

Forord

Selv etter 30 års petroleumsproduksjon fra norsk kontinentalsokkel, regner vi med at kun om lag 24 prosent av ressursene er produsert. De gjenstående utvinnbare ressursene er anslått til 10,6 mrd. Sm³ oljeekvivalenter, og vil kunne gi grunnlag for ytterligere 50 år med oljeproduksjon og 100 år med gassproduksjon. Olje- og gassvirksomheten vil derfor også i fremtiden skape store verdier for det norske samfunnet.

Gjennomsnittlig forventet utvinningsgrad for oljefelt på norsk kontinentalsokkel økte med nesten 10 prosent mellom 1990 og 1997, men har i de senere år flatet ut på rundt 44 prosent. Store verdier kan skapes dersom vi lykkes i å øke utvinningsgraden ytterligere. Regjeringens mål er å oppnå en gjennomsnittlig utvinningsgrad for olje på 50 prosent og 75 prosent for gass, hvilket er meget høye tall i en internasjonal sammenheng.

Utviklingen i gassmarkedet er viktig for fremtidig aktivitetsnivå og verdipotensialet på kontinentalsokkelen. Flere av blokkene i 17. konsesjonsrunde har potensiale for store, nye gassfunn. Mulighetene til å gjøre nye gassfunn i Norskehavet faller godt sammen med økningen i etterspørselen etter gass ute i Europa.

En utfordrende oppgave fra fjoråret var arbeidet med overgangen til et nytt gassregime. GFU-ordningen ble som kjent avvirket med virkning fra 1. januar i år. Det har derfor vært arbeidet med å få på plass et gassforvaltningssystem tilpasset nye rammebetingelser. Jeg tror Gassco har alle muligheter for å kunne bli en førsteklasses operatør, og vil bidra til en god utnyttelse og videreutvikling av transportsystemet til beste for verdiskapingen fra kontinentalsokkelen. Også på eiersiden for rørsystemene står vi overfor endringer. Stortinget har bedt om et arbeid for å etablere et enhetlig eierskap for transportsystemet på kontinentalsokkelen. Dette arbeidet er i godt gjenge, og jeg ser fram til et snarlig resultat.

Norsk kontinentalsokkel er i ferd med å bli mer uensartet når det gjelder grad av modenhet

og utfordringer i ulike områder. En stor bredde i selskaper vil bidra til å møte mangfoldet av utfordringer vi står overfor. I dag er det et forholdsvis stort innslag av de største internasjonale oljeselskapene, mens de små og mellomstore selskapene er svakere representert. Prekvalifiseringssystemet er et nytt og viktig tiltak som vil gjøre det lettere for nye aktører å etablere seg på norsk kontinentalsokkel.

Norge ønsker et stabilt oljemarked med priser på et rimelig nivå. I løpet av 2001 fant det sted en betydelig svekkelse i oljemarkedet. Det ble antatt at presset på oljeprisene ville vedvare med mindre tiltak ble truffet for å redusere tilbudet av olje. Det ble på denne bakgrunn bestemt å redusere norsk produksjon av råolje med et gjennomsnitt på 150 000 fat per dag i perioden 1. januar til 30. juni 2002.

Petroleumsvirksomheten beveger seg stadig lenger nord og til mer kystnære strøk. Dette er bakgrunnen for at regjeringen ønsker å foreta en konsekvensutredning av helårig petroleumsvirksomhet i havområdene fra Lofoten og nordover. Det skal videre utarbeides en helhetlig forvaltningsplan for Barentshavet. Dette arbeidet vil bidra til å sikre den nødvendige stabilitet og forutsigbarhet for petroleumsvirksomheten.



Med vennlig hilsen

Einar Steensnæs
Olje- og energiminister