

nyttet. En ansøgning er blevet indgivet, men blev afslået.

Endvidere indeholder Section 42 hjemmel for statslån eller betalingsgarantier inden for en ramme af henholdsvis £ 50 mio og £ 600 mio. Hidtil er 1 betalingsgaranti blevet givet.

En vis beskyttelse ligger også i regeringens erklærede villighed til at revidere satsen for PRT, såfremt olieprisen måtte falde i relation til andre priser.

Aftaler om normpriser.

Dette system benyttes ikke i Storbritannien. I stedet sættes værdien af olien til den faktisk opnåede pris ved salg »at arm's length« til en uafhængig køber. Størstedelen af olien sælges imidlertid ikke på denne måde, men raffineres eller benyttes til andre formål af samme selskab eller et datterselskab. I disse tilfælde ansættes en markedsværdi i overensstemmelse med OTA Section 2 (5) og Schedule (bilag) 3.2, som den værdi, koncessionshaveren kunne have opnået ved salg »at arm's length« på det pågældende tidspunkt. Værdiansættelsen vil dog i reglen være genstand for en vis forhandling mellem skattemyndighederne (Inland Revenue) og koncessionshaveren. Ansættelsen kan appelleres efter reglerne indeholdt i de almindelige skattelove.

Aftaler om afskrivninger.

Forekommer ikke udover de regler, som er nedfældet i OTA. Som ovenfor nævnt består der en begrænset adgang til at sprede fradraget i form af 75 pct. »uplift« over 10 perioder, jfr. OTA Schedule 3.9 (2).

Aftaler om fradrag.

Forekommer kun for så vidt som de i OTA anerkendte fradrag for driftsudgifter skal godkendes af Inland Revenue i de konkrete tilfælde.

Forhold i øvrigt, som kan påvirke statens indtægter fra olie- og gasudvinding.

Det statslige olieselskab, British National Oil Corporation (BNO) er i kraft af koncessionsbetingelserne for 5. runde majoritetsdeltager i samtlige koncessioner (de såkaldte »participation agreements«). Det gælder også den forestående 6. runde samt efterhånden langt de fleste forudgående koncessioner.

Aftalerne giver BNO ret til dels at erhverve 51 pct. af olieproduktionen til gældende markedspriser, dels at have sæde med stemmeret, dog ikke veto, i de organer, der styrer den tekniske udvikling og den kommercielle udnyttelse af de enkelte oliefelter. Endelig giver aftalerne BNO en vis adgang til at få sit personel oplært hos olieselskaberne, hvorved BNO kan erhverve sig en større erhvervs-mæssig indsigt – teknisk såvel som kommerciel – i olieproduktion og »down stream« aktiviteter, dvs. raffinering og markedsføring.

Visse koncessioner er reserveret for BNO, som i sin egen produktion er fritaget for PRT og stempelafgift. Som led i vilkårene for opnåelse af koncessioner i 6. runde vil de private olieselskaber endvidere blive opfordret til at dække en del af BNOs udgifter til efterforskning af oliefelter.

Som andre faktorer, der påvirker statens indtægter fra olieudvindingen, kan nævnes kravet om, at al olie fra de britiske Nordsøfelter landes i Storbritannien, samt at 2/3 heraf skal raffineres i Storbritannien. Endelig kan nævnes den i 1973 etablerede rentetilskudsordning, hvorefter Nordsøoperatører kan få rentetilskud på 3 pct. årligt i op til 8 år på lån, som finansierer op til 80 pct. af værdien af kontrakter med britiske firmaer om varer eller tjenesteydelser benyttet ved konstruktion af faststående off-shore installationer. Britiske firmaer får herved en konkurrencemæssig fordel fremfor udenlandske leverandører.

Forventede statslige provenu af olie- og gasudvinding.

Ifølge det seneste officielle regeringsdokument vedrørende Storbritanniens olie- og gasreserver forventes de samlede statslige indtægter fra afgifter og skatter i 1977 at ville udgøre £ 228 mio, hvoraf olien tegner sig for £ 200 mio og gas for £ 28 mio. 1976-tallet var £ 71 mio. Statsinstægterne består hovedsagelig i royalties, og omend 1977-tallet er den tidlige rekord, er det stadig beskedent, fordi investeringsudgifterne i produktionsperiodens første del kan afskrives i skat-teberegningen.

For 1978 er afgifts- og skatteprovenuet beregnet til at ville udgøre £ 550 mio og for 1979 £ 1,5 mia. I midten af 1980erne skulle