



SKATTEMINISTERIET

J.nr. 13-0165381

Dato: 17. maj 2013

Til

Folketinget - Skatteudvalget

Hermed sendes svar på spørgsmål nr. 435 af 7. maj 2013.

(Alm. del).

Holger K. Nielsen

/Lise Bo Nielsen

Spørgsmål:

Kan ministeren forklare, på hvilke forudsætninger regeringen bygger en produktionsstigning på 20 procent, som kræver investeringer i nye felter, udbygning, forskning og teknologiudvikling for at øge indvindingsgraden på felterne, når regeringen samtidig ændrer kulbrintefradraget fra 250 pct. til 30 pct. og gør investeringer mindre attraktive?

Svar:

Det er en helt central konklusion fra serviceeftersynet, at det gamle regelsæt ikke sikrer en hensigtsmæssig udnyttelse af ressourcerne i Nordsøen. Samtidig har serviceeftersynet vist, at de nye skatteregler, der blev indført med Nordsøaftalen, har været både balancerede og holdbare. Det er på den baggrund, at regeringen foreslår en harmonisering af beskatningen.

Med overgangen til de nye regler fjernes bruttoskatten og feltafgrænsningen, som i dag mindsker investeringslysten særligt for mere marginale felter. Herudover nedsættes kulbrinteskattesatsen fra 70 pct. til 52 pct. og kulbrintefradraget fra 250 pct. til 30 pct.

Det høje kulbrintefradrag for tilladelser på gamle regler gør det i dag muligt og fordelagtigt for selskaberne at investere sig ud af kulbrinteskatten. Nedsættelse af kulbrintefradraget vil især øge beskatningen af meget attraktive felter, mens lempelserne vil komme mere marginale felter til gode.

Samlet set vurderes regeringens forslag at øge incitamentet til at foretage investeringer, hvilket isoleret set vil medføre en stigning i produktionen.

Det betyder ikke, at selskaberne ikke vil revurdere nogle af deres planer. Det vil de givetvis – særligt fordi de gamle regler, som beskrevet ovenfor, på en række punkter giver uhenigtsmæssige incitamenter. Men der er ikke belæg for at sige, at aktiviteten vil gå i stå.

Siden 2006 er der investeret omkring 6 mia. kr. i efterforskning efter nye olie- og gasfelter og investeret mere end 38 mia. kr. i nye produktionsanlæg. Langt hovedparten af investeringerne er foretaget i tilladelser på nye skattevilkår. Den 6. udbudsrunde og ikke mindst forhåndsinteressen for den kommende 7. udbudsrunde bekræfter endvidere, at selskaberne – også med de nye skattevilkår – finder det attraktivt at investere i Nordsøen.

Der blev i forbindelse med 6. udbudsrunde i 2006 givet 14 nye tilladelser, bl.a. til selskaber, der også har tilladelser på gamle regler. Disse tilladelser beskattes alle efter de nye regler, dvs. de samme vilkår, som regeringen foreslår for de gamle tilladelser fra før 2004.

Der er samtidig stor interesse for den kommende 7. udbudsrunde fra internationale olieselskaber. Tidligere var især små og mellemstore selskaber interesserede, men denne gang er det en blanding af store og små selskaber.