

relse af spørgsmål 37 (L. 38 – bilag 28) er fejl i de beregnede interne renter og statslige andele ved anvendelse af de *engelske* skatteregler.

I nedenstående oversigt er anført de korrigerede interne renter og statslige andele for 4

felttyper ved anvendelse af *engelske* skatteregler. Endvidere er anført skattedepartementets beregninger over intern rente og statslig andel ved anvendelse af *norske* regler. Værdien er sammenlignet med beregninger efter lovforslagets regler.

Felt (4 efterforskningsudgifter)	Intern rente (pct.)			Statslig andel (pct.)		
	Lovforslagets regler	Engelske regler	Norske regler	Lovforslagets regler	Engelske regler	Norske regler
A.....	14,7	13,1	2,9	65,6	69,4	95,4
B.....	36,1	34,0	32,6	78,1	80,0	84,6
C.....	27,7	22,7	20,1	74,7	79,3	84,9
D.....	28,0	25,3	23,8	77,4	77,7	84,5

Beregningerne er foretaget i faste priser. For så vidt angår forudsætningerne for beregningerne henvises til den tidligere angivne besvarelse. Herudover skal skattedepartementet bemærke, at der ved beregningerne efter de *engelske* regler er anvendt den *engelske* royalty-pct. på 12,5. Der er *ikke* ved beregningerne taget hensyn til den midlertidige »Supplementary Petroleum Duty« (SPD) på 20 pct. af bruttoindtægten. Endvidere skal det bemærkes, at der som en generel forudsætning ikke indgår renteudgifter i beregningerne. Renteudgifter er ikke fradragsberettiget i England ved opgørelsen af beregningsgrundlaget for særskatten. Disse forhold bevirker, at niveauet for den *engelske* beskatning i beregningerne er undervurderet sammenlignet med det danske og norske system.

Den norske royalty-pct. varierer fra 8 pct. til 16 pct. I beregningerne er anvendt en gennemsnitsprocent på 12 pct. Dette bevirker, at det norske skatteniveau i beregningen kan være overvurderet for de små felter (felt A) og undervurderet for de større felter (felt B og C).

Spørgsmål 38:

Udvalget udbeder sig skøn over den forventede minimums- og maksimumsforrentning ved indvinding af kulbrinter på dansk område.

Svar:

Jeg har forelagt spørgsmålet for energiministeren, der har oplyst:

Det er forbundet med meget stor usikkerhed at skønne over den privatøkonomiske forrentning af en given investering i forbindelse med kulbrinteindvinding. En lang række forhold øver indflydelse på forrentningen, hvoraf følgende forhold særligt gør sig gældende:

Udviklingen i prisen for kulbrinter sammenholdt med prisudviklingen i øvrigt har stor betydning for forrentningen af den investerede kapital i et givet felt. Det er i denne sammenhæng endvidere afgørende, hvor meget der kan produceres fra feltet, og hvor hurtigt produktionen fremkommer i forhold til investeringernes afholdelse.

Endvidere afhænger forrentningen i høj grad af, hvor store investeringer der skal afholdes, inden produktionen fra et givet felt kan igangsættes, og yderligere spiller højden af de løbende driftsomkostninger ind. For så vidt angår investeringerne er usikkerheden især knyttet til efterforskningsomkostningerne, der kan variere betydeligt fra område til område og fra forekomst til forekomst.

Ovenstående forhold m.fl. gør, at det, som omtalt, er forbundet med stor usikkerhed generelt at skønne over forrentningen ved indvinding fra et givet felt. I bilag III til lovforslaget er vist eksempler på forrentninger ved indvinding fra to typer af olieforekomster, men disse eksempler illustrerer kun en del af de faktorer, der totalt set vil have indflydelse på den forrentning, der kan forventes på dansk område.

Eksempelvis vil det ved skøn over forrentningen på dansk område kunne få betydning, at olieselskabernes krav til forrentning i for-