

ger i kulbrinteindvinding som følge af øget usikkerhed forbundet med fremtidige skatteforhold.

### Spm. nr. S 2955

Til skatteministeren (12/6 01) af:

**Søren Kolstrup (EL):**

»Vil ministeren foretage en beregning af den aktuelle status for den interne forrentning for de enkelte DUC-selskaber og/eller for DUC samlet samt en beregning herfor år 2012 baseret på den forventede udvikling i produktion, oliepris samt dollarkurs, og vil ministeren fremlægge de data, der er anvendt til beregningerne?«

### Begrundelse

I dagbladet Information tilkendegiver underdirektør Bo Wilding den 9. juni, at Energistyrelsen er i besiddelse af talmateriale, der kan belyse selskabernes interne forrentning. I denne forbindelse giver Energistyrelsen udtryk for, at »tallene ikke er umiddelbart tilgængelige«, hvorfor spørgeren ønsker disse gjort umiddelbart tilgængelige

### Svar (25/6 01)

**Skatteministeren (Frode Sørensen):**

Da spørgsmålet vedrører DUCs olie- og gasvirksomhed, har jeg forelagt spørgsmålet for miljø- og energiministeren, som har oplyst følgende:

»Den interne forrentning defineres ved den rentesats, som indebærer, at investeringsudgiften og nutidsværdien af investeringens afkast er lige store.

DUC's sammensætning har ændret sig over tid, hvilket gør det vanskeligt at opgøre den interne rente for hvert selskab. Derfor er den interne rente alene beregnet for DUC samlet.

Den reale interne forrentning af de investeringer, som DUC har foretaget i perioden fra 1962 til 2000, kan beregnes til ca. 9 pct. Beregningerne er foretaget på baggrund af oplysninger fra de årlige beregninger af produktionsafgiften.

På baggrund af en oliepris på 25 USD pr tønde, en dollarkurs på 8,1 DDK/USD, Skatteministeriets seneste prognose for selskabs- og kul-

brinteskate samt Energistyrelsens seneste prognose for produktionen, efterforsknings-, investerings-, drifts- og transportudgifter kan den reale interne forrentning fra 1962 frem til og med 2012 beregnes til ca. 11 pct.

Det skal understreges, at beregningen af den interne forretning frem til og med 2012 skal tages med et stort forbehold. F.eks. vil den fremtidige udvikling i oliepris og dollarkurs påvirke beregningen af den interne forrentning. Hertil kommer, at ændringer i produktions- og/eller investeringsudviklingen vil påvirke beregningen af den interne forrentning. Investeringsprognosen er baseret på kendte udbygningsplaner, som typisk dækker den kommende 5 års periode. Den investeringsprofil, som indgår i beregningen af den interne forrentning frem til og med 2012, har således stort set ingen investeringer efter 2006. Dette betyder imidlertid ikke, at der ingen investeringer vil finde sted sidst i perioden, men blot at selskaberne endnu ikke har planlagt aktiviteter i den del af perioden. Endelig skal det bemærkes, at beregningerne ikke medtager udgifter i forbindelse med nedtagelse af anlæg, ligesom eventuelle engangsindtægter og -udgifter i forbindelse med Eneretsbevillingens ophør heller ikke indgår i beregningerne.

Jeg kan henholde mig hertil.

### Spm. nr. S 2956

Til skatteministeren (12/6 01) af:

**Søren Kolstrup (EL):**

»Kan ministeren bekræfte, at den norske økonom Diderik Lund har ret i sin påstand om, at olieselskaber normalt stiller sig tilfreds med en intern forrentning på 10 pct., og hvad kan ministeren oplyse om den faktiske interne forrentning hos nabolandenes olieoperatører?«

### Begrundelse

I dagbladet Information den 9. juni tilkendegiver den norske økonom Diderik Lund, at olieselskabernes normale forrentning er 10 pct., medens han finder »det usædvanligt, at kulbrinteskatten skulle operere med en forrentning på 15 pct.«