



8

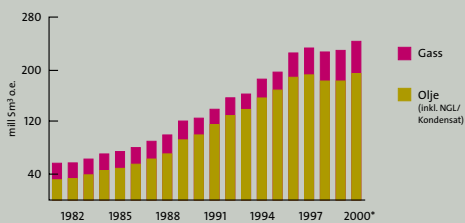
Produksjon

Produksjonsutvikling

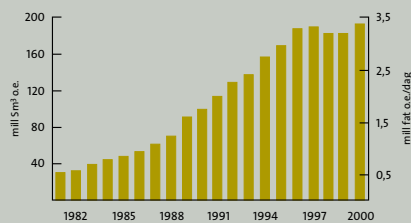


Tabell 8.1 Felt i produksjon per 1.1.2000 (Kilde: Oljedirektoratet)

Felt	Til stede ^a					Gjenværende				
	Olje mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	NGL mill tonn	Kondensat mill Sm ³	o.e. millSm ³	Olje mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	NGL mill tonn	Kondensat millSm ³	o.e. mill Sm ³
Balder	30	0	0	0	30	24	0	0	0	24
Brage	48	3	1	0	53	11	1	0	0	13
Draugen	114	2	2	0	119	49	2	2	0	54
Ekofisk	456	180	14	0	662	178	65	4	0	250
Eldfisk	111	48	4	0	168	44	16	1	0	63
Embla	13	7	1	0	21	6	4	0	0	11
Frigg	0	120	0	0	121	0	7	0	0	7
Frøy	6	2	0	0	7	0	0	0	0	0
Glitne ^b	4	0	0	0	4	4	0	0	0	4
Grane ^b	120	0	0	0	120	120	0	0	0	120
Gullfaks ¹	321	21	2	0	346	45	3	1	-1	48
Gullfaks Sør ²	44	48	5	0	101	39	47	5	0	95
Gyda ³	36	8	2	0	47	7	3	0	0	10
Heidrun	184	20	0	0	204	122	18	0	0	140
Heimdal	7	42	0	0	49	1	-1	0	0	0
Hod	8	1	0	0	10	1	0	0	0	2
Huldra ^b	0	19	0	7	27	0	19	0	7	27
Jotun	31	1	0	0	32	23	1	0	0	24
Kvitebjørn ^b	0	57	0	19	77	0	57	0	19	77
Murchison	14	0	0	0	15	1	0	0	0	1
Njord	22	0	0	0	22	12	0	0	0	12
Norne	85	15	1	0	102	59	15	1	0	77
Oseberg ⁴	339	41	0	7	388	58	40	0	7	105
Oseberg Sør	54	7	0	0	62	53	7	0	0	60
Oseberg Øst	24	1	0	0	25	20	1	0	0	22
Ringhorne ^b	39	2	0	0	41	39	2	0	0	41
Sleipner ⁵	0	171	19	56	263	0	113	9	20	150
Snorre	225	9	7	0	247	145	5	5	-1	159
Statfjord	567	56	14	0	650	59	13	4	-3	77
Statfjord Nord	46	2	1	0	49	25	1	0	0	28
Statfjord Øst	35	6	1	0	43	12	5	1	0	18
Sygna	10	1	0	0	11	10	1	0	0	10
Tambar ^b	7	2	0	0	9	7	2	0	0	9



Figur 8.1 Total petroleumproduksjon 1981-2000
(Kilde: Oljedirektoratet) *anslag



Figur 8.2 Oljeproduksjon (inkludert NGL/kondensat) 1981-2000
(Kilde: Oljedirektoratet)

Felt	Til stede ^a					Gjenværende				
	Olje mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	NGL mill tonn	Kondensat mill Sm ³	o.e. mill Sm ³	Olje mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	NGL mill tonn	Kondensat mill Sm ³	o.e. mill Sm ³
Tor	26	12	1	0	40	5	1	0	0	6
Tordis ⁶	52	4	1	0	59	25	2	1	0	29
Troll ⁷	213	665	10	0	898	137	575	10	0	731
Tune ^b	0	24	0	6	30	0	24	0	6	30
Ula	76	4	3	0	85	15	0	0	0	16
Valhall	149	25	4	0	181	83	12	2	0	98
Varg	5	0	0	0	5	1	0	0	0	1
Veslefrikk	55	4	1	0	61	16	2	0	0	19
Vigdis	30	2	0	0	32	14	2	0	0	16
Visund	37	0	0	0	37	34	0	0	0	34
Yme	8	0	0	0	8	0	0	0	0	0
Åsgard	69	191	28	45	356	57	190	28	45	344
Sum	3719	1822	124	141	5917	1566	1256	75	100	3065

Noen felt er rapportert med reserver og produksjon på andre felt. Det gjelder følgende felt:

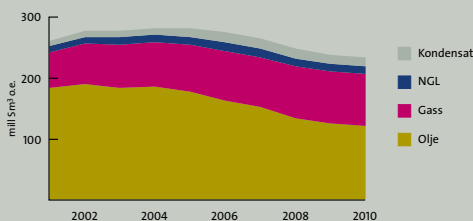
- 1) Gullfaks inneholder Gullfaks Vest
- 2) Gullfaks Sør inneholder Gullveig og Rimfaks
- 3) Gyda inneholder Gyda Sør
- 4) Oseberg inneholder Oseberg Vest
- 5) Sleipner inneholder Sleipner Øst, Sleipner Vest, Gungne og Loke
- 6) Tordis inneholder Tordis Øst og Borg
- 7) Troll inneholder TOGI

a) Tabellen gir forventningsverdier. Alle estimat er gjenstand for usikkerhet.

b) Felt med godkjent utbyggingsplan men som ikke var kommet i produksjon før 31.12.00

Tabell 8.2 Total petroleumproduksjon i mill Sm³ o.e. (Kilde: Oljedirektoratet)

	1971-1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	Totalt
Olje/NGL/Kond.	689,5	113,5	129,0	137,9	156,2	168,3	188,2	190,3	182,3	181,9	193,7	2 330,8
Gass	324,1	25,0	25,8	24,8	26,8	27,8	37,4	42,9	44,2	48,3	49,9	677,0
Sum	1 013,6	138,5	154,8	162,7	183,0	196,1	225,6	233,2	226,5	230,2	243,6	3 007,8



Figur 8.3 Produksjonsprognose for petroleum 2001-2010
(Kilde: Oljedirektoratet)

Den samlede produksjonen av petroleum på norsk sokkel var i 2000 på 243,6 millioner Sm³ o.e. Av dette utgjorde råoljeproduksjonen 181 millioner Sm³ o.e. (3,1 millioner fat per dag), gassproduksjonen 49,9 millioner Sm³ o.e. og NGL-produksjonen (inkludert kondensat) 12,7 millioner Sm³ o.e. Dette representerte en økning sammenlignet med året før, da den samlede produksjonen av petroleum var 230,2 millioner Sm³ o.e.

PRODUKSJONSUTVIKLING

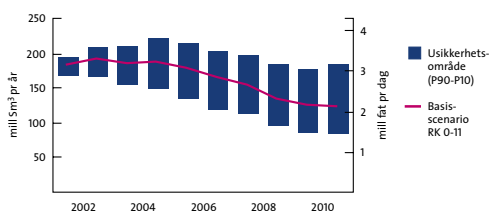
Etter en lengre periode med økning i petroleumsproduksjonen, har det fra 1996 vært en moderat utvikling. Produksjonen av olje (inkludert NGL/Kondensat) ble for 2000 på 3,3 mill fat per dag, noe som er det høyeste nivået vi har hatt her i landet. Figur 8.2 viser den historiske produksjonen av olje (inkl. NGL/kondensat) på norsk kontinental-sokkel.

I tiden fremover forventes det at gassens andel av samlet petroleumsproduksjon vil stige betydelig, fra 23 prosent i 2001 til om lag 37 prosent i 2010. Oljeproduksjonen forventes derimot å være rundt

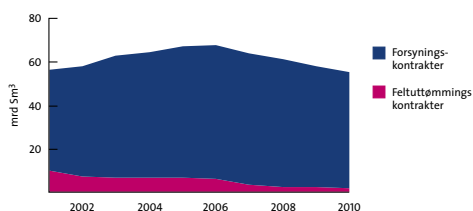
dagens nivå frem til 2004, for deretter å avta gradvis. I figur 8.3 er produksjonsprognosen for petroleum fra norsk kontinentalsokkel fordelt på henholdsvis råolje, NGL, kondensat og gass.

Det er knyttet betydelig usikkerhet til prognoser for fremtidig produksjonsnivå. Usikkerheten henger blant annet sammen med tidspunkt for når de ulike feltene slutter å produsere på platånivå, hvor raskt produksjonen faller og når felt under vurdering kommer i produksjon. Andre usikkerhetsfaktorer er utviklingen av ny teknologi og utvinningsgraden for feltene. På litt lengre sikt vil også antallet og størrelsen på nye funn være faktorer som påvirker produksjonsnivået. I figur 8.4 er produksjonsanslagene for olje vist med et usikkerhetsspenning.

Lønnsomheten i bransjen vil også påvirke det fremtidige produksjonsnivået. Gassalget har de seneste årene ligget på et nivå omkring 40-50 mrd Sm³ i året, men vil, basert på inngåtte kontrakter, øke til om lag 70 mrd Sm³ i løpet av de neste 5 årene. Fremtidig gassproduksjon fordelt på feltuttømmingskontrakter og forsyningskontrakter basert på inngåtte avtaler er gjengitt i Figur 8.5.



Figur 8.4 Produksjonsanslag olje, 2001-2010
(Kilde: Oljedirektoratet)



Figur 8.5 Kontraktfestede leveringsforpliktelser for naturgass fra norsk sokkel. (Kilde: OED)