

Beretning afgivet af Det Enerkipolitiske Udvalg den 5. april 2006

Beretning

om

Den af transport- og energiministeren den 21. marts 2006 til Det Enerkipolitiske Udvalg afgivne redegørelse i henhold til undergrundslovens § 6, stk. 1, om meddelelse af tilladelser til efterforskning og indvinding af olie og gas i 6. udbudsrunde

1. Udvalgsarbejdet

Udvalget har fra transport- og energiministeren den 21. marts 2006 modtaget en redegørelse i henhold til undergrundslovens § 6, stk. 1, for de tilladelser til efterforskning og indvinding af olie og gas, som agtes meddelt i 6. udbudsrunde. Det fremgår af redegørelsen, at udbudsrunderen blev åbnet for ansøgninger den 20. maj 2005 på grundlag af transport- og energiministerens redegørelse af 10. marts 2005 i henhold til undergrundslovens § 12, stk. 2, vedrørende indkaldelse af ansøgninger om tilladelse til efterforskning og indvinding af kulbrinter i 6. udbudsrunde.

Udvalget afgav den 27. april 2005 beretning nr. 3 om transport- og energiministerens redegørelse, hvori et flertal i udvalget (udvalget med undtagelse af Enhedslistens medlem) tilkendegav, at man kunne tage transport- og energiministerens redegørelse til efterretning. Redegørelsen af 21. marts 2006 med bilag er optrykt som bilag 1 til beretningen.

Møder

Udvalget har behandlet redegørelsen i 2 møder.

2. Politiske bemærkninger

Et *flertal* i udvalget (udvalget med undtagelse af EL) tilkendegiver, at man kan tage transport- og energiministerens redegørelse til efterretning.

Et *mindretal* i udvalget (EL) kan ikke tiltræde transport- og energiministerens redegørelse.

Enhedslisten mener ikke, at der bør gives tilladelser til efterforskning og indvinding på nuværende tidspunkt. Det skyldes de økonomiske betingelser, hvorunder tilladelserne vil blive givet, forudsætningerne for det statslige engagement og mangel på en energiforsyningsstrategi.

De regler for beskatning af indvundet olie og gas, som blev til på baggrund af økonomi- og erhvervsministerens forhandlinger med A.P. Møller – Mærsk i efteråret 2003, er alt for lempelige, ikke mindst set i lyset af de nuværende oliepriser, som giver mulighed for langt større indtægter til koncessionshaverne end forudsat i aftalen. Samtidig har et flertal af Folketingets partier aftalt at igangsætte en privatisering af DONG, hvilket vil svække det statslige engagement i en kommende efterforskning og indvinding. Selv om staten deltager i de nye koncessioner med 20 pct. økonomisk engagement via Nordsøfonden, giver det ikke den samme indsigt i konkrete forhold og teknologiske muligheder, som praktisk deltagelse gør. Når staten ikke længere følger med på dette niveau, er staten ikke i stand til selv at fortage efterforskning og indvinding, hvis et behov herfor skulle opstå.

Endelig mener Enhedslisten, at den nuværende globale situation på olieområdet peger på, at det vil være fornuftigt at have en afklaret strategi for energiforsyning i de kommende 40 år, hvor en afkobling af olieafhængighed og de initiativer, der i den forbindelse er nødvendige, er tænkt sammen med selvforsyning med gas og olie for at sikre, at der ikke opstår mangel. I den forbindelse er der ikke behov for yderligere produktion på nuværende tidspunkt, hvor indvindingen fra de allerede etablerede felter i Nordsøen overstiger Danmarks forbrug.

P.u.v.

EYVIND VESSELBO

formand

Redegørelse af 21. marts 2006 fra transport- og energiministeren i henhold til undergrundslovens § 6, stk. 1, for de tilladelser til efterforskning og indvinding af olie og gas, som agtes meddelt i 6. udbudsrunde

6. udbudsrunde

Transport- og energiministerens redegørelse til Det Enerkipolitiske Udvalg i henhold til § 6, stk. 1, i lov om anvendelse af Danmarks undergrund

1. Indledning

Denne redegørelse afgives i henhold til undergrundslovens § 6, stk. 1, hvorefter tilladelser til efterforskning og indvinding af olie og gas meddeles, efter at sagen har været forelagt for Det Enerkipolitiske Udvalg.

2. Indkomne ansøgninger i 6. udbudsrunde

Udbudsrunderen blev åbnet for ansøgninger den 20. maj 2005. Runden omfattede – som i 4. og 5. runde – alle ikke-koncessionsbelagte områder i Centralgraven med tilgrænsende områder i den danske del af Nordsøen, vest for 6°15' østlig længde. Udbudet af arealer fandt sted på grundlag af transport- og energiministerens redegørelse af 10. marts 2005 i henhold til undergrundslovens § 12, stk. 2 (Alm. del – Bilag 22), og Det Enerkipolitiske Udvalgs beretning af 27. april 2005 (Alm. del – Bilag 87).

Ved ansøgningsfristens udløb den 1. november 2005 var der indkommet 17 ansøgninger med deltagelse af i alt 20 selskaber. Udvalget fik den 1. november 2005 tilsendt transport- og energiministerens pressemeddelelse af samme dato herom. Til sammenligning kan det oplyses, at der i 4. og 5. runde indkom henholdsvis 12 og 19 ansøgninger.

Et antal ansøgninger konkurrerede med hinanden om de samme områder, således at det på forhånd stod klart, at det ikke ville være muligt at imødekomme samtlige ansøgninger. Energistyrelsen har holdt møde med – eller tilbudt at holde møde med – samtlige ansøgere, hvorunder ansøgningerne blev gennemgået og eventuelle tvivlsspørgsmål drøftet. Møderne havde også til formål at få afklaret, i hvilket omfang »konkurrencesituationerne« kunne løses ved justering af de ansøgte områder, således at ansøgningerne kunne imødekommes i videst muligt omfang.

På baggrund af Energistyrelsens vurderinger og drøftelserne med ansøgerne er det hensigten at meddele 14 tilladelser til efterforskning og indvinding af olie og gas i 6. runde.

3. Udvalgelsesvilkår for runden

Ansøgningerne er blevet bedømt og udvalgt efter de kriterier, der fremgår af Undergrundslovens § 12 a, stk. 1, jf. § 5, stk. 3, og udbudsmaterialet om runden. Kriterierne angår ansøgerens sagkundskab, økonomisk baggrund samt kvaliteten og omfanget af det tilbudte arbejdsprogram. Arbejdsprogrammets omfang og kvalitet vurderet i forhold til efterforskningsbehovet i det ansøgte område har således været det væsentligste udvælgelseskræterium. Ansøgerne har beskrevet, hvad der efter deres opfattelse må anses for at være et fuldstændigt arbejdsprogram for området, og hvad de på denne baggrund har tilbudt at udføre.

Herudover har der kunnet lægges vægt på, om ansøgeren eventuelt har udvist manglende effektivitet eller manglende opfyldelse af forpligtelser i forbindelse med tidligere tilladelser.

I fald to eller flere ansøgere til samme område af Energistyrelsen vurderes at være lige kvalificerede i henhold til ovennævnte fire udvælgelseskriterier, fremgår det af udbudsmaterialet, at den endelige udvælgelse vil ske på baggrund af et supplerende tilbud om en kontant budsum. De pågældende ansøgere skulle i så fald bedes om at indgive et tilbud herom inden for en vis frist.

For så vidt angår kriterierne om sagkundskab og økonomisk baggrund har Energistyrelsen vurderet, om ansøgerne har den tilstrækkelige sagkundskab og økonomiske formåen til at kunne realisere det konkrete tilbudte arbejdsprogram.

4. Vurdering af ansøgningerne og de tilbudte efterforskningsprogrammer

Generelt kan det siges, at ansøgningerne er gode og gennemarbejdede og bærer præg af, at et omfattende forberedelsesarbejde har været udført.

De tilbudte arbejdsprogrammer er tilfredsstillende i omfang. Ansøgningerne vedrører en række forskellige efterforskningsprospekter, der fordeler sig forholdsvis jævnt over det udbudte område. Det har gjort det muligt at justere de ansøgte områder, således at de fleste ansøgninger har kunnet imødekommes uden videre eller med mindre justeringer i det ansøgte areal.

Nogle af ansøgningerne har kunnet imødekommes, fordi der kun var en ansøgning til det pågældende område, eller fordi ansøgningen var den bedste i henhold til udvælgelseskriterierne. I de tilfælde, hvor der var overlap mellem ansøgningerne, og hvor de ansøgende grupper har fokuseret på forskellige efterforskningsmuligheder, er der for at få realiseret så meget efterforskning som muligt, i videst muligt omfang foretaget arealmæssige tilpasninger med henblik på at imødekomme ansøgernes efterforskningsmål.

I et tilfælde er to ansøgninger efter aftale med ansøgerne blevet slået sammen, således at alle selskaberne bag de to ansøgninger får del i en fælles koncession.

To ansøgninger til samme område blev – efter en bedømmelse efter kriterierne i udbudsmaterialet – af Energistyrelsen vurderet som værende lige kvalificerede, hvorefter den endelige udvælgelse mellem disse ansøgere ifølge udbudsmaterialet skulle foretages på baggrund af et supplerende tilbud om en kontant budsum, jf. undergrundslovens § 12 a, stk. 3. De pågældende ansøgere blev bedt om at indgive et tilbud herom inden for en vis frist. Ingen af de to konkurrerende ansøgere ønskede imidlertid at indgive tilbud om en supplerende budsum. På forespørgsel meddelte den ene ansøgergruppe herefter, at gruppen ikke ville opretholde sin oprindelige ansøgning til det pågældende område, og den anden ansøgergruppe meddelte, at gruppen opretholdt ansøgningen. På den baggrund er det hensigten at meddele tilladelsen for det pågældende område til den ansøgergruppe, der opretholdt ansøgningen.

De samlede arbejdsprogrammer i 6. runde omfatter 7 ubetingede borer (boringer, hvis udførelse er en fast forpligtelse for rettighedshaveren) og 12 betingede borer (boringer, hvis udførelse afhænger af nærmere definerede omstændigheder). Herudover kommer forpligtelser til at udføre seismiske og andre undersøgelser af varierende omfang og tæthed over det ansøgte område. Det er dog ikke sandsynligt, at alle dele af de betingede efterforskningsprogrammer vil blive gennemført. Som hovedregel er de betingede boreforpligtelser i arbejdsprogrammerne udformet således, at dersom boringen ikke udføres, skal tilladelsen tilbageleveres inden et nærmere aftalt tidspunkt før udløbet af den generelle 6-årige efterforskningsperiode.

Tilladelserne meddeles som udgangspunkt, jf. undergrundslovens § 13, med en efterforskningsperiode på 6 år med ret til 30 års forlængelse for felter, der sættes i produktion. Hvis olieselskaberne

påviser kommercielle olie eller gas forekomster og giver tilsagn om at starte indvinding, har de ret til en forlængelse af koncessionen i op til 30 år for et afgrænset område, der indeholder forekomsten.

Investeringerne i de ubetingede forpligtelser i 6. runde arbejdsprogrammerne skønnes at ville beløbe sig til ca. 1,3 mia. kr.

Nordsøfonden vil få tildelt statens andel på 20 pct. i de nye tilladelser. Nordsøfondens udgifter til de ubetingede arbejdsprogrammer antages skønsmæssigt at udgøre ca. 260 mio. kr.

5. Beskrivelse af de kommende tilladelser

De 14 nye tilladelser omfatter 3.490 km², hvilket svarer til ca. ¼ af det udbudte område på 14.496 km². På vedlagte oversigtskort er tilladelsernes geografiske placering angivet.

Følgende tilladelser agtes meddelt:

Tilladelse 1/06

ConocoPhillips Petroleum International Corporation Denmark	24 pct.
Saga Petroleum Danmark AS	20 pct.
Petro-Canada Denmark GmbH	20 pct.
DONG Efterforskning og Produktion A/S	16 pct.
Nordsøfonden	20 pct.

Arealet er på 66 km²

ConocoPhillips er operatør

Tilladelse 2/06

Amerada Hess ApS	45,00000 pct.
Denerco Oil A/S	6,56250 pct.
Danoil Exploration A/S	1,58375 pct.
DONG Efterforskning og Produktion A/S	26,85375 pct.
Nordsøfonden	20,00000 pct.

Arealet er på 28 km²

Amerada Hess er operatør

Tilladelse 3/06

GeysirPetroleum	80 pct.
Nordsøfonden	20 pct.

Arealet er på 166 km²

GeysirPetroleum er operatør

Tilladelse 4/06

Wintershall Noordzee B.V.	35 pct.
Saga Petroleum Danmark AS	30 pct.
EWE Aktiengesellschaft	15 pct.
Nordsøfonden	20 pct.

Arealet er på 910 km²

Wintershall er operatør

Tilladelse 5/06

Wintershall Noordzee B.V.	35 pct.
Saga Petroleum Danmark AS	30 pct.
EWE Aktiengesellschaft	15 pct.
Nordsøfonden	20 pct.

Arealet er på 333 km²
Wintershall er operatør

Tilladelse 6/06

Wintershall Noordzee B.V.	35 pct.
Saga Petroleum Danmark AS	30 pct.
EWE Aktiengesellschaft	15 pct.
Nordsøfonden	20 pct.

Arealet er på 355 km²
Wintershall er operatør

Tilladelse 7/06

Denerco Oil A/S	40 pct.
RWE DEA AG	40 pct.
Nordsøfonden	20 pct.

Arealet er på 203 km²
Denerco Oil er operatør

Tilladelse 8/06

A. P. Møller – Mærsk A/S	36,70 pct.
Shell Olie og Gasudvinding Danmark B.V. (Holland)	43,30 pct.
Nordsøfonden	20,00 pct.

Arealet er 296 km²
Mærsk Olie og Gas er operatør

Tilladelse 9/06

A. P. Møller – Mærsk A/S	31,20 pct.
Shell Olie og Gasudvinding Danmark B.V. (Holland)	36,80 pct.
Chevron Denmark Inc.	12,00 pct.
Nordsøfonden	20,00 pct.

Arealet er 71 km²
Mærsk Olie og Gas er operatør

Tilladelse 10/06

A. P. Møller – Mærsk A/S	31,20 pct.
Shell Olie og Gasudvinding Danmark B.V. (Holland)	36,80 pct.
Chevron Denmark Inc.	12,00 pct.
Nordsøfonden	20,00 pct.

Arealet er 421 km²
Mærsk Olie og Gas er operatør

Tilladelse 11/06

Scotsdale Ltd.	64 pct.
Spyker Energy SAS	16 pct.
Nordsøfonden	20 pct.

Arealet er 198 km²
Scotsdale er operatør

Tilladelse 12/06

Scotsdale Ltd.	64 pct.
Spyker Energy SAS	16 pct.
Nordsøfonden	20 pct.

Arealet er 229 km²
Scotsdale er operatør

Tilladelse 13/06

DONG Efterforskning og Produktion A/S	36 pct.
Paladin Oil Denmark Ltd.	24 pct.
Gaz de France Produktion Nederland BV	20 pct.
Nordsøfonden	20 pct.

Arealet er 155 km²
DONG er operatør

Tilladelse 14/06

DONG Efterforskning og Produktion A/S	80 pct.
Nordsøfonden	20 pct.

Arealet er 60 km²
DONG er operatør

Rundens resultat indebærer således, at et antal nye operatører er godkendt. Det drejer sig om GeysirPetroleum, Wintershall, Denerco Oil og Scotsdale.

6. Ikke imødekomne ansøgninger

Det har ikke været muligt at imødekomme to ansøgninger på grund af konkurrerende ansøgninger, der indeholdt bedre tilbud for det pågældende område. Herudover er to andre ansøgninger er blevet justeret, således at alle ansøgerne bag de to ansøgninger får del i en fælles koncession. Derudover er der et antal af koncessionerne, der er beskåret i forhold til det ansøgte område.

7. Miljø

De tidligere etablerede procedurer om inddragelse af relevante myndigheder og organisationer på miljø-, frednings-, råstof- og fiskeriområdet vil blive fulgt i forbindelse med gennemførelsen af alle aktiviteter med henblik på at minimere eventuelle gener og risici.

8. Afsluttende bemærkninger

Kvaliteten og antallet af indkomne ansøgninger er som nævnt meget tilfredsstillende og lover godt for den fremtidige efterforskning i det udbudte område.

Når Det Enerkipolitiske Udvalg har behandlet sagen, er det hensigten at meddele de nye tilladelser snarest muligt, således at selskaberne kan begynde på gennemførelsen af deres arbejdsprogrammer. Samtlige selskaber har på forhånd accepteret at ville modtage tilladelse.

Transport- og Energiministeriet

Pressemeddelelse

14 nye olie- og gaskoncessioner i Nordsøen

Transport- og energiminister Flemming Hansen påtænker at udstede 14 nye koncessioner som resultat af den 6. danske udbudsrunde om koncessioner til efterforskning og indvinding af olie og gas. Det oplyser han i en redegørelse, der i dag er forelagt Folketingets Energipolitiske Udvalg.

Transport- og energiminister Flemming Hansen siger:

- Jeg er meget tilfreds med resultatet af udbudsrunderne. Ansøgningerne og de tilbudte arbejdsprogrammer er generelt af høj kvalitet og baseret på et omfattende forarbejde. Hermed er der skabt sikkerhed for, at olieselskaberne vil fortsætte efterforskningen efter olie og gas i den danske del af Nordsøen. Det åbner mulighed for, at der gøres nye fund, så vi kan opretholde olie- og gasproduktionen i mange år endnu.

Ministeren oplyser i redegørelsen, at de 14 koncessioner dækker et område på 3.490 km². Det svarer til ca. ¼ af det udbudte område, som omfatter alle ikke-koncessionsbelagte områder i den vestlige del af Nordsøen. Det er samtidig det areal, som selskaberne i de seneste år har koncentreret deres interesse om og der hvor alle de producerende felter ligger.

Det anslås, at udgifterne til efterforskningen i koncessionerne i 6. runde vil udgøre ca. 1,3 mia. kr. i den kommende seksårs periode.

Nordsøfonden vil få tildelt statens andel på 20 pct. i de nye koncessioner.

Koncessionerne vil blive udstedt, når Folketingets Energipolitiske Udvalg har givet en tilbagemelding på redegørelsen.

Koncessionerne fremgår af Energistyrelsen hjemmeside: www.ens.dk

Nærmere oplysninger:

Vicedirektør Anne Højer Simonsen, Energistyrelsen, Tlf. 33926655

Kontorchef Søren Enevoldsen, Energistyrelsen, Tlf. 33926662