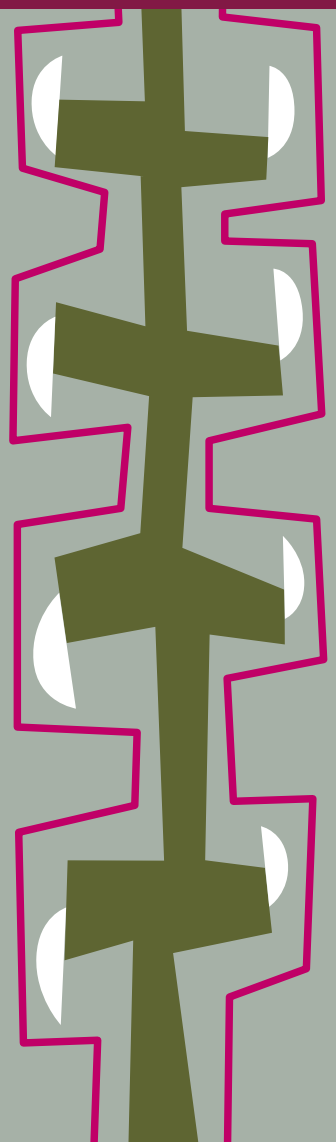


7



## Petroleumsressurser

De totale oppdagede og uoppdagede ressursene på norsk kontinentalsokkel forventes å utgjøre til sammen nær 13,8 mrd Sm<sup>3</sup> o.e. (usikkerhetsområde mellom 11 og 17,5 mrd Sm<sup>3</sup> o.e.). Dette er en økning på mer enn 0,4 mrd siden siste år. Det er produsert i alt 3 mrd Sm<sup>3</sup> o.e., tilsvarende 22% av de totale ressursene. De gjenværende totale ressursene utgjør 10,8 mrd Sm<sup>3</sup> o.e. hvorav de påviste ressursene utgjør 6,1 mrd Sm<sup>3</sup> o.e. I tillegg er det forventet at mulige fremtidige tiltak for å øke ressursutnyttelsen i felt utgjør til sammen knapt 1 mrd Sm<sup>3</sup> o.e.

I Nordsjøen er det oppdaget totalt 6,9 mrd Sm<sup>3</sup> o.e. Det er produsert 2,8 mrd Sm<sup>3</sup> o.e. og gjenværende reserver utgjør 2,4 mrd Sm<sup>3</sup> o.e., der olje utgjør noe over halvparten. På tross av årets produksjon er de gjenværende reserver i Nordsjøen økt, vesentlig på grunn av at en rekke nye felt er godkjent utbygd. Dette har i sin tur medført at ressursene knyttet til funn er blitt redusert tilsvarende. Det er ikke foretatt endringer i potensialet for de uoppdagede ressursene i Nordsjøen i år.

I Norskehavet er det oppdaget i alt 1,9 mrd Sm<sup>3</sup> o.e., hvorav 176 mill Sm<sup>3</sup> o.e. er produsert. De gjenværende reserver utgjør om lag 0,6 mrd Sm<sup>3</sup> o.e.; hvorav ca 48% er olje. Flere nye funn i løpet av året har medført en økning av ressursene knyttet til funn. Det har blitt foretatt en oppjustering av potensialet for uoppdagede ressursene i løpet av året. Dette er den viktigste årsak til at de totale ressursene på sokkelen er økt i forhold til siste år.

I Barentshavet er det oppdaget 0,3 mrd Sm<sup>3</sup> o.e., som i sin helhet er funn. Årets funn i Barentshavet bidrar lite i regnskapet, men er likevel viktige for videre utforskning og utvinning i Barentshavet.

Tabell 7.1 viser de oppdagede gjenværende reserver og ressursene på norsk kontinentalsokkel. I tillegg kommer det fremtidige potensialet for forbedret ressursutnyttelse på tilsammen nær 1 mrd Sm<sup>3</sup> o.e. som er vist i de totale ressursene, men som ikke er fordelt på de tre regionene.

De uoppdagede petroleumsressursene på norsk sokkel er anslått til å være 3,7 mrd Sm<sup>3</sup> o.e. Disse fordeler seg med rundt 31% i Nordsjøen, 43% i Norskehavet og 26% i Barentshavet. Usikkerhetsområdet for dette ligger mellom 1,5 og 7 mrd Sm<sup>3</sup> o.e.

Siden produksjonen av petroleum startet på norsk kontinentalsokkel i 1971, er det produsert i alt 3 mrd Sm<sup>3</sup> o.e. Av de feltene som var i produksjon ved årsskiftet 2000/2001 ligger 40 i Nordsjøen og 5 ligger i Norskehavet. I tillegg har 6 felt fått godkjent utbyggingsplan, men er ennå ikke kommet i produksjon.

Totalt var det en økning i gjenværende, oppdagede ressursene i 2000 på 186 mill Sm<sup>3</sup> o.e. Gassressursene økte med 160 mrd Sm<sup>3</sup>, mens det ble registrert en økning i oljeressursene på 26 mill Sm<sup>3</sup>. I 2000 var samlet produksjon på 244 mill Sm<sup>3</sup> o.e.. Det ble gjort ni nye funn med samlede ressursene i størrelsesorden 30-60 mill Sm<sup>3</sup> olje, og 80-170 mrd Sm<sup>3</sup> gass. Det har vært en økning på ca 150 mill Sm<sup>3</sup> o.e. i ressursene knyttet til felt. Dette skyldes bl.a. at flere prosjekter som kan medføre økt utvinning i kalkfeltene nå er kommet i planleggingsfasen og er blitt registrert i ressursregnskapet. Dette medfører på den annen side en viss nedgang i gjenværende potensiale for økt utvinning. Ressursene knyttet til funn viser en reduksjon på ca 50 mill Sm<sup>3</sup> o.e. på tross av nye funn. Den viktigste årsak til reduksjonen er bl.a. at Tambar, Kvitebjørn, Grane og Ringhorne er overført til reserver etter at PUD er godkjent. Disse ressursene er tilført felt. Justeringer av anslagene på eldre felt og funn utgjør om lag 100 millioner Sm<sup>3</sup> o.e. og oppjustering av de uoppdagede ressursene, innbefattet de siste års funn utgjør om lag 100 mill Sm<sup>3</sup> o.e. Disse endringene fremgår av tabell 7.1.

Tabell 7.1 Totalt utvinnbart potensial og gjenværende påviste reserver og ressurser per 01.01.2000.  
(Kilde: Oljedirektoratet)

Totalt utvinnbart potensial	2000				Endring fra 1999		
	Olje mill Sm <sup>3</sup>	Gass mrd Sm <sup>3</sup>	NGL/Kond. mill Sm <sup>3</sup>	Total o.e. mill Sm <sup>3</sup>	Væske** mill Sm <sup>3</sup> o.e.	Gass mrd Sm <sup>3</sup>	Total o.e. mill Sm <sup>3</sup>
Produsert	2 187	677	141	3 005	194	50	244
Gjenværende reserver	1 564	1 259	243	3 066	76	14	90
Ressurser i felt	262	937	80	1 279	117	33	150
Ressurser i funn	266	1 258	248	1 772	-167	113	-54
Sum gjenværende påviste reserver og ressurser	2 092	3 454	571	6 117	26	160	186
Ressurser fra fremtidige tiltak for økt utvinning*	425	500	-	925	-75	0	-75
Uoppdagede ressurser	1 350	2 400	-	3 750	12	82	94
Totalt utvinnbart potensial	6 054	7 031	712	13 797	157	292	449

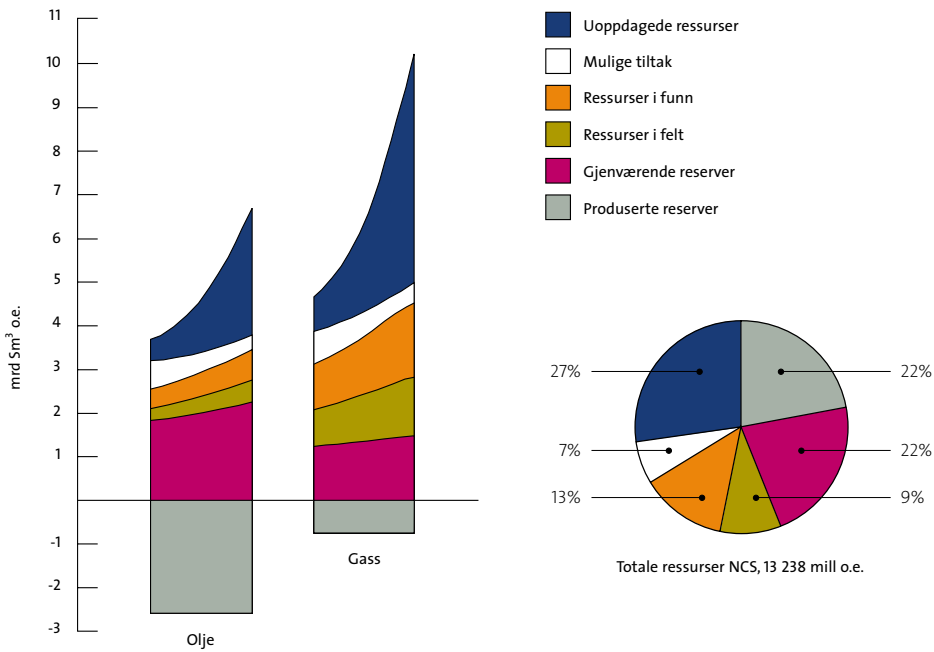
Nordsjøen							
Produsert	2 014	674	141	2 829	149	49	198
Gjenværende reserver	1 264	1 035	140	2 439	120	20	140
Ressurser i felt	226	851	48	1 125	88	-7	81
Ressurser i funn	168	247	61	476	-170	-55	-225
Sum gjenværende påviste reserver og ressurser	1 658	2 133	249	4 040	38	-42	-4
Uoppdagede ressurser	622	548		1 170	0	0	0

Norskehavet							
Produsert	173	3	0	176	45	1	46
Gjenværende reserver	300	225	103	628	-43	-6	-49
Ressurser i felt	36	86	32	154	29	41	70
Ressurser i funn	65	783	155	1 003	-4	175	171
Sum gjenværende påviste reserver og ressurser	401	1 094	290	1 785	-18	210	192
Uoppdagede ressurser	405	1 189		1 594	10	84	94

Barentshavet							
Produsert	0	0	0	0	0	0	0
Gjenværende reserver	0	0	0	0	0	0	0
Ressurser i felt	0	0	0	0	0	0	0
Ressurser i funn	33	228	31	292	7	-7	0
Sum gjenværende påviste reserver og ressurser	33	228	31	292	7	-7	0
Uoppdagede ressurser	323	663		986	0	0	0

\* Ressurser fra fremtidige tiltak for økt utvinning er registrert på aggregert nivå, og en har ikke gjort et skille mellom de forskjellige regioner.

\*\* Væske inkluderer olje, NGL og kondensat.



Figur 7.1 Ressurser og reserver. (Kilde: Oljedirektoratet)