted i EF. Regeringen vil i denne forbindelse være positivt indstillet over for at lade spørgsmålet om privatisering af DONG indgå i disse overvejelser.

DONG's bestyrelse drøfter i øjeblikket et oplæg til en strategi for koncernens fremtidige virksomhed, som bestyrelsen forventer at kunne fremlægge i løbet af det kommende års tid.

Selskabets vurdering af strategien vil indgå i regeringens samlede overvejelser om koncernens fremtid.

Regeringen finder samtidig anledning til at understrege, at en privatisering rejser mange uafklarede og komplicerede spørgsmål, der nødvendiggør meget grundige overvejelser, inden der kan træffes beslutning om en privatisering.

Den første sag på dagsordenen var:

1) Spørgsmål om meddelelse af orlov til og indkaldelse af stedfortræderne for følgende folketingsmedlemmer:

Erhard Jakobsen (CD)

Enggaard (V)

Formanden:

Hr. Erhard Jakobsen har søgt om orlov fra den 10. december 1991 i henhold til forretningsordenens § 42, stk. 3, litra c. Hr. Enggaard har søgt om orlov fra den 11. december 1991 i henhold til forretningsordenens § 42, stk. 3, litra d, på grund af midlertidig udsendelse i offentligt hverv.

Hvis ingen gør indsigelse, vil jeg betragte det som vedtaget, at der meddeles de pågældende orlov som ansøgt, og at stedfortræderne indkaldes som midlertidige medlemmer. (Op-hold). Det er vedtaget.

Den næste sag på dagsordenen var:

2) Indstilling fra Udvalget til Valgs Prøvelse.

Forhandling

Jens Jørgensen (KF):

Folketinget har nu vedtaget at meddele orlov til 2 medlemmer af Folketinget og at indkalde stedfortræderne.

Som ordfører for Udvalget til Valgs Prøvelse skal jeg gøre indstilling om, at stedfortræderne godkendes som midlertidige medlemmer af Folketinget.

Hr. *Erhard Jakobsen* er valgt i Frederiksborg Amtskreds, og i anledning af hans orlov indkaldes 1. stedfortræder for Centrum-Demokraterne i denne amtskreds, overassistent *Addi Andersen*.

Hr. *Enggaard* er valgt i Århus Amtskreds, og i anledning af hans orlov indkaldes 2. stedfortræder for Venstre i denne amtskreds, informationschef *Alex Hilton*, idet 1. stedfortræder for Venstre i amtskreds, lærer Bente Grønfeldt, er indtrådt som midlertidigt medlem i anledning af den orlov, der er meddelt hr. Ellemann-Jensen.

Udvalget til Valgs Prøvelse har i et møde i dag behandlet disse sager, og jeg kan herefter på udvalgets vegne afgive følgende:

Indstilling

1. Overassistent *Addi Andersen* godkendes som midlertidigt medlem af Folketinget fra og med den 10. december 1991.

2. Informationschef *Alex Hilton* godkendes som midlertidigt medlem af Folketinget fra og med den 11. december 1991.

Hermed sluttede forhandlingen.

Afstemning

Udvalgets ovennævnte indstilling vedtoges enstemmigt med 139 stemmer.

Den næste sag på dagsordenen var:

3) Tredje behandling af lovforslag nr. L 112:

Forslag til lov for Grønland om udførsel og indførsel af levende dyr og animalske produkter.

Af landbrugsministeren (Tørnæs).

(Fremsat 14/11 91. Første behandling 21/11 91. Betænkning 26/11 91. Anden behandling 3/12 91).

Der var ikke stillet ændringsforslag.

Lovforslaget sattes til forhandling.

Ingen bad om ordet.

Afstemning

Lovforslaget

vedtoges med 131 stemmer (S, KF, V, SF, CD, RV og KRF) mod 9 (FP).

Formanden:

Lovforslaget vil nu blive sendt til statsministeren.

Der er i udvalgsbetænkningen over forslaget til lov for Grønland om udførsel og indførsel af levende dyr og animalske produkter gjort indstilling om, at udvalget vedbliver at bestå indtil samlingens slutning. Hvis ingen udtaler sig herimod, vil jeg betragte dette som vedtaget. (Ophold). Det er vedtaget.

Den næste sag på dagsordenen var:

4) Tredje behandling af lovforslag nr. L 106:

Forslag til færdselslov for Grønland.

Af justitsministeren (Engell).

(Fremsat 7/11 91. Første behandling 19/11 91. Betænkning 21/11 91. Anden behandling 6/12 91).

Der var ikke stillet ændringsforslag.

Lovforslaget sattes til forhandling.

Ingen bad om ordet.

Afstemning

Lovforslaget

vedtoges enstemmigt med 141 stemmer.

Formanden:

Lovforslaget vil nu blive sendt til statsministeren.

Den næste sag på dagsordenen var:

5) Anden behandling af lovforslag nr. L 52: