



6 **Produksjon**



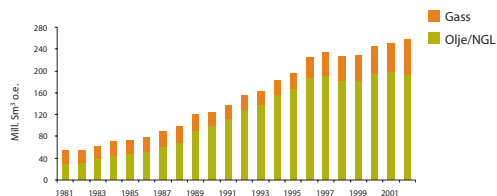


Fig 6.1 Total produksjon 1981–2002
(Kilde: OED/OD)

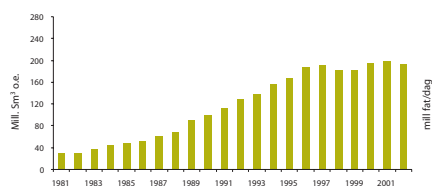


Fig 6.2 Råoljeproduksjon 1981–2002
(Kilde: OED/OD)

Produksjon 2002

Den samlede produksjonen av petroleum på norsk sokkel var i 2002 på 258,7 millioner Sm³ o.e. Av dette utgjorde råoljeproduksjonen 173,6 millioner Sm³ o.e. (3,0 millioner fat per dag), gassproduksjonen 65,4 millioner Sm³ o.e. og NGL-produksjonen (inkludert kondensat) 19,6 millioner Sm³ o.e. Dette representerte en økning sammenlignet med året før, da den samlede produksjonen av petroleum var 251 millioner Sm³ o.e. Utviklingen i den totale produksjonen er illustrert i fig. 6.1.

Produksjonen av råolje ble regulert første halvår 2002. Råoljeproduksjonen var dette halvåret derfor 150 000 fat/dag lavere enn planlagt produksjon.¹

I 2002 startet produksjonen på feltene Tune, Vale og Sigyn. Av de 45 feltene som var i produksjon ved årskiftet 2002/2003 ligger 40 i Nordsjøen og 5 i Norskehavet. Feltene Byggve, Skirne og Snøhvit fikk i løpet av 2002 godkjent planer for utbygging og drift (PUD). Med Snøhvit er det første feltet i Barentshavet godkjent for utbygging. Totalt har 8 felt godkjente utbyggingsplaner, men er ennå ikke kommet i drift.

Produksjonsutvikling

Produksjonen av olje (inkludert NGL/ kondensat) ble for 2002 på 3,3 mill fat o.e. per dag, en reduksjon på 0,1 mill fat o.e. fra året før. Figur 6.2 viser den historiske produksjonen av råolje på norsk kontinental-sokkel.

Gassalget har i 2002 økt med 23 prosent (om lag 12 mrd Sm³) i forhold til 2001. Et fremtidig salgsnivå på 110 mrd Sm³ anses å være et realistisk scenario, jfr fig. 6.3. I tiden fremover forventes det at gassens andel av samlet petroleumproduksjon vil stige betydelig, fra om lag 25 prosent i 2002 til om lag 42 prosent i 2010. Oljeproduksjonen forventes derimot å være rundt dagens nivå de nærmeste årene, for deretter å avta gradvis. I figur 6.4 er produksjonsprognosen for

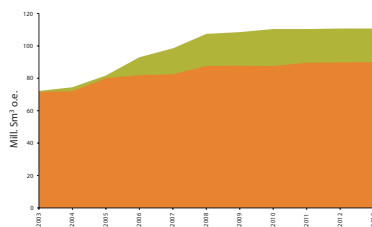


Fig 6.3 Tørrgassleveranser fra norsk sokkel
(Kilde: OED/OD)

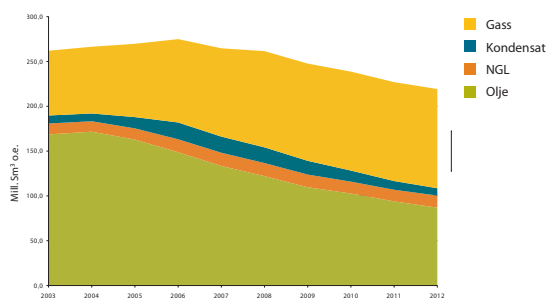


Fig 6.4 Produksjonsprognose for petroleum 2003–2012
(Kilde: OED/OD)

¹ Omtalt i kapittel 7

6

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 kom-

mer 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. Lønnsomheten i bransjen vil også påvirke det fremtidige produksjonsnivået.

Tabell 6.1 Total petroleumproduksjon i mill Sm³ o.e.

	1971–1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	Totalt
Olje/NGL/Kond.	803	129,0	137,9	156,2	168,3	188,2	190,3	182,3	181,9	194,7	198,1	193,3	2 529,9
Gass	349,1	25,8	24,8	26,8	27,8	37,4	42,9	44,2	48,3	49,7	53,2	65,4	730,0
Sum	1 152,1	154,8	162,7	183,0	196,1	225,6	233,2	226,5	230,2	244,4	251,3	258,7	3 259,9

(Kilde: Oljedirektoratet)

