



1

Sammendrag

PETROLEUMSRESSURSER

På norsk sokkel er det oppdaget petroleumsressurser i størrelsesorden 9,6 milliarder kubikkmeter oljeekvivalenter (Sm^3 oe), inkludert en forventet økning i utvinningsgraden fra felt og funn som tilsvarer 1 milliard Sm^3 oe.

Av dette er 76 prosent oppdaget i Nordsjøen, 20 prosent i Norskehavet og de resterende 4 prosent i Barentshavet. I alt 2,7 milliarder Sm^3 oe av de oppdagede ressursene er produsert. I tillegg forventer man å finne om lag 3,7 milliarder Sm^3 oe gjennom videre leting, slik at de samlede ressursene utgjør 13,2 milliarder Sm^3 oe.

Ved utgangen av 1999 besto de gjenværende reservene på norsk kontinentalsokkel av 1,5 milliarder Sm^3 olje, 1,2 milliarder Sm^3 oe gass og 0,2 milliarder Sm^3 oe NGL/kondensat. Fra 1998 til 1999 har netto tilvekst av gjenværende oppdagede petroleumsressurser vært ca 90 millioner Sm^3 oe.

LETING

I 1999 ble 28 letebrønner avsluttet eller midlertidig forlatt på norsk kontinentalsokkel, fordelt på 18 undersøkelsesbrønner og 10 avgrensingsbrønner. Geografisk fordelte letebrønnene seg med 15 i Nordsjøen og 13 i Norskehavet. Frem til 31. desember 1999 var 967 letebrønner avsluttet eller midlertidig forlatt på norsk kontinentalsokkel. Disse fordeler seg med 621 undersøkelsesbrønner og 346 avgrensingsbrønner. Det ble påvist olje eller gass i fem av de 18 undersøkelsesbrønnene. Samlet for sokkelen utgjør funnene i størrelsesorden 45-60 millioner Sm^3 olje og 45-75 milliarder Sm^3 gass.

UTBYGGING

I 1999 ble det gitt myndighetsgodkjenning for utbygging av feltene Tune, Borg og Sygna. De samlede investeringene knyttet til leting, feltutbygging og rørtransport var om lag 67 milliarder kroner i 1999.

PRODUKSJON AV OLJE OG GASS

Den samlede produksjonen av petroleum på norsk sokkel var i 1999 227 millioner Sm^3 . Av dette utgjorde oljeproduksjonen 168,6 millioner Sm^3 oe (2,9 millioner fat pr dag), gassproduksjonen 45,4 millioner Sm^3 oe og produksjonen av NGL/kondensat 12,9 millioner Sm^3 oe.

Produksjonen av olje og gass var om lag uendret fra året før, mens NGL/kondensat økte med 19 prosent i samme tidsrom. Feltene Balder, Gullfaks Sør, Jotun, Oseberg Øst, Visund og Åsgard hadde produksjonsstart i 1999. Med nåværende produksjonsnivå har Norge gjenværende oppdagede ressurser inkludert tiltak for økt utvinning til ca 17 års oljeproduksjon og ca 93 års gassproduksjon.

INNETEKTER FRA SALG AV PETROLEUM

Eksportverdien fra salg av petroleum i 1999 er anslått til 168 milliarder kroner. Dette utgjør ca 36 prosent av samlet norsk eksportverdi. Andelen av brutto nasjonalprodukt knyttet til utvinning og rørtransport av petroleum var ca 14,6 prosent.

Statens nettoinntekter i form av skatter og avgifter fra petroleumsvirksomheten (eksklusiv inntekter fra statens direkte økonomiske engasjement, SDØE) var ca 19,2 milliarder kroner, mens nettoinntektene fra SDØE var 26 milliarder kroner. Til sammen utgjorde dette ca 10 prosent av statens samlede inntekter. Investeringene knyttet til SDØE utgjorde ca 30 milliarder kroner i 1999.