

tuelt resterende del af efterforskningsperioden.

Der arbejdes med et *bloksystem* med en blokstørrelse på ca. 250 km².

Ved meddelelse af tilladelsen fastsættes specificerede *arbejdsprogrammer* for 3-årsperioder.

Royaltyprocenten er for olie afhængig af feltets produktion efter følgende skema:

Produktion i bbl/dag*)	Royaltypct.
Indtil 40.000	8
40.000– 99.999	10
100.000–224.999	12
225.000–349.999	14
350.000–	16

*) 1 bbl = 159 l

For naturgas er der en fast royaltyprocent på 12½.

Ministeren kan for enkelte felter fastsætte lavere royaltyprocenter, såfremt produktionen ellers ikke ville være rentabel. Royaltyen kan forlanges erlagt i form af olie med 6 måneders varsel.

Foruden royalty betales der en engangsafgift ved tilladelsens udstedelse, og der betales en arealafgift, der i 1980-runden er fastsat til et beløb stigende fra 20 £ til 80 £ pr. km² i efterforskningsperioden. I indvindingsperioden betales en afgift på 2.000 £ pr. km² pr. år.

Staten (dvs. et statsorgan eller et statselskab) har ret til at deltage med op til 50 pct. i udviklingen af og indvindingen fra kommercielle felter. Bestemmelsen har endnu ikke været bragt i anvendelse. Der er ikke køberetsregler, men der findes bestemmelser om levering til nationale behov.

For så vidt angår den irske koncessionspolitik udtalte den irske energiminister ved åbningen af 2. koncessionsrunde i november 1980, at regeringen ved meddelelse af tilladelser vil lægge vægt på følgende forhold:

- Omfanget af de arbejdsforpligtelser, selskaberne vil påtage sig.
- Selskabernes tekniske formåen.
- Selskabernes finansielle styrke.
- Selskabernes erfaringer fra efterforskning, såvel på irsk som på fremmed område.
- Selskabernes villighed til at anvende irske varer og tjenesteydelser.

f) Selskabernes mulighed for at levere olie til det statslige olieselskab, Irish National Petroleum Corporation.

Der eksisterer endnu ingen særlig beskatningslovgivning vedrørende indkomster fra kulbrinteindvinding. Den almindelige selskabsskattelovgivning vil finde anvendelse, men med særlige afskrivningsregler. Baggrunden herfor er, at der hidtil ikke har været olieproduktion, og at der ikke har været noget egentligt overskud at beskatte fra det eneste gasfelt – Kinsale-feltet – der er i produktion. Ifølge de for energiministeriet foreliggende oplysninger er beskatningsspørgsmålet genstand for nærmere overvejelser hos de irske skattemyndigheder.

Om aktiviteten på irsk område kan oplyses, at der har været afholdt en koncessionsrunde i 1976, og i 1980 er en ny runde påbegyndt. Siden 1977 er der meddelt 13 forundersøgelsestilladelser, der fortsat består. I første koncessionsrunde meddeltes 11 efterforskningstilladelser for 43 blokke, hvoraf 7 tilladelser for 25 blokke fortsat er gældende. I den anden runde, hvor koncessionsforhandlingerne forventes afsluttet i april/maj 1982, udbydes 108 blokke. Imellem de to runder har man endvidere sluttet aftaler med interesserede selskaber enkeltvis uden udbydelse i runde. I 1980 har man eksempelvis meddelt 2 offshorekoncessioner for i alt 7 blokke og 2 koncessioner på landområdet.

Spørgsmål 22:

Der anmodes om en samlet redegørelse for, hvilke bestemmelser, reguleringer og statslige styringsmuligheder i lovforslaget som D.U.C. ikke vil være underlagt.

Svar:

Den virksomhed, der udøves af bevillingshaverne i henhold til eneretsbevillingen af 8. juli 1962 med senere aftaler m.m. er som udgangspunkt omfattet af lovforslaget ifølge § 1 om lovens almindelige anvendelsesområde og overgangsbestemmelsen i § 40, stk. 2, hvorefter bevillinger og tilladelser udstedt efter den gældende undergrundslov opretholdes med de ændringer, der følger af lovforslaget.

Flere af lovforslagets enkelte bestemmelser finder imidlertid af følgende grunde ikke anvendelse på eneretsbevillingen af 1962: