

Hvordan er royalty-reglerne (koncessionsafgifter) i USA, Norge, Mexico, England, Holland og Vesttyskland?

Svar:

Jeg har forelagt spørgsmålet for energiministeren, der har oplyst følgende:

USA

Ejendomsretten til kulbrinteforekomster under landområdet i USA indehaves enten af den føderale regering, af enkeltstaten eller af grundejeren. Hvor forekomsten er privatejet, fastsættes afgifterne i aftalen mellem grundejeren og olieselskabet og er herudover undergivet lovgivningen i den enkeltstat, hvor forekomsten er beliggende, såvel som en generel føderal lovgivning inden for sådanne områder som luft- og vandforurening og sikkerhed. I det følgende beskrives betingelserne for forekomster på den føderale regerings område, hvilket bl.a. indebefatter kontinentalsoklen.

På kontinentalsoklen tildeles områder efter konkurrerende bud. De variable, der efter den særlige lov herom kan indgå i selskabernes bud, er bonus, variabel royalty, arbejdsprogram udtrykt i dollar for efterforskning, glideskala for royalty, som falder i beløb efterhånden som ressourcerne i området formindskes, og en nettoudbytteandel.

På land tildeles rettigheder også gennem konkurrerende bud, og rettighederne tildeles til den højest bydende. Konkurrencen er baseret på størrelsen af den bonus, som ansøgeren er villig til at betale. For områder, som ikke er inden for en kendt geologisk struktur, udloddes rettighederne uden forudgående konkurrerende byden.

Royalty fastsættes i bevillingen og må ikke være lavere end 12½ pct. af det produceredes værdi.

Indtil der bliver produceret olie eller gas fra området, betales en arealafgift på \$ 2,- pr. acre. For områder, hvor der ikke findes kendte geologiske strukturer, betales \$ 0,50 pr. acre, indtil der eventuelt findes en geologisk struktur, hvorefter afgiften stiger til \$ 2,- pr. år.

Norge

Arealafgifter betales i Norge efter en stigende skala. For de første 6 år betales en

engangsafgift på n.kr. 750,- pr. km². Efter udløbet af en 6-års periode betales første år n.kr. 1.800,- pr. km² stigende frem til det 10. år til n.kr. 15.000,- pr. km². Fra 11. år og fremefter betales n.kr. 30.000,- pr. km² pr. år.

Når produktionen er igangsat, betales royalty efter en stigende skala. I produktionsintervallet 0-40.000 barrels pr. dag betales 8 pct. royalty, stigende op til 16 pct., når produktionen overstiger 350.000 barrels pr. dag.

Mexico

I 1938 eksproprierede Mexico alle udenlandske olieselskaber. Samme år etableredes et nationalt selskab, Pemex, som kontrollerer alle aspekter af petroleumsindustrien.

Pemex betaler skatter til staten på 12 pct. af salget af petrokemiske produkter og 16 pct. af salget af alle andre produkter. Siden januar 1975 har Pemex' eksportsalg af råolie været belagt med en 50 pct.s skat.

England

I England betales i 6. udlysningsrunde arealafgift på £ 100 pr. km² hvert af de første 4 år, £ 150 pr. km² de næstfølgende 3 år, og fra 8. år og frem stigende med £ 250 pr. km²/pr. år op til £ 3.750 pr. år.

I 7. udlysningsrunde, der er den seneste på engelsk område, betales for blokke, som lå i det område, hvor selskaberne selv kunne udpege de blokke, der ønskedes, en engangsafgift på 5 mill. £ ved udstedelse af bevillingen og en arealafgift på £ 300 pr. km² det 5. år stigende til £ 4.500 pr. km² i det 19 år.

For indvundne kulbrinter betales royalty på 12 ½ pct. af indvundne mængder.

Holland

I Holland betales arealafgift på Hfl. 200,- pr. år/pr. km² hvert af de første 6 år og derefter stigende op til Hfl. 600,- pr. år i det 10. år og fremefter. Afgiften er indeksreguleret efter en lønindeks. For tilladelsen betales en engangsafgift med ca. Hfl. 2.000,- pr. km².

Når produktionen af olie er påbegyndt, betales royalty efter en progressiv skala. I produktionsintervallet 0-100.000 m³ pr. år betales 0 procent. For en produktion på 10 mill. m³ og derover betales 15 pct. Det er værdien af selve olien i reservoiret, der lægges til grund for royaltyberegningen, dvs. at fra salgsværdien af den indvundne olie fra-