



KLIMA-, ENERGI- OG  
BYGNINGSMINISTERIET

## Talepapir samrådsspørgsmål V

**”Kan ministrene garantere, at ændringer i kulbrintebeskatningen i Nordsøen ikke vil føre til faldende investeringer og beskæftigelse?”**

## Svar fra klima-, energi- og bygningsministeren

Tak for samrådsspørgsmålene fra udvalget.

Jeg vil nu svare på samrådsspørgsmål V om investeringer og beskæftigelse i forbindelse med olie- og gasproduktionen i Danmark.

Desuden vil jeg komme ind på de produktionsprognoser for olie og gas, som indgår i Serviceeftersynet.

Prognoserne danner baggrund for beregninger af indtægter fra Nordsøen, og er derfor meget centrale.

Jeg vil indledningsvist minde om, at den klokkeklare konklusion fra serviceeftersynet er, at det gamle regelsæt ikke sikrer en hensigtsmæssig udnyttelse af ressourcerne i Nordsøen.



Vi står altså med et skatteregime, der ikke har hensigtsmæssige incitamenter. Samtidig har serviceeftersynet vist, at de nye skatteregler, der blev indført med Nordsøaftalen, har været både balancerede og holdbare.

I de gamle regler er der specielt to elementer, der mindsker investeringslysten – særligt for marginale felter.

For det første betaler selskaberne på gamle regler en bruttoskat af produktionens værdi. Det vil sige, at uanset om overskuddet fra feltet er stort eller lille, betaler selskaberne bruttoskatten.

Det skaber særligt udfordringer for de marginale felter, hvor afkastet er relativt lavt.

Bruttoskatten kan her føre til, at forekomster ikke er rentable efter skat, selvom de før skat er rentable. Det har den konsekvens, at produktionen indstilles for tidligt i forhold til, hvad der er samfundsmæssigt hensigtsmæssigt.

For det andet har selskaberne på gamle regler ikke adgang til at fratække underskud fra felter, der viser sig ikke at være rentable, i overskud fra rentable felter. Herved mindskes selskabernes tilskyndelse til at efterforske og udbygge felter.



Under de nye regler er både bruttoskatten og feltafgrænsningen fjernet.

De nye regler sikrer altså i højere grad end de gamle regler, at selskaberne foretager de investeringer, der er samfundsøkonomisk rentable.

Ved den seneste udbudsrunde i 2006 for nye tilladelser til efterforskning og indvinding af olie og gas blev der udstedt 14 nye tilladelser til en række olieselskaber.

Skattevilkårene for de 14 nye tilladelser fra 2006 er de samme, som gælder for A.P. Møllers eneretsbevilling, efter skattevilkårene blev ændret med Nordsøaftalen fra 2003. Og det er også de samme vilkår, som Serviceeftersynet foreslår indført for de gamle tilladelser fra før 2004.

Der var i alt 19 forskellige selskaber, som fik andele i de nye tilladelser i 2006. Så der er ikke tegn på, at vi skræmmer olieselskaberne væk med de betingelser, de har.

De nye skatteregler har ikke afholdt selskaberne fra at investere.

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. Det er efter min mening meget positivt, at der fortsat investeres så store beløb i Nordsøen.

Vi er ved at forberede en ny udbudsrunde, som så bliver den syvende, for nye olie- og gastilladelser i Nordsøen. Vi planlægger at åbne runden i år, og jeg forventer senere i år at forelægge en redegørelse om udbudsrunden for udvalget.

Energistyrelsen oplever betydelig interesse for dennerunde fra olieselskaberne. Senest ved at 31 olieselskaber her i maj deltog i et informationsmøde på GEUS om mulighederne i Danmark og den kommende udbudsrunde. Jeg tror og håber på, at der i forbindelse med udbudsrunden vil kunne udstedes en række nye tilladelser til olieselskaberne. Antallet af tilladelser og forventninger til investeringerne, som følge af de nye tilladelser, kan vi først vide mere om, når runden er gennemført. Nye tilladelser vil være med til at sikre fortsatte aktiviteter med efterforskning i Nordsøen, og forhåbentligt vil der også blive fundet nye felter.

Hertil kommer investeringer i de eksisterende tilladelser, hvor der er gjort fund af olie og gas,



og investeringer på de producerende olie- og gasfelter.

De skattevilkår, som blev indført i 2003, har som nævnt fungeret godt og har ikke afholdt selskaberne fra at investere.

Der er således ikke nogen grund til at frygte for investeringsaktivitet og beskæftigelse inden for olie- og gasindvinding og tilknyttede erhverv. Det betyder ikke, at selskaberne i de tilladelser der overføres til nye skattevilkår ikke vil revurdere nogle af deres planer. Det vil de givetvis.

Men der er ikke belæg for at sige, at aktiviteten går i stå. Tværtimod skabes der nu klarhed over de langsigtede rammevilkår.

I forbindelse med serviceeftersynet har regeringen besluttet at udarbejde en langsigtet olie-/gasstrategi med et mål om at sikre en optimering af indvindingen af olie og gas fra felterne i Nordsøen. Strategien vil blive lavet i samarbejde med branchen.

Strategien vil have fokus rettet både mod efterforskning og mod optimal indvinding af de ressourcer, der allerede er fundet. Dette være sagt for at understrege, at regeringen har fokus rettet mod aktiviteterne i Nordsøen. Så vi sikrer



os, at der fortsat er gode rammer for aktiviteterne. Det vil også være med til at sikre, at der fortsat investeres i udbygning af de eksisterende felter.

Strategien skal baseres på, at vi opretholder fokus på effektivisering af energiforbruget ved indvindingen, og har fokus på sikkerhed, sundhed og miljø i forbindelse med både efterforskning og indvinding.

Og så lidt om produktionsprognoserne for olie og gas.

Energistyrelsen udarbejder prognoser for den danske olie- og gasproduktion for alle felterne i Nordsøen. Både for felter på nye og gamle skattevilkår. Prognoserne udarbejdes efter samme metodik og indeholder en blanding af små og store felter.

I prognoserne indgår ikke alene produktion fra de kendte felter, men også på bidrag fra anvendelse af ny teknologi og fra nye fund. Det skyldes, at ny teknologi og nye fund historisk har bidraget til at øge produktionen af olie og gas.

Prognoserne vil af naturlige grunde være mere præcise i starten af perioden. Bidragene fra ny teknologi og nye fund søger at beskrive



udviklingen på lang sigt, og er i sagens natur mere usikre. I dag ser vi injektion af CO<sub>2</sub> som en væsentlig mulighed for at øge indvindingen. Når vi kommer frem i tid kan det vise sig, at det er en anden teknologi eksempelvis nye metoder til eksempelvis vandinjektion, brøndteknologier eller at nye efterforskningsmuligheder viser sig. Det afgørende er at vi opsøger potentialet. Det er netop også derfor, at regeringen har lanceret en egentlig oliegasstrategi.

Metodikken bag prognoserne har været den samme i en længere årrække, og er anvendt i forbindelse med serviceeftersynet. Prognoserne har gennem årene også været anvendt til prognoser for statslige indtægter fra Nordsøolien.