



7

Petroleumsressurser

De totale oppdagede og uoppdagede ressursene på norsk kontinentalsokkel forventes å utgjøre til sammen om lag 13,2 mrd Sm³ oe (usikkerhetsområde mellom 10,7 og 16,0 mrd Sm³ oe). Ved årsskiftet 1999/00 var det bokført 8,6 mrd Sm³ oe. I tillegg er det forventet en økning i utvinningsgraden fra felt og funn som gir et fremtidig potensiale på tilsammen 1 mrd Sm³ oe, slik at de totale utvinnbare ressursene i felt og funn utgjør 9,6 mrd Sm³ oe.

I Nordsjøen er det totalt oppdaget 7,3 mrd Sm³ oe. Reserver i felt besluttet utbygd utgjør 4,9 mrd Sm³ oe, hvorav gjenværende reserver utgjør 2,3 mrd Sm³ oe. Om lag 50 prosent av dette er olje.

I Norskehavet er det oppdaget 1,9 mrd Sm³ oe. Av dette er gjenværende reserver 0,7 mrd Sm³ oe. Ca 50 prosent av dette er olje.

I Barentshavet er det oppdaget 0,3 mrd Sm³ oe, som i sin helhet er funn.

Tabell 7.1 viser de gjenværende, oppdagede ressursene og reservene på norsk kontinental-

sokkel. I tillegg kommer det fremtidige potensialet for forbedret ressursutnyttelse på tilsammen 1 mrd Sm³ oe som ikke er fordelt på de tre regionene.

De uoppdagede petroleumsressursene på norsk sokkel er anslått til å være 3,7 mrd Sm³ oe. Usikkerhetsområdet for dette ligger mellom 1,0 og 8,9 mrd Sm³ oe. Disse fordeler seg med rundt 32 prosent i Nordsjøen, 41 prosent i Norskehavet og 27 prosent i Barentshavet.

Siden produksjonen av petroleum startet på norsk kontinentalsokkel i 1971, er det produsert i alt 2,7 mrd Sm³ oe. Dette utgjør om lag 21 prosent av de totale forventede utvinnbare ressursene. Av de feltene som var i produksjon ved årsskiftet 1999/00 ligger 41 i Nordsjøen. Bare fem produserende felt ligger i Norskehavet.

Totalt var det en reduksjon i gjenværende, oppdagede ressurser i 1999 på 34 mill Sm³ oe. Gassressursene økte med 83 mrd Sm³, mens det ble registrert en reduksjon i oljeressursene på 123 mill Sm³. I 1999 var samlet produksjon på 227 mill Sm³ oe. Det ble gjort fem nye funn med

Tabell 7.1 Oppdagede, gjenværende ressurser/reserver. (Kilde: Oljedirektoratet)

		Olje Mill Sm ³	Gass Mill Sm ³	Kondensat Mill Sm ³	NGL Mill tonn	Total oe Mill Sm ³
Nordsjøen	Gjenværende oppdagede ressurser	1 638	2 176	102	72	4 009
	Herav reserver	1 162	982	43	46	2 247
Norskehavet	Gjenværende oppdagede ressurser	406	884	190	59	1 558
	Herav reserver	340	231	49	30	659
Barentshavet	Gjenværende oppdagede ressurser	28	235	19	6	289
	Herav reserver	0	0	0	0	0
Sum	Gjenværende oppdagede ressurser	2 072	3 296	311	137	5 856
	Herav reserver	1 502	1 214	92	76	2 906

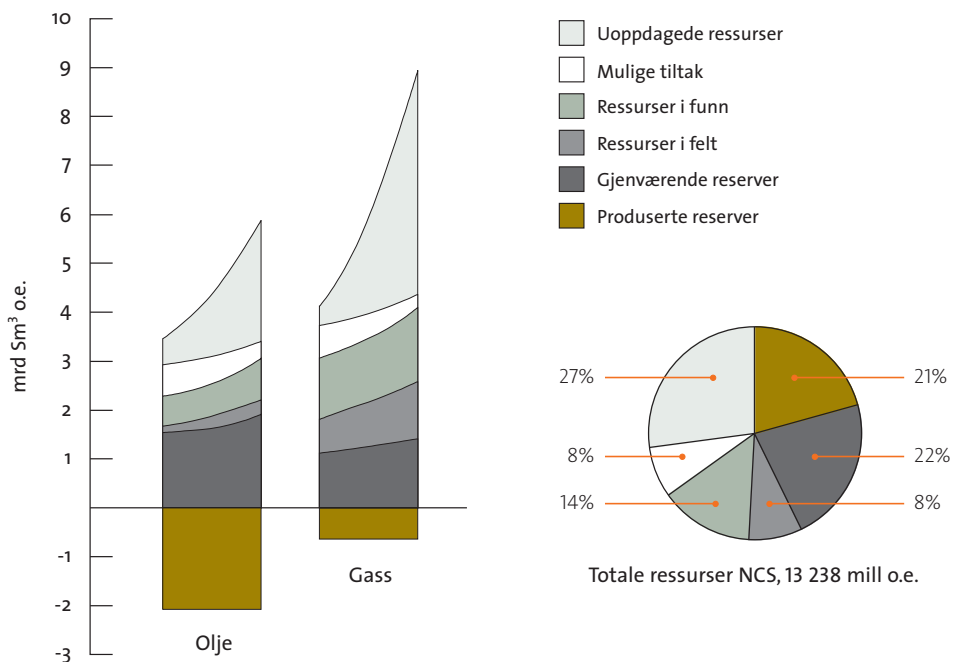
Tabell 7.2 Endring i gjenværende oppdagede ressurser (Kilde: Oljedirektoratet)

	Olje Mill Sm ³	Gass Mill Sm ³	Total oe Mill Sm ³
Nye funn	42	57	99
Justeringer på felt og funn (inklusive nedstengte felt)	17	73	90
Produksjon	-182	-45	-227
Endring 1999	-123	85	-38

samlede ressurser i størrelsesorden 42 mill Sm³ olje, og 57 mrd Sm³ gass. Justeringer av eldre felt og funn på grunn av bedre forståelse av reservoaret eller forbedret utvinningsteknologi utgjør 90 mill

Sm³ oe. Disse endringene fremgår av tabell 7.2.

Figur 7.1 viser fordelingen av produserte og gjenværende petroleumsressurser på den norske kontinentalsokkelen.



Figur 7.1 Ressurser og reserver (Kilde: Oljedirektoratet)

