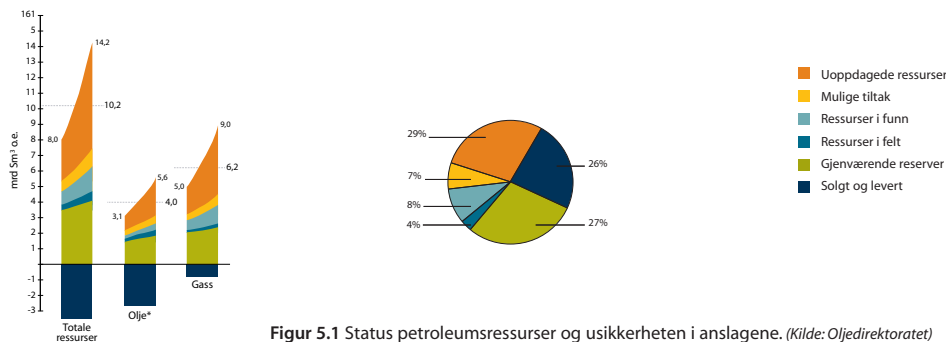


5 **Petroleumsressurser**





De totale oppdagede og uoppdagede ressursene på norsk kontinentalsokkel forventes å utgjøre til sammen noe over 13,7 mrd Sm³ o.e. Av dette er det produsert i alt 3,5 mrd Sm³ o.e., tilsvarende 26 prosent av de totale ressursene. De gjenværende totale utvinnbare ressursene utgjør 10,2 mrd Sm³ o.e. hvorav påviste ressursene utgjør 5,4 mrd Sm³ o.e. Anslaget for de uoppdagede ressursene er på 3,9 mrd Sm³ o.e. I tillegg er det forventet at mulige fremtidige tiltak for å øke ressursutnyttelsen i felt utgjør til sammen 0,9 mrd Sm³ o.e.

Det ble i 2002 påvist ressursene i størrelsesorden 10–13 mill Sm³ o.e. utvinnbar olje og i underkant av 10 mill Sm³ o.e. gass. Samlet petroleumsproduksjon fra norsk kontinentalsokkel utgjorde i 2002 259 mill Sm³ o.e. Siden produksjonen startet på norsk kontinentalsokkel i 1971, er det produsert i alt 3,5 mrd Sm³ o.e. fra 57 felt.

En enkel fremstilling (inkludert usikkerhetsspenn i anslagene) er gitt i fig. 5.1. I det følgende gis en mer detaljert redegjørelse.

Tabell 5.1 viser de totale petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel. Disse er klassifisert etter Oljedirektoratets ressursklassifiseringssystem og fordelt på tre geografiske regioner. Det fremtidige potensialet for økt utvinning på til sammen 0,9 mrd Sm³ o.e. er inkludert i det totale ressurstallet, men er ikke fordelt på regionene. De uoppdagede petroleumsressursene på norsk sokkel er anslått til å være 3,9 mrd Sm³ o.e. Disse fordeler seg med rundt 30 prosent i Nordsjøen, 45 prosent i Norskehavet og 25 prosent i Barentshavet. Gass utgjør 64 prosent av dette. Usikkerheten ved anslaget er stort og ligger mellom 1,5 og 7 mrd Sm³ o.e.

Totalt var det en reduksjon av gjenværende

ressurser i 2002 på 257 mill Sm³ o.e. Gassreservene ble redusert med 72 mrd Sm³, mens det ble registrert en reduksjon av oljereservene på 195 mill Sm³ o.e. Det har vært en reduksjon på 149 mill Sm³ o.e. i ressursene knyttet til funn, mens ressursanslaget for ressursene i felt har økt med nærmere 60 mill Sm³ o.e.

I Nordsjøen er det oppdaget totalt 6,8 mrd Sm³ o.e. Av dette er det er produsert 3,2 mrd Sm³ o.e. og gjenværende ressurser utgjør 2,9 mrd Sm³ o.e., der olje utgjør om lag 40 prosent. De gjenværende ressurser i Nordsjøen er redusert med om lag 210 mill Sm³ o.e. som følge av siste års produksjon. Tre nye felt er godkjent for utbygging og ressursene har fått status som ressurser. Dette har i sin tur medført at betingede ressursene knyttet til funn er blitt redusert tilsvarende. Betingede ressursene knyttet til felt har økt på grunn av planlagte prosjekter for å øke utvinningen.

I Norskehavet er det oppdaget i alt 1,8 mrd Sm³ o.e., hvorav 287 mill Sm³ o.e. er produsert. De gjenværende ressurser utgjør om lag 0,7 mrd Sm³ o.e., hvorav råolje utgjør 34 prosent. Gjenværende ressurser er redusert med 40 mill Sm³ o.e., i hovedsak som en følge av fjorårets produksjon. Betingede ressursene i funn er redusert med 69 mill Sm³ o.e. som en følge av nedjustering i ressursanslaget i enkelte funn.

I Barentshavet er det oppdaget 229 mill Sm³ o.e. Plan for utbygging og drift (PUD) for Snøhvit er godkjent og ressursene er klassifisert som ressurser. Ressurser i funn i Barentshavet er redusert som en følge av en lavere forventning til ressursgrunnlaget.

Tabell 5.1 Ressursregnskap per 01.01.2003 (kilde: Oljedirektoratet)

Totalt utvinnbart potensial Prosjekt status kategori	Ressursregnskap per 31.12.02					Endringer fra 2001				
	Olje mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	NGL mill tonn	Kond mill Sm ³	Total mill Sm ³ o.e.	Olje mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	NGL mill tonn	Kond mill Sm ³	Total mill Sm ³ o.e.
Produsert	2 542	796	63	59	3 517	174	66	6	9	259
Gjenværende reserver **	1 306	2 117	118	130	3 776	-195	-72	7	-1	-257
Betingede ressurser i felt	252	198	22	12	504	31	25	2	-4	57
Betingede ressurser i funn	170	852	16	64	1 115	-19	-120	-1	-9	-149
Mulige fremtidige tiltak for økt utvinning*	400	500			900	-250	0			0
Uoppdaget	1 420	2 510			3 930					0
Sum Totalt	6 090	6 974	219	265	13 743	-10	-100	14	-5	-89

Nordsjøen

Produsert	2 282	778	60	55	3 230	132	57	4	6	202
Gjenværende reserver **	1 071	1 677	65	29	2 902	-153	-62	3	-3	-214
Betingede ressurser i felt	227	144	16	5	407	26	29	4	-1	61
Betingede ressurser i funn	102	170	3	23	301	0	-34	0	-1	-36
Uoppdaget	630	570			1 200					0
Sum	4 313	3 339	145	112	8 039	5	-11	10	1	14

Norskehavet

Produsert	259	19	2	4	287	42	9	1	3	56
Gjenværende reserver **	235	277	48	83	686	-43	-8	5	2	-40
Betingede ressurser i felt	17	50	6	6	85	-3	-8	-1	-4	-16
Betingede ressurser i funn	56	667	12	40	786	-14	-48	-1	-6	-69
Uoppdaget	480	1 270			1 750					0
Sum	1 047	2 282	69	134	3 594	-17	-54	4	-5	-69

Barentshavet

Produsert	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gjenværende reserver **	0	161	5	18	189	0	-3	0	0	-3
Betingede ressurser i felt	8	4	0	1	13	8	4	0	1	13
Betingede ressurser i funn	12	16	0	0	28	-6	-38	0	-1	-45
Uoppdaget	310	670			980					0
Sum	330	851	5	19	1 209	2	-36	0	-1	-35

* Ressurser fra fremtidige tiltak for økt utvinning er bare beregnet for totalt utvinnbart potensial, og en har ikke gjort et skille mellom de forskjellige regioner.

** Inkluderer ressurskategori 1, 2 og 3 (Se forklaring på side 75).

