



C 335

Norges offisielle statistikk

Official Statistics of Norway

Statistics Norway

Statistisk sentralbyrå



# Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1996

Statistikk og analyse

Oil and Gas Activity  
3rd Quarter 1996  
Statistics and Analysis



**Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1996**  
Statistikk og analyse

**Oil and Gas Activity 3rd Quarter 1996**  
Statistics and Analysis

<b>Standardtegn i tabeller</b>	<b>Symbols in Tables</b>	<b>Symbol</b>
Tall kan ikke forekomme	Category not applicable	.
Oppgave mangler	Data not available	..
Oppgave mangler foreløpig	Data not yet available	...
Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	:
Null	Nil	-
Mindre enn 0,5 av den brukte enheten	Less than 0.5 of unit employed	0
Mindre enn 0,05 av den brukte enheten	Less than 0.05 of unit employed	0,0
Foreløpige tall	Provisional or preliminary figure	*
Brudd i den loddrette serien	Break in the homogeneity of a vertical series	–
Brudd i den vannrette serien	Break in the homogeneity of a horizontal series	
Rettet siden forrige utgave	Revised since the previous issue	r

ISBN 82-537-4326-2

ISSN 0802-0477

### **Emnegruppe**

10.06 Bergverksdrift og utvinning

### **Emneord**

Feltutbygging

Investering

Offshorevirksomhet

Oljeleting

Produksjon

Design: Enzo Finger Design

Trykk: Falch Hurtigtrykk

# Forord

Denne publikasjonen gir en samlet og detaljert statistisk oversikt over olje- og gassvirksomheten på norsk kontinentalsokkel. Den kvartalsvise investeringsstatistikken med oppgaver over påløpte kostnader til leting, feltutbygging, felt i drift og landvirksomheten og investeringsanslag for 12-18 måneder framover, utgjør hovedinnholdet i publikasjonen. Den inneholder også oppgaver over produksjon, priser mv. Statistikk som bare produseres en gang i året publiseres i heftene etter hvert som den blir ferdig. I dette heftet er det tatt med vedlegg med internasjonal statistikk og resultater fra årsstatistikken for 1995 over produksjon, driftskostnader og sysselsetting mv.

I arbeidet med dette heftet er det gjort bruk av informasjon tilgjengelig fram til 30. september.

Publikasjonen er utarbeidet av førstekonsulent Jørn Bugge og førstekonsulent Lise Dalen. Ansvarlig seksjonsleder er Bjørn Bleskestad, Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk.

Statistisk sentralbyrå,  
Oslo, 1. november 1996

Svein Longva

---

Olav Ljones

# Preface

This publication gives a comprehensive, detailed statistical survey of the oil and gas activity on the Norwegian Continental Shelf. The quarterly investment survey which gives the accrued investment costs for exploration, field development, fields on stream and onshore activity and estimates for 12-18 months ahead, constitutes the main part of the publication. The publication also includes information on production, prices etc. Yearly statistics will be presented as soon as they are available. This issue contains an annex on International Petroleum Statistics. Results from the yearly survey on principal figures, intermediate consumption, employment and so forth for 1995 are also presented in this issue.

The deadline for information used in the publication was 30 September.

The publication is prepared by Mr. Jørn Bugge and by Miss Lise Dalen. Responsible head of division is Bjørn Bleskestad, Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

Statistics Norway,  
Oslo, 1 November 1996

Svein Longva

---

Olav Ljones

# Innhold

---

<b>Tabellregister</b> .....	7
<hr/>	
<b>Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1996</b>	
1. Hovedpunkter .....	11
2. Investeringskostnader .....	12
3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel .....	15
4. Markedet .....	18
5. Årsstatistikk for oljevirksomheten 1995 .....	19
<hr/>	
<b>Engelsk sammendrag</b> .....	21
<hr/>	
<b>Tabelldel</b> .....	24
<hr/>	
<b>Statistisk behandling av oljevirksomheten</b> .....	62
1. Nasjonal avgrensning .....	62
2. Næringsklassifisering .....	62
3. Statistiske enheter .....	63
4. Kjennemerker .....	64
<hr/>	
<b>Engelsk tekst</b> .....	66
<hr/>	
<b>Vedlegg</b>	
1. Internasjonal petroleumsstatistikk .....	70
2. Måleenheter .....	110
<hr/>	
<b>Utkomne publikasjoner</b>	
Olje- og gassrelaterte publikasjoner fra Statistisk sentralbyrå i 1994, 1995 og 1996 .....	112
De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk .....	114

---

# Contents

---

<b>Index of tables</b> .....	9
<b>Oil activity 3rd quarter 1996</b> (in Norwegian only) .....	11
<b>Summary in English</b> .....	21
<b>Tables</b> .....	24
<b>The statistical treatment of the oil activity</b> .....	66
1. National borderline .....	66
2. Industrial classification .....	66
3. Statistical units .....	67
4. Characteristics .....	68
<b>Annexes</b>	
1. International Petroleum Statistics .....	70
2. Units of measurement .....	110
<b>Publications</b>	
Oil- and gasrelated publications from Statistics Norway in 1994, 1995 and 1996 .....	112
The most recent publications in the series Official Statistics of Norway .....	114

---

# Tabellregister

## Feltoversikter

1. Felt i produksjon. 30. september 1996 . . . . .	24
2. Felt under utbygging. 30. september 1996 . . . . .	29
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1995 . . . . .	31

## Investeringer i alt

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1991-1997. Mill.kr.	33
--	----

## Letevirksomhet

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1988-1995. Mill.kr . . . . .	33
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-1996. Mill.kr . . . . .	34
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 1994-2. kvartal 1996. Mill.kr . . . . .	34
8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 1995-2. kvartal 1996 Mill.kr . . . . .	35
9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-1997. . . . .	35
10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1990-1996. Mill.kr . . . . .	36
11. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1996 . . . . .	36
12. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1996 . . . . .	36
13. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1996 . . . . .	37
14. Gjennomsnittlige rater for forsyningsskip. Kvartal. 1986-1996. 1 000 GBP/dag . . . . .	37

## Feltutbygging og felt i drift

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1988-1995. Mill.kr . . . . .	38
16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-1996. Mill.kr . . . . .	38
17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 3. kvartal 1994-2. kvartal 1996. Mill.kr . . . . .	39
18. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-1996. . . . .	39
19. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging påløpt i Norge og i utlandet 1990-1996 . . . . .	40
20. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 3. kvartal 1994-2. kvartal 1996. Mill.kr . . . . .	42
21. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980-1996. Kr/time . . . . .	42

## Produksjon

22. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 tonn . . . . .	43
23. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm <sup>3</sup> . . . . .	46

## Eksport

24. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1996 . . . . .	49
25. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1996 . . . . .	49
26. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-1996 . . . . .	49
27. Skipninger av norskprodusert råolje, etter mottakerland. 3. kvartal 1994-2. kvartal 1996. 1 000 tonn . . . . .	50
28. Skipninger av norskprodusert våtgass, etter mottakerland. 3. kvartal 1994-2. kvartal 1996. 1 000 tonn . . . . .	50

## Priser

29. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1986-1996. US dollar/fat . . . . .	51
30. Priser på råolje etter felt. Måned. 1992-1996. US dollar/fat . . . . .	52
31. Priser på naturgass. 1981-1994. US dollar/toe . . . . .	53
32. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976-1996 . . . . .	54

## Internasjonale markedsforhold

33. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. 1992-1996. Millioner fat pr. dag . . . . .	55
---	----



**Hovedtall for utvinningssektoren**

34. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1991-1995. ....	56
35. Vareinnsats for felt i drift. 1991-1995. Mill.kr. ....	57
36. Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993-1995. Mill.kr. ....	57
37. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993-1995. ....	58
38. Hovedtall for rørtransport. 1991-1995. ....	58
39. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1995. ....	59
40. Ikke-operatørkostnader. 1991-1995. Mill.kr. ....	59
41. Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974-1995. Mill.kr. ....	60
42. Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-1995. ....	61

Sist  
publi-  
sert

Neste  
publisering

**Tabeller ikke med i dette heftet**

Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 15. juni 1996. ....	2/96	2/97
Funn på norsk kontinentalsokkel. 1995. ....	2/96	2/97
Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd. 31. desember 1995. ....	2/96	2/97
Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entreprenøransatte på faste innretninger. 1989-1995. ....	2/96	2/97
Skadde/forulykkede per 1000 årsverk på flyttbare innretninger. 1989-1995. ....	2/96	2/97
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser. 1987-1995. ....	2/96	2/97
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper. 1987-1995. ....	2/96	2/97
Sysselsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype. 1987-1995. ....	2/96	2/97
Statens utgifter og inntekter fra statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten. 1986-1996. Faste 1996-priser. Mrd.kr. ....	2/96	2/97
Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1985-1994. ....	2/96	2/97
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1993 og 1994. ....	2/96	2/97
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1991-1994. ....	2/96	2/97
Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel for 1994. ....	2/96	2/97
Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. 1987-1995. Mill.kr. ....	2/96	2/97
Skipninger av norskprodusert råolje og kondensat etter mottakerland. 1987-1995. 1000 tonn. ....	2/96	2/97
Skipninger av norskprodusert våtgass etter mottakerland. 1987-1995. 1000 tonn. ....	2/96	2/97

# Index of tables

---

## Survey of fields

1. Fields on stream. 30 September 1996 . . . . .	24
2. Fields under development. 30 September 1996 . . . . .	29
3. Licensees on fields on stream and under development. 31. December 1995. . . . .	31

---

## Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and pipeline transport. 1991-1997. Million kroner . . . . .	33
---	----

---

## Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1988-1995. Million kroner . . . . .	33
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-1996. Million kroner . . . . .	34
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 3 1994-Q 2 1996. Million kroner . . . . .	34
8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Q 3 1995 - Q 2 1996. Million kroner . . . . .	35
9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-1997 . . . . .	35
10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990-1996. Million kroner . . . . .	36
11. Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1984-1996 . . . . .	36
12. Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1984-1996. . . . .	36
13. Drilling metres on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1984-1996. . . . .	37
14. Average term fixture rates. Quarterly. 1986-1996. 1 000 GBP/day . . . . .	37

---

## Field development and field on stream

15. Accrued investment cost for field development, by cost category. 1988-1995. Million kroner. . . . .	38
16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-1996. Million kroner . . . . .	38
17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 3 1994 - Q 2 1996. Million kroner . . . . .	39
18. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-1996 . . . . .	39
19. Commodity and service costs. Field development. Accrued in Norway and abroad. 1990-1996 . . . . .	40
20. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 3 1994 - Q 2 1996. Million kroner . . . . .	42
21. Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980-1996. Kroner/hour . . . . .	42

---

## Production

22. Crude oil production by field. 1 000 tonnes . . . . .	43
23. Natural gas production by field. Million Sm <sup>3</sup> . . . . .	46

---

## Exports

24. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1996 . . . . .	49
25. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1996 . . . . .	49
26. Average prices on export of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-1996 . . . . .	49
27. Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. Q 3 1994 - Q 2 1996. 1 000 tonnes . . . . .	50
28. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 3 1994 - Q 2 1996. 1 000 tonnes. . . . .	50

---

## Prices

29. Crude oil prices by field. Quarterly. 1986-1996. USD/barrel . . . . .	51
30. Crude oil prices by field. Month. 1992-1996. USD/barrel . . . . .	52
31. Natural gas prices. 1981-1994. USD/toe. . . . .	53
32. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976-1996 . . . . .	54

---

## International oil markets

33. World oil supply and Demand. 1992-1996. Million barrels per day . . . . .	55
---	----

**Principal figures for the group Crude Petroleum and Natural Gas Production**

34. Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas. 1991-1995 . . . . .	56
35. Intermediate consumption for fields on stream. 1991-1995. Million kroner . . . . .	57
36. Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1993-1995. Million kroner . . . . .	57
37. Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas; Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1993-1995 . . . . .	58
38. Principal figures for transport via pipelines. 1991-1995 . . . . .	58
39. Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1995 . . . . .	59
40. Non-Operator costs. 1991-1995. Million kroner . . . . .	59
41. Value of produced oil and natural gas. 1974-1995. Million kroner . . . . .	60
42. Employees in crude oil and natural gas production. 1972-1995 . . . . .	61

Last published	Next publish- ing
-------------------	-------------------------

**Tables not published in this issue**

Areas with production licences as of 15 June 1996. . . . .	2/96	2/97
Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf. 1995 . . . . .	2/96	2/97
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1995 . . . . .	2/96	2/97
Injuries and Working hours per year on non-mobile installations. Operators and contractors. 1989-1995. . . . .	2/96	2/97
Persons injured/involved in accidents per 1000 Manyears. Mobile installations. 1989-1995 . . . . .	2/96	2/97
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences. 1987-1995. . . . .	2/96	2/97
Accidents on petroleum producing installations. By occupation 1987-1995 . . . . .	2/96	2/97
Employment in oil activities by type of establishment. 1987-1995. . . . .	2/96	2/97
Central government expences and income from The Government Direct Economic Engagement in the oil activities. 1986-1996. 1996-prices. Billion kroner . . . . .	2/96	2/97
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1985-1994 . . . . .	2/96	2/97
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the direct economic involvement by the Central government. 1993 and 1994. . . . .	2/96	2/97
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1991-1994 . . . . .	2/96	2/97
Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1994 . . . . .	2/96	2/97
Central government tax- and royalty income from oil activities. 1987-1995. Million kroner . . . . .	2/96	2/97
Shipments of Norwegian produced crude oil, by receiving country. 1987-1995. 1000 tonnes . . . . .	2/96	2/97
Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. 1987-1995. 1000 tonnes . . . . .	2/96	2/97

# 1. Hovedpunkter

## 1.1 Investeringer

### Anslag for 1997

I investeringstillingen utført 3. kvartal i år er de samlede oljeinvesteringene i 1997 anslått til 43,0 milliarder kroner. Dette er 0,8 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1996 fra 3. kvartal i fjor. Det er høyere anslag for investeringer til felt i drift og leting som er hovedforklaringen til denne utviklingen. Disse har en økning på henholdsvis 25,3 og 21,7 prosent fra tilsvarende anslag i 1996. Anslaget for samlede oljeinvesteringer ble oppjustert med hele 10,0 milliarder kroner mellom 2. og 3. kvartal i år. Dette skyldes i hovedsak investeringer til feltutbygging som ble oppjustert med 8,2 milliarder kroner, hovedsakelig fordi feltene Varg og Åsgard nå er med i tellingen for første gang. Anslaget for investeringer til feltutbygging i 1997 er i siste telling registrert til 22,2 milliarder kroner, en oppgang på 0,2 milliarder fra tilsvarende anslag for 1996.

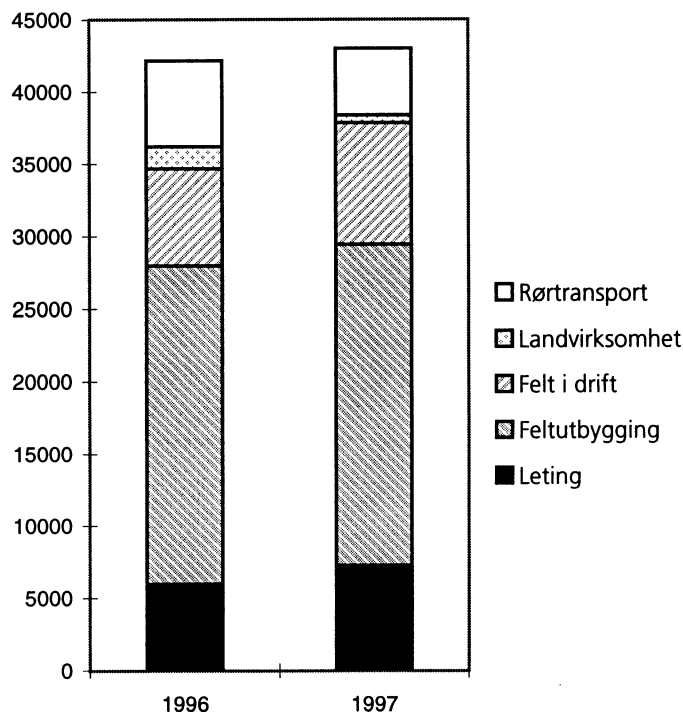
Når det gjelder investeringer til rørtransport og landvirksomhet er det en nedgang i anslagene for neste år på henholdsvis 1,3 og 1,0 milliarder kroner sammenliknet med tilsvarende tall for i år. Dersom Stortinget vedtar utbygging av en femte eksportledning for gass til kontinentet i høst, Europipe II, kan imidlertid rørinvesteringene i 1997 bli på omlag samme nivå som i år. Landinvesteringsanslaget er på sitt laveste nivå siden 1990 når en sammenlikner tall fra 3. kvartal året før investeringsåret. Dette har først og fremst sin årsak i at utbyggingen av Trollterminalen nærmer seg slutten.

### Anslag for 1996

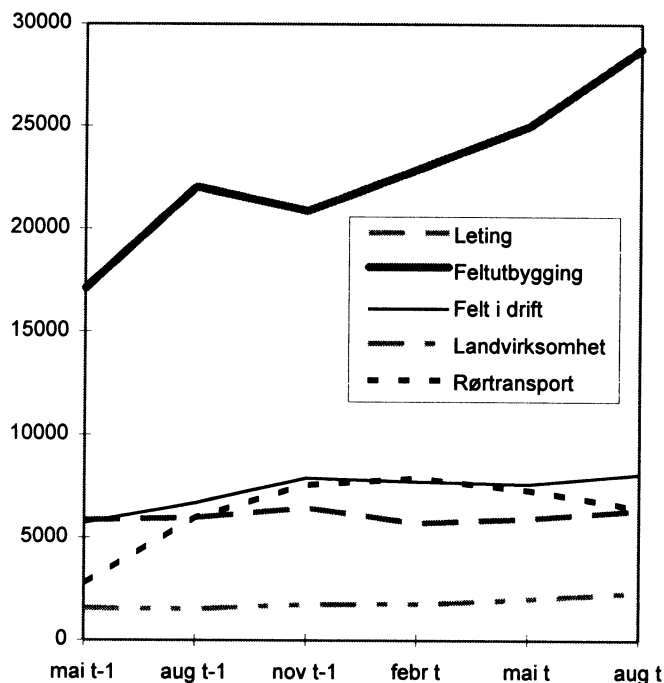
De samlede investeringene i oljevirksomheten for 1996 anslås i 3. kvartal i år til 52,0 milliarder kroner. Dette tilsvarer en oppjustering fra forrige telling på 4,1 milliarder kroner. Sammenliknet med totalanslaget for 1995 på tilsvarende tellingstidspunkt, viser investeringene for i år en oppgang på 0,8 milliarder kroner. Selv om anslagene for ulike år trendmessig viser en nedgang i de siste tellingene frem mot endelige tall, er det trolig at de samlede oljeinvesteringene for 1996 vil overstige fjorårsnivået. Dette bygger blant annet på antakelsen om nye utbyggingsvedtak i løpet av siste halvår.

Det er feltutbyggingsinvesteringene som bidrar sterkest til økningen i samlede investeringer fra 1995 til 1996. I 1996 anslås disse til 28,8 milliarder kroner, opp 1,8 milliarder kroner fra tilsvarende 1995-tall. Varg og Åsgard ble besluttet utbygd henholdsvis i mai og juni i år, noe som medførte en betydelig oppjustering av anslagene for investeringer til feltutbygging mellom 2. og 3. kvartal i år.

Figur 1. Andregangslag for investeringskostnader i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" for 1996 og 1997. Millioner kroner



Figur 2. Anslag for investeringskostnader i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" for 1996 målt på ulike tidspunkt. Millioner kroner



Investeringer til letevirksomhet anslås nå til 6,3 milliarder kroner, 0,5 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for 1995. De siste tellingene har vist

anslag for 1996 som hele tiden har ligget over tilsvarende 1995-anslag. Dette kan tyde på at investeringene til leting i 1996 vil overstige fjorårstallet, som forøvrig var det laveste på norsk sokkel siden 1988.

Før felt i drift anslås investeringene i 1996 til 8,1 milliarder kroner. Dette er en oppgang på 0,3 milliarder kroner fra tilsvarende fjorårstall. Investeringene knyttet til landvirksomhet viser derimot en nedgang på 2,0 milliarder kroner. Nedgangen skyldes Trollterminalen som er i avslutningsfasen. Det siste anslaget for investeringer til rørtransport i 1996 er 6,5 milliarder kroner, 0,3 milliarder kroner høyere enn tilsvarende tall for i fjor.

## 1.2 Produksjon og marked

I første halvår i år var Norge rangert som den sjette største produsenten av råolje på verdensbasis. Den månedlige produksjonsstatistikken viser at produksjonen av råolje og naturgass var 129,2 mtoe (millioner tonn oljeekvivalenter) de første åtte månedene i år, en økning fra samme tidsrom i fjor på 17,7 prosent. Produksjonen av råolje, inkludert kondensat og NGL (Natural Gas Liquids) steg med 17,2 prosent, og naturgassproduksjonen steg med 19,8 prosent.

Den gjennomsnittlige spotprisen for referanse kvaliteten Brent Blend var 19,46 dollar pr. fat frem til midten av september i år, tilsvarende 125,91 kroner pr. fat (dollarkurs 6,47). I samme periode i fjor, var denne prisen 17,01 dollar pr. fat. Den høye oljeprisen har bidratt til at man i Nasjonalbudsjettet 1997 har valgt å oppjustere oljeprisforutsetningene for 1996 fra anslag gitt i Revidert Nasjonalbudsjett med 10,00 kroner pr. fat til 125,00 kroner pr. fat.

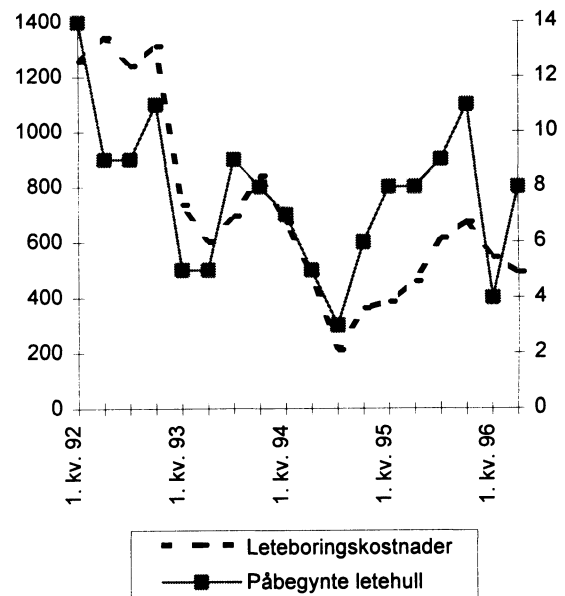
## 2. Investeringskostnader

### 2.1 Leting

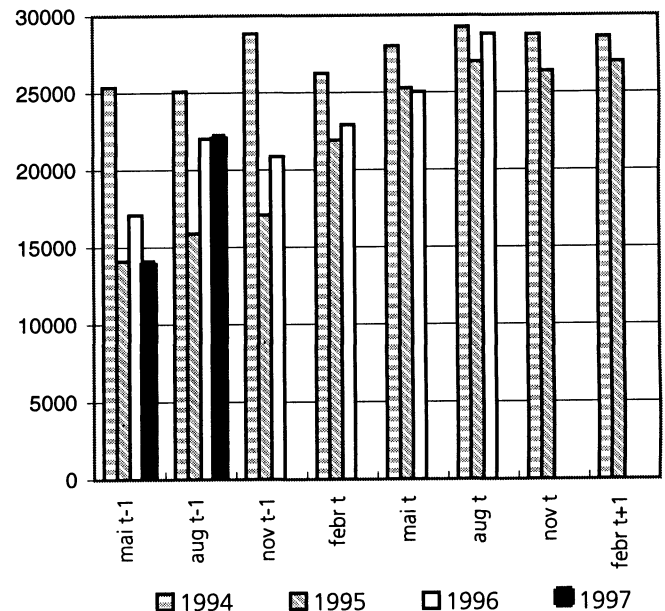
#### Anslag for 1997

Anslaget for investeringer til leting i 1997 ble i 3. kvartal i år registrert til 7,3 milliarder kroner. Dette er en oppjustering på 1,6 milliarder kroner fra førstegangsanslaget i forrige telling, og en økning på 1,3 milliarder kroner sammenliknet med tilsvarende tall for 1996. Leteanslaget må imidlertid fortsatt betraktes som usikkert. Letebudsjettene for 1997 er ennå ikke godkjent av de andre rettighetshaverne, og det er vanlig med en nedjustering når godkjente budsjetter kommer med i tellingen i 1. kvartal i investeringsåret. Siden 1991, da leteinvesteringene nådde sitt toppnivå hittil på 8,1 milliarder kroner, har leteinvesteringene vist en kontinuerlig nedgang. Oppjusteringen for leteanslaget i 1997 mellom 2. og 3. kvartal i år, sammen med utviklingen i tallene for 1996 kan indikere at denne trenden er i ferd med å endre seg.

Figur 3. Påløpte kostnader til leteboring (mill.kr) og påbegynte borehull. 1992-1996



Figur 4. Antatte letekostnader målt på ulike tidspunkt. Mill. kr. 1994-1997



Fysiske leteindikatorer og letekostnader pr. boremeter og borehull 1. halvår 1995 og 1. halvår 1996

	1. halvår 1995	1. halvår 1996
Boremeter	42 663	43 237
Boredøgn	716	854
Påbegynte letehull	16	12
Letekostnader pr. boremeter. Tusen kroner	51,5	54,5
Letekostnader pr. påbegynt letehull. Mill.kr	137,3	196,4

Også forhold rundt 15. konsesjonsrunde og den planlagte 16. runden kan tyde på høye leteinvesteringer for 1997. Dette gjelder blant annet Vøring- og Møre-bassengene som ble tildelt i 15. konsesjonsrunde og Barentshavprosjektet. På bakgrunn av forslag fra selskapene, vil aktuelle blokker i Barentshavet Sør bli lyst ut med søknadsfrist til neste år. Tildeling av nye utvinningstillatelser vil trolig skje i løpet av april 1997.

## 1996

De påløpte kostnadene til leting i 2. kvartal i år beløper seg til 1,1 milliarder kroner. Dette tilsvarer en oppgang på 0,1 milliarder kroner fra samme periode i fjor.

De fysiske leteindikatorne fra Oljedirektoratet (OD) viser at det har vært en nedgang i antall letehull fra første halvår 1995 til første halvår i år (16 hull i 1995 mot 12 hull i 1996). Antall boremeter pr. døgn har også vist en nedgang. Letekostnadene har derimot vist en økning i perioden, slik at letetekostnadene pr. hull har steget. En stor del av denne kostnadsøkningen kan forklares ut fra en sterk økning i utgiftene forbundet med leie av borefartøyer, og generelle undersøkelser forbundet med analyser av brønnene, hvor det har vært en økning på henholdsvis 89,5 og 50,6 prosent fra første halvår 1995 til første halvår 1996. Riggratene har gjennom det siste året vist en meget sterk oppgang. Fra 2. kvartal 1995 til 2. kvartal 1996 har ratene steget fra 317 tusen kroner pr. dag til 453 tusen kroner pr. dag.

Til leteboring er det blitt utført 1257 borefartøysdøgn i perioden januar til august i år mot 991 i samme periode i fjor. Antall boremeter var i samme tidsrom 66 940 meter i år mot 63 859 meter i fjor.

## 2.2 Feltutbygging

### Anslag for 1997

Tellingen utført 3. kvartal i år anslår feltutbyggingsinvesteringene i 1997 til 22,2 milliarder kroner, en svak oppgang fra tilsvarende tall for i år. Sammenliknet med førstegangsanslaget for 1997 i forrige telling, har anslaget steget med 8,2 milliarder kroner. Hovedårsaken er her feltene Varg og Åsgard som er med i tellingen for første gang. På Åsgardfeltet, som består av forekomstene Midgard, Smørbukk og Smørbukk Sør, er feltutbyggingsinvesteringene i Stortingsproposisjon nr. 50 anslått til 26,7 milliarder kroner, hvorav om lag 7,0 milliarder vil påløpe i 1997.

Investeringer til feltutbygging deles opp i tre undergrupper, henholdsvis varer, tjenester og produksjonsboring. Av det totale anslaget for feltutbyggingsinvesteringer i 1997 utgjør investeringer til varer den største utgiften (56,8 prosent). Dette har sammenheng med hvilken fase feltutbyggingsporteføljen er i. Porteføljer med prosjekter i start- eller slutfasen har som regel den største utgiften i forbindelse med tjenester, mens porteføljer med prosjekter i fabrikkasjonsfasen vil ha en relativt større investering i varer.

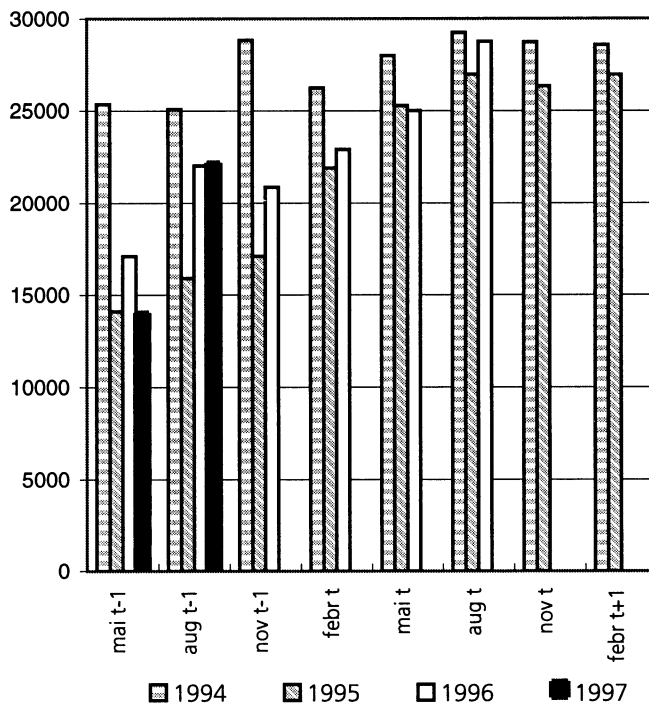
Letetekostnadene omfatter alle lisenser i letefasen, definert som perioden fra letetillatelsen er gitt og fram til en eventuell utbygging er godkjent av myndighetene. Alle kostnader som påløper i denne perioden regnes som letetekostnader, også kostnader til feltevaluering og feltutvikling.

Feltutbyggingsfasen dekker perioden fra utbygging er godkjent av myndighetene og fram til driftsstart. Kostnader til alle typer varer og tjenester som inngår i lisensregnskapet regnes som investeringskostnader, også produksjonsboring, driftsforberedelseskostnader og kostnader påløpt i utlandet.

Følgende prosjekter ble regnet som feltutbygginger i 3. kvartal 1996:

Valhall II	Norne	Åsgard Varg
Frøy	Sleipner Vest	Loke Trias
Troll Øst	Vigdis	Yme Beta Øst
Troll Vest	Ekofisk II	Tordis Øst
Snorre Mod	Balder	Visund
Njord	Yme	Gullfakssatelittene

Figur 5. Antatte investeringskostnader til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. Mill. kroner. 1994-1997



**1996**

Totale investeringer til feltutbygging i 1996 blir nå anslått til 28,8 milliarder kroner, en oppgang fra tilsvarende periode i fjor på 1,8 milliarder kroner, noe som kan forklares av feltene Varg og Åsgard, som nå er med i tellingen.

De påløpte investeringene til feltutbygging var i 2. kvartal i år 6,7 milliarder kroner, opp 0,1 milliarder kroner fra tilsvarende kvartal i fjor. Mellom 1. og 2. kvartal i år økte imidlertid feltutbyggingsinvesteringene med 1,1 milliarder kroner. Bortsett fra de nye feltene Varg og Åsgard, økte investeringene betraktelig ved Sleipner Vest. Her startet produksjonen 29. august, og de økte kostnadene kan forklares med stor innstramming i tid. Opprinnelig skulle feltet begynne å produsere gass og kondensat først i april 1997.

Sammensetningen av investeringene har også endret seg sammenliknet med 2. kvartal 1995. Investeringer i varer i 2. kvartal 1996 har steget med 55,9 prosent fra tilsvarende periode i 1995. Investeringer tilknyttet tjenester har derimot vist en nedgang på 44,0 prosent. Dette har som sagt sammenheng med hvilken fase feltutbyggingsporteføljen er inne i. I 2. kvartal i fjor bestod porteføljen stort sett av prosjekter som enten var i start- eller avslutningsfasen. Arbeid i startfasen består hovedsakelig av kostnader tilknyttet planlegging- og

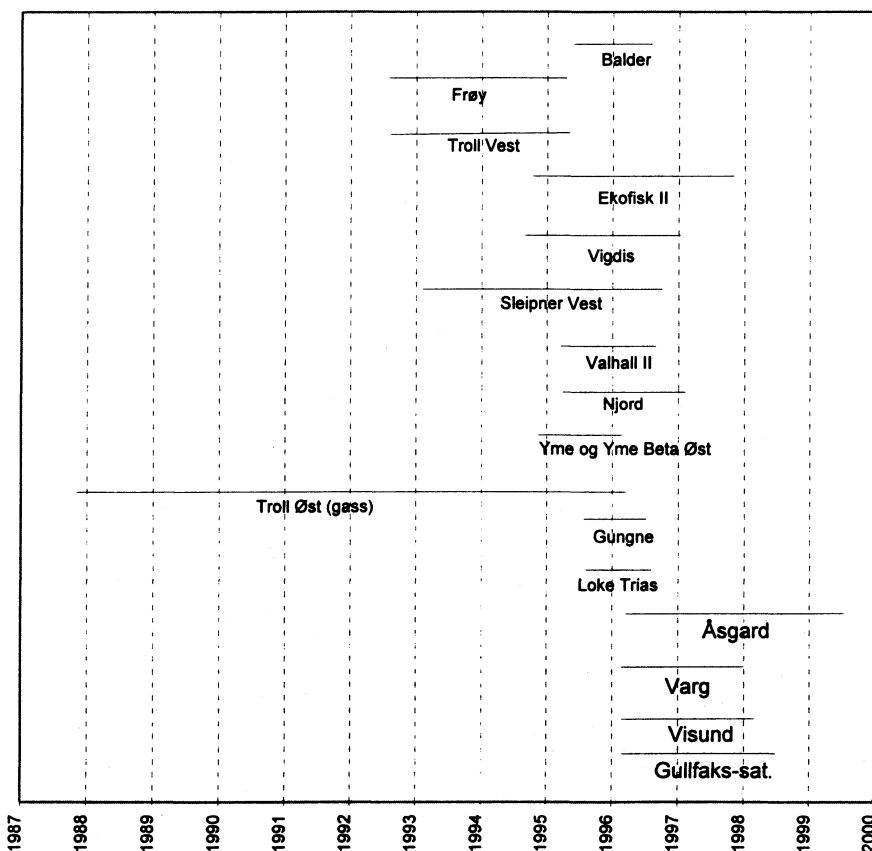
ingeniørtjenester ved inngåelse av byggekontrakter, mens arbeid i slutfasen hovedsakelig består av tjenester knyttet til oppkopling og systemutprøving og andre maritime tjenester. I år består porteføljen for det meste av felt i fabrikkasjonsfasen, hvor de ulike plattformene fysisk blir bygget. Blant disse kan nevnes Norne, Njord og Balder. Dette er årsaken til at investeringene knyttet til varer har steget, mens tjenestean delen har blitt redusert. Når det gjelder produksjonsboring ble denne registrert til 0,8 milliarder kroner i 2. kvartal 1996, opp 0,3 milliarder kroner fra tilsvarende kvartal i fjor.

SSB's feltutbyggingsanslag inkluderer kun vedtatte felt, og eventuelle nye vedtak fra Stortinget kan bidra til økte investeringsanslag for i år og neste år.

**2.3 Felt i drift****Anslag for 1997**

Anslaget for investeringer til felt i drift neste år er i siste telling registrert til 8,4 milliarder kroner, 1,7 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 1996. Dette skyldes hovedsakelig nye felt som allerede har kommet i drift, og felt med planlagt produksjonsstart i 1996/1997. Når det gjelder vel etablerte felt, er anslaget for 1997 gjennomgående lavere enn tilsvarende anslag for 1996.

Figur 6. Feltutbyggingsprosjekter. Start- og sluttidspunkt



Felt i drift er felt som er kommet i ordinær produksjon. Investeringer i denne fasen er ombygginger som gir en verdiøkning av produksjonsutstyret, forbedringer av prosessene eller utvidelse av kapasiteten, også produksjons- og vanninjeksjonsboring.

### 1996

I følge 3. kvartalsundersøkelsen anslås nå investeringene til felt i drift i 1996 til 8,1 milliarder kroner. Sammenliknet med tilsvarende anslag for 1995, er dette en økning på 0,3 milliarder kroner. Den relativt lave økningen i investeringene skyldes antakelig stor teknologisk utvikling, som har medført kostnadsbesparelser samtidig med at fokuseringen på generell kostnadseffektivisering har blitt betydelig sterkere de siste årene.

Påløpte investeringer til felt i drift var i 2. kvartal i år 2,2 milliarder kroner. Dette er en økning på 0,5 milliarder kroner fra forrige kvartal, og en oppgang på 0,4 milliarder fra tilsvarende periode i fjor. Det er produksjonsboring som utgjør størsteparten av investeringene knyttet til felt i drift. Dette er kostnader forbundet med å øke og opprettholde olje- og gassproduksjonen. Denne andelen har sunket mellom første halvår 1995 (78,9 prosent) og først halvår 1996 (71,5 prosent), til tross for at det har blitt boret 68 utvinningsbrønner i første halvår i år mot 48 i samme periode i fjor. Ser vi på de respektive totalanslagene for 1995 og 1996 fra 3. kvartal i investeringsåret, er tallene mer jevne. Det kan da tyde på at det planlegges mer produksjonsboring i andre halvår i år enn for tilsvarende periode i fjor.

### 2.4 Landinvesteringer

#### Anslag for 1997

Neste år anslås landinvesteringene til 0,5 milliarder kroner. Landvirksomheten i olje- og gassutvinning omfatter aktivitetene ved kontorer og baser på land og mottaksterminaler for råolje og naturgass. Anslaget for 1997 er dermed det laveste siden tilsvarende anslag i 1990, noe som hovedsakelig skyldes ferdigstillelsen av Trollterminalen og Haltenpipeterminalen i år. Etterhvert vil landinvesteringer knyttet til terminal og CO<sub>2</sub>-fjerningsanlegg på Kårstø i forbindelse med utbyggingen av Åsgard gi positive utslag i landinvesteringene, men disse investeringene vil antakelig ikke gjøre seg gjeldende så snart som i 1997.

### 1996

Landinvesteringene i år anslås til 2,3 milliarder kroner, 2,0 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 1995. Dette er det laveste 3. kvartalsanslaget siden 1990. Selv om anslaget er blitt oppjustert med 0,2 milliarder kroner mellom 2. og 3. kvartal i år, er det rimelig å anta at landinvesteringene i 1996 vil bli mye lavere enn i perioden 1992-1995.

### 2.5 Rørtransport

#### Anslag for 1997

Investeringene til rørtransport i 1997 er i siste telling anslått til 4,6 milliarder kroner og tilsvarer en nedgang på 1,4 milliarder kroner fra 1996. Dette er det laveste anslaget siden 1990. Førstegangsanslaget for 1997 i forrige telling er imidlertid oppjustert med 0,1 milliarder kroner. Forskyvning i tid på grunn av forsinkelser på rørledningene Norfra og Zeepipe fase 2B og Stortingsvedtaket om utbygging av rørledning fra Åsgardfeltet til Kårstø kan bidra til ytterligere oppjusteringer av anslaget i senere tellinger. Eventuelle vedtak om utbygging av Europipe II vil også kunne medføre oppjusteringer av rørinvesteringsanslaget for 1997.

### 1996

Anslaget for 1996 viser at investeringer til rørtransport vil ligge på om lag 6,5 milliarder kroner. Dette er en nedjustering fra forrige kvartal på 0,8 milliarder kroner, men en oppgang på 0,3 milliarder kroner fra tilsvarende tall for i fjor. Noe av årsaken til nedjusteringen av anslaget for 1996 mellom de siste to tellingene kan være forsinkelsen i leggingen av rørledningssystemet Norfra og Zeepipe fase 2B. Zeepipe fase 2B skal gå fra Draupner E i Nordsjøen til Kollsnes, og er nå planlagt klar for gassleveranser i april neste år. Når det gjelder Norfra, rørledningen mellom Draupner E og Dunkerque i Nord-Frankrike, blir start for leggingen utsatt til neste år grunnet forsinkelsen på Zeepipe fase 2B. Den første gassen skal leveres gjennom Norfra til Dunkerque 1. oktober 1998.

## 3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel

I følge den månedlige produksjonsstatistikken var produksjonen av råolje og naturgass 129,2 mtoe i de åtte første månedene i år. Økningen fra samme tidsrom året før var på 17,7 prosent.

### 3.1 Råolje

Den samlede råoljeproduksjonen, inkludert kondensat og NGL, var på 104,6 mtoe i perioden januar - august i år. Dette er en økning på 17,2 prosent eller 15,4 mtoe i forhold til samme periode i 1995. Regnet i fat utgjør gjennomsnittlig oljeproduksjon i årets åtte første måneder 3,21 millioner fat pr. dag. Produksjonen av råolje fra norsk kontinentalsokkel ligger nå på et historisk høyt nivå. I første halvår i år var Norge den sjettede største produsenten av råolje på verdensbasis.

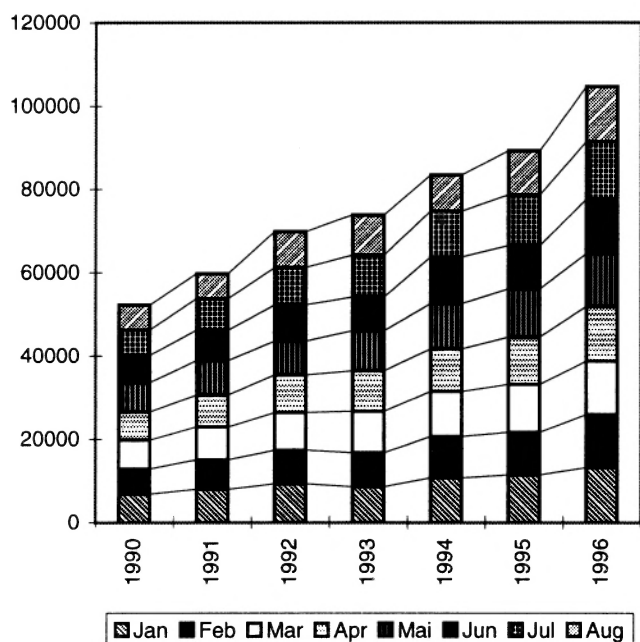
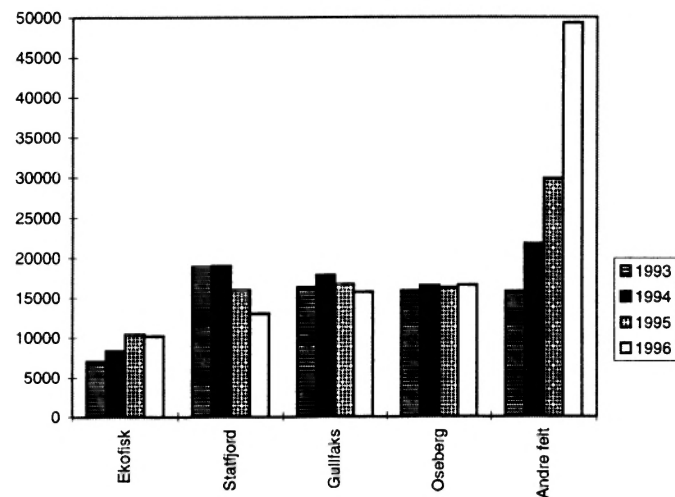
Sammenliknet med januar - august 1995, er det oppstarten av de nye feltene Troll Vest, Frøy og Heidrun høsten 1995 som har bidratt mest til produksjonsøkningen fra året før. Produksjonen fra disse feltene var henholdsvis 7,4 og 1,2 og 7,6 mtoe i årets åtte første måneder. Uten produksjonen fra disse nye feltene ville



**Produksjonen av råolje for de ti største landene. Januar - juni 1996**

	Mill. fat/dag		Mill. fat/dag
Saudi-Arabia	8,07	Norge	3,08
SUS	6,91	Venezuela	2,89
USA	6,49	Mexico	2,85
Iran	3,65	Storbritannia	2,52
Kina	3,12	Forente Arabiske Emirater	2,20

Kilde: Oil and Gas Journal, Sept. 9, 1996.

**Figur 7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar - august. 1000 tonn. 1990-1996**

**Figur 8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar - august. 1000 tonn. 1993-1996**


dermed samlet produksjon vist nedgang fra de åtte første månedene i 1995 til samme tidsrom i år. Dette skyldes først og fremst at produksjonen fra de hittil største oljeprodusentene (Ekofisk, Statfjord, Oseberg og Gullfaks) samlet falt med 3,9 mtoe eller 6,6 prosent. Spesielt sterkt har nedgangen vært ved Statfjord (3,0 mtoe eller 18,5 prosent). Ved Gullfaks og Ekofisk sank produksjonen med henholdsvis 6,0 og 2,4 prosent, mens produksjonen steg med 1,8 prosent ved Oseberg. Også ved feltene Draugen, Brage, Sleipner Øst, Tordis, Statfjordsatelittene, Frigg og Valhall økte produksjonen av råolje inkludert NGL fra januar - august 1995 til samme periode i år. Oppstarten av produksjonen ved Yme-feltet i mai i år bidrar til produksjonsveksten. Figur 9 viser at nye felt med mindre reserver enn de fire største har stått for en stadig større andel av produksjonen de siste årene. Hittil i år har de fire største feltene stått for 52,9 prosent av den samlede produksjonen, mot 66,6 prosent samme periode i fjor.

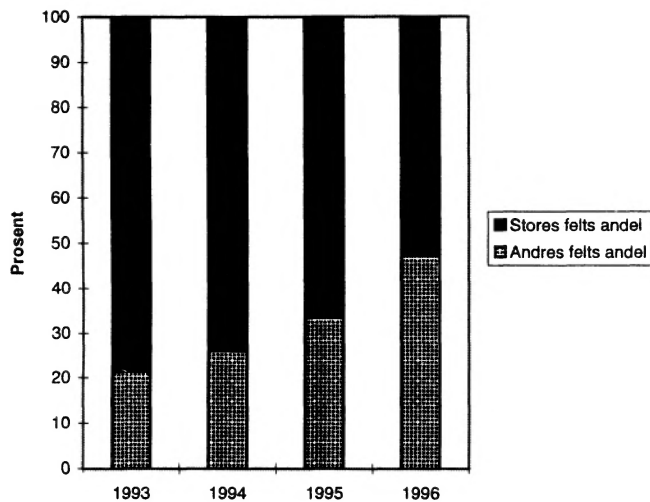
Oseberg er det mestproduserende feltet hittil i år, etterfulgt av Gullfaks. Disse feltene bidro hver for seg med henholdsvis 15,8 og 15,0 prosent av den samlede produksjonen i årets åtte første måneder, med en gjennomsnittlig produksjon pr. dag på henholdsvis 508 000 og 481 000 fat hver. De nye feltene Heidrun og Troll Vest var henholdsvis den femte og sjette største oljeprodusentene på norsk kontinentalsokkel de åtte første månedene i år. Heidrun produserte 232 000 fat pr. dag mens Troll Vest produserte 226 000 fat pr. dag. For begge feltenes vedkommende er dette i overkant av det opprinnelige planlagte platånivået på ca. 220 000 fat pr. dag. Med platånivå menes den optimale produksjonen ved et olje- eller gassfelt. For begge feltenes vedkommende er platånivået oppjustert til om lag 250 000 fat pr. dag.

Ifølge produksjonsprognosene i Nasjonalbudsjettet 1997, vil produksjonen av olje vokse ytterligere frem mot år 2000. I motsetning til Nasjonalbudsjettet 1996, som forventet et jevnt produksjonsnivå de neste årene, er dette i tråd med oppfatningen til Det internasjonale energibyrået (IEA). IEA predikerer at den norske produksjonen vil stige fra 3,2 millioner fat pr. dag i inneværende år til 3,7 millioner fat pr. dag i 1999.

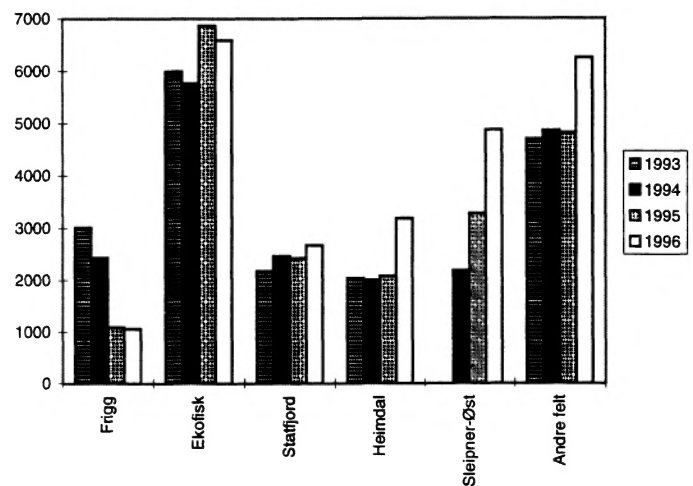
### 3.2 Naturgass

SSBs månedlige produksjonsstatistikk viser at den samlede produksjonen av naturgass i januar - august 1996 var på 24,6 milliarder Sm<sup>3</sup>. Dette er en økning på 4,1 milliarder Sm<sup>3</sup> eller 19,8 prosent sammenlignet med samme tidsrom i fjor. Det er først og fremst Sleipner Øst og Heimdal som bidro til oppgangen. Disse feltenes produksjon økte med henholdsvis 1,6 og 1,1 milliarder Sm<sup>3</sup> (48,7 og 53,2 prosent). Produksjonsstarten ved Troll Øst i juni i år gav også et betydelig bidrag til produksjonsveksten. Troll Øst er hittil i år registrert med en produksjon på 0,7 milliarder Sm<sup>3</sup> i SSBs månedlige produksjonsstatistikk. Ellers bidro også de nye feltene

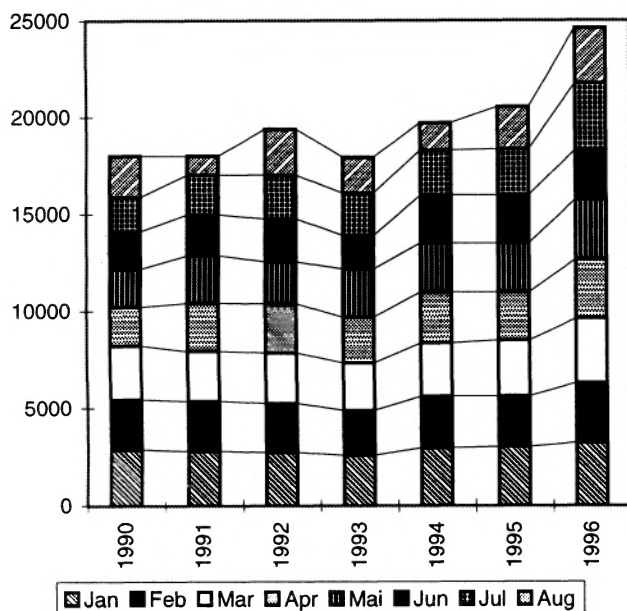
Figur 9. Andeler av total råoljeproduksjon for de fire største feltene (Oseberg, Gullfaks, Statfjord og Ekofisk) og andre felt. Januar - august. Prosent. 1993-1996



Figur 11. Samlet produksjon av naturgass etter felt. Januar - august. 1000 tonn Sm<sup>3</sup>. 1993-1996



Figur 10. Samlet produksjon av naturgass. Januar - august. 1000 Sm<sup>3</sup>. 1990-1996



Statfjord Øst, Statfjord Nord, Frøy og Troll Vest til produksjonsøkningen. Den største gassprodusenten på den norske sokkelen er fortsatt Ekofisk, med en samlet produksjon i årets åtte første måneder på 6,6 milliarder Sm<sup>3</sup>. Produksjonen ved Ekofisk viste en nedgang på 4,1 prosent fra januar - august 1995 til samme tidsrom i 1996. Sleipner Øst er det nest største feltet med en produksjon i samme periode på 4,9 milliarder Sm<sup>3</sup>. Produksjonen ved Statfjord økte med henholdsvis 10,3 prosent de åtte første månedene i 1996 sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Produksjonen av natur-

gass ved Frigg-feltet sank imidlertid med 2,7 prosent, og var de åtte første månedene i år imidlertid kun 11,6 prosent av nivået for de samme månedene i 1985, som er det året da Frigg hadde sin toppproduksjon. Det er ventet at gassproduksjonen ved hovedfeltet på Frigg opphører innen 1998.

Mens produksjonen av naturgass ved Frigg-feltet nærmer seg slutten, er situasjonen den motsatte for gassproduksjonen som helhet. Tall fra Nasjonalbudsjettet 1997 viser at produksjonen av naturgass vil vokse sterkt fra 1996/97 (fra 35,0 til 41,0 milliarder Sm<sup>3</sup>), og vil stige videre til et volum på 70,0 milliarder Sm<sup>3</sup> i år 2004. Hovedårsaken til veksten fra 1996 til 1997 ligger i oppstarten av de nye store prosjektene Troll Øst og Sleipner Vest. Troll Øst ble offisielt åpnet den 19. juni. Sleipner Vest startet sin produksjon allerede i slutten av august i år, vel sju måneder tidligere enn planlagt. Ifølge anslag i Nasjonalbudsjettet 1997 vil den norske produksjonen av naturgass dermed doble seg i tiden frem mot 2004, og det antydes at produksjonsnivået for naturgass kan komme opp i hele 80,0 milliarder Sm<sup>3</sup> rundt midten av neste tiår. Etter årtusenskiftet vil det bli behov for 11,0 milliarder Sm<sup>3</sup> mer gass enn det som produseres fra eksisterende felt og felt som er vedtatt utbygd. På bakgrunn av dette er det nå vedtatt en kombinert utbygging av feltene Åsgardfeltet på Haltenbanken og nye gassprovinser i Osebergområdet.

Den økte etterspørselen etter norsk gass i det europeiske markedet skyldes blant annet at forbrenning av naturgass medfører betydelig mindre miljøproblemer enn forbrenning av olje og kull. Samtidig blir norske gassleveranser betraktet som en sikker og stabil energikilde. To av de andre store leverandørene til det europeiske markedet, Algerie og Russland, blir

betraktet som mindre sikre leverandører på grunn av tildels ustabile innenrikspolitiske forhold.

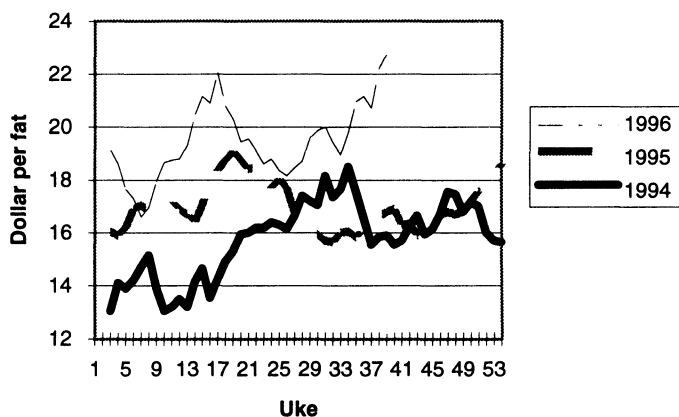
Den norske tilgangen til de europeiske markedene er avhengig av et godt utbygd rørsystem. I så måte er beslutningen fra 1995 om å bygge Norfra-ledningen en viktig faktor for å styrke de norske interessene i det vest-europeiske gassmarkedet. Det diskuteres for tiden også om det skal bygges en femte eksportledning til kontinentet, Europipe II. I tillegg til økt salg til de tradisjonelt største avtagerne av norsk naturgass, Tyskland og Frankrike, pågår det for tiden forhandlinger med interessenter i Spania, Italia og Tsjekia. En avtale med tsjekkiske Transgass er nå til vurdering hos tsjekkiske myndigheter. Leveransene skal etter planen starte i januar 1997, og kommer på det meste opp i 3,0 milliarder Sm<sup>3</sup> i året. Norsk gass vil da etter hvert kunne stå for mellom 15,0 og 20,0 prosent av det tsjekkiske forbruket, som er ventet å øke med nær 80,0 prosent de neste 14 årene. Forbruket av gass i Tsjekia var ifjor på 8,0 milliarder Sm<sup>3</sup>. Transporten av gassen skal etter planen foregå gjennom en ny 300 km lang rørledning fra Tyskland. Gassforhandlingsutvalget (GFU) har det siste året forhandlet med italienske kjøpere om leveranser av 6,0 milliarder Sm<sup>3</sup> naturgass årlig i 20 år. Både Tsjekia og Italia vil være nye avtakere av norsk naturgass dersom salgavtaler blir inngått. I 1995 mottok Spania 5,4 prosent av den samlede norske naturgasseksporten.

## 4. Markedet

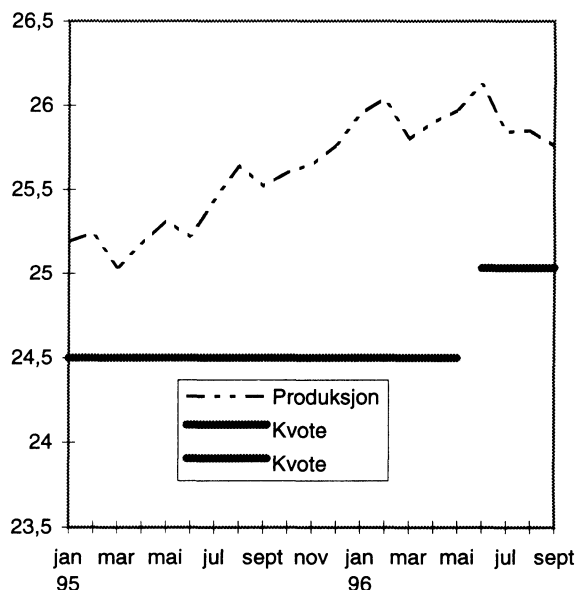
Den gjennomsnittlige spotprisen for referansekviliteten Brent Blend var 19,46 dollar pr. fat fram til midten av september i år. I samme periode i fjor var denne prisen 17,01 dollar pr. fat. Med en dollarkurs på 6,47 kroner pr. dollar de sju første månedene i år er gjennomsnittsprisen fram til midten av september i år på 125,91 kroner pr. fat.

Spotprisen på Brent Blend i 1996 har hittil i år med unntak av noteringen fra månedsskiftet januar/februar ligget over nivået i samme tidsrom i 1995. Prisen viste en sterk stigning fra slutten av januar i år og fram til andre uken i april (fra 16,60 til 22,05 dollar per fat). Prisen på Brent Blend for øyeblikkelig levering nådde med det sitt hittil høyeste nivå på nærmere fire år. Det høye prisnivået i årets første måneder skyldes først og fremst den kalde vinteren. Etter toppen i april viste prisen nedgang fram til månedsskiftet juni/juli med en laveste notering på 18,60 dollar pr. fat i midten av mai. Dette skyldes i første rekke trolig avtalen om irakisk eksport som ble inngått mellom FN og Irak i midten av mai, med forventet leveransestart i juli. Gjennom juli, august og første halvdel av september har spotprisen for Brent Blend steget, og i midten av september nådde prisen sin høyeste nivå siden januar 1991 med en noter-

Figur 12. Prisutviklingen på Brent Blend. Dollar pr. fat. 1994-1996



Figur 13. Produksjon av råolje i OPEC i forhold til kvoten. Millioner fat pr. dag. 1995 og 1996



ing på 22,75 dollar per fat. Oppgangen i prisen gjennom juli, august og september skyldes trolig hovedsakelig at det da ble kjent at eksporten fra Irak enten vil bli forsinket eller ikke igangsatt.

Den høye oljeprisen hittil i år førte til at man i Revidert nasjonalbudsjett valgte å oppjustere oljeprisforutsetningene for 1996 med 10,00 kroner pr. fat, til 115,00 1996-kroner pr. fat. I Statsbudsjettet 1997 ble oljeprisforutsetningen for 1996 videre oppjustert, til 125,00 kroner pr. fat. Statsbudsjettet legger til grunn en pris på 115,00 kroner pr. fat for 1997.

Avtalen som FN og Irak undertegnet i mai, har skapt usikkerhet i oljemarkedet. Ifølge avtalen kan Irak eks-

portere olje for 2,0 milliarder kroner i løpet av en periode på seks måneder. Med en oljepris på om lag 20,00 dollar pr. fat tilsvarer dette en eksport på mellom 0,6-0,7 millioner fat pr. dag. Det ble først antatt at eksporten ville komme i gang fra juli måned og så fra september av, men Irak har trenert innfrielsen av vilkårene for avtalen og de nye urolighetene i kurdiske områder av Irak har ført til videre utsettelse. Det foreligger en viss usikkerhet omkring OPECs reaksjon på Iraks inntreden i markedet. Spørsmålet er om de øvrige OPEC-landene vil gi rom for Iraks eksport innenfor den kvoten som nå eksisterer (25,033 fat pr. dag inkludert en produksjon på 0,6 millioner fat pr. dag fra Irak), eller om eksporten fra Irak skal komme i tillegg. OPEC besluttet i juni å holde fast på kvoten for de øvrige landene, mens Gabon trakk seg ut av organisasjonen. Kvantums- og prisdiskusjonen er imidlertid stadig gjenstand for diskusjon innad i kartellet. Når det nå er klart at Iraks inntreden i oljemarkedet i beste fall vil bli forsinket, har diskusjon i OPEC om utvidelse av kvoten for landene til å omfatte den forventede irakiske eksporten på 0,6-0,7 millioner fat pr. dag tatt seg opp.

Det er usikkert hvordan prisene vi utvikle seg gjennom vinteren. Ifølge IEA er lagrene nå lavere enn de var på samme tidsrom i fjor, og uten en økning i tilbudet forventes det en ytterligere tæring på lagerbeholdningene i 4. kvartal i år og videre utover i første kvartal av 1997. Dersom Irak ikke trer inn i markedet i løpet av høsten/vinteren eller andre produsenter ikke øker sitt tilbud, kan et fortsatt høyt prisnivå forventes. En eventuell gjeninntreden av Irakisk olje eller økt produksjon fra andre land vil trolig virke prisstabiliserende.

#### Forventet markedsbalanse uten irakisk gjeninntreden i råoljemarkedet

	Mill. fat/dag		
	3.kv.96	4.kv.96	1.kv.97
Etterspørsel	70,6	73,6	74,7
Tilbud	71,9	72,9	73,1
Ikke-OPEC	46,0	46,9	47,0
OPEC	25,9	26,0	26,1
Lagerendring implisert	1,3	-0,7	-1,6

Kilde: Petroleum Intelligence Weekly, September 9, 1996

## 5. Årstatistikk for oljevirkomheten, 1995:

Bearbeidingsverdien i oljenæringene viste en oppgang fra 1994 til 1995 på 5,5 prosent til 120,1 milliarder kroner. Dette skyldes en nedgang i vareinnsatsen på 2,8 prosent sammen med en vekst i bruttoproduksjonsverdien på 3,6 prosent.

Oljenæringene omfatter operatørens og rettighets-havernes virksomhet knyttet til utvinning og rørtransport av råolje og naturgass, tilknyttet tjenesteytende virksomhet og oljeboring på kontraktbasis. Bearbeidingsverdien er et uttrykk for verdiskapningen. Det er i hovedsak de tre faktorene produksjon, priser og vareinnsats som bestemmer denne.

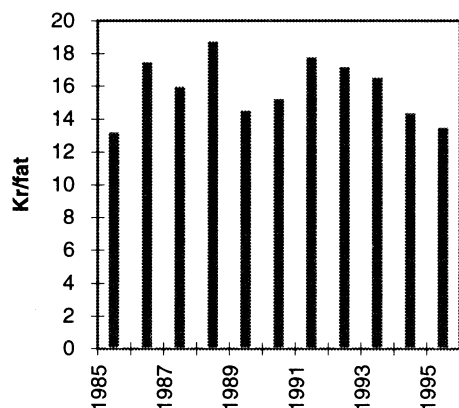
Samlet vareinnsats innen oljenæringene beløp seg til 31,8 milliarder kroner i 1995. Fallet i oljenæringenes kostnader mellom 1994 og 1995 skyldes først og fremst en nedgang på 0,8 milliarder kroner eller 2,7 prosent i vareinnsatsen knyttet til utvinning av råolje og naturgass. Vareinnsatsen sank med 0,1 milliarder kroner eller 3,5 prosent for tjenesteytende virksomhet og oljeboring på kontraktbasis. For rørtransportsektoren var vareinnsatsen omtrent det samme i fjor som året før. De samlede lønnskostnadene i oljenæringen viste også en svak nedgang (0,8 prosent) mellom 1994 og 1995. Samlet sysselsetting i oljenæringene i 1995 var 21 462 personer, en nedgang på 675 personer eller 3,0 prosent fra 1994.

Vareinnsatsen pr. utvunnet ressursenhet for de produserende olje- og gassfeltene var i 1995 på 13,60 kroner pr. fat, en nedgang på 6,0 prosent fra året før. Dette er den laveste noteringen siden 1985. Noe av forklaringen på reduksjonen kan skyldes NORSOK-arbeidet, hvor det gjennom de siste årene bevisst har blitt fokusert på kostnadseffektivisering.

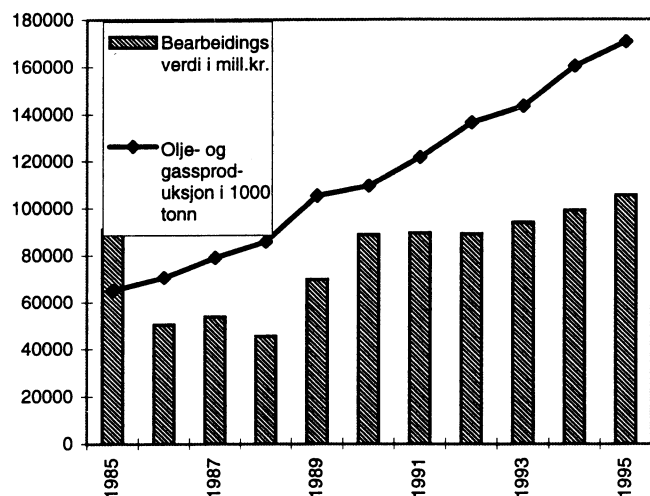
Det var i første rekke utvinningen av råolje og naturgass som bidro til økningen på 6,3 milliarder kroner i oljenæringenes verdiskapning fra 1994 til 1995. Bearbeidingsverdien steg her med 6,4 milliarder kroner eller 6,5 prosent. Også for foretak som driver oljeboring på kontraktbasis og ren tjenesteyting knyttet til oljevirkomheten steg bearbeidingsverdien (med 0,4 milliarder kroner). Bearbeidingsverdien viste imidlertid en nedgang på 0,6 milliarder kroner for rørtransport. Dette skyldes først og fremst lavere transporttariffer i 1995.

Salgsverdien av råolje- og gassproduksjonen i 1995 beløp seg til 120,3 milliarder kroner. Dette er en oppgang på 6,5 milliarder kroner eller 5,7 prosent fra året før. Veksten skyldes den kraftige oppgangen i produsert volum (6,6 prosent), siden salgsprisene på råolje, NGL, kondensat og naturgass sank med henholdsvis

Figur 14. Vareinnsats per utvunnet fat. 1985-1995. Kr/fat



Figur 15. Bearbejningsverdi og olje- og gassproduksjon i olje- og gassutvinning. 1985-1995



2,2, 5,4, 5,1 og 4,9 prosent nominelt. Det var først og fremst de nyere feltene som bidro til økt salgsværdi mellom 1994 og 1995. Spesielt sterk var verdiveksten ved Draugen, Sleipner Øst, Statfjord Øst, Tordis og Snorre. Videre har også felt som ble satt i produksjon i løpet av 1995 bidratt til oppgangen (Heidrun, Statfjord Nord og Troll Vest). Når det gjelder de største feltene (Statfjord, Gullfaks, Oseberg og Ekofisk) var det kun ved Ekofisk at salgsværdien av råolje og naturgass økte.

Når det gjelder sysselsettingen viste den en nedgang på 675 personer fra 1994 til 1995. I tjenesteytende virksomhet og oljeboring på kontraktbasis var det en reduksjon på 166 personer, mens sysselsettingen i rørtransportsektoren falt med 129 personer. Antall sysselsatte i utvinning av råolje og naturgass ble redusert med 380 personer, som fordelte seg med en nedgang på 403 personer på land og en mindre oppgang til havs. Den svake nedgangen i lønn kombinert med en relativt større nedgang i antall sysselsatte, medførte at lønn pr. sysselsatt for oljenæringene samlet økte med 2,4 prosent fra 1994 til 1995 (fra 543 000 kroner pr. ansatt til 556 000 kroner pr. ansatt). Tjenesteytende virksomhet og oljeboring på kontraktbasis viste her størst prosentvis økning, opp hele 5,5 prosent. I utvinning av råolje og naturgass var det derimot bare en svak stigning (0,8 prosent).

Totalt påløpt produksjons- og CO<sub>2</sub>-avgift i utvinning av råolje og naturgass viste en nedgang på 0,7 milliarder kroner eller 6,8 prosent fra 1994 til 1995. Produksjonsavgiften, som utgjør den største posten, har gått ned med 9,9 prosent, mens CO<sub>2</sub>-avgiften har steget med 3,0 prosent.

## Higher level of exploration activity in 1997

The overall estimate for investment costs in the oil sector next year is NOK 43.0 billion according to the survey made in the 3rd quarter. This is NOK 0.8 billion higher than the corresponding figure for 1996. The planned level of investments in exploration activities in 1997 reported by the oil companies in the 3rd quarter this year is NOK 1.3 billion higher than the estimate for 1996 reported at the same time last year.

However, the estimate for investments in exploration activities must still be regarded as uncertain. The 1997 exploration budgets have not yet been approved by all licence partners, and these figures are often revised downwards in the survey in the first quarter of the investment year, which includes approved budget figures. Nevertheless, the fact that the new estimate for exploration activities for 1997 is so much higher than the corresponding figure for 1996 suggests that there will be a real increase in the level of exploration activity next year.

### Varg and Åsgard

The estimate for investments in field development in 1997 is NOK 22.2 billion, which is about the same as the 1996 estimate. The fields Varg and Åsgard are included for the first time in the survey for the 3rd quarter, and this is the main reason why the estimate has risen by NOK 8.2 billion since the previous survey. More field development projects are expected to be approved during the autumn and in 1997, so that investments in field development may reach about the same level as in 1996.

The estimate for investments in fields on stream next year is now NOK 8.4 billion, which is NOK 1.7 billion higher than the corresponding figure for this year. The figure is so much higher because some new fields have already come on stream and production is planned to start on others in 1996-1997.

### Investments in onshore activities

The current estimate for investments in onshore activities in 1997 is NOK 0.5 billion, which is the lowest figure since 1990. This is because construction of the Troll terminal is nearly completed. The figure has been revised downwards by NOK 0.4 billion since the initial estimate was made in June this year, since some of the investments in the Troll terminal will be made in 1996 rather than in 1997. The most recent estimate for investments in the pipeline transport sector in 1997 is NOK 1.3 billion lower than the corresponding figure for 1996. However, if the Storting approves the construction of a fifth export pipeline for gas to the continent this autumn, investments in the pipeline sector may reach about the same level as this year.

### Rise in investments in the oil sector this year

The overall estimate for investment costs in the oil sector in 1996 is NOK 52.0 billion, according to the survey in the 3rd quarter this year. This is NOK 0.8 billion higher than the corresponding estimate for 1995, mainly as a result of a rise in investments in field development. Investments in field development in 1996 are now estimated at NOK 28.8 billion, which is NOK 1.8 billion higher than the corresponding 1995 figure. This estimate was substantially increased between the surveys in the 2nd and 3rd quarters this year as a result of approval of the development of Varg and Åsgard in May and June this year, respectively.

Additional development projects may be approved during the autumn, and it is therefore likely that the overall investment costs in the oil sector in 1996 will be higher than in 1995. The estimate for 1995 dropped from the figure given in the August survey last year and until the final figure was available in the February survey this year.

The estimates for investments in exploration activities, fields on stream and pipeline transport in 1996 are NOK 0.5, 0.3 and 0.2 billion, respectively, higher than the corresponding estimates for 1995. This is the first time since the corresponding survey in 1991 that the estimate for exploration costs has been higher than the same figure for the previous year. This may indicate that the level of investment in exploration activities will be high on the Norwegian continental shelf in 1996. The estimate for investments in onshore activities in 1996 is NOK 2.0 billion lower than the corresponding figure for last year. The drop is explained by the fact that construction of the Troll terminal is almost completed.

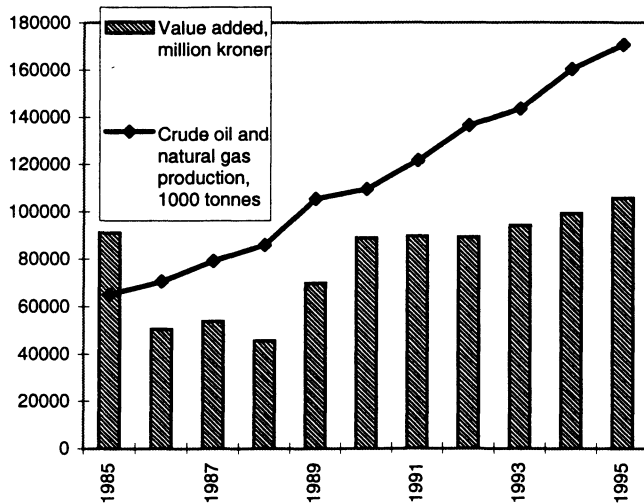
## Costs reductions in the oil sector continue

Value added in the oil sector rose by 5.5 per cent from 1994 to 1995, to NOK 120.1 billion. This was explained by a 2.8 per cent drop in intermediate consumption combined with a 3.6 per cent rise in the gross value of production.

The oil sector includes all activities of operators and holders of rights connected with the extraction of crude oil and natural gas, transport via pipelines, and in contract oil drilling and other service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. Value added is determined mainly by three factors, i.e. production, prices and intermediate consumption.

Total intermediate consumption in the oil sector was NOK 31.8 billion in 1995. The drop in costs in the oil sector from 1994 to 1995 was mainly due to a drop of

Figure 1. Value added and crude oil and natural gas production in extraction of crude petroleum and natural gas. 1985-1995



NOK 0.8 billion or 2.7 per cent in intermediate consumption connected with the extraction of crude oil and natural gas. Intermediate consumption in contract oil drilling and other service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying dropped by NOK 0.1 billion or 3.5 per cent.

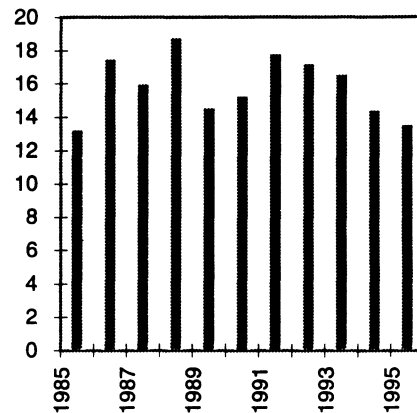
Intermediate consumption in pipeline transport was about the same in 1995 as the year before. Total wage costs in the oil sector also decreased slightly, by 0.8 per cent, from 1994 to 1995. A total of 21 462 people were employed in the oil sector in 1995, which is 675 employees or 3.0 per cent lower than in 1994.

#### Cost-efficiency

Intermediate consumption per resource unit extracted for oil and gas fields that are on stream was NOK 13.60 per barrel in 1995, which is 6.0 per cent lower than the year before. This is the lowest figure recorded since 1985. The reduction may be partly explained as a result of the NORSOK project on the competitive standing of the Norwegian offshore sector, which during the last few years has focused closely on measures to improve the cost-efficiency of the industry.

The extraction of crude oil and natural gas accounted for most of the NOK 6.3 billion rise in value added in the oil sector from 1994 to 1995. Value added for activities in this category rose by NOK 6.4 billion or 6.5 per cent. Value added also rose by NOK 0.4 billion for enterprises involved in contract oil drilling and other service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. However, value added for pipeline transport dropped by NOK 0.6 billion. This was mainly a result of lower transport charges in 1995.

Figure 2. Intermediate consumption per produced barrel. 1985-1995. Kroner/barrel



#### Higher sales value

The total sales value of crude oil and natural gas production in 1995 was NOK 120.3 billion. This is a rise of NOK 6.5 billion or 5.7 per cent from the year before. The rise is explained by the 6.6 per cent increase in the volume produced, since the nominal net prices of crude oil, NGL, condensate and natural gas dropped by 2.2, 5.4, 5.1 and 4.9 per cent respectively.

The newer fields accounted for much of the rise in sales value from 1994 to 1995. The sales value rose particularly steeply on Draugen, Sleipner East, Statfjord East, Tordis and Snorre. Fields which came on stream during 1995, i.e. Heidrun, Statfjord North and Troll West, also contributed to the rise. Of the four largest fields, i.e. Statfjord, Gullfaks, Oseberg and Ekofisk, only Ekofisk showed a rise in the sales value of crude oil and natural gas (14.8 per cent).

#### Fewer employees

The number of people employed by the oil sector dropped by 675 from 1994 to 1995. The number employed in contract oil drilling and other service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying dropped by 166, and employment in pipeline transport by 129. As regards the extraction of crude oil and natural gas, 403 fewer people were employed onshore, but there was a small rise in the number employed offshore. The total number of employees thus dropped by 380.

The slight decrease in wage costs combined with a relatively larger decrease in numbers of employees resulted in an overall increase from NOK 543 000 to NOK 556 000, corresponding to 2.4 per cent, in wages per employee for the oil sector as a whole from 1994 to 1995. The largest increase, 5.5 per cent, was recorded

for employees in contract oil drilling and other service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. In contrast, there was only a slight increase (0.8 per cent) in wages in the extraction of crude oil and natural gas.

The total accrued production and CO<sub>2</sub> taxes on the extraction of crude oil and natural gas dropped by NOK 0.7 billion or 6.8 per cent from 1994 to 1995. The production tax, which is the larger item, dropped by 9.9 per cent, whereas the CO<sub>2</sub> tax rose by 3.0 per cent.



**Tabell 1. Felt i produksjon. 30. september 1996** *Fields on stream. 30 September 1996*

	Ekofisk <sup>1</sup>	Friigg <sup>2</sup>	Statfjord <sup>3</sup>	Murchison <sup>4</sup>	Valhall	Heimdal
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1971	1977	1979	1980	1982	1986
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1968	1969	1973	1975	1975	1972
Operatør <i>Operator</i>	Phillips	Elf	Statoil	Mobil	Amoco	Elf
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70	100	145	156	69	116
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	505,1	-	498	12,7	94	6,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	24,6	0,4	15,5	0,4	4,8	-
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> <i>Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	283,9	112	53	0,4	25,3	40,6
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves<sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	207,4	-	128,5	1,4	57,9	2
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	2,1	-	8,2	-	3,3	-
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup> <i>Gas. Billion Sm<sup>3</sup></i>	136,2	1200	28,3	-	18,2	7,6
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled<sup>6</sup></i>	315	28	146	..	68	12
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	143	12	81	..	30	8
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	15	7	3	1	3	1
Type <i>Type</i>	14 stål, 1 betong- plattform 14 steel, 1 concrete platform	4 stål, 3 betong- plattform 4 steel, 3 concrete platforms	3 betong- plattform 3 concrete platforms	1 stål- plattform 1 steel platform	3 stål- plattform 3 steel platforms	1 stål- plattform 1 steel platform
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Teesside. Gass i rør til Emden Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden	Gass i rør til St. Fergus Gas pipeline to St. Fergus	Olje i bøyelaster Gass i rør til Kårstø Loading buoys for oil. Gas pipeline to Kårstø	Olje i rør via Brent to Sullom Voe Oil pipeline via Brent to Sullom Voe	Olje og gass i rør til Ekofisk Oil and gas pipeline to Ekofisk	Gass i rør til Ekofisk Gas pipeline to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	-	-	-	-	-	20
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>7</sup></i>	ca 79,0	ca 24 <sup>8</sup>	ca 72,5 <sup>8</sup>	ca 3,7	ca 20,0	ca 13,3 <sup>8</sup>

<sup>1</sup> Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonstart i parentes *Ekofisk includes the following fields, start of production given in brackets*: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992).

<sup>2</sup> Norsk Andel *Norwegian share*: 60,82 prosent 60,82 per cent.

<sup>3</sup> Norsk Andel *Norwegian share*: 85,47 prosent 85,47 per cent.

<sup>4</sup> Norsk Andel *Norwegian share*: 22,2 prosent 22,2 per cent.

<sup>5</sup> Pr. 31. desember 1995. *As of 31 December 1995.*

<sup>6</sup> Pr. 30. september 1996. *As of 30 September 1996.*

<sup>7</sup> Investeringer pr. 31. desember 1995. *As of 31 December 1995.*

<sup>8</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.*

Kilde: Nærings- og energidepartementet, Oljedirektoratet

Source: The Ministry of Industry and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 30. september 1996 *Fields on stream. 30 September 1996*

	Ula	Gullfaks	Øst-Frigg	Tommeliten G.	Oseberg	Veslefrikk
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1986	1987	1988	1988	1988	1989
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1976	1978	1971	1977	1979	1981
Operatør <i>Operator</i>	BP	Statoil	Elf	Statoil	Norsk Hydro	Statoil
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	72	142-217	100	70	110	175
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	69,1	308,7	-	3,8	325	54,4
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	2,6	2,5	-	0,6	-	1
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> <i>Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	3,6	21,9	9,3	9,5	90,9	2,7
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves<sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	17,3	134,3	-	0,4	159,2	31,3
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,5	1,2	-	0,1	-	0,3
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup> <i>Gas. Billion Sm<sup>3</sup></i>	0,2	10,1	0,8	1,6	90,9	1,9
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled<sup>6</sup></i>	26	139	5	7	100	27
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	10	73	0	6	40	13
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	3	3	-	-	3	2
Type <i>Type</i>	3 stål- plattformer 3 steel platforms	3 betong- plattformer 3 concrete platforms	Havbunns- installasjoner Subsea installation	Havbunns- installasjoner Subsea installation	2 stål, 1 betong- plattform 2 steel, 1 concrete platform	Flytende platt- form med bunn- fast brønnhode- plattform i stål Floating platform with steel jacket
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Ekofisk Oil pipeline to Ekofisk	Gass i rør til Kårstø. Olje fra lastebøye Gas pipeline to Kårstø. Oil from loading buoys	Gass i rør til Frigg Gas pipeline to Frigg	Gass og kon- densat i rør til Ekofisk via Edda. Gas and cond- ensate in pipe- line to Ekofisk via Edda	Olje i rør til Sture Oil pipeline to Sture	Olje via Oseberg til Sture Gas via Statpipe Oil pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	-	73	1,46	42,38	50,8	37
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>7</sup></i>	ca 13,6	69,4	ca 2,8 <sup>8</sup>	3,2	46	ca 9,7

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 30. september 1996 *Fields on stream. 30 September 1996*

	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør	Snorre	Sleipner Øst	Draugen
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1990	1991	1992	1993	1993
Oppdaget <i>Year of discovery</i>		1980	1988	1981	1984
Operatør <i>Operator</i>	Amoco	BP	Saga	Statoil	Shell
Vannndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	70	65	300-350	82	270
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves <sup>5</sup></i>					
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	9,3	32,1	189,2	-	94,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,3	1,9	5,5	26	-
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> <i>Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	2,3	4,8	10,1	41	5,4
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves <sup>5</sup></i>					
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	4,3	12,9	159,5	-	83,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,2	0,9	4,5	19,1	-
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup> <i>Gas. Billion Sm<sup>3</sup></i>	1,3	2,3	8,8	31	4,7
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled <sup>6</sup></i>	13	34	35	18	15
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	6	13	17	13	6
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>					
Antall <i>Number</i>	1	1	1	1	1
Type <i>Type</i>	Ubemannet plattform Unmanned platform	Stålplattform Steel platform	Strekkestags- plattform i stål Tension Leg Platform (TLP), steel	Betong- plattform Concrete platform	Bunnfast betonginn- retning med integret dekk Concrete subsea system with integrated deck
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje, gass i rør til Valhall Oil, gas in pipe- line to Valhall	Olje via Ula og Ekofisk til Teesside Gass, Emden via Ekofisk senter Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside Gas pipeline to Emden via Ekofisk center.	Olje, gass i rør til Statfjord Oil, gas in pipe- line to Statfjord	Kondensat i rør til Teesside via Kårstø Gass i rør til Emden via Ekofisk og til Zeebrügge Condensate piped to Teesside via Kårstø Gas piped to Emden via Ekofisk and to Zeebrügge.	Bøyelasting av olje Loading buoys for oil
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	-	30	31,4	29,6	57,88
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7</sup> <i>Investments. Bill. NOK <sup>7</sup></i>	1,1	ca 10,5	22	ca 23,5 <sup>8</sup>	14,7 <sup>8</sup>

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 30. september 1996 *Fields on stream. 30 September 1996*

	Brage	Tordis	Lille Frigg	Statfjord Øst	Heidrun	Statfjord Nord
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1993	1994	1994	1994	1995	1995
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1980	1987	1975	1976	1985	1977
Operatør <i>Operator</i>	Hydro	Saga	Elf	Statoil	Conoco	Statoil
Vannndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	137	140 - 230	120	180	ca.350	290
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves <sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	46,2	29,6	1,7	24,7	133	27,6
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,8	0,7	-	-	-	-
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> <i>Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	2	2	4,2	3	49	1,9
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves <sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	33,6	23,7	0,9	20,9	133	25,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,6	0,5	-	-	-	-
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup> <i>Gas. Billion Sm<sup>3</sup></i>	1,5	1,6	3	2,8	49	1,8
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled <sup>6</sup></i>	26	10	4	11	19	7
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	13	4	1	4	-	5
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>						
Antall <i>Number</i>	1	1	1	1	1	1
Type <i>Type</i>	Bunnfast plattform i stål Steel- Platform	Undervanns- utbygging Subsea production	Undervanns- utbygging Subsea Production	Undervanns- utbygging Subsea Production	Flytende be- tongplattform Tension Leg platform	Undervanns- utbygging Subsea Production
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør via Oseberg til Sture Oil in Pipeline via Oseberg to Sture	Rørledning til Gullfaks C Pipeline to Gullfaks C	Rørledning til Frigg Pipeline to Frigg	Rørledning til Statfjord C Pipeline to Statfjord C	Bøyelasting av olje Loading byous for oil	Rørledning til Statfjord C Pipeline to Statfjord C
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	8,3	51	-	40,5	65	30
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7</sup> <i>Investments. Bill. NOK <sup>7</sup></i>	9,6	ca. 3,8 <sup>8</sup>	3,8	3,78	28	4,18

Tabell 1 (forts.). Felt i produksjon. 30. september 1996 *Fields on stream. 30 September 1996*

	Frøy	Troll Vest	Yme	Troll Øst	Sleipner Vest
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1995	1995	1996	1996	1996
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1987	1983	1987	1979	1974
Operatør <i>Operator</i>	Elf	Hydro	Statoil	Shell	Statoil
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	120	300 - 340	ca. 90	300-400	110
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>5</sup></i>					
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	15,8	144	10,4	-	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,2	-	-	30	33,7
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> <i>Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	3,2	76,4	-	1286	127
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves<sup>5</sup></i>					
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	14,9	144	10,4	-	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	0,2	-	-	30	33,7
Gass. Milliard Sm <sup>3</sup> <i>Gas. Billion Sm<sup>3</sup></i>	3	76,4	-	1286	127
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled<sup>6</sup></i>	12	27	6	27	6
Av dette i drift <i>Of which producing</i>	-	-	-	14	-
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>					
Antall <i>Number</i>	1	1	1	1	2
Type <i>Type</i>	Ubemannet plattform Unmanned platform	Flytende betong- plattform Floating concrete- platform	Oppjekkbare Plattform Converted jackup	Betong plattform Concrete platform	Brønnhodeplatt- form i stål, ubemannet behandlings- plattform Steel wellhead- platform, unmanned processing- platform
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Gassrørledning til Frigg og så til St.Fergus Oljerørledning til Oseberg Gas piped to Frigg and thereafter to St.Fergus Oil to Oseberg	Gassrørledning til Troll Øst og så til Zeebrugge via Zeepipe Olje gjennom Troll Oljerør til Mongstad Gas piped to Troll East and then to Zeebrugge via Zeepipe. Oil piped to Mongstad	Lasting til tankskip Loading to tankers	Gass/kondensat i rør til Kollsnes/Sture Gass til Zee- brugge via Zeepipe Gas/condensat piped to Kollsnes/ Sture. Gas in pipeline to Zeebrugge via Zeepipe	Gass i rør til Emden og Zeebrugge Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø Gas piped to Emden and Zeebrugge Condensate via Sleipner East to Kårstø
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	41,616	62,7	30	62,7	32,37
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>7</sup></i>	5,9	198	0,8	358	19,2

**Tabell 2. Felt under utbygging. 30. september 1996 *Fields under development. 30 September 1996***

	Vigdis	Norne	Njord	Balder
Produksjonsstart <i>On stream</i>	1997	1997	1997	1997
Oppdaget <i>Year of discovery</i>	1986	1991	1986	1967
Operatør <i>Operator</i>	Saga	Statoil	Norsk Hydro	Statoil
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i>	290-300	360-380	330	375
Salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Recoverable reserves<sup>1</sup></i>				
Olje. Mill.Sm <sup>3</sup> <i>Oil. Million Sm<sup>3</sup></i>	33,9	72,4	37,5	39,3
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	-	-	-
Gass. 1 000 mill.Sm <sup>3</sup> <i>Gas. 1 000 Million Sm<sup>3</sup></i>	2,4	15,6	6-8	-
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled<sup>2</sup></i>	3	-	1	4
Planlagt produksjon <i>Planned production</i>				
Olje. Mill. tonn/år <i>Oil. Million tonnes/year</i>	4,3	7,8	3,4	4,4
Gass. Mrd. Sm <sup>3</sup> /år <i>Gas. Billion Sm<sup>3</sup>/year</i>	2,4	-	-	-
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i>				
Antall <i>Number</i>	1	1	1	1
Type <i>Type</i>	Havbunns- installasjoner knyttet til Snorre Subsea- connection to Snorre	Produksjons- skip  Production ship	Flytende stålplattform  Floating steel platform	Produksjons- skip  Production ship
Transportløsning <i>Transport solution</i>	Olje i rør til Gullfaks A Oil piped to Gullfaks A	Lasting til tankskip Loading to tankers	Lasting til tankskip Loading to tankers	Lasting til tankskip Loading to tankers
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	51	55	30	0
Antatte investeringer Mrd. kroner <sup>3</sup> <i>Estimated investments. Bill. NOK<sup>3</sup></i>	5,1	8	6	4,7

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 1995 <sup>1</sup> As of 31 December 1995<sup>2</sup> Pr. 30. september 1996 <sup>2</sup> As of 30 September 1996<sup>3</sup> Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1995-kroner.<sup>3</sup> Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 1995 NOK.<sup>4</sup> Inkluderer Gullfaks Sør, Rimfaks og Gullveig<sup>4</sup> Includes Gullfaks South, Rimfaks and Gullveig

Kilde: Nærings- og energidepartementet, Oljedirektoratet

Source: The Ministry of Industry and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate

**Tabell 2 (forts.). Felt under utbygging. 30. september 1996**  
**Fields under development. 30 September 1996**

	Visund	Gullfaks-sat. <sup>4</sup>	Varg	Åsgard
Produksjonsstart On stream	1998	1998	1998	1998
Oppdaget Year of discovery	1986	1978	1984	1981
Operatør Operator	Norsk Hydro	Statoil	Saga	Statoil
Vanndybde, meter Water depth, metres	335	135	84	240-300
<b>Salgbare reserver<sup>1</sup></b> <i>Recoverable reserves<sup>1</sup></i>				
Olje. Mill. Sm <sup>3</sup> Oil. Million Sm <sup>3</sup>	48,4	39	5,3	123
NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes	-	9,3	-	-
Gass. 1 000 mill. Sm <sup>3</sup> Gas. 1 000 Million Sm <sup>3</sup>	56,4	60,5	10,7	232
<b>Borede produksjonsbrønner<sup>2</sup></b> <i>Production wells drilled<sup>2</sup></i>	-	-	-	-
<b>Planlagt produksjon</b> <i>Planned production</i>				
Olje. Mill. tonn/år Oil. Million tonnes/year	4,9	6,1	2,7	10,9
Gass. Mrd. Sm <sup>3</sup> /år Gas. Billion Sm <sup>3</sup> /year	6,6	-	-	12
<b>Produksjonsutstyr</b> <i>Production facilities</i>				
Antall Number	1	1	2	2
Type Type	Halvt nedsenkbar installasjon for oljefasen. Semi-sub installation for oil fase.	Havbunns installasjon knyttet til Gullfaks A Subsea connection to Gullfaks A	Produksjons- skip og brønn- hodeplattform. Production ship and well- head platform.	Prod.skip for oljefasen, Semi for gassfasen Prod. ship, oil fase. Semi, gas fase.
<b>Transportløsning</b> <i>Transport solution</i>				
	Olje i rør til Gullfaks A for lagring og utskipning. Oil in pipeline to Gullfaks A for storage and loading to tankers	Olje i rør til Gullfaks A. Oil in pipeline to Gullfaks A.	Lasting til tankskip. Loading to tankers.	Gass i rør til Kårstø og videre til kontinentet. Olje lastes til skytteltanker. Gas in pipeline to Kårstø and thereafter to continental Europe. Oil loaded to tankers.
<b>Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent</b> <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i>	49,6	73	30	46,9
<b>Antatte investeringer Mrd. kroner<sup>3</sup></b> <i>Estimated investments. Bill. NOK<sup>3</sup></i>	7,3	6,5	3,2	36

**Tabell 3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1995**  
**Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1995**

	Ekofisk <sup>1</sup>	Frigg <sup>2</sup>	Statfjord <sup>2</sup>	Murchison	Valhall	Statfjord Øst	Statfjord Nord
Statoil	1,00	20,00	42,73	11,10	-	52,70	50,00
Norsk Hydro	6,70	32,87	-	-	-	4,20	-
Elf Petroleum	7,59	26,42	-	-	15,72	2,80	-
Saga Petroleum as	0,30	-	1,60	0,42	-	4,44	1,88
Total Norge	3,55	20,71	-	-	-	-	-
Norske Conoco as	-	-	9,44	2,45	-	5,52	11,04
Esso Norge as	-	-	8,55	2,22	-	10,25	10,00
Mobil	-	-	12,82	3,33	-	7,50	15,00
Amerada Hess	-	-	0,89	0,23	28,09	0,52	1,04
Amoco Norway	-	-	-	-	28,09	-	-
AS Norske Shell	-	-	8,55	2,22	-	5,00	10,00
Enterprise	-	-	0,89	0,23	28,09	0,52	1,04
Norsk Agip as	13,04	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	30,00	-	-	-	-	-	-
Elfrefx	0,86	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	36,96	-	-	-	-	-	-
Conoco (U.K.) Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-
Chevron UK Ltd	-	-	4,84	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum as	-	-	-	-	-	4,80	-
Deminex as	-	-	-	-	-	1,40	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	-	-	0,35	-
Britoil Plc.	-	-	4,84	-	-	-	-

	Heimdal	Ula	Gullfaks	Øst- Frigg <sup>3</sup>	Tomme- liten	Oseberg	Sleipner- Øst	Heidrun	Visund
Statoil	40	12,5	85	10,43	70,64	64,78	49,6	76,87	65
Norsk Hydro	6,23	-	9	32,11	-	13,68	10	-	12,6
Elf Petroleum	21,51	-	-	37,23	-	5,77	9	-	9,1
Saga Petroleum as	3,47	-	6	-	-	8,55	-	-	4,2
Total Norge as	4,82	-	-	20,23	-	2,88	1	-	-
Norske Conoco as	-	10	-	-	-	-	-	18,13	9,1
Esso Norge as	-	-	-	-	-	-	30,4	-	-
Mobil	-	-	-	-	-	4,33	-	-	-
Norske Agip as	-	-	-	-	9,13	-	-	-	-
British Petroleum	-	57,5	-	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	-	-	-	-	20,23	-	-	-	-
Pelican & Co	-	5	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	15	-	-	-	-	-	-	-
Marathon Petroleum Norge as	23,8	-	-	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	0,17	-	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Neste</b>	-	-	-	-	-	-	-	5	-

<sup>1</sup> Gjelder utvinningstillatelse 018 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk og Embla. Albuskjell er delt 50-50 mellom Shell og rettighetshaverne på blokk 2/4 (Phillipsgruppen). Tor er fordelt med 73,75 prosent på Phillipsgruppen og 26,25 prosent på Amocogruppen (Amoco 28,33, Amerada 28,33, Enterprise Oil 28,33 og Norwegian Oil 15,0).

<sup>2</sup> Norsk andel på 60,82% av Frigg og 85,24% av Statfjord.

<sup>3</sup> Cover the license 018 with the fields Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk and Embla. Albuskjell is divided 50-50 between Shell and the licensees of block 2/4 (the Phillips Group). Tor is divided 73,75-26,25 between the Phillips Group and the Amoco/Noco Group (The Amoco/Noco Group consist of Amoco 28,33, Amerad 28,33, Enterprise Oil 28,33 and Norwegian Oil 15 per cent).

<sup>4</sup> Norwegian share, 60,82 of Frigg and 85,24% of Statfjord.

<sup>5</sup> Gjelder blokk 25/1 og 25/2 i utvinningstillatelse 024. Rettighetshavere for utvinningstillatelse 112 blokk 25/2 er Elf Aquitane 21,8, Norsk Hydro 17,3, Total Marine 10,9 og Statoil 50,0.

<sup>6</sup> Covers the blocks 25/1 and 25/2 in licence no 024. For parts of 25/2 the licensees are Elf Aquitane 21,8, Norsk Hydro 17,3, Total Marine 10,9 and Statoil 50,0.

Kilde: Nærings- og energidepartementet

Source: The Ministry of Industry and Energy.



**Tabell 3 (forts.). Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1995**  
**Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1995**

	Troll Øst	Vesle- frikk	Gyda	Snorre	Draugen	Hod	Mime	Braçe	Balder
Statoil	74,58	55	50	41,4	73	-	51	47	-
Norsk Hydro	7,69	9	-	8,27	-	-	24,5	22,4	-
Elf Petroleum	2,35	-	-	5,51	-	25	-	0,7	-
Saga Petroleum as	4,08	-	-	11,75	-	-	9,8	0,5	-
Total Norge as	1,35	18	-	-	-	-	-	0,3	-
Norske Conoco as	1,66	-	9,375	-	-	-	-	-	-
Esso Norge as	-	-	-	10,33	-	-	-	16,3	100
Mobil	-	-	-	-	-	-	-	0,5	-
Amerada Hess	-	-	-	1,46	-	25	-	-	-
Amoco Norway as	-	-	-	-	-	25	14,7	-	-
Norske Shell	8,29	-	-	-	16,2	-	-	-	-
Enterprise Oil	-	-	-	1,46	-	25	-	-	-
Agip	-	-	-	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	-	-	26,625	-	10,8	-	-	-	-
AS Pelican	-	-	4	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	4,5	-	-	-	-	-	-	-
Deminex	-	11,25	-	10,03	-	-	-	-	-
Norwegian Oil Consortium	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Moeco Ltd	-	-	5	-	-	-	-	-	-
AEDC Ltd	-	-	5	-	-	-	-	-	-
Idemitsu	-	-	-	9,6	-	-	-	-	-
Neste	-	-	-	-	-	-	-	12,3	-
Norske Deminex A/S	-	2,25	-	-	-	-	-	-	-

	Tordis	Lille- Frigg	Troll Vest	Frøy	Yme	Sleipner Vest	Vigdís	Njørd	Norne
Statoil	55,4	5	74,576	53,96	65	49,5	55,4	50	70
Norsk Hydro	8,4	32,87	7,688	6,05	-	8,85	8,4	30	9
Elf Petroleum	5,6	41,42	2,353	24,76	-	-	5,6	-	-
Saga Petroleum as	7,7	-	4,08	-	15	8,47	7	-	9
Total Norge as	-	20,71	1	15,23	-	0,94	-	-	-
Norske Conoco as	-	-	2,015	-	-	-	-	-	-
Esso Norge as	10,5	-	-	-	-	32,24	10,5	-	-
Enterprise Oil	-	-	8,288	-	-	-	-	-	6
Norsk Agip as	-	-	-	-	-	-	-	-	6
Mobil	-	-	-	-	-	-	-	20	-
Norminol	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deminex	2,8	-	-	-	10	-	2,8	-	-
Phillips Petroleum	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ugland Construction Company	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Det norske oljeselskap (DNO)	0,7	-	-	-	-	-	0,7	-	-
Petrosaga as	-	-	-	-	10	-	-	-	-
Neste	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu	9,6	-	-	-	-	-	9,6	-	-

**Tabell 4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1991 - 1997. Mill kr *Accrued and estimated investment costs. Crude oil and natural gas production and pipeline transport. 1991 - 1997. Million kroner***

	1991	1992	1993	1994	1995	Anslag <sup>1</sup> Estimates <sup>1</sup> 1996	Anslag <sup>1</sup> Estimates <sup>1</sup> 1997
<b>I alt Total</b>	43 065	49 512	57 579	54 653	48 583	52 016	43 017
<b>Utvinning av råolje og naturgass i alt</b> <b>Total oil and natural gas production</b>	37 693	44 785	50 886	46 042	42 496	45 546	38 376
<b>Leting Exploration</b>	8 141	7 680	5 433	5 011	4 647	6 333	7 258
<b>Feltutbygging Field development</b>	22 262	28 863	35 209	28 584	26 961	28 774	22 182
Varer Commodities	12 091	14 654	18 434	15 822	12 726	16 646	12 599
Tjenester Services	9 004	12 082	13 769	10 141	11 919	8 224	5 408
Produksjonsboring Production drilling	1 167	2 127	3 006	2 721	2 316	3 883	4 176
<b>Felt i drift Fields on stream</b>	5 232	5 075	6 306	6 753	6 949	8 107	8 393
Varer Commodities	716	661	600	655	651	906	772
Tjenester Services	1 113	717	547	525	971	1 129	1 045
Produksjonsboring Production drilling	3 403	3 698	5 159	5 573	5 327	6 073	6 576
Landvirksomhet <sup>2</sup> Onshore activities <sup>2</sup>	2 058	3 167	3 937	5 694	3 940	2 333	543
<b>Rørtransport Pipeline transport</b>	5 372	4 727	6 693	8 611	6 086	6 470	4 641

<sup>1</sup> Registrert 3. kvartal 1996. <sup>1</sup> Registered 3<sup>rd</sup> quarter 1996.

<sup>2</sup> Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land. <sup>2</sup> Includes offices, bases and terminals onshore.

**Tabell 5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1988-1995. Mill.kr *Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1988-1995. Million kroner***

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
<b>LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL</b>	4 151	5 007	5 137	8 136	7 680	5 434	5 011	4 647
<b>GENERELLE UNDERSØKELSER</b> <b>GENERAL EXPLORATION</b>	532	456	372	1 023	1 006	1 136	1 536	683
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	257	246	215	381	334	572	518	378
Seismikk <i>Seismic</i>	171	171	158	611	629	524	981	273
Spesielle studier <i>Special studies</i>	104	38	-1	31	44	40	38	33
<b>FELTEVALUERING/FELDTUTVIKLING</b> <b>FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT</b>	458	413	515	849	363	585	655	768
Feltevaluering <i>Field evaluation</i>	82	255	333	485	246	362	363	320
Feltutvikling <i>Field development</i>	363	201	147	348	105	216	288	446
Industriell teknologit utvikling <i>Industrial technology development</i>	0	-60	0	0	0	-	-	0
Miljøvernstudier <i>Environmental studies</i>	13	17	34	16	12	7	4	1
<b>ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER</b> <b>ADMINISTRATION AND OTHER COSTS</b>	582	684	634	957	1 160	845	1 093	1 068
Lisensadministrasjon <i>License administration</i>	161	188	166	239	446	308	269	287
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	213	272	167	343	332	96	345	294
Arealavgift <i>Area fee</i>	162	173	174	329	314	423	456	464
NIFO/NOFO <i>NIFO/NOFO</i>	45	51	126	46	68	18	23	22
<b>UNDERSØKELSESBORING</b> <b>EXPLORATION DRILLING</b>	2 578	3 456	3 616	5 307	5 150	2 869	1 726	2 128
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	767	974	1 008	1 912	1 846	1 108	706	742
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	661	872	882	1 769	1 658	975	530	631
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	106	102	126	143	188	133	176	112
Transportkostnader <i>Transport costs</i>	317	432	472	661	569	345	214	206
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	139	147	168	211	181	140	60	56
Båter <i>Vessels</i>	178	284	304	450	388	205	154	150
Varer <i>Commodities</i>	453	612	744	925	616	407	313	368
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	184	311	340	367	313	180	135	129
Sement <i>Cement</i>	46	37	51	84	59	38	27	35
Boreslam <i>Drilling mud</i>	85	102	166	170	123	91	87	95
Drivstoff <i>Fuel</i>	69	81	93	128	108	60	32	36
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	47	53	58	93	66	29	27	62
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	22	27	36	82	-53	11	5	11
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	1 041	1 438	1 392	1 809	2 119	1 009	493	812
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	72	96	109	115	137	64	50	52
Sementtjenester <i>Cement services</i>	28	70	41	54	39	25	11	17
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	46	334	138	135	110	45	58	54
Logging <i>Logging</i>	91	136	198	262	234	166	83	102
Testing <i>Testing</i>	93	91	114	143	176	101	67	98
Dykking <i>Diving</i>	30	74	44	53	52	24	16	18
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i>	88	98	97	124	95	57	17	61
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	594	538	650	923	1 277	526	192	409

**Tabell 6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981 - 1996. Mill. kr** *Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981 - 1996. Million kroner*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981	4 133	..	..	..	..
1982	5 519	..	..	..	..
1983	5 884	..	..	..	1 546
1984	7 491	1 231	2 002	1 906	2 352
1985	7 834	1 478	1 872	2 019	2 465
1986	6 735	1 808	1 813	1 719	1 395
1987	4 951	760	1 031	1 404	1 756
1988	4 161	1 055	879	952	1 275
1989	5 008	708	1 177	1 435	1 686
1990	5 138	1 016	1 289	1 285	1 548
1991	8 141	1 540	2 046	1 947	2 604
1992	7 680	1 840	2 076	1 732	2 042
1993	5 433	1 403	1 096	1 318	1 616
1994	5 011	1 671	1 277	1 015	1 047
1995	5 721	1 209	988	1 226	1 224
1996	...	1275	1082	...	...

**Tabell 7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 3. kvartal 1994 - 2. kvartal 1996. Mill. kr** *Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 3 1994 - Q 2 1996. Million kroner*

	1994		1995				1996	
	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
<b>LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL</b>	1 015	1 047	1 209	988	1 226	1 224	1 275	1 082
<b>UNDERSØKELSESBORING EXPLORATION DRILLING</b>	211	362	384	458	614	672	545	490
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	107	134	107	119	288	229	218	185
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	75	94	84	106	230	210	196	164
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	31	41	23	13	58	18	22	21
Transportkostnader <i>Transportation costs</i>	47	32	27	47	78	54	52	44
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	15	7	8	14	16	18	11	8
Båter <i>Vessels</i>	32	25	19	33	62	36	42	35
Varer <i>Commodities</i>	93	52	77	73	93	124	93	66
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	39	22	36	31	35	27	48	29
Sement <i>Cement</i>	7	3	11	8	9	7	8	5
Boreslam <i>Drilling mud</i>	25	18	15	18	22	39	17	20
Drivstoff <i>Fuel</i>	6	5	8	8	12	8	8	1
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	15	4	6	4	13	40	5	9
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	-	-	2	4	2	4	6	2
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	- 36	143	173	218	155	266	182	196
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	10	14	8	13	19	12	3	12
Sementtjenester <i>Cement services</i>	2	2	2	5	5	5	4	4
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	8	11	20	-	11	23	- 1	4
Logging <i>Logging</i>	19	20	18	20	39	25	35	20
Testing <i>Testing</i>	8	17	1	6	28	64	55	36
Dykking <i>Diving</i>	2	3	4	1	7	7	7	7
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	3	1	2	8	13	38	- 16	4
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	- 88	76	118	166	33	92	96	108
<b>GENERELLE UNDERSØKELSER GENERAL EXPLORATION</b>	524	343	119	189	182	193	129	335
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	123	111	92	62	95	129	110	143
Seismikk <i>Seismic</i>	391	216	22	119	81	50	12	178
Spesielle studier <i>Special studies</i>	9	15	5	8	5	14	6	14
<b>FELTEVALUERING/FELTUTVIKLING FIELD EVALUATION/FIELD DEVELOPMENT</b>	121	179	163	195	254	156	68	95
<b>ADMINISTRASJON OG ANDRE KOSTNADER ADMINISTRATION AND OTHER COSTS</b>	159	163	543	146	175	203	533	162
Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i>	76	65	96	60	72	81	160	59
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	49	63	84	56	65	88	- 8	79
Arealavgift <i>Area fee</i>	34	35	363	30	38	33	382	24

**Tabell 8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område, 3. kv. 1995 - 2. kv. 1996 . Mill. kr *Accrued investments costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 3 1995 - Q 2 1996. Million kroner***

	I alt <i>Total</i>	Sør for 62° <i>South of 62°</i>	Nord for 62° <i>North of 62°</i>		Tromsø- flaket
			I alt <i>Total</i>	Halten- banken	
<b>LETEKOSTNADER I ALT EXPLORATION COSTS, TOTAL</b>	4 807	3 703	1 104	896	207
Undersøkellesboring <i>Exploration drilling</i>	2 322	1 677	646	622	24
Generelle undersøkelser <i>General exploration</i>	840	638	202	156	46
Feltevaluering/feltutbygging <i>Field evaluation/field development</i>	572	515	56	13	43
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	1 073	873	200	106	94

**Tabell 9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985 - 1997  
*Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985 - 1997***

Investeringsår <i>Investment year</i>	Antatte investeringer året før investeringsåret. <i>Estimates for investments made the year before the investment year</i>				Antatte investeringer i investeringsåret. <i>Estimates for the investments made in the year of inv.</i>			Påløpte inve- steringskostn. <i>Accrued invest- ment costs</i>
	Mai	August	November	Februar	Mai	August	November	
	<i>May</i>	<i>August</i>	<i>November</i>	<i>February</i>	<i>May</i>	<i>August</i>	<i>November</i>	
	Mill. kr <i>Million kroner</i>							
1985 .....	5 168	7 011	6 951	5 809	7 515	8 733	8 902	7 834
1986 .....	9 600	11 670	11 634	10 457	8 809	8 300	7 008	6 735
1987 .....	7 801	6 036	6 212	4 668	3 922	5 041	4 959	4 951
1988 .....	5 690	4 994	4 587	4 593	4 450	4 566	4 196	4 161
1989 .....	4 087	4 894	4 503	3 726	4 413	4 098	5 130	5 008
1990 .....	4 545	6 435	6 646	4 502	4 497	4 615	5 073	5 138
1991 .....	4 077	6 061	7 536	5 837	7 932	9 022	8 552	8 141
1992 .....	6 251	9 833	9 653	7 696	7 800	7 613	7 490	7 680
1993 .....	7 041	8 976	7 687	5 491	5 671	6 078	6 387	5 433
1994 .....	6 130	7 884	7 278	6 478	5 683	5 877	5 416	5 011
1995 .....	6 103	5 856	5 411	4 400	5 508	5 844	5 210	4 647
1996 .....	5 854	5 966	6 471	5 721	5 940	6 333	...	...
1997 .....	5 705	7 258	...	...	...	...	...	...
	Prosent <i>Per cent</i>							
1985 .....	66	89	89	74	96	111	114	100
1986 .....	143	173	173	155	131	123	104	100
1987 .....	158	122	125	94	79	102	100	100
1988 .....	137	120	110	110	107	110	101	100
1989 .....	82	98	90	74	88	82	102	100
1990 .....	88	125	129	88	88	90	99	100
1991 .....	50	74	93	72	97	111	105	100
1992 .....	81	128	126	100	102	99	98	100
1993 .....	130	165	141	101	104	112	118	100
1994 .....	122	157	145	129	113	117	108	100
1995 .....	131	126	116	95	119	126	112	100

**Tabell 10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1990 - 1996. Mill. kr**  
*Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990 - 1996. Million kroner*

År og kvartal Year and quarter	Antatte investerings- kostnader i investerings- kvartalet. <i>Estimated invest- ment cost registered during the quarter of investment</i>	Påløpte investerings- kostnader <i>Accrued investment costs</i>
1990 1. kv. Q1	979	1 016
2. kv. Q2	1 174	1 289
3. kv. Q3	993	1 285
4. kv. Q4	1 447	1 548
1991 1. kv.	1 590	1 540
2. kv.	1 570	2 045
3. kv.	2 596	1 947
4. kv.	3 020	2 608
1992 1. kv.	1 678	1 840
2. kv.	1 602	2 076
3. kv.	1 797	1 732
4. kv.	1 853	2 042
1993 1. kv.	1 173	1 403
2. kv.	1 423	1 096
3. kv.	1 724	1 318
4. kv.	2 569	1 616
1994 1. kv.	1 116	1 671
2. kv.	1 296	1 277
3. kv.	1 454	1 015
4. kv.	1 449	1 047
1995 1. kv.	1 069	1 209
2. kv.	1 323	988
3. kv.	1 532	1 226
4. kv.	1 788	1 224
1996 1. kv.	1 386	1 275
2. kv.	1 405	1 082
3. kv.	1 982	...

**Tabell 11. Påbegynte borehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1996**  
*Wells started on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1984 - 1996*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
		Under- søkelses- hull <i>Exploration wells</i>	Avgrens- ningshull <i>Appraisal wells</i>	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull	Under- søkelses- hull	Avgrens- ningshull
1984 ....	47	4	3	10	5	13	2	8	2
1985 ....	50	9	3	4	3	7	9	9	6
1986 ....	36	4	8	9	1	7	1	6	-
1987 ....	36	3	3	8	5	7	2	7	1
1988 ....	29	2	1	6	3	5	4	5	3
1989 ....	28	6	-	4	3	7	4	4	-
1990 ....	36	3	1	8	2	7	3	8	4
1991 ....	47	5	4	9	6	11	2	8	3
1992 ....	43	8	6	7	2	7	2	7	4
1993 ....	27	3	2	3	2	8	1	6	2
1994 ....	21	6	1	4	1	2	1	6	-
1995 ....	36	5	3	2	6	8	1	7	4
1996 ....	...	3	1	4	4	5	3	...	...

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

**Tabell 12. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1996**  
*Drilling vessel days on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1984 - 1996*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1984 .....	4 233	943	1 044	1 193	1 053
1985 .....	4 037	906	1 019	1 128	984
1986 .....	3 283	1 130	878	874	401
1987 .....	2 468	405	626	724	713
1988 .....	2 408	602	561	592	653
1989 .....	2 744	524	616	694	910
1990 .....	3 509	726	723	1 020	1 044
1991 .....	4 206	908	998	1 112	1 188
1992 .....	3 694	980	1 107	929	678
1993 .....	2 049	594	395	446	614
1994 .....	1 655	686	409	277	293
1995 .....	1 771	382	334	466	589
1996 .....	...	492	362	621	...

Kilde: Oljedirektoratet.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

**Tabell 13. Boremeter<sup>1</sup> på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 - 1996**  
**Drilling metres<sup>1</sup> on the Norwegian continental shelf. Quarterly. 1984 - 1996**

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1984 .....	149 034	27 959	35 935	47 418	37 722
1985 .....	140 778	34 393	35 265	39 763	31 257
1986 .....	123 771	31 339	36 558	36 394	19 480
1987 .....	109 812	17 421	34 883	29 584	27 984
1988 .....	118 217	20 804	27 188	35 480	34 745
1989 .....	85 105	15 644	22 945	23 215	23 791
1990 .....	127 365	16 598	35 128	35 207	40 391
1991 .....	170 628	35 516	48 832	41 778	44 502
1992 .....	140 651	37 133	37 344	37 835	28 339
1993 .....	77 400	15 523	16 723	21 972	23 182
1994 .....	77 029	33 761	15 196	9 619	18 453
1995 .....	109 750	19 854	22 809	34 424	32 663
1996 .....	...	18 996	24 241	38 768	...

<sup>1</sup> Lete- og avgrensningshull.<sup>1</sup> Exploration and appraisal wells.

Kilde: Oljedirektoratet

Source: The Norwegian Petroleum Directorate

**Tabell 14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986 - 1996. 1000 GBP/dag**  
**Average term fixture rates. Quarterly. 1986 - 1996. 1000 GBP/day**

År Year	Kvartal Quarter	PSV		AHTS	
		1,500-2,199 DWT	2,200 + DWT	8-10,000 BHP	10,001 + BHP
1986	2.kv. Q2	1,740	2,648	2,260	3,428
	3.kv. Q3	1,680	2,267	2,121	2,818
	4.kv. Q4	1,250	1,989	2,040	2,403
1987	1.kv.....	1,180	2,046	1,772	2,188
	2.kv.....	1,180	2,565	1,727	2,390
	3.kv.....	1,350	2,726	2,031	2,701
	4.kv.....	1,550	2,497	2,098	2,458
1988	1.kv.....	2,000	2,684	2,284	2,785
	2.kv.....	2,047	2,721	2,563	3,316
	3.kv.....	2,157	3,068	2,360	3,224
	4.kv.....	2,117	2,908	2,237	2,797
1989	1.kv.....	1,840	3,034	2,563	2,938
	2.kv.....	2,430	3,471	3,234	3,326
	3.kv.....	2,450	3,507	3,551	3,634
	4.kv.....	1,963	3,512	3,639	3,849
1990	1.kv.....	2,683	5,026	4,222	4,982
	2.kv.....	3,467	7,468	4,712	6,046
	3.kv.....	3,900	5,295	4,533	5,218
	4.kv.....	3,433	5,174	4,827	5,270
1991	1.kv.....	3,533	6,246	4,816	5,383
	2.kv.....	3,800	7,931	5,250	6,328
	3.kv.....	3,547	6,149	4,650	5,895
	4.kv.....	3,650	5,198	4,767	5,253
1992	1.kv.....	3,619	5,628	4,286	5,772
	2.kv.....	3,160	7,198	4,175	5,852
	3.kv.....	2,532	3,880	2,795	4,453
	4.kv.....	2,767	4,389	2,633	3,679
1993	1.kv.....	3,848	6,760	3,703	5,767
	2.kv.....	3,735	5,094	4,458	6,454
	3.kv.....	2,977	4,773	3,117	3,612
	4.kv.....	3,012	5,094	2,742	4,240
1994	1.kv.....	3,790	5,213	3,409	5,181
	2.kv.....	4,103	6,340	4,008	5,983
	3.kv.....	3,055	4,808	3,025	4,631
	4.kv.....	3,411	5,506	3,475	5,540
1995	1.kv.....	3,693	5,885	4,199	6,453
	2.kv.....	4,275	6,920	5,250	9,850
	3.kv.....	3,820	5,194	4,170	-
	4.kv.....	3,688	5,955	3,933	5,627
1996	1.kv.....	3,400	4,445	4,209	5,510
	2.kv.....	3,927	5,293	4,517	6,572
	3.kv.....	4,409	5,083	3,394	4,767

Kilde: R.S. Platou Offshore a.s. Source: R.S. Platou Offshore a.s.

**Tabell 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1988-1995.**  
**Mill.kr *Accrued investment costs for field development, by cost category. 1988-1995. Million kroner***

	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
<b>FELTUTBYGGING I ALT <i>FIELD DEVELOPMENT, TOTAL</i></b>	<b>19 682</b>	<b>22 623</b>	<b>19 447</b>	<b>22 263</b>	<b>28 881</b>	<b>35 211</b>	<b>28 588</b>	<b>26 961</b>
<b>BYGGEKONTRAKTER <i>BUILDING CONTRACTS</i></b>	6 386	6 810	7 703	9 457	11 587	12 968	12 010	10 312
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	1 655	1 311	2 440	2 733	3 825	4 638	4 010	4 056
Utrustning av skaft <i>Shafts equipment</i>	336	93	572	71	195	539	322	106
Dekk/dekksrammer <i>Decks</i>	1 883	1 717	2 049	2 713	2 227	1 497	1 937	982
Moduler <i>Modules</i>	1 484	2 536	1 860	2 195	1 706	4 321	4 451	3 138
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	-7	32	-	52	215	25	7	71
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i>	1 035	1 121	782	1 694	3 419	1 947	1 282	1 959
<b>EGNE VAREKJØP <i>OPERATORS OWN EXPENDITURE</i></b>	<b>1 670</b>	<b>2 935</b>	<b>4 861</b>	<b>2 635</b>	<b>3 083</b>	<b>5 466</b>	<b>3 812</b>	<b>2 413</b>
<b>UTBYGGINGSTJENESTER <i>FIELD DEVELOPMENT SERVICES</i></b>	<b>6 738</b>	<b>7 908</b>	<b>3 725</b>	<b>5 345</b>	<b>8 645</b>	<b>10 107</b>	<b>7 348</b>	<b>9 002</b>
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i>	3 261	4 644	1 821	2 476	3 953	3 572	2 576	2 368
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	965	481	53	830	1 948	1 004	797	2 626
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	2 045	2 241	1 550	1 774	2 487	4 251	3 301	3 565
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	24	12	3	9	20	9	44	80
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airline transport</i>	94	95	65	26	12	158	132	93
Båter <i>Vessels</i>	56	50	63	29	3	50	24	119
Forpleining <i>Catering</i>	97	156	81	33	66	468	181	72
Andre tjenester <i>Other services</i>	196	230	89	168	157	596	295	80
<b>OPERATØRENS EGNE ARBEIDER <i>OPERATORS OWN WORK</i></b>	<b>2 081</b>	<b>1 745</b>	<b>1 393</b>	<b>1 910</b>	<b>2 421</b>	<b>2 613</b>	<b>2 043</b>	<b>2 284</b>
<b>PRODUKSJONSBORING <i>PRODUCTION DRILLING</i></b>	<b>1 249</b>	<b>1 108</b>	<b>1 324</b>	<b>1 165</b>	<b>2 127</b>	<b>3 008</b>	<b>2 725</b>	<b>2 316</b>
<b>DRIFTSFORBEREDELSE <i>ON STREAM PREPARATIONS</i></b>	<b>1 557</b>	<b>2 117</b>	<b>441</b>	<b>1 751</b>	<b>1 018</b>	<b>1 049</b>	<b>650</b>	<b>633</b>

**Tabell 16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, Kvartal. 1982 - 1996. Mill. kr**  
***Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982 - 1996. Million kroner***

År <i>Year</i>	I alt <i>Total</i>	1. kv. <i>Q 1</i>	2. kv. <i>Q 2</i>	3. kv. <i>Q 3</i>	4. kv. <i>Q 4</i>
1982 .....	7 877	..	..	..	..
1983 .....	9 675	..	..	..	..
1984 .....	14 447	2 361	3 961	3 926	4 249
1985 .....	19 158	3 531	5 176	4 473	5 978
1986 .....	21 831	4 538	5 512	5 595	6 186
1987 .....	21 022	4 214	4 078	5 190	7 540
1988 .....	19 685	3 405	5 047	4 788	6 445
1989 .....	22 659	4 651	4 809	5 217	7 982
1990 .....	19 511	4 919	4 891	4 535	5 166
1991 .....	22 262	4 862	4 613	5 770	7 016
1992 .....	28 862	6 431	6 172	7 882	8 379
1993 .....	35 209	8 042	8 619	9 192	9 356
1994 .....	28 584	6 807	8 726	6 616	6 435
1995 .....	26 961	5 876	6 622	6 385	8 077
1996 .....	...	5 581	6 710	...	...

**Tabell 17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart.  
3. Kvartal 1994 - 2. kvartal 1996. Mill. kr *Accrued investment costs for field develop-  
ment and fields on stream, by cost category. Q 3 1994 - Q 2 1996. Million kroner***

	1994		1995		1996			
	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
<b>FELTUTBYGGING I ALT FIELD DEVELOPMENT, TOTAL</b>	6 616	6 435	5 876	6 622	6 385	8 077	5 581	6 710
<b>VARER COMMODITIES</b>	3 613	3 472	2 383	2 509	2 997	4 837	3 469	3 911
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	1 228	851	463	489	813	2 457	1 080	919
Dekk <i>Decks</i>	531	423	242	208	410	519	376	379
Moduler <i>Modules</i>	1 163	1 249	830	858	860	996	1 349	1 657
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	43	16	30	28	31	- 1	7	-
Rør <i>Pipes</i>	123	145	141	294	116	121	104	154
Installasjoner for plassering på hav- bunnen <i>Subsea installations</i>	270	275	364	436	584	579	474	756
Andre varer <i>Other commodities</i>	254	514	312	196	183	166	79	47
<b>TJENESTER SERVICES</b>	2 361	2 294	3 047	3 587	2 681	2 604	1 402	2 007
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i>	535	562	610	597	503	658	395	238
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	44	10	26	-	-	-	-	-
Oppkopleing ved land <i>Hook up inshore</i>	233	419	1 004	1 063	266	266	89	77
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	692	221	379	649	444	357	120	362
Oppkopleing til havs <i>Hook up offshore</i>	49	72	158	292	262	170	175	173
Legging av rør <i>Pipeline construction</i>	174	98	95	138	357	264	149	375
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i>	43	49	33	12	26	23	-	-
Båter <i>Vessels</i>	10	-	-	1	62	56	-	-
Forpleining <i>Catering</i>	39	44	33	8	16	15	-	1
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	7	8	34	18	13	15	33	30
Andre tjenester <i>Other services</i>	105	171	10	86	144	73	84	190
Egne arbeider <i>Own work</i>	431	639	667	722	588	706	357	560
<b>PRODUKSJONSBORING PRODUCTION DRILLING</b>	643	670	446	526	707	637	710	792
<b>FELT I DRIFT I ALT TOTAL FIELDS IN PRODUCTION</b>	1 448	1 685	1 870	1 838	1 578	1 663	1 705	2 158
Varer <i>Commodities</i>	169	150	143	180	146	183	178	290
Tjenester <i>Services</i>	122	124	237	225	287	222	242	390
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	1 157	1 411	1 490	1 434	1 145	1 258	1 285	1 478

**Tabell 18. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985 - 1996  
*Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985 - 1996***

År Year	Totale varekostnader Total commodity costs	Påløpt i utlandet Accrued abroad	
		Mill. kr Million kroner	Prosent Per cent
1985	10 328	1 902	18,4
1986	12 338	2 599	21,1
1987	10 346	1 729	16,7
1988	8 056	2 331	28,9
1989	9 745	3 757	38,6
1990	12 562	2 329	18,5
1991	12 092	2 106	17,4
1992	14 654	2 178	14,9
1993	18 434	4 851	26,3
1994	15 822	3 630	22,9
1995	12 726	5 056	39,7
1996 <sup>1</sup>	7 420	2 200	29,6

<sup>1</sup> 2. kvartal.<sup>1</sup> 2<sup>nd</sup> Quarter.



**Tabell 19a). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging<sup>1</sup>. 1990 - 1996. Mill. kr**  
**Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. 1990 - 1996. Million kroner**

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	
							1. kv Q 1	2. kv Q 2
<b>I alt Total</b>	17 681	19 347	25 719	31 154	25 213	24 012	4 776	5 738
<b>Byggekontrakter</b>								
<b>Contacts on Construction</b>	7 703	9 457	11 587	12 968	12 010	10 312	2 865	3 337
Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i>	1 401	1 140	450	611	264	3 243	934	879
Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i>	1 038	1 593	3 375	4 027	3 746	813	50	-
Urusting av skaft <i>Shaft Equipment</i>	572	71	195	539	322	106	8	1
Dekk Decks	2 049	2 713	2 227	1 497	1 937	982	258	269
Moduler Modules	1 860	2 195	1 706	4 321	4 451	3 138	1 136	1 441
Lastebøyer Loading Buoys	-	52	215	25	7	71	7	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i>	782	1 694	3 419	1 947	1 282	1 959	472	746
<b>Egne varekjøp i alt</b>								
<b>Operators own expenditure on Equipment</b>	4 861	2 635	3 083	5 466	3 812	2 413	603	574
<b>Tjenester Services</b>	5 118	7 255	11 049	12 720	9 391	11 286	1 308	1 827
Engineering	1 318	1 922	2 542	2 958	1 861	1 524	252	175
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	53	830	1 948	1 004	797	2 626	89	77
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	1 550	1 774	2 487	4 251	3 301	3 565	444	910
Andre tjenester <i>Other Services</i>	2 197	2 728	4 089	4 507	3 433	3 572	522	665

<sup>1</sup> Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelser er holdt utenom.

<sup>1</sup> Costs related to production drilling and preparations in advance of production are not included.

**Tabell 19b). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet<sup>1</sup>. 1990 - 1996.**  
**Mill. kr Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. Accrued abroad. 1990 - 1996. Million kroner**

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	
							2. kv Q 2	1. kv Q 1
<b>I alt Total</b>	3 238	3 398	4 818	7 648	5 394	6 742	1 282	1 725
<b>Byggekontrakter</b>								
<b>Contacts on Construction</b>	1 595	1 420	995	2 579	2 238	3 793	794	855
Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i>	443	241	10	181	53	2 226	223	104
Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i>	-	2	31	389	374	104	-	-
Urusting av skaft <i>Shaft Equipment</i>	204	-	-	187	153	78	-	-
Dekk Decks	260	291	- 2	126	167	411	109	86
Moduler Modules	426	520	149	738	893	459	338	603
Lastebøyer Loading Buoys	-	-	-	10	-	16	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i>	262	366	807	948	597	500	124	63
<b>Egne varekjøp i alt</b>								
<b>Operators own expenditure on Equipment</b>	733	680	1 183	2 272	1 392	1 263	265	286
<b>Tjenester Services</b>	910	1 297	2 640	2 797	1 764	1 686	222	584
Engineering	299	238	256	228	120	250	14	4
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	19	230	412	127	38	19	4	5
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	426	600	1 586	1 725	1 152	949	168	369
Andre tjenester <i>Other Services</i>	166	229	386	717	455	467	36	205

<sup>1</sup> Se tab. 17 a) See tab. 17a)

**Tabell 19c). Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet<sup>1</sup>.  
1990 - 1996. Prosent *Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. Accrued  
abroad. 1990 - 1996. Percent***

	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	
							2.kv Q 2	1 kv Q 1
<b>I alt Total</b>	18,3	17,6	18,7	24,6	21,4	28,1	26,8	30,1
<b>Byggekontrakter</b>								
<b>Contacts on Construction</b>	20,7	15,0	8,6	19,9	18,6	36,8	27,7	25,6
Bærestrukturer i stål <i>Platform Structures, Steel</i>	31,6	21,2	2,2	29,6	20,2	68,7	23,9	11,8
Bærestrukturer i betong <i>Platform Structures, Concrete</i>	-	0,1	0,9	9,7	10,0	12,8	-	.
Utrusting av skaft <i>Shaft Equipment</i>	35,7	-	-	34,8	47,6	73,5	-	-
Dekk <i>Decks</i>	12,7	10,7	-0,1	8,4	8,6	41,9	42,4	32,0
Moduler <i>Modules</i>	22,9	23,7	8,7	17,1	20,1	14,6	29,7	41,8
Lastebøyer Loading <i>Buoys</i>	.	-	-	38,0	-	21,8	-	.
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub Sea Installations</i>	33,5	21,6	23,6	48,7	46,6	25,5	26,2	8,4
<b>Egne varekjøp i alt</b>								
<b>Operators own expenditure on Equipment</b>	15,1	25,8	38,4	41,6	36,5	52,4	44,0	49,8
<b>Tjenester <i>Services</i></b>	17,8	17,9	23,9	22,0	18,8	14,9	17,0	32,0
Engineering	22,7	12,4	10,1	7,7	6,4	16,4	5,6	2,5
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i>	34,7	27,7	21,2	12,6	4,8	0,7	4,8	6,7
Arbeider til havs <i>Services offshore</i>	27,5	33,8	63,8	40,6	34,9	26,6	37,8	40,6
Andre tjenester <i>Other Services</i>	7,6	8,4	9,4	15,9	13,3	13,1	6,9	30,8

<sup>1</sup> Se tab. 17a)

See tab. 17a)

**Tabell 20. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 3. kvartal 1994 - 2. kvartal 1996. Mill. kr**  
**Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 3 1994 - Q 2 1996. Million kroner**

	1994		1995		1996			
	3.kv.	4.kv.	1.kv.	2.kv.	3.kv.	4.kv.	1.kv.	2.kv.
	Q 3	Q 4	Q 1	Q 2	Q 3	Q 4	Q 1	Q 2
<b>PRODUKSJONSBORING I ALT PRODUCTION DRILLING, TOTAL</b>	1 800	2 081	1 937	1 959	1 852	1 895	1 994	2 270
<b>BOREFARTØYER DRILLING RIGS</b>	456	422	499	427	419	469	556	620
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	377	349	462	349	369	403	451	355
Andre kostnader <i>Other costs</i>	79	74	37	77	50	67	105	265
<b>TRANSPORTKOSTNADER TRANSPORTATION COSTS</b>	122	162	147	124	111	121	110	115
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	44	55	50	42	31	35	34	43
Båter <i>Vessels</i>	78	108	97	82	79	86	76	73
<b>VARER COMMODITIES</b>	484	683	534	496	540	525	480	520
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	235	236	206	208	299	268	227	239
Sement <i>Cement</i>	35	50	31	36	32	29	30	35
Boreslam <i>Drilling mud</i>	122	152	155	169	125	133	157	128
Drivstoff <i>Fuel</i>	22	18	11	5	4	6	5	17
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	58	147	94	55	41	57	40	81
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	12	80	36	23	39	31	21	20
<b>TJENESTER SERVICES</b>	737	813	757	913	783	779	848	1 014
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	-	1	2	- 2	-	-	4	- 4
Sementtjenester <i>Cement services</i>	29	26	13	2	12	16	8	12
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	26	70	33	- 4	8	14	15	20
Logging <i>Logging</i>	85	103	76	94	51	59	64	86
Testing <i>Testing</i>	28	28	43	11	46	25	17	9
Dykking <i>Diving</i>	15	5	9	5	9	11	12	12
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	25	33	33	50	37	38	35	41
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	529	548	547	757	619	616	694	839

**Tabell 21. Gjennomsnittlig timefortjeneste for mannlige arbeidere i bedrifter tilsluttet Teknologibedriftenes Landsforening (TBL). Kvartal. 1980 - 1996. Kr/ time**  
**Average hourly wages for male workers in Federation of Norwegian Engineering Industries (TBL). Quarterly. 1980 - 1996. Kroner/ hour**

År Year	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
	TBL i alt Total TBL	Skipsverft Shipyards	TBL i alt Shipyards	Skipsverft Shipyards	TBL i alt Shipyards	Skipsverft Shipyards	TBL i alt Shipyards	Skipsverft Shipyards
	1980	39,37	39,37	40,39	40,68	44,58	44,62	44,11
1981	44,6	45,07	45,41	45,86	47,93	48,55	47,76	48,44
1982	47,81	48,41	50,67	51,16	52,73	53,38	52,98	53,5
1983	52,98	53,6	54,68	55,46	56,23	57,73	57,13	58,47
1984	57,37	58,8	59,24	60,47	60,52	60,52	61,93	63,25
1985	62,14	64,32	62,94	64,73	64,16	64,72	65,82	68,09
1986	66,1	68,79	68,67	69,99	70,74	72,5	72,65	73,4
1987	78,64	82,35	80,69	85,69	81,86	85,95	82,33	84,98
1988	83,54	87,91	84,91	87,31	84,81	87,14	84,54	85,96
1989	85,11	90,43	89,57	94,75	88,79	91,75	88,85	92,08
1990	89,16	90,56	89,77	89,59	96,48	96,27	93,89	95,07
1991	95,01	95,28	97,07	96,85	98,46	98,89	99,63	100,53
1992	99,46	103,42	102,39	108,46	101,97	106,03	102,98	108,6
1993	103,13	109,38	105,88	112,48	106,52	114,26	106,32	113,04
1994	106,48	113,98	107,98	114,40	108,68	114,24	109,38	114,90
1995	110,75	118,64	112,66	118,59	112,03	115,98	113,53	117,88
1996	112,92	117,81	...	...	...	...	...	...

Kilde: Næringslivets Hovedorganisasjon Source: Confederation of Norwegian Business and Industry

**Tabell 22. Produksjon av råolje<sup>1</sup> etter felt. 1 000 tonn**  
**Crude oil<sup>1</sup> production by field. 1 000 tonnes**

År <sup>2</sup> / måned Year <sup>2</sup> /month	I alt Total	Ekofisk <sup>7</sup>	Frigg <sup>3,4,5</sup>	Stat- fjord <sup>5</sup>	Murchi- son <sup>5</sup>	Valhall	Heim- dal <sup>9</sup>	Ose- berg <sup>6</sup>	Ula
1975	9 241	9 241	-	-	-	-	-	-	-
1976	13 799	13 799	-	-	-	-	-	-	-
1977	13 544	13 544	-	-	-	-	-	-	-
1978	16 957	16 957	-	-	-	-	-	-	-
1979	18 819	18 604	-	215	-	-	-	-	-
1980	24 451	21 531	-	2 839	81	-	-	-	-
1981	23 450	16 273	-	6 575	602	-	-	-	-
1982	24 515	14 150	-	9 441	857	67	-	-	-
1983	30 482	13 031	-	15 803	880	769	-	-	-
1984	34 682	11 172	34	18 610	2 447	2 419	-	-	-
1985	38 342	10 419	74	23 872	1 458	2 401	-	-	-
1986	42 483	8 746	57	29 420	815	2 182	248	241	738
1987	49 316	7 515	45	30 100	298	3 009	398	676	3 725
1988	56 125	9 388	21	29 678	430	3 204	429	960	4 395
1989	74 528	10 775	23	29 146	409	3 442	371	11 492	4 371
1990	81 745	10 915	21	28 738	247	3 619	377	14 717	4 747
1991	94 181	10 754	35	29 646	320	3 241	361	17 814	5 781
1992	106 977	10 821	36	31 483	386	3 471	370	22 204	6 237
1993	114 184	11 388	22	28 498	247	3 048	378	24 196	6 237
1994	129 239	13 398	22	27 693	200	2 720	355	24 776	4 657
1995	139 358	15 676	82	23 076	159	3 011	366	24 556	3 214
1995 Jan-aug Jan-Aug	89 241	10 424	3	15 613	64	106	1 916	235	2 255
1996 Jan-aug	104 617	10 170	206	13 006	55	118	2 244	368	1 596
1994									
Jan	10 726	1 158	3	2 397	19	234	40	2 112	486
Feb	9 892	1 037	1	2 307	17	209	37	1 919	416
Mars	10 797	1 119	3	2 516	17	228	36	2 075	385
April	10 224	1 081	1	2 156	24	209	32	1 988	451
Mai	10 978	1 120	2	2 296	24	244	23	2 122	440
Juni	11 122	1 096	1	2 455	8	227	33	2 049	444
Juli	11 036	1 102	1	2 517	10	231	23	2 117	425
Aug	8 701	656	0	2 379	9	134	12	2 117	164
Sep	10 526	1 212	1	2 041	22	234	23	2 043	369
Okt	11 883	1 269	1	2 282	17	253	28	2 079	349
Nov	11 471	1 268	1	2 131	16	263	31	2 041	365
Des	11 964	1 279	1	2 218	17	253	36	2 113	361
1995									
Jan	11 395	1 293	0	2 074	17	222	43	2 119	280
Feb	10 253	1 193	0	1 785	15	217	35	1 913	262
Mars	11 413	1 343	0	2 072	17	238	32	2 121	266
April	11 396	1 313	0	2 075	15	237	28	2 053	311
Mai	11 619	1 321	0	2 079	17	234	27	2 120	294
Juni	10 369	1 317	0	1 670	8	247	21	1 686	277
Juli	12 163	1 371	1	2 278	8	262	20	2 127	296
Aug	10 632	1 272	1	1 933	9	259	28	2 107	269
Sep	11 317	1 248	0	1 841	12	247	25	2 056	216
Okt	12 939	1 335	23	2 017	14	288	23	2 122	247
Nov	12 495	1 312	28	1 810	14	279	39	2 043	249
Des	13 236	1 357	28	1 796	13	281	44	2 089	247
1996									
Jan	13 152	1 320	27	1 737	12	263	48	2 117	211
Feb	12 758	1 207	32	1 682	15	256	44	1 983	207
Mars	12 778	1 264	34	1 589	15	268	49	2 108	214
April	13 182	1 316	26	1 713	14	249	46	2 056	197
Mai	12 622	1 338	25	1 478	14	282	37	2 002	153
Juni	13 091	1 260	20	1 636	15	282	53	2 042	210
Juli	13 928	1 247	26	1 718	14	322	45	2 125	207
Aug	13 106	1 220	15	1 454	19	321	44	2 109	198

<sup>1</sup> Inkluderer NGL. <sup>2</sup> Årstallene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpige tall fra Statistisk sentralbyrås månedlige produksjonsstatistikk og Oljedirektoratets månedlige produksjonsstatistikk. <sup>3</sup> Hovedsakelig kondensat. <sup>4</sup> Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. <sup>5</sup> Norsk andel. <sup>6</sup> Produksjon fra produksjonsskipet «Petrojarl» før juli 1988. Medregnet TOGI-kondensat. <sup>7</sup> Inkluderer Embla.

<sup>1</sup> Includes NGL. <sup>2</sup> Annual figures may differ from the sum of the monthly figures which are based on preliminary figures from the monthly production statistics from Statistics Norway and the monthly production statistics from the Norwegian Petroleum Directorate. <sup>3</sup> Mainly condensate. <sup>4</sup> Includes East-Frigg, North-East Frigg, Odin and Little-Frigg. <sup>5</sup> Norwegian share. <sup>6</sup> Production from the product ship "Petrojarl" prior to July 1988. Includes TOGI-condensate. <sup>7</sup> Includes Embla.

**Tabell 22 (forts.).**      **Produksjon av råolje<sup>1</sup> etter felt. 1 000 tonn**  
**Crude oil<sup>1</sup> production by field. 1 000 tonnes**

År <sup>2</sup> /måned Year <sup>2</sup> /month	Gullfaks <sup>3</sup>	Tomme- liten	Vesle- frikk	Gyda	Hod	Mime	Balder	Snorre	Draugen
1975	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	35	-	-	-	-	-	-	-	-
1987	3 549	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	7 432	189	-	-	-	-	-	-	-
1989	13 772	727	-	-	-	-	-	-	-
1990	12 924	659	2 533	1 188	129	7	-	-	-
1991	17 642	472	2 930	2 682	1 309	138	111	-	-
1992	22 198	425	3 334	3 072	1 111	104	-	1 353	-
1993	25 432	384	3 315	3 169	750	55	-	6 036	105
1994	27 089	253	3 817	3 275	539	-	-	8 654	3 248
1995*	24 757	191	3 781	2 953	457	-	-	9 783	5 898
1995 Jan-aug Jan-Aug	16 481	130	2 545	2 019	308	-	-	6 284	3 599
1996 Jan-aug	15 679	112	2 322	1 856	339	-	-	6 202	4 514
1994									
Jan	2 360	28	312	251	53	-	-	674	118
Feb	2 176	24	294	216	39	-	-	730	29
Mars	2 399	27	314	220	49	-	-	890	56
April	2 407	24	292	225	46	-	-	710	140
Mai	2 497	23	331	268	45	-	-	909	108
Juni	2 357	19	345	310	46	-	-	828	269
Juli	2 411	19	314	304	50	-	-	576	290
Aug	1 233	11	220	158	28	-	-	576	446
Sep	2 312	18	355	320	48	-	-	306	440
Okt	2 497	20	352	351	49	-	-	890	447
Nov	2 335	20	330	328	44	-	-	770	446
Des	-	-	-	-	-	-	-	-	514
1995									
Jan	2 292	20	340	312	42	-	-	898	307
Feb	1 902	17	293	254	38	-	-	750	453
Mars	2 186	18	371	257	40	-	-	726	421
April	2 194	17	368	251	39	-	-	717	457
Mai	2 288	16	364	242	36	-	-	654	552
Juni	2 157	15	177	232	37	-	-	883	307
Juli	2 303	14	336	229	38	-	-	830	544
Aug	1 350	13	348	244	38	-	-	911	557
Sep	2 012	13	301	227	33	-	-	797	579
Okt	2 188	17	340	242	35	-	-	927	581
Nov	1 971	16	287	229	34	-	-	852	561
Des	2 104	16	308	237	47	-	-	923	578
1996									
Jan	2 010	15	328	239	48	-	-	810	567
Feb	1 928	14	309	231	47	-	-	844	579
Mars	2 012	15	306	252	45	-	-	401	624
April	2 015	14	315	233	41	-	-	826	522
Mai	1 841	14	278	243	42	-	-	865	342
Juni	1 957	13	278	219	40	-	-	741	618
Juli	1 995	12	299	225	41	-	-	846	635
Aug	1 920	14	209	215	35	-	-	869	627

<sup>1</sup> Se note 1 foregående side. <sup>2</sup> Se note 2 foregående side. <sup>3</sup> Inkluderer Gullfaks Vest.

<sup>1</sup> See note 1 the previous page. <sup>2</sup> See note 2 the previous page. <sup>3</sup> Includes Gullfaks Vest.

**Tabell 22 (forts.).**      **Produksjon av råolje<sup>1</sup> etter felt. 1 000 tonn**  
**Crude oil<sup>1</sup> production by field. 1000 tonnes**

År <sup>2</sup> /måned Year <sup>2</sup> /month	Brage	Sleipner- øst <sup>3</sup>	Tordis	Statfjord- Øst	Statfjord- Nord	Frøy	Troll- Vest	Heidrun	Yme
1975	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1989	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990	-	-	-	-	-	-	923	-	-
1991	-	-	-	-	-	-	113	-	-
1992	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993	891	325	-	-	-	-	-	-	-
1994	4 544	2 710	1 382	502	-	-	-	-	-
1995*	5 312	3 662	3 589	2 721	2 154	380	2 536	934	-
1995 Jan-aug Jan-Aug	3 332	2 355	2 375	1 683	1 345	-	-	-	-
1996 Jan-aug	3 802	2 544	2 859	1 727	1 793	1 166	7 378	7 571	587
1994									
Jan	351	130	-	-	-	-	-	-	-
Feb	329	111	-	-	-	-	-	-	-
Mars	359	105	-	-	-	-	-	-	-
April	340	98	-	-	-	-	-	-	-
Mai	388	137	-	-	-	-	-	-	-
Juni	392	153	90	-	-	-	-	-	-
Juli	410	120	118	-	-	-	-	-	-
Aug	407	82	68	-	-	-	-	-	-
Sep	398	185	199	-	-	-	-	-	-
Okt	407	224	269	102	-	-	-	-	-
Nov	396	214	294	183	-	-	-	-	-
Des	404	206	312	223	-	-	-	-	-
1995									
Jan	405	192	313	198	29	-	-	-	-
Feb	376	185	270	162	108	-	-	-	-
Mars	402	215	321	217	150	-	-	-	-
April	417	196	321	213	178	-	-	-	-
Mai	409	202	331	211	224	-	-	-	-
Juni	339	201	313	205	226	-	-	-	-
Juli	510	204	314	255	226	-	-	-	-
Aug	504	162	177	239	214	-	-	-	-
Sep	487	320	273	244	197	-	193	-	-
Okt	507	355	313	268	168	139	738	55	-
Nov	484	282	290	255	224	106	782	348	-
Des	501	350	338	271	220	135	823	531	-
1996									
Jan	500	354	385	254	239	114	844	714	-
Feb	460	325	348	222	178	170	813	865	-
Mars	511	345	363	231	203	170	896	865	-
April	495	334	326	222	302	158	873	891	-
Mai	509	325	295	183	211	156	912	1 079	62
Juni	453	172	385	266	245	114	890	1 042	143
Juli	459	345	381	263	307	153	1 081	970	215
Aug	414	343	377	86	107	131	1 069	1 145	167

<sup>1</sup> Se note 1 foregående side. <sup>2</sup> Se note 2 foregående side. <sup>3</sup> Inkluderer Loke.

<sup>1</sup> See note 1 the previous page. <sup>2</sup> See note 2 the previous page. <sup>3</sup> Includes Loke.

**Tabell 23. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm<sup>3</sup>**  
*Natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup>*

År /måned Year /month	I alt Total	Ekofisk <sup>4</sup>	Frigg <sup>2,3</sup>	Stat- fjord <sup>3</sup>	Murchi- son <sup>3</sup>	Valhall	Heimdal	Ula
1977	3 139	2 185	954	-	-	-	-	-
1978	14 891	10 438	4 453	-	-	-	-	-
1979	21 581	13 267	8 312	2	-	-	-	-
1980	25 973	15 938	9 991	44	-	-	-	-
1981	26 162	14 760	11 312	86	-	4	-	-
1982	25 534	14 583	10 810	109	-	31	-	-
1983	25 831	13 690	11 797	234	22	88	-	-
1984	27 375	12 985	13 670	291	103	511	-	-
1985	26 699	11 659	13 723	1 086	81	441	-	-
1986	28 102	8 151	12 745	4 197	90	481	2 217	50
1987	29 868	8 471	12 105	4 494	48	539	3 641	345
1988	29 778	9 137	10 860	3 696	36	748	3 772	448
1989	30 745	9 248	10 618	3 567	38	858	3 492	440
1990	27 642	8 759	7 492	3 476	19	954	3 327	438
1991	27 425	8 848	6 795	3 531	23	727	3 340	559
1992	29 419	9 811	5 830	3 660	34	826	3 252	592
1993	28 867	9 068	4 568	3 617	21	715	3 451	609
1994	30 927	9 378	3 045	3 793	19	600	3 044	457
1995	31 449	10 120	1 598	3 627	17	709	3 252	331
1995 Jan-aug Jan-Aug	20 545	6 869	1 090	2 421	10	449	2 076	233
1996 Jan-aug	24 619	6 586	1 063	2 670	17	518	3 182	170
1994								
Jan	2 954	810	432	336	2	53	356	47
Feb	2 644	727	388	292	2	46	329	40
Mars	2 732	750	406	348	2	48	318	38
April	2 629	750	389	308	2	44	282	45
Mai	2 543	707	348	287	2	54	205	43
Juni	2 470	791	249	308	0	52	204	45
Juli	2 315	796	180	295	2	53	206	43
Aug	1 427	440	43	289	1	25	103	16
Sep	2 380	852	162	288	2	48	203	36
Okt	2 734	924	101	339	1	57	244	31
Nov	2 830	902	180	328	2	59	280	37
Des	2 974	928	168	376	1	60	315	36
1995								
Jan	3 019	897	208	371	1	52	382	31
Feb	2 597	817	110	317	1	55	314	26
Mars	2 875	905	198	321	1	56	288	27
April	2 468	850	102	257	2	53	249	32
Mai	2 545	874	70	340	2	52	239	30
Juni	2 478	889	131	303	1	59	183	28
Juli	2 364	822	124	270	1	62	178	30
Aug	2 199	815	147	241	1	61	243	28
Sep	2 415	776	127	211	2	54	223	22
Okt	2 384	795	77	348	2	70	200	25
Nov	2 824	809	144	311	2	67	347	25
Des	3 129	870	160	335	2	69	406	26
1996								
Jan	3 210	866	175	359	2	63	431	22
Feb	3 079	844	158	326	3	63	404	22
Mars	3 305	961	163	360	2	64	439	22
April	3 046	820	152	301	2	59	419	21
Mai	3 096	949	135	310	2	60	337	16
Juni	2 550	754	92	338	2	65	340	23
Juli	3 488	667	82	363	2	72	411	23
Aug	2 843	724	105	313	2	71	401	22

<sup>1</sup>Se note 2, tabell 20. <sup>2</sup>Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. <sup>3</sup>Norsk andel. <sup>4</sup>se note 7, tabell 20. <sup>4</sup>Inkluderer Embla.

<sup>1</sup> See note 2, table 20. <sup>2</sup> Includes Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin and Lille-Frigg. <sup>3</sup> Norwegian share. <sup>4</sup> See note 7, table 20. <sup>4</sup> Includes Embla.

**Tabell 23 (forts.). Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm<sup>3</sup>**  
**Natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup>**

År /måned Year /month	Gullfaks <sup>2</sup>	Tomme- liten	Oseberg	Vesle- frikk	Gyda	Hod	Mime	Snorre
1977	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-	-	-	-
1987	225	-	-	-	-	-	-	-
1988	821	260	-	-	-	-	-	-
1989	1 338	1 069	77	-	-	-	-	-
1990	1 288	1 375	107	210	169	20	7	-
1991	1 649	1 115	135	368	488	190	37	-
1992	2 189	1 318	236	427	556	185	28	106
1993	2 471	1 466	275	422	567	191	15	515
1994	2 514	1 130	288	514	559	132	-	722
1995*	2 249	999	286	521	586	114	-	841
1995 Jan-aug Jan-Aug	1 502	663	189	352	363	76	-	536
1996 Jan-aug	1 406	616	198	335	456	79	-	468
1994								
Jan	252	118	24	47	44	14	-	67
Feb	233	102	24	44	39	8	-	72
Mars	254	111	22	40	40	13	-	64
April	258	105	23	40	41	13	-	59
Mai	275	103	24	51	46	12	-	77
Juni	187	88	25	45	52	12	-	59
Juli	195	84	26	39	52	11	-	45
Aug	94	47	25	28	25	4	-	44
Sep	196	80	25	46	52	14	-	29
Okt	193	95	24	46	57	10	-	70
Nov	186	97	23	42	54	11	-	61
Des	191	98	23	48	55	11	-	76
1995								
Jan	200	99	24	50	54	10	-	73
Feb	177	88	23	37	44	10	-	65
Mars	212	94	24	51	44	10	-	63
April	200	87	26	48	44	10	-	63
Mai	204	79	25	48	42	9	-	53
Juni	186	80	20	22	40	9	-	69
Juli	198	68	24	46	40	9	-	73
Aug	126	68	23	50	54	10	-	76
Sep	159	67	24	43	52	11	-	67
Okt	198	94	25	42	58	9	-	81
Nov	200	87	24	40	57	8	-	75
Des	190	88	23	44	56	10	-	82
1996								
Jan	165	83	28	45	57	10	-	66
Feb	177	78	26	45	54	9	-	67
Mars	173	84	27	42	59	10	-	30
April	181	79	25	44	56	9	-	58
Mai	178	80	25	41	60	11	-	65
Juni	164	72	22	42	57	10	-	69
Juli	171	64	29	45	57	10	-	51
Aug	197	75	15	32	58	9	-	63

<sup>1</sup> Se note 2, tabell 20. <sup>2</sup> Inkluderer Gullfaks Vest.

<sup>1</sup> See note 2, table 20. <sup>2</sup> Includes Gullfaks Vest.



**Tabell 23 (forts.). Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm<sup>3</sup>**  
**Natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup>**

År <sup>1</sup> /måned Year <sup>1</sup> /month	Brage	Sleipner- øst <sup>2</sup>	Tordis	Statfjord- Øst	Statfjord- Nord	Frøy	Troll- Vest	Heidrun	Yme
1977	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1989	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1991	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1992	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993	44	844	-	-	-	-	-	-	-
1994	279	4 012	146	-	-	-	-	-	-
1995*	271	5 063	363	65	105	159	17	5	-
1995 Jan-aug Jan-Aug	181	3 274	249	6	4	-	-	-	-
1996 Jan-aug	249	4 871	271	154	274	228	729	71	7
1994									
Jan	19	333	-	-	-	-	-	-	-
Feb	19	280	-	-	-	-	-	-	-
Mars	21	257	-	-	-	-	-	-	-
April	21	247	-	-	-	-	-	-	-
Mai	23	285	-	-	-	-	-	-	-
Juni	22	321	11	-	-	-	-	-	-
Juli	26	250	14	-	-	-	-	-	-
Aug	26	209	7	-	-	-	-	-	-
Sep	26	299	21	-	-	-	-	-	-
Okt	28	483	29	-	-	-	-	-	-
Nov	25	513	30	-	-	-	-	-	-
Des	22	534	33	-	-	-	-	-	-
1995									
Jan	20	515	33	-	-	-	-	-	-
Feb	21	465	28	-	-	-	-	-	-
Mars	15	532	34	-	-	-	-	-	-
April	24	386	35	-	-	-	-	-	-
Mai	29	414	35	-	-	-	-	-	-
Juni	19	404	33	-	-	-	-	-	-
Juli	29	357	32	-	-	-	-	-	-
Aug	25	202	19	6	4	-	-	-	-
Sep	12	436	29	11	6	83	1	-	-
Okt	28	244	25	12	22	22	5	-	-
Nov	23	500	25	16	36	23	6	1	-
Des	27	608	35	20	37	31	6	4	-
1996									
Jan	27	678	38	22	39	23	6	6	-
Feb	25	648	36	20	32	30	6	8	-
Mars	37	692	37	21	38	28	6	9	-
April	40	646	35	19	34	32	6	9	-
Mai	31	664	30	19	35	32	6	10	-
Juni	28	342	32	18	33	24	6	9	7
Juli	31	603	32	17	30	30	689	10	-
Aug	30	598	31	19	34	30	4	10	-

<sup>1</sup> Se note 2, tabell 20. <sup>2</sup> Inkluderer Loke.

<sup>1</sup> See note 2, table 20. <sup>2</sup> Includes Loke.

**Tabell 24. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981 - 1996**  
**Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981 - 1996**

	Mengde					Verdi				
	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
	1000 tonn					Mill.kr				
1981	20 453	5 143	5 494	4 890	4 926	31 047	7 631	8 673	7 385	7 359
1982	20 666	5 105	5 293	5 353	4 915	31 879	7 352	7 371	8 650	8 506
1983	25 623	5 780	6 759	6 495	6 590	40 653	9 141	10 484	10 410	10 619
1984	30 064	7 271	7 055	7 520	8 218	51 712	12 000	11 696	13 188	14 828
1985	32 602	7 518	7 459	8 747	8 879	56 077	14 061	13 177	14 408	14 431
1986	35 376	8 730	6 779	9 180	10 686	28 526	9 542	4 854	5 858	8 271
1987	41 747	10 062	10 536	9 845	11 304	37 097	9 032	9 370	9 087	9 608
1988	48 104	11 456	10 890	11 880	13 878	33 689	8 413	7 989	8 584	8 703
1989	65 134	15 559	16 059	17 267	16 249	59 368	12 992	15 648	15 413	15 315
1990	68 493	15 863	16 516	17 028	19 086	74 814	15 231	13 015	18 405	28 163
1991	81 777	19 646	20 747	19 794	21 590	79 992	19 283	19 550	19 719	21 439
1992	92 546	22 960	22 871	22 837	23 877	82 637	19 585	21 102	19 816	22 134
1993	99 603	23 164	25 127	23 953	27 358	89 450	21 808	23 423	21 549	22 670
1994	111 336	27 695	27 579	26 171	29 891	92 119	21 493	23 631	22 152	24 842
1995	121 680	29 185	28 882	29 875	33 738	98 008	23 849	24 399	22 911	26 849
1996*	...	33 623	34 200	34 493	...	...	29 919	32 584	34 039	...

**Tabell 25. Eksport av norskprodusert naturgass<sup>1</sup>. Kvartal. 1981 - 1996**  
**Export of Norwegian produced natural gas<sup>1</sup>. Quarterly. 1981 - 1996**

	Mengde					Verdi				
	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
	Mill. Sm <sup>3</sup>					Mill.kr				
1981	25 197	7 115	6 178	4 968	6 936	17 040	4 269	3 931	3 443	5 397
1982	24 457	7 580	5 930	4 361	6 586	21 593	6 262	4 975	4 203	6 153
1983	24 528	6 828	5 533	4 819	7 347	23 191	6 355	5 255	4 554	7 028
1984	26 240	7 887	6 547	4 684	7 122	26 617	7 548	6 336	4 874	7 859
1985	25 429	7 797	6 408	4 775	6 448	29 303	8 622	7 452	5 825	7 404
1986	25 653	7 437	5 107	5 810	7 300	24 551	8 076	5 199	5 483	5 793
1987	27 824	7 931	6 858	5 128	7 907	16 523	5 463	3 851	2 752	4 457
1988	27 776	7 826	6 790	5 810	7 350	14 832	4 671	3 796	2 824	3 541
1989	28 674	7 868	6 851	6 240	7 715	14 172	4 011	3 169	2 962	4 030
1990	25 380	7 635	5 356	5 406	6 982	13 977	4 202	3 150	2 984	3 642
1991	25 209	7 144	6 482	4 560	7 023	16 309	4 782	4 705	2 575	4 247
1992	25 721	7 112	6 007	6 048	6 553	14 499	4 108	3 383	3 375	3 633
1993	24 486	6 552	5 534	4 911	7 489	13 771	3 894	3 008	2 676	4 193
1994	27 172	7 524	6 449	5 138	8 061	14 321	4 131	3 500	2 604	4 086
1995	27 598	7 565	6 578	6 139	7 316	15 221	4 151	3 603	3 442	4 025
1996*	...	7 964	7 955	9 206	...	...	4 670	4 377	4 864	...

<sup>1</sup> FOB norsk kontinentalgrense. *FOB border of the Norwegian continental shelf.*

**Tabell 26. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981 - 1996**  
**Average prices on export of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981 - 1996**

	Råolje					Naturgass <sup>1</sup>				
	Årsgj.snitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	Årsgj.snitt Annual average	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
	Kr/tonn					Kr/Sm <sup>3</sup>				
1981	1 518	1 484	1 579	1 510	1 494	0,68	0,60	0,64	0,69	0,78
1982	1 543	1 440	1 392	1 616	1 730	0,88	0,83	0,84	0,96	0,93
1983	1 587	1 582	1 551	1 603	1 611	0,95	0,93	0,95	0,94	0,96
1984	1 720	1 650	1 658	1 754	1 804	1,01	0,96	0,97	1,04	1,10
1985	1 720	1 870	1 767	1 647	1 625	1,15	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	806	1 093	716	638	774	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987	889	898	889	923	850	0,59	0,69	0,56	0,54	0,56
1988	700	734	734	723	627	0,53	0,60	0,56	0,49	0,48
1989	911	835	974	893	942	0,49	0,51	0,46	0,47	0,52
1990	1 092	960	788	1 081	1 476	0,55	0,55	0,59	0,55	0,52
1991	978	982	942	996	993	0,65	0,67	0,73	0,56	0,60
1992	893	853	923	868	927	0,56	0,58	0,56	0,56	0,55
1993	898	941	932	900	829	0,56	0,59	0,54	0,54	0,56
1994	827	776	857	846	831	0,53	0,55	0,54	0,51	0,51
1995	804	817	844	766	791	0,55	0,00	0,55	0,56	0,55
1996*	...	889	953	986	...	...	0,52	0,55	0,53	...

<sup>1</sup> Se note 1, tabell 23. See note 1, table 23.

**Tabell 27. Skipninger <sup>1</sup> av norskprodusert råolje, etter mottakerland <sup>2</sup>. 3. kvartal 1994 - 2. kvartal 1996. 1 000 tonn**  
**Shipments <sup>1</sup> of Norwegian produced crude oil, by receiving country <sup>2</sup>. Q 3 1994 - Q2 1996. 1 000 tonnes**

	1994		1995				1996	
	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2
Skipninger i alt <i>Total shipments</i>	27 727	31 734	30 641	30 092	30 544	32 119	45 326	44 098
Norge <i>Norway</i>	3 125	3 422	3 002	2 742	2 608	2 162	2 417	2 395
Belgia <i>Belgium</i>	358	946	959	618	767	1 021	1 212	1 841
Canada <i>Canada</i>	2 203	3 472	2 433	2 493	2 763	2 758	2 615	2 072
Danmark <i>Denmark</i>	849	1 117	605	785	690	1 017	1 646	913
Tyskland <i>Germany</i>	2 716	2 856	2 900	2 204	2 137	3 328	3 515	4 844
Frankrike <i>France</i>	1 473	3 485	2 737	2 847	3 175	4 242	5 744	3 823
Finland <i>Finland</i>	859	908	398	877	696	16	553	484
Irland <i>Ireland</i>	632	552	491	492	351	575	758	574
Israel <i>Israel</i>	127	124	124	126	126	250	248	126
Italia <i>Italy</i>	82	213	402	355	546	386	628	382
Nederland <i>The Netherlands</i>	4 462	4 503	5 520	5 899	4 461	4 697	8 629	7 907
Polen <i>Poland</i>	344	459	238	163	297	387	52	225
Portugal <i>Portugal</i>	202	147	134	167	84	138	163	-
Spania <i>Spain</i>	-	112	75	-33	273	136	1 341	428
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>	5 930	6 171	6236	5653	6 958	6 914	8 152	9 875
Sverige <i>Sweden</i>	1 351	1 835	2074	2122	1 566	2 562	4 793	3 304
Sveits <i>Switzerland</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
USA <i>USA</i>	3 000	1 412	2312	2 341	2 761	1 522	2 860	4 159
Østerrike <i>Austria</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Andre <i>Others</i>	15	-	-	240	284	10	-	1 015

<sup>1</sup> Kildematerialet er bearbejdet i SSB. <sup>2</sup> Ikke nødvendigvis endelig forbruksland, sist kjente land.

<sup>1</sup> The source material is revised in Statistics Norway <sup>2</sup> Not necessarily country of consumption. Last known receiving country.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

**Tabell 28. Skipninger <sup>1</sup> av norskprodusert våtgass <sup>2</sup>, etter mottakerland <sup>3</sup>. 3. kvartal 1994 - 2. kvartal 1996. 1 000 tonn**  
**Shipments <sup>1</sup> of Norwegian produced NGL <sup>2</sup>, by receiving country <sup>3</sup>. Q 3 1994 - Q 2 1996. 1 000 tonnes**

	1994		1995				1996	
	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2
Skipninger i alt <i>Total shipments</i>	811	776	1 073	958	910	911	1 100	922
Norge <i>Norway</i>	187	258	250	224	199	145	121	166
Belgia <i>Belgium</i>	110	57	112	145	49	120	174	128
Danmark <i>Denmark</i>	-	-	-	-	-	-	-	1
Tyskland <i>Germany</i>	36	32	49	54	54	65	121	40
Frankrike <i>France</i>	34	40	121	59	59	80	99	53
Italia <i>Italy</i>	-	-	39	17	20	45	-	-
Nederland <i>The Netherlands</i>	80	54	146	71	105	116	117	103
Portugal <i>Portugal</i>	4	37	22	19	3	15	24	12
Spania <i>Spain</i>	34	13	133	49	34	37	103	50
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>	114	123	124	142	142	126	173	156
Sverige <i>Sweden</i>	141	93	50	86	169	79	35	148
USA <i>USA</i>	34	60	20	60	52	49	131	41
Andre <i>Others</i>	37	9	7	32	22	35	1	23

<sup>1</sup> Se note 1, tabell 25. <sup>2</sup> Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. Våtgass kalles også NGL (Natural Gas Liquids). <sup>3</sup> Se note 2, tabell 25.

<sup>1</sup> See note 1, table 25. <sup>2</sup> Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof. Natural Gas Liquids.

<sup>3</sup> See note 2, table 25.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

**Tabell 29. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1986 - 1996. US dollar/fat**  
**Crude oil prices by field. Quarterly. 1986- 1996. USD/barrel**

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices								Spotpris Spot price	
	Ekofisk <sup>1</sup>	Statfjord <sup>2</sup>	Gullfaks <sup>2,3</sup>	Gullfaks C <sup>2</sup>	Oseberg <sup>4</sup>	Snorre <sup>2</sup>	Draugen <sup>2</sup>	Tordis <sup>2</sup>	Troll <sup>5</sup>	Brent Blend
1986										
1. kv.	20,18	19,93	.	.	.	.	.	.	.	18,38
2. kv.	13,15	12,80	.	.	.	.	.	.	.	12,84
3. kv.	12,20	11,85	.	.	.	.	.	.	.	12,25
4. kv.	14,20	14,08	.	.	.	.	.	.	.	14,45
1987										
1. kv.	17,63	17,33	.	.	.	.	.	.	.	17,79
2. kv.	18,45	18,20	.	.	.	.	.	.	.	18,61
3. kv.	19,10	18,90	.	.	.	.	.	.	.	19,07
4. kv.	18,17	18,00	17,90	.	.	.	.	.	.	18,05
1988										
1. kv.	15,87	15,80	15,63	.	.	.	.	.	.	15,83
2. kv.	16,23	15,88	15,73	.	.	.	.	.	.	16,20
3. kv.	14,88	14,60	14,45	.	.	.	.	.	.	14,57
4. kv.	13,19	13,00	12,79	.	.	.	.	.	.	13,08
1989										
1. kv.	16,94	16,89	16,72	.	16,92	.	.	.	.	17,22
2. kv.	19,29	19,10	18,92	.	19,14	.	.	.	.	18,62
3. kv.	17,42	17,29	17,10	.	17,30	.	.	.	.	17,45
4. kv.	18,80	18,80	18,65	.	18,85	.	.	.	.	18,83
1990										
1. kv.	20,30	20,35	20,17	.	20,35	.	.	.	.	19,85
2. kv.	16,64	16,52	16,25	.	16,44	.	.	.	.	15,90
3. kv.	26,60	23,47	23,27	.	23,42	.	.	.	.	26,05
4. kv.	34,37	34,30	34,08	.	34,27	.	.	.	.	32,64
1991										
1. kv.	22,27	22,42	22,05	.	22,30	.	.	.	.	21,13
2. kv.	19,25	19,15	18,45	.	18,75	.	.	.	.	18,84
3. kv.	19,97	19,93	19,35	.	19,60	.	.	.	.	20,12
4. kv.	21,30	21,30	20,97	.	21,18	.	.	.	.	20,68
1992										
1. kv.	18,27	18,28	17,85	.	18,10	.	.	.	.	17,93
2. kv.	19,93	19,76	19,45	.	19,33	.	.	.	.	19,92
3. kv.	20,37	20,33	20,12	.	20,27	..	.	.	.	20,13
4. kv.	19,65	19,65	19,48	.	19,64	..	.	.	.	19,28
1993										
1. kv.	18,37	18,32	18,07	.	18,28	..	.	.	.	18,16
2. kv.	18,51	18,53	18,26	.	18,38	..	.	.	.	18,33
3. kv.	16,92	16,89	16,58	16,72	16,73	..	.	.	.	16,53
4. kv.	15,45	15,52	15,38	15,45	15,45	..	..	.	.	15,33
1994										
1. kv.	13,97	14,02	13,93	13,97	14,03	..	..	.	.	13,90
2. kv.	15,85	15,82	15,77	15,80	15,80	..	..	..	.	15,79
3. kv.	16,83	16,76	16,72	16,77	16,78	..	..	..	.	16,81
4. kv.	16,65	16,67	16,63	16,65	16,63	..	..	..	.	16,54
1995										
1. kv.	16,80	16,82	16,80	16,82	16,80	16,82	..	16,82	.	16,73
2. kv.	18,30	18,33	18,28	18,32	18,33	18,33	18,08	18,32	.	18,08
3. kv.	16,42	16,42	16,52	16,38	16,35	16,42	16,18	16,38	..	16,17
4. kv.	17,00	17,05	16,90	17,05	17,00	17,05	16,85	17,05	..	16,94
1996										
1. kv.	18,95	19,10	..	19,10	19,05	19,10	18,78	19,10	19,03	18,56
2. kv.	19,97	19,98	19,38	19,98	19,90	19,98	19,90	19,98	19,73	19,48
3. kv.	..	..	..	..	..	..	..	..	..	20,82

<sup>1</sup> FOB Teeside.

<sup>2</sup> Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. <sup>2</sup> Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price.

<sup>3</sup> FOB lastebøye. <sup>3</sup> FOB loading buoy.

<sup>4</sup> FOB Sture.

<sup>5</sup> FOB Mongstad.

Kilde: Nærings- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly. Source: The Ministry of Industry and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

**Tabell 30. Priser på råolje etter felt. Måned. 1992 - 1996. US dollar/fat**  
**Crude oil prices by field. Month. 1992 - 1996. USD/barrel**

År og måned Year and month	Normpriser Norm prices								Spotpris Spot price	
	Ekofisk <sup>1</sup>	Statfjord <sup>2</sup>	Gullfaks <sup>2,3</sup>	Gullfaks C <sup>2</sup>	Oseberg <sup>4</sup>	Snorre <sup>2</sup>	Draugen <sup>2</sup>	Tordis <sup>2</sup>	Troll <sup>5</sup>	Brent Blend
1992										
Januar January	18,40	18,35	18,00	.	18,25	.	.	.	.	18,17
Februar February	18,65	18,70	18,30	.	18,55	.	.	.	.	18,06
Mars March	17,75	17,80	17,25	.	17,50	.	.	.	.	17,51
April April	18,75	18,70	18,20	.	18,40	.	.	.	.	18,87
Mai May	19,95	19,75	19,45	.	19,60	.	.	.	.	19,94
Juni June	21,10	20,85	20,70	.	20,80	.	.	.	.	21,20
Juli July	20,70	20,60	20,40	.	20,55	.	.	.	.	20,23
August August	20,20	20,20	19,95	.	20,15	..	.	.	.	19,99
September September	20,20	20,20	20,00	.	20,10	..	.	.	.	20,16
Oktober October	20,45	20,45	20,30	.	20,45	..	.	.	.	20,15
November November	19,70	19,70	19,55	.	19,75	..	.	.	.	19,38
Desember December	18,80	18,80	18,60	.	18,75	..	.	.	.	18,50
1993										
Januar	17,75	17,75	17,50	.	17,75	..	.	.	.	17,40
Februar	18,30	18,20	17,95	.	18,20	..	.	.	.	18,50
Mars	19,05	19,00	18,75	.	18,90	..	.	.	.	18,78
April	18,75	18,80	18,55	.	18,60	..	.	.	.	18,62
Mai	18,75	18,75	18,45	.	18,60	..	.	.	.	18,53
Juni	18,05	18,05	17,80	.	17,95	..	.	.	.	17,79
Juli	17,20	17,20	16,90	17,00	17,05	..	.	.	.	16,81
August	17,05	17,05	16,70	16,85	16,85	..	.	.	.	16,75
September	16,50	16,35	16,15	16,30	16,30	..	.	.	.	16,13
Oktober	16,70	16,65	16,50	16,60	16,60	..	..	.	.	16,79
November	15,65	15,65	15,55	15,60	15,60	..	..	.	.	15,55
Desember	14,15	14,25	14,10	14,15	14,15	..	..	.	.	13,98
1994										
Januar	13,85	13,95	13,85	13,90	13,95	..	..	.	.	13,99
Februar	14,40	14,40	14,35	14,35	14,45	..	..	.	.	13,83
Mars	13,65	13,70	13,60	13,65	13,70	..	..	.	.	13,88
April	14,80	14,85	14,65	14,80	14,80	..	..	.	.	14,79
Mai	16,20	16,20	16,00	16,15	16,20	..	..	.	.	16,20
Juni	16,55	16,40	16,30	16,35	16,40	..	..	..	.	16,63
Juli	17,45	17,40	17,25	17,35	17,40	..	..	..	.	17,44
August	17,25	17,20	17,15	17,20	17,25	..	..	..	.	17,56
September	15,80	15,70	15,75	15,75	15,70	..	..	..	.	15,71
Oktober	16,30	16,25	16,25	16,25	16,25	..	..	..	.	16,25
November	17,30	17,35	17,25	17,30	17,30	..	..	..	.	17,13
Desember	16,35	16,40	16,40	16,40	16,35	..	..	..	.	16,30
1995										
Januar	16,20	16,25	16,20	16,25	16,20	16,25	..	16,25	.	16,42
Februar	17,15	17,20	17,15	17,20	17,20	17,20	..	17,20	.	17,01
Mars	17,05	17,00	17,05	17,00	17,00	17,00	..	17,00	.	16,76
April	18,25	18,30	18,25	18,25	18,25	18,30	18,05	18,25	.	16,58
Mai	18,65	18,65	18,65	18,70	18,75	18,65	18,40	18,70	.	18,24
Juni	18,00	18,05	17,95	18,00	18,00	18,05	17,80	18,00	.	17,30
Juli	16,40	16,40	16,05	16,35	16,30	16,40	16,15	16,35	.	15,85
August	16,05	16,05	15,80	16,00	16,00	16,05	15,80	16,00	.	16,03
September	16,80	16,80	16,70	16,80	16,75	16,80	16,60	16,80	..	16,55
Oktober	16,45	16,50	16,40	16,50	16,45	16,50	16,30	16,50	..	16,05
November	16,80	16,80	16,65	16,80	16,75	16,80	16,65	16,80	..	16,74
Desember	17,75	17,85	17,65	17,85	17,80	17,85	17,60	17,85	..	17,82
1996										
Januar	18,15	18,20	...	18,20	18,25	18,20	17,90	18,20	18,20	17,86
Februar	18,20	18,40	...	18,40	18,35	18,40	18,10	18,40	18,35	18,08
Mars	20,50	20,70	...	20,70	20,55	20,70	20,35	20,70	20,55	19,93
April	21,55	21,60	20,60	21,60	21,45	21,60	21,55	21,60	21,35	20,70
Mai	19,50	19,50	19,05	19,50	19,50	19,50	19,45	19,50	19,30	19,01
Juni	18,85	18,85	18,50	18,85	18,75	18,85	18,70	18,85	18,55	18,41
Juli	...	...	...	...	...	...	...	...	...	19,71
August	...	...	...	...	...	...	...	...	...	20,31
September	...	...	...	...	...	...	...	...	...	22,55

<sup>1</sup> FOB Teeside.<sup>2</sup> Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. <sup>2</sup> Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price.<sup>3</sup> FOB lastebøye. <sup>3</sup> FOB loading buoy.<sup>4</sup> FOB Sture.<sup>5</sup> FOB Mongstad.

Kilde: Nærings- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly. Source: The Ministry of Industry and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

**Tabell 31. Priser på naturgass. 1981-1994. US dollar/toe**  
**Natural gas prices. 1981-1994. USD/toe**

År og kvartal Year and quarter	Importert i rørledning <sup>1</sup> Imported by pipeline <sup>1</sup>			Importert flytende <sup>1</sup> Imported in liquid form <sup>1</sup>		Eksportert i rørledning <sup>3</sup> Exported by pipeline <sup>3</sup>		
	Belgia Belgium	Frankrike France	Tyskland Germany	USA <sup>2</sup> USA <sup>2</sup>	Frankrike France	Japan Japan	Nederland The Netherlands	Norge Norway
1981	138,25	151,88	150,03	189,94	200,41	243,89	137,83	..
1982	168,00	151,65	164,25	194,11	186,36	240,18	154,93	..
1983	158,82	152,97	150,07	174,60	166,97	216,67	142,80	129,97
1984	163,44	150,73	143,49	162,18	168,56	205,65	146,25	123,97
1985	162,53	150,02	150,91	126,60	163,90	211,48	143,56	135,89
1986	155,61	136,47	146,29	99,48	140,98	165,72	138,92	136,54
1987	106,44	95,33	99,87	85,20	102,58	141,95	93,52	88,13
1988	95,16	92,28	88,45	79,78	101,44	134,69	90,00	89,11
1989	86,97	88,45	77,45	81,08	96,03	135,90	80,81	70,52
1990	117,83	112,28	110,56	80,40	119,64	152,91	111,43	93,33
1991	133,78	127,37	127,27	81,58	136,93	166,97	124,49	100,56
1992	116,18	110,16	108,76	77,62	121,41	151,43	110,50	100,30
1993	95,31	103,71	100,45	77,49	108,12	148,38	123,43	84,27
1994	...	...	...	77,49	...	133,54	...	81,85
1991								
1 kv Q 1	137,12	127,42	132,37	83,17	138,79	190,90	130,53	96,76
2 kv Q 2	145,99	136,89	137,02	80,72	148,21	174,24	136,09	89,22
3 kv Q 3	144,86	131,07	129,69	74,38	137,83	149,03	130,50	123,36
4 kv Q 4	118,44	115,69	114,29	86,53	124,00	151,91	111,18	103,71
1992								
1 kv Q 1	117,04	106,49	108,73	74,46	122,06	149,50	108,40	93,23
2 kv Q 2	126,74	111,29	112,09	76,86	120,87	147,74	111,74	100,93
3 kv Q 3	129,90	118,96	118,25	74,75	126,98	153,13	132,05	110,14
4 kv Q 4	102,36	104,83	101,44	82,48	115,08	155,29	105,59	98,13
1993								
1 kv Q 1	105,69	0,00	102,07	74,36	104,42	153,08	98,31	86,03
2 kv Q 2	99,02	0,00	105,64	82,00	119,44	155,24	139,21	79,16
3 kv Q 3	88,00	0,00	98,80	77,88	111,07	147,35	127,28	73,83
4 kv Q 4	88,00	0,00	95,88	76,42	97,55	138,67	100,04	91,02
1994								
1 kv Q 1	85,08	0,00	92,23	77,49	105,46	132,42	97,69	76,37
2 kv Q 2	71,06	0,00	93,97	...	102,23	129,29	109,24	79,85
3 kv Q 3	76,84	0,00	96,09	...	101,94	135,28	142,50	87,48
4 kv Q 4	...	0,00	...	...	...	136,53	...	85,54

<sup>1</sup> Gjennomsnittsverdi, CIF. <sup>2</sup> Omfatter noe LNG fram til 1984.

<sup>3</sup> Gjennomsnittsverdi, FOB.

<sup>1</sup> Average unit value, CIF. <sup>2</sup> Until 1984 including some LNG.

<sup>3</sup> Average unit value, FOB.

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA. Source: Energy Prices and Taxes, IEA.

**Tabell 32. Fraktindekser<sup>1</sup> for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 1996**  
**Shipping freight indices<sup>1</sup> for crude carriers by size. 1976 - 1996**

År og måned Year and month	151 000	71 000 -	36 000 -	Opptil	Opptil	
	dvt. og over for råolje Very large/ ultra large crude carriers	150 999 dvt. for råolje Medium sized crude carriers	70 999 dvt. for råolje Small crude/ product carriers	35 999 dvt. for råolje Handy size/ dirty	50 000 dvt. for raffinert Handy size/ clean	
1976	29	..	..	..	..	
1977	25	..	..	..	..	
1978	29	..	..	..	..	
1979	47	..	..	..	..	
1980	37	..	..	..	..	
1981	28	..	..	..	..	
1982	26	..	..	..	..	
1983	29	..	..	..	..	
1984	35	..	..	..	..	
1985	32	..	..	..	..	
1986	33	..	..	..	..	
1987	42	..	..	..	..	
1988	41	76	110	153	156	
1989	57	113	159	231	224	
1990	63	110	160	224	249	
1991	68	109	147	206	203	
1992	43	77	117	169	164	
1993	45	93	130	171	176	
1994	41	94	137	184	200	
1995	53	102	146	185	213	
1994	Januar January	38	91	134	162	212
	Februar February	34	89	144	171	221
	Mars March	37	88	131	175	219
	April April	38	88	126	172	204
	Mai May	37	93	125	169	199
	Juni June	34	88	126	176	183
	Juli July	38	92	130	185	189
	August August	46	89	124	199	182
	September September	48	93	134	202	186
	Oktober October	45	97	142	200	196
	November November	48	102	153	189	199
	Desember December	47	118	173	209	215
1995	Januar	52	116	176	184	251
	Februar	53	105	155	170	226
	Mars	48	99	146	163	216
	April	50	101	142	159	215
	Mai	45	95	140	176	187
	Juni	45	101	145	217	211
	Juli	56	95	147	242	218
	August	63	108	145	214	213
	September	64	107	148	192	
	Oktober	54	100	135	166	189
	November	49	101	143	175	207
	Desember	61	97	132	163	215
1996	Januar	61	103	137	162	234
	Februar	60	120	158	178	228
	Mars	67	120	154	202	230
	April	61	114	178	228	233
	Mai	57	114	153	215	212
	Juni	67	106	160	241	204
	August	70	101	136	217	181
	September	63	101	139	185	180

<sup>1</sup> Grunnlaget for indeksen er alle kontrakter rapportert på Worldscale basis pr. måned. Indekstallet representerer et veid gjennomsnitt i hver av de fem tonnasjegruppene. Worldscale er et fraktsystem hvor ratene angis i forhold til en fastlagt målestokk (W 100) for et standardskip (75 000 dwt). Worldscale revideres halvårlig på bakgrunn av endringer i bunkerspriser, havneavgifter osv.

<sup>1</sup> The index is based on all contracts reported on Worldscale basis. The index-figure represents a weighted average for each of the five groups of tonnage. Worldscale is a freight system which gives the rate of freight in relation to a fixed standard (W 100) for a standard ship (75 000 dwt). Worldscale is revised every half year against changes in bunker prices, harbour charges etc.

Kilde: Lloyd's Ship Manager. Source: Lloyd's Ship Manager.

**Tabell 33. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje <sup>1</sup>. 1992-1996. Millioner fat pr. dag**  
**World oil supply and demand <sup>1</sup>. 1992-1996. Million barrels per day**

	1992	1993	1994	1995	1995				1996*	1996			
					1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4		1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv.* Q 3*	4. kv.* Q 4*
<b>SAMLET ETTERSPOERSEL <sup>2</sup></b>													
<b>TOTAL DEMAND <sup>2</sup></b>	65,3	65,5	66,4	67,5	68,2	65,8	66,7	69,2	69,1	70,2	67,5	68,1	70,7
<b>OECD</b>	37,0	37,5	38,3	38,6	39,2	37,4	38,0	39,6	39,2	40,1	38,1	38,5	40,1
G-7	31,5	31,8	32,5	32,6	33,3	31,6	32,1	33,3	33,1	34,0	32,1	32,5	33,7
Andre OECD-land <i>Other OECD</i>	5,5	5,7	5,8	6,0	5,9	5,8	5,9	6,3	6,1	6,1	6,0	6,1	6,4
<b>ANDRE OMRÅDER <i>OTHER AREAS</i></b>	28,2	27,9	28,1	28,9	29,0	28,4	28,6	29,6	29,9	30,0	29,4	29,5	30,6
SUS FSU <sup>3</sup>	6,9	5,5	4,7	4,6	4,9	4,3	4,3	4,8	4,5	4,7	4,2	4,3	4,7
Øst-Europa <i>Eastern Europe</i> <sup>3</sup>	1,0	1,0	1,1	1,2	1,2	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,3
Kina <i>China</i> <sup>3</sup>	2,6	2,9	3,0	3,2	2,9	3,1	3,3	3,3	3,4	3,3	3,3	3,4	3,5
OPEC <sup>4</sup>	4,5	4,8	4,9	5,0	5,0	5,0	5,1	5,1	5,2	5,1	5,2	5,2	5,2
Stillehavslanene <i>Pacific Rim</i> <sup>5</sup>	3,4	3,7	4,0	4,3	4,5	4,2	4,1	4,5	4,6	4,8	4,5	4,4	4,8
Andre <i>Others</i> <sup>6</sup>	9,8	10,1	10,4	10,7	10,6	10,7	10,7	10,8	11,0	10,9	11,0	11,1	11,1
<b>SAMLET TILBUD</b>													
<b>TOTAL SUPPLY</b>	65,6	65,7	66,4	67,6	67,2	67,1	67,9	68,1	...	69,0	69,4	...	...
<b>IKKE-OPEC NON OPEC <sup>7, 12</sup></b>	41,5	41,0	41,5	42,3	42,2	41,9	42,4	42,6	43,8	43,1	43,4	43,9	44,8
OECD <sup>8</sup>	14,1	14,2	14,8	14,9	14,9	14,7	14,8	15,3	15,5	15,2	15,1	15,4	16,1
SUS FSU <sup>9</sup>	9,0	7,8	7,1	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,9	7,0	7,0	7,1
Kina <i>China</i> <sup>9</sup>	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Andre ikke-OPEC <i>Other non-OPEC</i> <sup>10</sup>	10,3	10,5	11,0	11,4	11,3	11,4	11,7	11,3	12,0	11,8	12,0	12,1	12,2
Ikke-OPEC NGL <i>Non-OPEC NGL</i> <sup>11</sup>	3,2	3,3	3,4	3,5	3,6	3,5	3,5	3,5	3,7	3,6	3,6	3,7	3,8
OPEC NGL	2,1	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6
<b>BALANSE <i>BALANCE</i></b>	23,8	24,4	24,8	25,2	26,0	23,9	24,3	26,6	25,3	27,0	24,1	24,2	25,8
<b>OPECs råoljeproduksjon <sup>13</sup></b>													
<b>OPEC crude oil production <sup>13</sup></b>	24,1	24,7	24,9	25,3	25,0	25,2	25,5	25,5	...	25,9	26,0	...	...
<b>Lagerendring og annet <sup>14</sup></b>													
<b>Stock change and miscellaneous <sup>14</sup></b>	0,2	0,3	0,1	0,1	-1,0	1,2	1,2	-1,1	...	-1,2	1,9	...	...

<sup>1</sup> Samlet tilbud=Samlet råoljeproduksjon + olje fra ikke-konvensjonelle kilder i OECD + samlet NGL-produksjon. *Total supply=Total crude oil production + non-conventional oil in the OECD + total production of NGL.*

<sup>2</sup> Definert som: Innenlandske leveranser av petroleumprodukter + bunkers + direkte forbruk + forbruk i raffineriene - tilvekst ved raffinering - gjenvinning. *Defined as: Inland deliveries of petroleum products + bunkers + direct use + refinery own use - refinery processing gains - backflows.*

<sup>3</sup> Forbruk definert som produksjon - nettoeksport. *Apparent consumption defined as production - net oil exports.*

<sup>4</sup> Ekskluderer Ecuador. *Excludes Ecuador.*

<sup>5</sup> Inkluderer Hong Kong, Sør-Korea, Phillipinene, Singapore, Taiwan og Thailand. *Includes Hong Kong, South Korea, Phillipines, Singapore, Taiwan and Thailand.*

<sup>6</sup> Inkluderer tidligere Jugoslavia. *Includes former Yugoslavia.*

<sup>7</sup> Tilbud fra ikke-OPEC land = råoljeproduksjon fra ikke-OPEC land + ikke-konvensjonell olje fra OECD + total produksjon av NGL. *Supply from non-OPEC = crude oil production from non-OPEC + non conventional oil in the OECD region + total production of NGL.*

<sup>8</sup> Inkluderer ikke-konvensjonell olje. *Includes non conventional oil.*

<sup>9</sup> Inkluderer NGL. *Includes NGL.*

<sup>10</sup> Inkluderer råolje i utviklingsland og råolje og NGL i det tidligere Øst-Europa. *Includes crude oil in developing countries and crude oil and NGL in former CPEs.*

<sup>11</sup> Ekskluderer NGL fra det tidligere Øst-Europa. *Excludes NGL from former CPEs.*

<sup>12</sup> Ekskluderer ikke-konvensjonell olje fra land utenfor OECD-området og samlet tilvekst fra raffineringprosessen. *Excludes non conventional oil from non-OECD and total processing gains.*

<sup>13</sup> Utvalgte annenhåndskilder: PIW, Petroleum Argus, Reuters, Platt's, MEES og Petrostrategies. *Selected secondary sources: PIW, Petroleum Argus, Reuters, Platt's, MEES and Petrostrategies.*

<sup>14</sup> Annet inkluderer manglende rapportert olje, statistiske feil og annet. *Miscellaneous includes missing oil, statistical errors and others.*  
 Kilde: OPEC Bulletin. *Source: OPEC Bulletin.*



**Tabell 34. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass<sup>1</sup>. 1991 - 1995**  
**Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas<sup>1</sup>. 1991 - 1995**

	1991	1992	1993	1994	1995
<b>Sysselsatte Employees</b>	15 830	16 119	17 338	16 878	16 498
Til havs <i>Offshore</i>	5 006	5 118	5 399	5 041	5 064
På land <i>Onshore</i>	10 824	11 001	11 939	11 837	11 434
	<b>Mill. kr. Million NOK</b>				
<b>Lønnskostnader Compensation of employees</b>	7 722	8 514	9 587	9 937	9 789
Til havs <i>Offshore</i>	2 663	2 626	2 918	2 851	2 721
På land <i>Onshore</i>	5 059	5 888	6 670	7 086	7 068
<b>Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production</b>	114 314	115 499	124 340	126 619	132 310
Av dette <i>Of this</i>					
Verdi av produksjon for egen regning <i>Value of goods produced on own account</i>	103 917	104 435	110 512	113 818	120 325
<b>Vareinnsats Intermediate consumption</b>	24 833	26 350	30 377	27 507	26 751
Av dette <i>Of this</i>					
Felt i drift <i>Fields on stream</i>	16 243	17 611	17 806	17 174	17 187
Ikke-operatørkostnader <i>Non - operator costs</i>	3 190	3 375	4 736	3 569	3 107
<b>Bearbeidingsverdi Value added</b>	89 482	89 149	93 963	99 113	105 559
<b>Avgifter i alt Royalties total</b>	11 866	10 070	10 931	9 819	9 149
Av dette <i>Of this</i>					
Produksjonsavgift <i>Production royalties</i>	10 300	8 729	8 894	7 459	6 718
CO2-avgift <i>CO2 - royalties</i>	1 566	1 341	2 037	2 360	2 431
<b>Bearbeidingsverdi til faktorpris Value added at factor price</b>	77 616	79 079	83 031	89 294	96 410
<b>Påløpte investeringer Accrued investments</b>	37 693	44 785	51 463	46 070	42 821

<sup>1</sup> Definisjonen av næringen er endret fra og med 1993. Dette bidrar imidlertid bare til en ubetydelig del av endringen i tallene for sysselsetting og lønnskostnader på land, bruttoproduksjonsverdi, vareinnsats og realinvesteringer sammenlignet med tidligere år.

<sup>1</sup> The definition of the industrial group has been changed from the year 1993. This thus only contribute to a small part of the change in the numbers for employment and wages onshore, gross value of production, intermediate consumption and accrued investments compared with earlier years.

**Tabell 35. Vareinnsats for felt i drift. 1991 - 1995. Mill. kr**  
*Intermediate consumption for fields on stream. 1991 - 1995. Million kroner*

	1991	1992	1993	1994	1995
<b>FELT I DRIFT I ALT</b>					
<b>FIELDS ON STREAM TOTAL</b>	16 243	17 611	17 806	17 174	17 187
Vareforbruk <i>Consumption of commodities</i>	2 084	2 429	2 232	2 358	1 762
<b>Vedlikehold Maintenance</b>	3 465	4 307	3 672	3 602	3 388
Materialer <i>Materials</i>	905	1 012	1 071	1 159	1 174
Styring, inspeksjon, oppfølging <i>Controls, inspection</i>	208	666	548	715	548
Brønner <i>Wells</i>	685	734	855	586	588
Undervannsarbeider <i>Subsea work</i>	129	224	134	128	112
Overflatebehandling <i>Surface treatment</i>	224	251	223	240	116
Reparasjoner <i>Repair</i>	786	891	980	940	1 018
Annet <i>Other</i>	1 102	1 481	1 205	1 241	953
Av dette <i>Of this</i>					
Kostnader egne ansatte <sup>1</sup> <i>Wages own employees <sup>1</sup></i>	574	952	1 344	1 408	1 121
<b>Leie av driftsmidler</b> <i>Hire of operating capital</i>	486	370	515	387	216
<b>Tjenesteforbruk Consumption of services</b>	6 572	6 349	6 750	6 124	7 272
Helikoptertransport <i>Helicopter transport</i>	651	642	626	551	456
Forsyningsskip <i>Supply vessels</i>	604	612	654	635	604
Annen transport og kommunikasjon <i>Other transport and communication</i>	117	101	74	60	40
Forpleining <i>Catering</i>	629	435	413	401	427
Teknisk assistanse <i>Technical assistance</i>	356	246	326	285	548
Andre tjenester <i>Other services</i>	4 215	4 313	4 657	4 192	5 197
<b>Indirekte kostnader Indirect costs</b>	3 326	3 601	3 579	3 677	3 510
Lønnskostnader <i>Wages</i>	1 349	1 812	1 442	1 770	1 362
Administrasjonskostnader <i>Administration costs</i>	1 977	1 789	2 137	1 907	2 148
<b>Andre kostnader Other costs</b>	309	504	1 060	1 029	1 041

<sup>1</sup> Lønnskostnader til egne ansatte inngår i de ulike kostnadsartene under vedlikehold. Ifølge Nasjonalregnskapets definisjoner skal ikke slike kostnader inngå i vareinnsatsen. Lønnskostnader til egne ansatte kommer derfor til fradrag i summeringen av kostnadsartene under vedlikehold.

<sup>1</sup> *Wages for operator's own employees is incorporated in the different costs under maintenance. According to the definitions in the National Account are wages not a part of intermediate consumption.*

**Tabell 36. Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning<sup>1</sup>. 1993 - 1995. Mill. kr**  
*Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying<sup>1</sup>. 1993 - 1995. Million kroner*

	1993	1994	1995
Sysselsatte <i>Persons engaged</i>	4 173	4 603	4 437
Lønnskostnader <i>Compensation of employees</i>	1 534	1 787	1 885
Bruttoproduksjonsverdi <i>Gross value of production</i>	5 303	5 929	6 151
Vareinnsats <i>Intermediate consumption</i>	3 341	3 778	3 645
Bearbeidingsverdi <i>Value added</i>	1 962	2 150	2 506
<b>Bruttoinvestering Gross fixed capital formation</b>	- 65	48	44

<sup>1</sup> I denne næringskoden inngår boring av brønner m.m. og teknisk tjenesteyting tilknyttet oljevirksomhet.

<sup>1</sup> *This industrial classification group consists of drilling of wells and technical services in the oil and gas sector.*

**Tabell 37. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993 - 1995** *Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas; Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1993 - 1995*

	1993	1994	1995
<b>Sysselsatte Employees</b>	21 511	21 481	20 935
Av dette <i>Of this</i>			
Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i>	17 338	16 878	16 498
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i>	4 173	4 603	4 437
	<b>Mill. kr.</b>	<b>Million NOK</b>	
<b>Lønnskostnader Compensation of employees</b>	11 121	11 723	11 674
Av dette <i>Of this</i>			
Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i>	9 587	9 937	9 789
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i>	1 534	1 787	1 885
<b>Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production</b>	129 643	132 548	138 461
Av dette <i>Of this</i>			
Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i>	124 340	126 619	132 310
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i>	5 303	5 929	6 151
<b>Vareinnsats Intermediate consumption</b>	33 718	31 285	30 396
Av dette <i>Of this</i>			
Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i>	30 377	27 507	26 751
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i>	3 341	3 778	3 645
<b>Bearbeidingsverdi Value added</b>	95 925	101 263	108 065
Av dette <i>Of this</i>			
Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i>	93 963	99 113	105 559
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i>	1 962	2 150	2 506

**Tabell 38. Hovedtall for rørtransport. 1991 - 1995** *Principal figures for transport via pipelines. 1991 - 1995*

	1991	1992	1993	1994	1995
<b>Sysselsatte Employees</b>	527	678	779	656	527
<b>Lønnskostnader Compensation of employees</b>	266	317	401	306	264
<b>Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production</b>	11 344	11 912	12 902	14 011	13 417
Av dette <i>Of this</i>					
Verdi av produksjon for egen regning <i>Value of production on own account</i>	11 133	11 900	12 560	13 887	13 298
<b>Vareinnsats Intermediate consumption</b>	1 266	1 242	1 349	1 414	1 372
Av dette <i>Of this</i>					
Rør i drift <i>Pipelines in production</i>	1 161	1 242	1 349	1 414	1 372
<b>Bearbeidingsverdi Value added</b>	10 078	10 670	11 553	12 597	12 045
<b>CO2-avgift CO2-tariff</b>	156	241	276	207	150
<b>Bearbeidingsverdi til faktorpris Value added at factor price</b>	9 922	10 429	11 277	12 390	11 895
<b>Påløpte investeringer Accrued investments</b>	5 372	4 727	6 693	8 611	6 086

<sup>1</sup> Tallene for 1994 er revidert siden forrige publisering

<sup>1</sup> 1994-figures have been revised since the previous issue

**Tabell 39. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1995**  
**Balance sheet for the Norwegian continental shelf. 1995**

	Stabilisert råolje	Naturgass	NGL og kondensat <sup>1</sup>
	<i>Stabilized crude oil</i>	<i>Natural gas</i>	<i>NGL and condensate<sup>1</sup></i>
	1000 metriske tonn	Mill. Sm <sup>3</sup>	1000 metriske tonn
	<i>1000 tonnes</i>	<i>Million Sm<sup>3</sup></i>	<i>1000 tonnes</i>
Bruttoproduksjon <i>Gross production</i>	132 520	47 192	6 473
Injisert <i>Injected</i>	-	15 112	-
Avfaklet <i>Flared</i>	-	631	-
Lagerendring <i>Stock change</i>	- 366	-	-
Leveranser fra feltet <i>Delivery from the field</i>	132 886	31 449	6 473
Forbruk <i>Consumption</i>	-	2 640	-
Svinn <i>Losses</i>	-	-	-
Lagerendring <i>Stock change</i>	-	-	-
Tilgang terminal <i>Delivery to terminal</i>	132 886	28 809	6 473
Forbruk <i>Consumption</i>	-	381	-
Svinn <i>Losses</i>	-	-	-
Lagerendring <i>Stock change</i>	-	-	-
Tilgang marked <i>Delivery to the market</i>	132 886	28 428	6 473

<sup>1</sup> Natural Gas Liquids, våtgass, består av etan, propan og butan. Kondensat inneholder pentan, heksan, heptan og oktan. Disse er flytende ved vanlig trykk og temperatur.

<sup>1</sup> Natural Gas Liquids consist of ethane, propane and butane. Condensate contains pentane, hexane, heptane and octane. These are all liquids at ordinary pressure and temperature.

**Tabell 40. Ikke operatørkostnader <sup>1</sup> 1991-1995. Mill. kr.**  
**Non-Operator costs <sup>1</sup>. 1991-1995. Million kroner**

	1991	1992	1993	1994	1995
<b>I alt <i>Total</i></b>	3 190	3 375	4 736	3 569	3 107
Administrasjonskostnader <i>Administration costs</i>	1 582	1 752	2 834	1 903	1 695
Geologi/geofysikk <i>Geology/Geophysics</i>	232	289	703	194	136
Seismikk <i>Seismic</i>	331	429	315	456	396
Spesielle studier <i>Special studies</i>	154	126	178	191	160
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/Field development</i>	165	63	87	22	15
Forskning og utvikling <i>Research and development</i>	727	717	619	802	704

<sup>1</sup> Dette er kostnader som operatørene ikke kan fakturere ut på noe lisensregnskap.

<sup>1</sup> These are cost the operators cannot get refundment for in the license accounts.

**Tabell 41. Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974 - 1995. Mill.kr.**  
***Value of produced crude oil and natural gas. 1974 - 1995. Million kroner***

	Verdi av produsert råolje og naturgass <sup>1</sup> <i>Value of produced crude oil and natural gas <sup>1</sup></i>	Bearbeidingsverdi <sup>2</sup> <i>Value added <sup>2</sup></i>
1974		672
1975	4 158	3 815
1976	6 818	6 510
1977	8 049	7 646
1978	13 957	13 233
1979	21 962	20 430
1980	43 394	41 677
1981	53 463	50 700
1982	59 895	56 265
1983	71 873	67 841
1984	86 624	82 721
1985	96 602	91 010
1986	57 549	50 423
1987	58 904	53 768
1988	54 451	45 474
1989	79 057	69 713
1990	99 310	88 812
1991	103 917	89 482
1992	104 435	89 149
1993	110 512	93 963
1994	113 818	99 113
1995	120 325	105 559

<sup>1</sup> Råoljeverdien for årene 1973-1981 er beregnet ved hjelp av fakturapriser. Fra 1982 er verdien basert på normpris.

<sup>2</sup> Bearbeidingsverdien til markedspris er bruttoproduksjonsverdi minus vareinnsats.

<sup>1</sup> *The value of crude oil for the years 1973-1981 is based on invoice prices. From 1982 the value is based on norm price.*

<sup>2</sup> *Value added at market price is gross value of production minus cost of goods and services consumed.*

**Tabell 42. Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972 - 1995**  
**Employees in extraction of crude petroleum and natural gas. 1972 - 1995**

	I alt <i>Total</i>	Til havs <i>Offshore</i>	På land <i>Onshore</i>
1972	209	3	206
1973	225	44	181
1974	636	194	442
1975	1 015	392	623
1976	1 575	603	972
1977	2 428	1 107	1 321
1978	3 505	1 735	1 770
1979	4 290	2 142	2 148
1980	5 034	1 981	3 053
1981	7 861	2 162	5 699
1982	8 304	2 381	5 923
1983	9 218	2 728	6 490
1984	11 215	2 903	8 312
1985	12 818	3 043	9 775
1986	15 533	3 577	9 956
1987	13 076	3 930	9 146
1988	14 138	4 513	9 625
1989	14 659	4 413	10 246
1990	14 760	4 883	9 877
1991	15 830	5 006	10 824
1992	16 119	5 118	11 001
1993 <sup>2</sup>	17 338	5 399	11 939
1994	16 878	5 041	11 837
1995	16 498	5 064	11 434

<sup>1</sup> Om lag 1 400 av økningen fra 1980 skyldes endret definisjon av næringen.

<sup>2</sup> Definisjonen av næringen er endret fra og med 1993. Dette bidrar imidlertid bare til en ubetydelig del av endringen i tallene for sysselsetting og lønnskostnader på land, bruttoproduksjonsverdi, vareinnsats og realinvesteringer i 1993 sammenlignet med tidligere år.

<sup>1</sup> About 1 400 of the increase from 1980 and the following years is due to an altered definition of the industry.

<sup>2</sup> The definition of the industrial group has been changed from the year 1993. This thus only contribute to a small part of the change in the numbers for employment and wages onshore, gross value of production, intermediate consumption and accrued investments in 1993 compared with earlier years.

# Statistisk behandling av oljevirksomheten

## 1. Nasjonal avgrensning

Den norske kontinentalsokkelen regnes som en del av Norge. I prinsippet skal all virksomhet som drives på sokkelen inngå i norsk statistikk på samme måte som virksomhet på fastlandet. Likedan burde norske selskapers oljevirksomhet utenfor norsk kontinentalsokkel ikke regnes med i norsk statistikk, analogt til norske selskapers øvrige virksomhet i utlandet. Av praktiske grunner er det lempet litt på anvendelsen av disse generelle reglene.

Oljeleting, utvinning mv. på Svalbard kommer bare med i norsk statistikk hvis virksomheten drives av et norskregistrert selskap. Dette er i samsvar med eksisterende praksis for statistisk behandling av øvrig næringsvirksomhet på Svalbard.

### 1.1 Boreplattformers nasjonalitet

Mobile oljeboringsplattformer blir behandlet på samme måte som skip i utenriksfart når det gjelder nasjonalitet. Dette betyr at et norsk selskap med en norskregistrert oljeboringsplattform blir regnet som en norsk bedrift, uten hensyn til om plattformen opererer innenfor eller utenfor den norske kontinentalsokkel. Tilsvarende blir en utenlandskregistrert plattform ikke registrert i norsk produksjonsstatistikk når den borer på kontraktbasis på norsk kontinentalsokkel. Virksomheten disse selskapene driver på norsk sokkel, blir registrert som import av tjenester.

### 1.2 Rørledninger

Rørledninger blir behandlet etter eierprinsippet. En rørledning fra norsk kontinentalsokkel til et annet land og som eies av et norskregistrert selskap, regnes som helhet med i norsk statistikk selv om det meste av ledningen kan ligge utenfor norsk sokkelgrense.

Terminalanlegg i utlandet regnes ikke med i norsk statistikk.

### 1.3 Grensefelt

På norsk og britisk kontinentalsokkel er det 3 grensefelt i produksjon: Frigg, Statfjord og Murchison. De to første opereres av norskregistrerte selskaper, mens Murchison opereres fra britisk side. I norsk statistikk føres investeringer og produksjon for disse feltene i samsvar med norsk eierandel til olje- og gassreservene. Vareinnsats og lønns-kostnader for Frigg og Statfjord tas med i sin helhet. For at bearbeidingsverdien og driftsresultatet skal bli riktig, inntektsføres den delen av kostnadene som belastes britiske andelshavere og føres som eksport av tjenester fra Norge til Stor-

britannia. For Murchison registreres bare den delen av vareinnsatsen som belastes norske andelshavere, fordi feltet opereres fra britisk side. Sysselsettingen på feltet blir i sin helhet registrert i samsvar med operatørens nasjonalitet (som norsk for Frigg og Statfjord og som britisk for Murchison).

## 2. Næringsklassifisering

SSB gjør ikke bruk av noen egen næring under betegnelsen "oljevirksomhet" e.l. SSB følger - som for annen næringsvirksomhet - Standard for næringsgruppering (SN), basert på ISIC Rev. 2 som gir et generelt system for klassifisering etter næring av ulike typer statistiske enheter. Det drives en rekke aktiviteter i tilknytning til oljevirksomheten i Nordsjøen. En del av disse har ikke vært drevet i Norge tidligere. Disse aktiviteter er innarbeidd i Standard for næringsgruppering i samsvar med internasjonale anbefalinger.

Statistisk sentralbyrå benytter fra og med årsstatistikken for 1993 en ny norsk standard for næringsgruppering basert på NACE Rev. 1, som er en felles standard som nå er i bruk innenfor EØS-området. En nærmere beskrivelse av denne standarden er gitt i avsnitt 2.2.

### 2.1 Næringsklassifisering av oljevirksomheten etter ISIC Rev. 2

Følgende aktiviteter - klassifisert ifølge Standard for næringsgruppering - er aktuelle i denne sammenheng:

#### **SN-nr. 22 Utvinning av råolje og naturgass**

Prosjektering og boring for egen regning etter råolje og naturgass. Utvinning av råolje og naturgass.

#### **SN-nr. 5023 Oljeboring**

Boring etter råolje og naturgass, legging av rør og annen anleggsvirksomhet knyttet til olje- og gassutvinning utført som særskilt virksomhet på kontraktbasis.

#### **SN-nr. 61215 Engroshandel med råolje og naturgass**

Denne næringsgruppen omfatter fra og med 1981statistikken bare salg av avgiftsolje for staten.

#### **SN-nr. 714 Rørtransport**

Drift av rørledninger for transport av råolje, raffinert olje og naturgass.

#### **SN-nr. 81021 Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass**

Denne næringsgruppen omfatter de foretak (rettighets-havere) som er deltakere i grupper som har minst én utvinningstillatelse på norsk kontinentalsokkel, men som verken er operatør eller har virksomhet på linje med det operatør har.

Annen virksomhet i tilknytning til oljeleting/-utvinning klassifiseres i eksisterende grupper i henhold til SN (f.eks. produksjon og reparasjon av plattformer, forsynings-tjenester, cateringvirksomhet, teknisk tjenesteyting).

## 2.2 Næringsklassifisering av oljevirksomheten etter NACE Rev. 1

Oljevirksomheten omfatter ifølge NACE Rev. 1 næringssektorene Utvinning av råolje og naturgass, Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning og Rørtransport. Ifølge NACE Rev. 1 inngår både rettighetshavernes og operatørens virksomhet i næringen Utvinning av råolje og naturgass. I SN basert på ISIC Rev. 2 inngikk kun operatørens virksomhet i denne næringen. Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning omfatter boring av lete-, avgrensings- og produksjonsbrønner på kontrakt m.m og teknisk tjenesteyting knyttet til oljevirksomhet. For alle næringenes vedkommende får SSB opplysninger om virksomheten på land og på kontinentalsokkelen. Virksomheten på land omfatter kontorer, baser og terminaler; på sokkelen omfatter virksomheten felt og rørledninger i drift og boring etter råolje og naturgass på kontraktsbasis.

### NACE-nr. 11 Utvinning av råolje og naturgass, tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

#### 11.10 Utvinning av råolje og naturgass

Omfatter følgende fra SN-nr. 22 "Utvinning av råolje og naturgass": utvinning av råolje, naturgass, kondensat og våtgass (NGL), inkludert stabilisering, separering og fraksjonering. Denne næringen omfatter også prosjektering og boring for egen regning.

NACE-nr. 11.10 omfatter også SN-nr 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til råolje og naturgass" (virksomheten til rettighetshavere). I SN var ikke næringene 22 "olje- og gassutvinning" og 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til råolje og naturgass" knyttet sammen på en slik måte.

#### 11.20 Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

Denne næringskoden omfatter boring av lete-, avgrensings- og produksjonsbrønner på kontrakt m.m. og teknisk tjenesteyting knyttet til oljevirksomheten. Denne koden erstatter SN-nr 5023 "Olje-boring" og SN-nr. 83249 "Annen teknisk tjenesteyting". Tidligere var heller ikke disse SN-numrene tilknyttet SN-nr. 22.

#### NACE-nr. 60.30 Rørtransport

Omfatter transport av olje og gass i rørledninger. SN-koden for denne næringen er 714.

Annen virksomhet i tilknytning til oljeleting/-utvinning klassifiseres i eksisterende grupper i henhold til NACE (f.eks. produksjon og reparasjon av plattformer, for-

syningstjenester, cateringvirksomhet, teknisk tjenesteyting).

SN-nr. 22 og NACE nr. 11 "Utvinning av råolje og naturgass" omfatter all aktivitet fra leting etter olje og gass til utvinning, separering og fraksjonering. Aktiviteten er delt inn i ulike faser og det blir innhentet oppgaver og utarbeidet statistikk for hver av disse.

**Leting.** Omfatter virksomheten fra en utvinningstillatelse er gitt og fram til leteprogrammet er avsluttet eller tillatelsen er tilbakelevert.

**Utbygging.** Omfatter virksomheten fra det tidspunkt utbygging er godkjent av Stortinget og fram til produksjonsstart, medregnet driftsforberedelse og produksjonsboring.

**Drift.** Omfatter virksomheten etter at produksjonen er startet, medregnet produksjonsboring i driftsfasen.

**Hjelpevirksomhet .** Omfatter virksomheten ved kontor og baser i land, administrativ og teknisk tjenesteyting både til egen operatørvirksomhet og egne interesser i andre utvinningstillatelser.

## 3. Statistiske enheter

I næringsstatistikk brukes enhetene foretak og bedrift både som rapporterings- og klassifikasjonsenhet.

### 3.1 Foretak

Et foretak er en institusjonell enhet som omfatter all virksomhet som drives av samme eier. Foretak er en juridisk og regnskapsmessig enhet. Det kan bestå av flere bedrifter som kan være plassert i forskjellige næringsgrupper. Foretaket klassifiseres etter sin hovedaktivitet, dvs. den virksomhet som bidrar mest til foretakets samlede verdiskapning.

Rettighetshavere brukes som betegnelse på et foretak som har eierandeler i en eller flere utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel. Rettighetshavere som enten er operatører for minst én utvinningstillatelse eller utfører virksomhet på linje med det operatørene gjør, er klassifisert i SN-nr. 22 "Utvinning av råolje og naturgass". Resten av rettighetshaverne er gruppert i SN-nr. 81021 "Finansieringsvirksomhet knyttet til utvinning av råolje og naturgass". Disse foretakene er ikke operatører, men bidrar til finansieringen av virksomheten som utføres i regi av en operatør. Hovedaktiviteten er å ivareta sine eierinteresser i grupper der de er medeiere.

### 3.2 Bedrift

En bedrift er definert som en lokalt avgrenset funksjonell enhet hvor det hovedsakelig drives aktiviteter som faller innenfor en bestemt næringsgruppe. I oljevirksom-



heten har det imidlertid oppstått enheter som krever særskilt behandling i SSB. De fleste utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel gis til grupper av oljeselskaper. Gruppen blir da å betrakte som bedriftsenhet. Operatøren for utvinningstillatelsen skal være oppgave-giver for bedriftens virksomhet. Disse bedriftene er næringsklassifisert i "Utvinning av råolje og naturgass".

Den første tida etter at en bedrift er etablert vil be-driften være i letefasen og det gis egne oppgaver for denne letevirksomheten (for hver utvinningstillatelse). En feltutbygging vil ofte omfatte deler av flere utvinningstillatelser og dermed omfatte flere "letebedrifter". Ved slike funn som strekker seg over flere blokker, blir det vanligvis laget en såkalt unitiseringsavtale mellom alle rettighetshaverne om en samlet utbygging av feltet. Den nye enheten blir opprettet som en ny bedrift med operatøren som oppgave-giver.

### 3.3 Hjelpeavdeling

En hjelpeavdeling er en lokalt avgrenset enhet som hovedsakelig yter tjenester til en eller flere bedrifter i det foretak, eller konsern, avdelingen tilhører. Eksempler er kontorer eller forsyningsbaser som yter administrative og tekniske tjenester til operatørvirksomheten og egne interesser i andre utvinningstillatelser. Disse hjelpeavdelingene er næringsklassifisert i SN-nr. 22.

Ytes det tjenester til flere bedrifter i foretaket med ulik næringsgruppe, kan det opprettes flere hjelpeavdelinger innenfor et lokalt avgrenset område. F.eks. vil operatør for rørledning ha en hjelpeavdeling i SN-nr. 714. Enkelte selskaper vil også ha hjelpeavdelinger i andre næringer.

## 4. Kjennemerker

### 4.1 Investering

#### Omfang:

Alle kostnader som påløper til leting og feltutbygging regnes som investeringskostnader, også produksjonsbor-ing og driftsforberedelse. For felt i drift regnes som investering ombygginger som gir en verdiøkning av kapitalutstyret, forbedring av prosesser eller utvidelse av kapasiteten. Reparasjoner og vedlikehold regnes derimot som vareinnsats. For hjelpevirksomhet tas med anskaffelser av alle driftsmidler som har en brukstid på 1 år eller mer. Salg av varige driftsmidler kommer til fratrukk.

#### Periodisering:

Påløpte investeringskostnader er et aktivitetsmål som gir uttrykk for den løpende ressursbruken på et prosjekt. Dette omfatter bl.a. løpende kostnader på ikke-ferdigstilte plattformer/moduler (varer under arbeid), også kostnader som påløper i utlandet.

Realinvesteringer vil for letevirksomheten tilsvare de påløpte investeringskostnadene i samme periode, fordi letekostnadene regnes som realinvestert i takt med utført arbeid. En oljeplattform regnes derimot som realinvestering på det tidspunkt og med den verdi den har når den plasseres på produksjonsstedet. Alle påløpte investeringskostnader blir regnet som lager av varer under arbeid, fram til plattformen blir plassert på feltet. For feltutbygging vil det derfor normalt være betydelig avvik mellom påløpte investeringskostnader og realinvesteringer i samme periode.

### 4.2 Eksport

All leveranse av råolje og naturgass fra norsk kontinentalsokkel til utlandet blir registrert som eksport i norsk statistikk. Ustabilisert råolje transportert i rørledning fra Ekofisk til Teesside og norsk andel av olje fra Murchison til Sullom Voe blir derfor registrert som eksport til Storbritannia. Etter stabilisering og fraseparering av våtgass-komponentene går en del av den stabiliserte råoljen og våtgassen til Norge og blir i statistikken regnet som import fra Storbritannia. På grunnlag av oppgaver fra Oljedirektoratet er det også mulig å vise skipninger av norskeid råolje fordelt på sist kjente mot-takerland, både direkte fra oljefelter og fra terminaler i Storbritannia. Eksport av naturgass fra norsk sokkel til Emden blir fordelt og registrert som eksport til endelig forbruksland.

Eksportverdien av råoljen beregnes ved hjelp av bl.a. normpriser fratrukket frakt- og terminalkostnader. For naturgass er fakturapriser først tilgjengelig seinere og verdien blir anslått av SSB på grunnlag av data fra andre kilder, blant annet mottakerlandenes offisielle importstatistikk. Verdiene beregnes fob rørledning.

### 4.3 Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

#### Produksjonsverdi av råolje og naturgass

Produksjon til salg er mengde målt ved inngang til rørledning (event. skip), med korleksjon for lagerendring av råolje på feltet. For naturgass registreres også den mengde som brukes som brensel på feltet, men denne er ikke inkludert i produksjonsverdien. Produksjonsverdien for råolje blir f.o.m. 1982 beregnet på grunnlag av normpriser, fratrukket transport- og terminalkostnader. For naturgass nyttes fakturapriser innhentet fra selskapene.

#### Inntekt av leiearbeid

Godtgjørelse ved behandling av olje og gass fra andre felt ved bruk av enhetens installasjoner (f.eks. prosessering) eller rørledningssystem.

**Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet**

Produksjonsverdien for hjelpeavdelinger blir satt lik avdelings lønnskostnader og andre administrasjonskostnader. Denne tjenesteproduksjonen leveres til produksjonsbedriftene på kontinentalsokkelen enten som vareinnsats eller som verdi av egne investeringsarbeider.

**Beregnet inntekt for grensefelt**

For grensefelt som opereres fra norsk side (Frigg og Statfjord), tas vareinnsats og lønnskostnader i sin helhet med i norsk statistikk, mens produksjonsverdien bare omfatter norsk andel. For at bearbeidingsverdi og driftsresultat skal bli riktig, inntektsføres den delen av kostnadene som belastes britiske andelshavere. Dette blir regnet som eksport av tjenester fra Norge til Storbritannia

**Verdi av egne investeringsarbeider**

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

**4.4 Vareinnsats**

Vareinnsats er definert som summen av vareforbruk, vedlikehold, leie av driftsmidler, tjenesteforbruk (transport, forpleining, teknisk assistanse mv.), indirekte kostnader (fra hjelpevirksomhet) og andre kostnader, også kostnader som ikke er en del av operatørvirksomheten.

**4.5 Bearbeidingsverdi**

Bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

**4.6 Bearbeidingsverdi til faktorpris**

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket produksjonsavgift.

# The statistical treatment of the oil activity

## 1. National borderline

The Norwegian continental shelf is regarded as a part of Norway. Therefore, in principle, all oil activity on the Norwegian continental shelf should be included in Norwegian statistics in the same way as onshore economic activity. Oil activities carried out by Norwegian companies outside the Norwegian continental shelf should also be treated in the same way as other Norwegian business abroad (i.e. not included in Norwegian statistics). For practical reasons, however, it has been necessary to modify the application of these general rules to some extent.

Exploration, production etc. on Svalbard are included in the Norwegian statistics only if the activity is carried out by a Norwegian company. This is in accordance with the treatment of other industrial activities on Svalbard.

### 1.1 Nationality of drilling platforms

Oil drilling platforms are treated in the same way as ships engaged in foreign trade. This means that a Norwegian company with a Norwegian-registered oil drilling platform is considered to be a Norwegian establishment, regardless of whether it operates inside or outside the Norwegian continental shelf border. In the same way foreign companies drilling under contract on the Norwegian continental shelf will not be included in Norwegian production statistics. Foreign companies' activities on the Norwegian continental shelf will be treated as import of services.

### 1.2 Pipelines

Pipelines from the Norwegian continental shelf to other countries are included in Norwegian statistics if a Norwegian-registered establishment owns the pipeline, even if most of the pipeline is laid outside Norwegian territory.

Terminals abroad are not included in the Norwegian statistics.

### 1.3 Borderline areas

On the Norwegian and British sectors of the continental shelf there are three borderline fields in production: Frigg, Statfjord and Murchison. Frigg and Statfjord are operated by companies registered in Norway, while Murchison is operated from Great Britain. In Norway's official statistics, production and investments in these fields are accounted in accordance with the Norwegian share of the oil/gas reserves. Consumption of goods and services and compensation of employees on the Frigg and the Statfjord fields are included in their

entirety in Norwegian statistics. In order to ensure correct value added and operating surplus figures in the Norwegian statistics, the share of the costs which is debited to shareholders in Great Britain, is entered as export of services from Norway to Great Britain. For the Murchison field, only the share of goods and services consumption debited to shareholders in Norway is included in the figures since the field is operated from Great Britain. The numbers employed on each field are registered according to the operator's nationality.

## 2. Industrial classification

Statistics Norway has no separate industrial group entitled "oil industry" or the like. Statistics Norway follows the same procedure as for other sectors of the economy, based on the Standard Industrial Classification based on the ISIC Rev. 2. This provides a general classification system according to activity, for different types of statistical units. A whole series of activities is carried out in connection with the North Sea oil industry, some of which are new to Norway. These activities have been included in the Standard Industrial Classification in accordance with international recommendations.

Statistics Norway will from the yearly statistic for 1993 be using a new Norwegian Standard Industrial Classification (SIC94). SIC94 is based on EU standard NACE Rev. 1, which is used inside the European Economic Area (EEA). A closer description of this standard is given in section 2.2.

### 2.1 Oil activities classified according to ISIC Rev. 2

The following activities - classified according to the Standard Industrial Classification - are of interest in this publication:

#### **SIC No. 22 Crude petroleum and natural gas production**

Projecting and drilling for crude petroleum and natural gas on its own account. Crude petroleum and natural gas production.

#### **SIC No. 5023 Oil well drilling**

Drilling for oil and gas, pipeline laying and other construction activity in connection with oil and gas production, carried out as separate activity on terms of contract.

#### **SIC No. 61215 Wholesaling of crude petroleum and natural gas**

In the statistics for 1981 and later, this group includes only the sale of royalty oil.

**SIC No. 714 Pipeline transport**

Operation of pipelines for the transport of crude petroleum, refined petroleum and natural gas.

**SIC No. 81021 Operation of financing institutions connected with crude petroleum and natural gas production**

This group includes those enterprises (licensees) participating in groups which have at least one license for production on the Norwegian continental shelf, but who do not have operator status or serve the same functions as an operator.

Other activities in connection with oil exploration/production are classified in already existing groups in SIC (e.g. construction and repair of platforms, catering, technical services).

**2.2 Industrial Classification of the Oil Activity by NACE Rev. 1.**

The oil activity includes according to NACE Rev. 1 the industry sectors: "Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas; Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction Excluding Surveying", "Pipeline transport". NACE Rev. 1 includes both the activity to the licensees and operators under the sector "Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas". In SIC based on ISIC Rev. 2 only the operators activity were included in this industry. "Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction" includes drilling of exploration-, appraisal- and production wells on contract etc. and technical consultancy related to oil activity. For all the sectors, Statistics Norway receives information about the activity onshore and on the Continental Shelf. The activity onshore includes offices, bases and terminals; on the Continental Shelf the activity includes fields and pipelines on stream and drilling of oil and natural gas on contract.

**NACE no. 11 Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas; Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying.****11.10 Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas**

Includes the following from SIC no. 22 "Crude Petroleum and Natural Gas Production": Extraction of crude petroleum, natural gas, condensate and NGL, including stabilizing, separating and fractionating. This industry also includes projecting and drilling for own account.

NACE no. 11.10 also includes SIC no. 81021 "Operation of Financing Institutions connected with Crude Petroleum and Natural Gas Production". In SIC the industries 22 and 81021 were not linked together in such a way.

**11.20 Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying.**

This industry-code includes drilling of exploration-, appraisal- and productionwells on contract etc. and technical consultancy related to oil activity. This code replace SIC no. 5023 "Oil well drilling" and SIC no. 83249 "Other technical services". Earlier these codes were not linked with SIC no. 22.

**NACE no. 60.30 Transport via Pipelines.**

Includes transport of oil and gas via pipelines. The SIC-code for this industry is 714.

Other activity in connection with Oil-exploration/production is classified in existing groups in compliance with NACE (like building and repairing of oil-platforms and modules, tugs and supply vessels in Norwegian coastal waters, catering, technical consultancy)

SIC No. 22 and NACE no. 11 "Crude Petroleum and Natural Gas Production" covers all the activities from exploration to production including separating and fractionating in the terminals. These are divided into different phases, and statistics are collected and produced for the following:

**Exploration.** Covers the activity from when the production licence is given until the exploration programme is finished or the licence is returned.

**Development.** Covers the activity from the time commercial development is approved by the Parliament to start of production, inclusive establishment of the on stream organisation and production drilling.

**Production.** Covers the activity after the start of production, inclusive production drilling.

**Ancillary activity.** Covers the activity in offices and bases onshore; administrative and technical services both to own activity as operator and interests in other production licenses.

**3. Statistical units**

In economic statistics the terms enterprise and establishment are used as both reporting and classification units.

**3.1 Enterprise**

An enterprise is an institutional unit covering all activity run by the same owner. Enterprise usually corresponds to the term "firm" and is a legal and accounting unit. An enterprise may consist of several establishments which may be classified in various industry groups. An enterprise is classified according to its most important activity.

The term "licensee" is used as the designation for an enterprise that has owner's rights to one or more production licenses on the Norwegian continental shelf. Licensees that are operators or engaged in activities similar to those of an operator, are classified in SIC No. 22 "Crude Petroleum and Natural Gas Production". The other licensees are included in SIC No. 81021 "Operation of financing institutions connected with crude petroleum and natural gas production".

### 3.2 Establishment

An establishment is defined as a locally limited functional unit which primarily engages in activities that may be classified in a particular industry group. The oil industry, however, is organized in units calling for special treatment by Statistics Norway. Most of the production licenses on the Norwegian continental shelf are given to groups of oil companies. The group is then considered to be the establishment unit. One of the licensees is operator and is responsible for handling the group's industrial activities. These establishments are classified under "Crude petroleum and natural gas production".

### 3.3 Ancillary units

An ancillary unit is a locally limited unit that primarily provides services to one or more establishments in the enterprise, or concern, to which the ancillary unit belongs. Examples of these ancillary units are central administrative offices or supply bases providing administrative and technical services to own activity as an operator or to interests in other production licences. These ancillary units are classified in SIC No. 22.

If one office provides services to establishments in the same enterprise with different industrial classification, it can be divided into two or more ancillary units. An operator for a pipeline will have an ancillary unit in SIC No. 714.

## 4.Characteristics

### 4.1 Investment

#### Content:

All current costs in exploration and field development, including production drilling, are regarded as investment costs. For fields in production, costs that increase the value of the capital equipment, improve the processes or expand the capacity are treated as investment. Repair and maintenance are treated as consumption of services. In the ancillary activity all acquisitions of fixed durable assets with an expected productive life of more than one year are included.

#### Periodisation:

Accrued investments costs measure the current use of resources on one project. This includes the cost of

unfinished platforms/modules (work in process), also costs accrued abroad.

Gross fixed capital formation will for the exploration activity coincide with the accrued investment costs for the same period, since exploration costs are regarded as investment in accordance with progress of work. A production platform is, however, treated as an investment at the moment of delivery and with the value at that time. All current costs are regarded as increase in the stock of work in process, until the platform is placed on the continental shelf. For this reason there will usually be great discrepancies between accrued investment costs and gross fixed capital formation for the same period.

### 4.2 Export

In Norwegian statistics all crude oil delivered from the Ekofisk field to Teesside and the Norwegian share of the oil taken from the Murchison field to Sullom Voe, is recorded as exports to Great Britain. After treatment at the separating and fractionating plants some of the crude oil and the gas are shipped to Norway and included in the statistics as imports from Great Britain. On the basis of reports from the Norwegian Petroleum Directorate, it is possible to show all shipments of Norwegian-owned crude oil to other countries (divided according to the last-known recipient), both directly from oil fields and from terminals in Great Britain. Export of natural gas to Emden is recorded as export to countries of consumption.

The value of oil produced on the Norwegian part of the continental shelf and further exported is calculated on the basis of norm prices determined administratively and adjusted for transport and terminal costs. For natural gas norm prices or other direct reports of values are not available. Prices for gas exported by pipeline to St. Fergus and Emden are therefore preliminarily estimated by the CBS on the basis of other sources, including data found in the official import statistics of the two countries and published reports on transport costs for natural gas and estimates on terminal costs.

### 4.3 Gross value of production

Gross value of production is defined as the sum of:

#### Value of produced oil and gas

Production for sale is measured as quantity at the entrance of the pipeline or the ship, adjusted for changes in stock of crude oil on the field. For natural gas the quantity used as fuel on the field is also recorded, but this gas is not included in the production value. From 1982 onwards the value of crude oil is calculated on the basis of norm prices, adjusted for transport and terminal costs. For natural gas invoice prices reported by the oil companies are used.

**Contract work**

Receipts from processing or pipeline transport of oil and gas from other fields.

**Calculated production value from ancillary units**

The ancillary units are assigned gross production values equal to the agency's labour costs and other operating expenditure. This service production is delivered to the establishments on the continental shelf either as intermediate consumption or as the value of their own investment work.

**Calculated income from borderline areas**

For border areas operated by Norwegian companies (Frigg and Statfjord) the production value includes only the Norwegian share of the goods and compensation of employees are included in their entirety in the Norwegian statistics.

To find correct figures for value added and operating surplus, the share of the costs which is debited to shareholders in Great Britain is entered as production income in the Norwegian statistics and treated as export of services from Norway to Great Britain.

**Own-account investment work**

This figure includes compensation to own employees in exploration and field development.

**4.4 Cost of goods and services consumed**

The sum of consumption of goods, repair and maintenance, hire of operating capital, consumption of services (transport, catering, technical assistance etc.), indirect costs (from the ancillary units) and other costs, also costs which are not a part of the operator's activity.

**4.5 Value added**

Gross value of production less cost of goods and services consumed.

**4.6 Value added at factor prices**

Value added at market prices less royalty.

# Internasjonal petroleumsstatistikk

## International petroleum statistics

### Tabellregister

#### Oljereserver og produksjon

1. Påviste råoljereserver pr. 31.12.1995	72
2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1926-1995. Tusen fat	73
3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961-1994. Tusen fat/dag	82
4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen pr. 31. desember 1995. Mill. fat	83
5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen. 1971-1995. Tusen metriske tonn	83

#### Gassreserver og produksjon

6. Påviste naturgassreserver pr. 31.12.1995	84
7. Naturgassproduksjon. 1987-1995. Millioner tonn oljeekvivalenter	85
8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen pr. 31. desember 1995. Milliarder Sm <sup>3</sup>	86
9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1995. Mill. Sm <sup>3</sup>	86

#### Leting og utbygging

10. Undersøkelsesboring og funnrate i Nordsjøen, etter land. 1962-1995	87
11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1971-1995	88
12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-1995	90
13. Investeringskostnader for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-1995	91

#### Råoljepriser

14. Råoljepriser - forskjellige kvaliteter. 1972-1995. US dollar/fat	92
15. Brønnehodepriser USA. 1859-1995. US dollar/fat	93
16. Råoljepriser - OPEC. 1951-1994. US dollar/fat	94

#### Etterspørsel og eksport

17. Energietterspørsel etter energitype. 1953-1994. Mill. fat oljeekvivalenter/dag	95
18. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1995. Tusen metriske tonn	100
19. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1985-1995. Tusen metriske tonn	101
20. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1985-1995. Tusen metriske tonn	101
21. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1985-1995. Tusen metriske tonn	102
22. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1985-1995. Tusen metriske tonn	102
23. Kapasitet ved råoljeraffinerier. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1995. Mill. metriske tonn råolje/år	103
24. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1995. Tusen metriske tonn	104

#### Produktpriser

25. Priser på lett fyringsolje til industri. 1985-1995. US dollar/tusen liter	106
26. Priser på tung fyringsolje til industri. 1985-1995. US dollar/metriske tonn	106
27. Priser på bensin. 1985-1995. US cent/liter	107
28. Priser på dieselolje. 1985-1995. US cent/liter	107

#### Diverse

29. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. Norge og Storbritannia. 1986-1995	108
30. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-1994. Mill. US dollar	108
31. De største oljeselskapenes råoljeproduksjon. 1975-1994. Tusen fat/dag	109
32. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1973-1994. Mill. US dollar	109

# Index of tables

---

## Oil reserves and production

1. Proven crude oil reserves as of 31.12.1995	72
2. World crude oil production, by area and country. 1926-1995. Thousand barrels	73
3. World and OPEC crude oil production 1961-1994. Thousand barrels/day	82
4. Recoverable oil reserves in the North Sea as of 31 December 1995. Million barrels	83
5. North Sea crude oil production. 1971-1995. Thousand tonnes	83

---

## Gas reserves and production

6. Proven natural gas reserves as of 31.12.1995	84
7. Natural gas production. 1987-1995. Million tonnes oil equivalents	85
8. Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 1995. Billion Sm <sup>3</sup>	86
9. Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1995. Million Sm <sup>3</sup>	86

---

## Exploration and Development

10. Exploration drilling and success ratio in the North Sea, by country. 1962-1995	87
11. Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1971-1995	88
12. Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1995	90
13. Development expenditure in crude petroleum and natural gas production and pipeline transport in the North Sea. 1970-1995	91

---

## Crude Oil Prices

14. Crude oil prices. 1972-1995. USD/barrel	92
15. Wellhead prices USA. 1859-1995. USD/barrel	93
16. Crude oil prices - OPEC. 1951-1994. USD/barrel	94

---

## Demand and Exports

17. Energy demand by type of energy. 1953-1994. Million barrels oil equivalents/day	95
18. Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1995. Thousand tonnes	100
19. Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1985-1995. Thousand tonnes	101
20. The Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1985-1995. Thousand tonnes	101
21. Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1985-1995. Thousand tonnes	102
22. United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1985-1995. Thousand tonnes	102
23. Capacities of crude oil refineries. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1995. Million tonnes crude oil/year	103
24. Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1995. Thousand tonnes	104

---

## Product prices

25. Light fuel oil prices for industry. 1985-1995. USD/thousand litres	106
26. Heavy fuel-oil prices for industry. 1985-1995. USD/tonne	106
27. Petrol prices. 1985-1995. US cent/litre	107
28. Automotive diesel oil prices. 1985-1995. US cent/litre	107

---

## Miscellaneous

29. Central government revenues from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1986-1995	108
30. Net income of the major oil companies. 1963-1994. Million USD	108
31. The major oil companies' oil production. 1975-1994. Thousand barrels/day	109
32. OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-1994. Million USD	109

---



Tabell 1. Påviste råoljereserver pr. 31.12.1995 *Proven crude oil reserves as of 31.12.1995*

	Tusen mill. tonn <i>Thousand million tonnes</i>	Tusen mill. fat <i>Thousand million barrels</i>	Andel av total <i>Share of total</i>	R/P-rate <i>R/P-ratio</i>
<b>VERDEN I ALT</b> <b>TOTAL WORLD</b>	138,3	1 016,9	100,0	42,8
<b>Nord-Amerika i alt</b> <b>Total North America</b>	11,7	86,6	8,5	18,8
USA	3,7	29,6	2,9	9,7
Canada	0,9	7,2	0,7	10,0
Mexico	7,1	49,8	4,9	47,1
<b>Latin-Amerika i alt</b> <b>Total Latin America</b>	11,4	78,9	7,8	39,3
Argentina	0,3	2,2	0,2	8,3
Brasil <i>Brazil</i>	0,6	4,2	0,4	16,3
Colombia	0,5	3,4	0,4	16,3
Ecuador	0,3	2,1	0,2	14,8
Venezuela	9,3	64,5	6,3	63,5
Andre <i>Others</i>	0,4	2,5	0,3	34,9
<b>OECD Europa i alt</b> <b>Total OECD Europe</b>	2,3	17,7	1,7	6,9
Norge <i>Norway</i>	1,1	8,4	0,8	7,8
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	0,6	4,3	0,4	4,4
Andre <i>Others</i>	0,4	2,4	0,2	12,8
<b>Ikke-OECD Europa i alt</b> <b>Total Non-OECD Europe</b>	8,1	59,2	5,8	65,4
Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	7,8	57,0	5,5	22,0
Herav <i>Of which:</i>				
Russland <i>Russian Federation</i>	6,7	49,0	4,8	21,9
Kasakstan <i>Kazakhstan</i>	0,7	5,3	0,5	35,5
Aserbadsjan <i>Azerbaijan</i>	0,2	1,2	0,1	17,2
Andre <i>Others</i>	0,2	1,2	0,1	15,2
Romania	0,2	1,6	0,2	31,5
Andre europeiske ikke-OECD land <i>Other Non-OECD Europe</i>	0,1	0,6	0,1	12,2
<b>Midt-Østen i alt</b> <b>Total Middle East</b>	89,2	659,5	64,9	92,3
Iran	12,0	88,2	8,7	65,9
Irak <i>Iraq</i>	13,4	100,0	9,8	<sup>1)</sup>
Kuwait	13,3	96,5	9,5	<sup>1)</sup>
Oman	0,7	5,1	0,5	16,2
Quatar	0,5	3,7	0,4	23,1
Saudi Arabia	35,7	261,2	25,7	83,8
Syria	0,4	2,5	0,2	11,2
Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i>	12,7	98,1	9,7	<sup>1)</sup>
Yemen	0,5	4,0	0,4	32,9
Andre <i>Others</i>	0,0	0,2	0,0	12,0
<b>Afrika i alt</b> <b>Total Africa</b>	9,8	73,1	7,2	29,2
Algerie <i>Algeria</i>	1,2	9,2	0,9	20,5
Angola	0,7	5,4	0,5	23,6
Kongo <i>Congo</i>	0,2	1,5	0,2	22,5
Egypt	0,5	3,9	0,4	11,8
Gabon	0,2	1,3	0,1	10,3
Libya	3,9	29,5	2,9	57,5
Nigeria	2,8	20,8	2,1	30,2
Tunisia	0,1	0,4	0,0	12,7
Andre <i>Others</i>	0,2	1,1	0,1	33,9
<b>Asia og Australasia i alt</b> <b>Total Asia and Australasia</b>	6,1	44,1	4,4	17,0
Australia	0,2	1,6	0,2	7,9
Brunei	0,2	1,4	0,1	21,8
Kina <i>China</i>	3,3	24,0	2,4	22,0
India	0,8	5,8	0,6	20,9
Indonesia	0,7	5,2	0,5	9,3
Malaysia	0,6	4,3	0,4	16,1
Papua New Guinea	0,1	0,4	0,0	11,0
Vietnam	0,1	0,5	0,1	9,2
Andre <i>Others</i>	0,1	0,9	0,1	13,4

<sup>1</sup> Mer enn 100 år<sup>1</sup> More than 100 years

Kilde: BP Statistical Review of World Energy

Source: BP Statistical Review of World Energy

**Tabell 2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land, 1926-1995. Tusen fat**  
**World crude oil production by area and country, 1926-1995. Thousand barrels**

År Year	Verden i alt <sup>1</sup> World total <sup>1</sup>	Nord-Amerika North America	Canada	Cuba	Mexico	USA
1926	1 096 823	861 659	364	-	90 421	770 874
1927	1 262 582	965 727	477	-	64 121	901 129
1928	1 324 774	952 249	624	-	50 151	901 474
1929	1 485 867	1 053 128	1 117	-	44 688	1 007 323
1930	1 410 037	939 063	1 522	-	39 530	898 011
1931	1 372 532	885 663	1 543	-	33 039	851 081
1932	1 309 677	819 008	1 044	-	32 805	785 159
1933	1 442 146	940 825	1 145	23	34 001	905 656
1934	1 522 288	947 682	1 417	28	38 172	908 065
1935	1 654 495	1 038 331	1 447	47	40 241	996 596
1936	1 791 540	1 142 277	1 500	62	41 028	1 099 687
1937	2 039 231	1 329 044	2 944	33	46 907	1 279 160
1938	1 988 041	1 259 905	6 966	78	38 506	1 214 355
1939	2 086 160	1 315 810	7 838	112	42 898	1 264 962
1940	2 149 821	1 405 983	8 591	142	44 036	1 353 214
1941	2 220 657	1 454 708	10 134	150	42 196	1 402 228
1942	2 903 100	1 431 976	10 365	151	34 815	1 386 645
1943	2 256 637	1 550 935	10 052	107	35 163	1 505 613
1944	2 592 289	1 726 315	10 099	109	38 203	1 677 904
1945	2 594 697	1 765 834	8 483	149	43 547	1 713 655
1946	2 745 430	1 791 029	7 586	269	49 235	1 733 939
1947	3 022 139	1 921 263	7 692	300	56 284	1 856 987
1948	3 433 225	2 091 139	12 287	159	58 508	2 020 185
1949	3 404 142	1 924 361	21 305	206	60 910	1 841 940
1950	3 802 995	2 075 217	29 044	156	72 443	1 973 574
1951	4 282 730	2 372 766	47 615	128	77 312	2 247 711
1952	4 518 608	2 428 384	61 237	36	77 275	2 289 836
1953	4 798 454	2 510 438	80 899	17	72 440	2 357 082
1954	5 018 016	2 494 746	96 080	25	83 653	2 314 988
1955	5 626 043	2 703 643	129 440	369	89 406	2 484 428
1956	6 124 448	2 880 467	171 981	543	90 660	2 617 283
1957	6 438 646	2 887 410	181 848	395	88 266	2 616 901
1958	6 607 974	2 708 360	165 496	344	93 533	2 448 987
1959	7 133 707	2 855 956	184 778	195	96 393	2 574 590
1960	7 673 976	2 863 677	189 534	161	99 049	2 574 933
1961	8 186 213	2 949 537	220 861	134	106 784	2 621 758
1962	8 864 745	3 032 572	244 136	133	111 830	2 676 189
1963	9 519 706	3 125 389	257 662	128	114 876	2 752 723
1964	10 285 379	3 177 873	275 364	111	115 576	2 786 822
1965	11 038 989	3 263 652	296 997	182	117 959	2 848 514
1966	12 001 308	3 469 561	320 467	182	121 149	3 027 763
1967	12 867 023	3 700 217	351 287	146	133 042	3 215 742
1968	14 136 121	3 907 596	435 906	391	142 257	3 329 042
1969	15 180 671	3 952 769	410 814	1 825	168 379	3 371 751
1970	16 676 209	4 157 905	461 177	1 679	177 599	3 517 450
1971	17 664 115	4 124 458	491 846	1 424	177 274	3 453 914
1972	18 600 449	4 202 455	560 693	1 383	185 011	3 455 368
1973	20 397 332	4 202 230	648 348	1 497	191 482	3 360 903
1974	20 455 400	4 057 446	616 532	58	238 271	3 202 585
1975	19 377 295	3 871 822	520 666	123	294 254	3 056 779
1976	21 008 331	3 754 442	473 970	146	304 146	2 976 180
1977	21 750 432	3 849 312	481 800	182	358 065	3 009 265
1978	21 889 895	4 100 480	479 245	1 734	441 285	3 178 216
1979	22 791 749	4 202 624	546 040	2 009	533 265	3 121 310
1980	21 716 399	4 383 023	525 210	2 718	708 576	3 146 519
1981	20 362 810	4 445 996	469 025	4 102	844 245	3 128 624
1982	19 419 066	4 630 140	463 915	6 490	1 003 020	3 156 715
1983	19 331 073	4 654 987	494 940	7 563	981 485	3 170 999
1984	19 842 847	4 801 346	526 308	7 862	1 017 480	3 249 696
1985	19 586 219	4 823 201	536 915	9 808	1 001 925	3 274 553
1986	20 402 858	4 603 236	538 010	8 199	888 775	3 168 252
1987	20 558 486	4 551 071	560 275	7 288	930 020	3 053 488
1988	21 417 112	4 500 668	591 456	6 648	919 392	2 983 172
1989	21 741 599	4 279 417	569 400	6 629	919 800	2 783 588
1990	22 082 260	4 199 873	566 845	6 666	931 845	2 694 517
1991	21 979 663	4 259 643	564 918	9 125	978 200	2 711 415
1992	22 039 263	4 197 129	586 765	9 125	976 854	2 627 654
1993	22 147 665	4 107 175	612 271	...	974 915	2 511 959
1994	22 631 797	4 099 589	639 543	...	1 017 620	2 431 476
1995	22 414 650	3 998 575	662 110	...	955 205	2 381 260

<sup>1</sup> Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. <sup>1</sup> Total may include small quantities from countries not mentioned.

Kilde/ Source: Twentieth century petroleum statistics, Oil and Gas Journal.

**Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1926-1995. Tusen fat**  
*World crude oil production by area and country. 1926-1995. Thousand barrels*

År Year	Sør-Amerika <sup>1</sup> South America	Argentina	Bolivia	Brasil Brazil	Chile	Colombia	Ecuador	Peru	Trinidad og Tobago	Venezuela
1926	67 153	7 851	-	-	-	6 444	214	10 762	4 971	36 911
1927	102 822	8 630	-	-	-	15 014	537	10 127	5 380	63 134
1928	155 490	9 070	-	-	-	19 897	1 084	12 006	7 684	105 749
1929	190 767	9 391	-	-	-	20 385	1 381	13 422	8 716	137 472
1930	189 494	9 002	56	-	-	20 346	1 553	12 449	9 419	136 669
1931	168 179	11 709	25	-	-	18 237	1 762	10 089	9 744	116 613
1932	167 760	13 139	44	-	-	16 414	1 597	9 899	10 126	116 541
1933	169 119	13 691	112	-	-	13 158	1 620	13 257	9 561	117 720
1934	196 472	14 024	159	-	-	17 341	1 637	16 314	10 894	136 103
1935	210 783	14 297	164	-	-	17 598	1 732	17 067	11 671	148 254
1936	221 885	15 458	105	-	-	18 756	1 942	17 593	13 237	154 794
1937	258 427	16 355	122	-	-	20 599	2 161	17 457	15 503	186 230
1938	262 880	17 076	226	-	-	21 582	2 246	15 839	17 737	188 174
1939	284 246	18 613	215	-	-	23 857	2 313	13 508	19 270	206 470
1940	268 764	20 609	288	2	-	25 593	2 349	12 126	22 227	185 570
1941	309 092	21 873	235	3	-	24 553	1 557	11 935	20 506	228 430
1942	220 183	23 704	308	33	-	10 487	2 278	13 629	22 069	147 675
1943	257 342	27 714	334	48	-	13 261	2 315	14 654	21 385	177 631
1944	343 434	24 230	314	58	-	22 291	2 967	14 389	22 139	257 046
1945	406 448	22 881	382	79	-	22 449	2 664	13 744	21 093	323 156
1946	466 662	20 604	363	67	-	22 118	2 323	12 468	20 233	388 486
1947	517 586	21 846	377	97	-	24 794	2 282	12 764	20 521	434 905
1948	574 892	23 734	464	144	-	23 792	2 563	14 069	20 111	490 015
1949	573 444	22 589	678	109	-	29 722	2 617	14 796	20 617	482 316
1950	644 056	23 353	616	339	629	34 060	2 632	15 012	20 632	546 783
1951	726 714	24 465	523	691	760	38 398	2 708	16 110	20 843	622 216
1952	766 211	24 588	526	750	910	38 683	2 839	16 403	21 258	660 254
1953	756 335	28 501	601	916	1 258	39 431	3 040	15 999	22 346	644 243
1954	809 725	29 573	1 695	993	1 736	39 981	3 146	17 162	23 629	691 810
1955	910 650	30 501	2 693	2 022	2 577	39 711	3 599	17 242	24 896	787 409
1956	1 036 722	31 013	3 196	4 059	3 542	44 968	3 420	18 383	28 929	899 212
1957	1 168 648	33 952	3 575	10 106	4 337	45 744	3 191	19 222	34 064	1 014 457
1958	1 120 643	35 829	3 435	18 919	5 568	46 901	3 108	18 732	37 355	950 796
1959	1 204 337	44 710	3 170	23 590	6 428	53 576	2 759	17 733	40 919	1 011 452
1960	1 266 437	64 232	3 574	29 613	7 231	55 770	2 730	19 255	42 357	1 041 675
1961	1 318 554	84 418	2 989	34 815	9 263	53 247	2 926	19 371	45 768	1 065 757
1962	1 438 572	98 154	2 911	33 401	11 689	51 918	2 573	21 134	48 876	1 167 916
1963	1 468 003	97 221	3 401	35 710	13 206	60 343	2 465	21 468	48 678	1 185 511
1964	1 528 589	100 370	3 195	33 313	13 687	62 596	2 796	23 119	47 731	1 241 782
1965	1 563 713	98 262	3 357	34 342	12 704	72 670	2 849	23 068	48 859	1 267 602
1966	1 548 906	104 757	6 085	42 451	12 429	71 431	2 660	23 027	55 603	1 230 463
1967	1 649 933	114 739	14 527	53 515	12 369	68 877	2 183	25 857	64 990	1 292 876
1968	1 691 735	125 492	14 974	58 785	13 696	63 673	1 815	27 056	66 904	1 319 340
1969	1 696 048	130 036	14 759	63 969	13 350	76 776	1 567	26 330	57 429	1 311 832
1970	1 737 804	143 399	8 820	60 923	12 432	80 050	1 444	26 269	51 047	1 353 420
1971	1 688 713	154 514	13 206	63 513	12 883	78 101	1 354	22 588	47 148	1 295 406
1972	1 602 140	158 464	15 967	61 088	12 527	71 674	28 579	23 635	51 719	1 178 487
1973	1 702 448	153 539	17 266	61 122	11 429	66 844	76 221	25 767	60 666	1 228 594
1974	1 549 596	151 110	16 603	64 751	10 055	60 867	63 678	28 069	68 131	1 086 332
1975	1 308 181	144 364	14 732	62 766	8 946	57 259	58 753	26 384	78 613	856 364
1976	1 297 009	145 561	14 856	61 026	8 372	53 376	68 362	27 936	77 673	839 737
1977	1 291 090	157 315	12 676	58 686	8 030	50 370	66 795	37 230	83 950	816 870
1978	1 293 435	165 345	11 844	58 400	7 284	47 815	73 730	55 115	84 680	790 225
1979	1 384 340	172 645	10 174	60 590	7 971	45 260	74 110	71 175	78 475	860 068
1980	1 330 707	179 706	8 704	66 612	12 821	46 116	74 664	71 370	77 226	793 488
1981	1 329 895	181 040	8 091	77 745	15 104	45 625	77 015	70 445	87 600	767 230
1982	1 255 802	179 215	8 921	94 900	15 626	51 465	77 015	71 175	65 700	691 675
1983	1 245 696	179 215	8 100	123 735	14 365	55 480	86 505	62 415	58 400	657 365
1984	1 314 249	179 948	7 621	172 850	14 036	61 488	94 428	67 344	62 220	658 068
1985	1 306 711	167 900	7 245	205 860	13 048	64 240	102 565	69 350	63 875	612 105
1986	1 383 939	158 410	6 415	208 780	12 205	111 325	106 945	64 970	61 320	652 255
1987	1 342 887	156 220	6 956	206 590	10 922	140 525	63 510	59 860	57 305	639 480
1988	1 439 159	164 334	7 020	202 764	8 934	138 348	110 532	51 606	57 462	696 498
1989	1 451 200	167 900	7 274	217 540	8 065	147 095	101 835	47 450	56 210	696 055
1990	1 569 747	176 295	7 635	230 315	7 157	160 600	104 025	47 085	54 750	780 005
1991	1 650 165	177 025	7 665	229 950	6 205	152 935	109 135	41 975	55 115	866 875
1992	1 685 064	202 398	7 686	229 116	5 490	158 478	117 486	42 456	50 142	867 786
1993	1 739 590	209 875	8 030	234 820	5 110	165 345	126 290	46 355	44 530	894 250
1994	1 855 450	243 328	9 382	252 945	4 491	164 250	135 050	48 016	48 009	944 438
1995	1 930 485	260 975	10 220	254 040	3 650	214 985	141 620	44 895	47 815	952 285

**Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1926-1995. Tusen fat**  
**World crude oil production by area and country. 1926-1995. Thousand barrels**

År	Vest-Europa <sup>1</sup>	Danmark	Tyskland	Frankrike	Italia	Nederland	Norge	Spania	Storbritannia	Østerrike
Year	Western Europe <sup>1</sup>	Denmark	Germany	France	Italy	The Netherlands	Norway	Spain	United Kingdom	Austria
1926	1 174	-	653	478	41	-	-	-	2	-
1927	1 216	-	663	504	47	-	-	-	2	-
1928	1 189	-	630	512	46	-	-	-	1	-
1929	1 284	-	704	535	45	-	-	-	-	-
1930	1 764	-	1 182	523	59	-	-	-	-	-
1931	2 250	-	1 606	527	124	-	-	-	-	-
1932	2 346	-	1 608	530	208	-	-	-	-	-
1933	2 431	-	1 665	562	204	-	-	-	-	-
1934	2 895	-	2 187	557	151	-	-	-	-	28
1935	3 700	-	2 996	541	119	-	-	-	-	44
1936	3 791	-	3 115	503	123	-	-	-	-	50
1937	4 009	-	3 176	502	110	-	-	-	-	221
1938	4 858	-	3 861	513	101	-	-	-	-	383
1939	6 318	-	4 487	500	91	-	-	-	-	1 240
1940	10 884	-	7 371	496	85	-	-	-	124	2 808
1941	11 273	-	6 303	414	95	-	-	-	223	4 238
1942	12 259	-	5 191	463	101	-	-	-	605	5 899
1943	13 733	-	4 973	356	86	1	-	-	839	7 478
1944	15 442	-	6 154	300	55	12	-	-	703	8 218
1945	7 837	-	3 935	202	53	41	-	-	532	3 074
1946	11 731	-	4 539	368	83	435	-	-	412	5 734
1947	12 583	-	4 032	356	81	1 478	-	-	351	6 285
1948	14 844	-	4 489	369	71	3 443	-	-	323	6 149
1949	17 181	-	5 947	411	71	4 314	-	-	338	6 100
1950	24 516	-	8 107	909	63	4 897	-	-	340	10 200
1951	32 629	-	9 681	2 036	135	4 942	-	-	335	15 500
1952	39 442	-	12 435	2 377	487	4 975	-	-	407	18 760
1953	46 686	-	15 505	2 555	655	5 701	-	-	410	21 860
1954	53 544	-	19 008	3 616	535	6 535	-	-	450	23 400
1955	62 599	-	22 436	6 224	1 519	7 126	-	-	408	24 886
1956	70 237	-	25 165	9 100	4 209	7 652	-	-	489	23 622
1957	80 672	-	28 730	10 157	8 593	10 623	-	-	606	21 955
1958	84 123	-	32 132	9 983	10 531	11 306	-	-	591	19 548
1959	90 060	-	36 981	11 594	11 551	12 367	-	-	621	16 946
1960	100 283	-	41 536	14 233	13 613	13 378	-	-	649	16 874
1961	106 028	-	45 698	15 578	13 434	14 271	-	-	810	16 237
1962	111 644	-	49 782	17 071	12 303	14 974	-	-	820	16 694
1963	119 005	-	54 172	18 117	12 155	15 377	-	-	910	18 271
1964	130 210	-	56 330	20 428	18 184	15 758	-	-	939	18 571
1965	131 502	-	57 529	21 774	15 055	16 630	-	-	606	19 908
1966	127 889	-	57 528	21 365	12 836	16 127	-	236	569	19 228
1967	125 851	-	57 829	20 593	12 006	15 438	-	612	648	18 725
1968	124 532	-	59 584	19 528	10 260	14 645	-	925	591	18 999
1969	121 495	-	59 003	18 207	9 309	13 792	-	1 386	562	19 236
1970	117 530	-	56 471	16 825	9 575	13 080	-	1 457	607	19 515
1971	110 365	-	54 032	13 651	8 952	11 727	2 081	874	1 499	17 549
1972	125 851	622	52 717	10 811	7 850	11 158	12 126	1 020	2 628	17 284
1973	115 275	1 460	49 386	9 152	7 082	10 169	11 166	5 932	2 946	17 982
1974	118 920	689	47 246	7 863	6 956	10 227	12 707	14 334	3 289	15 609
1975	174 209	1 327	43 076	7 460	6 743	9 676	68 900	14 822	8 000	14 205
1976	283 655	1 492	40 438	7 710	7 553	10 538	101 900	11 552	89 006	13 466
1977	469 714	3 285	39 785	7 559	8 030	10 220	102 200	5 840	271 653	12 462
1978	613 386	3 650	37 320	8 136	10 950	10 220	129 940	5 840	394 930	12 486
1979	809 153	2 920	34 967	8 719	12 775	9 855	147 095	8 395	557 545	12 098
1980	888 021	2 196	43 188	10 316	13 908	9 150	193 248	12 078	577 225	10 267
1981	952 669	5 475	41 975	12 261	13 505	9 855	182 865	9 125	657 000	9 249
1982	1 052 788	12 775	31 025	11 503	12 775	13 870	189 800	10 950	753 725	8 964
1983	1 193 985	16 425	29 930	13 033	16 425	19 345	224 110	21 170	836 215	8 828
1984	1 297 698	16 836	29 280	15 037	16 470	22 326	255 102	16 836	907 680	8 430
1985	1 359 035	21 170	39 930	19 257	15 425	27 740	287 620	16 060	923 450	8 390
1986	1 406 363	27 740	29 565	21 613	17 885	33 945	317 550	13 870	926 735	7 725
1987	1 425 667	35 405	27 375	26 657	24 445	31 755	373 030	12 410	878 190	7 466
1988	1 422 150	36 234	28 914	27 511	32 940	28 182	423 828	10 980	816 912	8 400
1989	1 398 025	42 705	27 740	26 593	29 930	23 360	567 210	7 665	657 730	8 208
1990	1 458 680	44 165	26 280	24 755	31 755	25 550	621 960	5 840	661 745	8 141
1991	1 524 970	52 195	25 915	21 535	29 200	27 010	689 850	8 030	655 905	9 490
1992	1 658 712	59 658	23 058	21 228	30 378	19 398	815 814	8 052	667 950	8 418
1993	1 700 170	62 780	22 630	20 440	31 390	18 250	826 360	7 300	689 975	8 030
1994	2 032 537	67 452	21 267	23 761	33 422	25 318	926 005	6 570	920 036	8 111
1995	2 141 455	67 890	21 170	18 250	34 310	23 360	1 015 795	5 475	919 800	7 665

**Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1926-1995. Tusen fat**  
**World crude oil production by area and country. 1926-1995. Thousand barrels**

År Year	Øst-Europa <sup>1</sup> Eastern Europe <sup>1</sup>	Albania	Bulgaria	DDR GDR	Polen Poland	Romania	S.U.S C.I.S.	Tsjekkoslovakia Czechoslovakia	Ungarn Hungary	Jugoslavia Yugoslavia
1926	93 800	-	-	-	5 844	23 314	64 492	150	-	-
1927	109 280	-	-	-	5 342	26 368	77 458	112	-	-
1928	121 781	-	-	-	5 492	30 773	85 422	94	-	-
1929	140 480	-	-	-	4 988	34 758	100 641	93	-	-
1930	174 045	-	-	-	4 904	41 624	127 360	157	-	-
1931	219 499	-	-	-	4 662	49 127	165 576	134	-	-
1932	215 055	-	-	-	4 116	53 815	157 221	126	-	-
1933	215 403	11	-	-	4 072	54 020	157 470	122	-	-
1934	243 363	10	-	-	3 913	62 063	177 116	178	-	-
1935	250 229	41	-	-	3 812	61 310	184 931	133	-	2
1936	257 267	273	-	-	3 789	63 659	189 418	127	-	1
1937	253 827	619	-	-	3 716	52 452	196 897	123	16	4
1938	262 206	752	-	-	3 763	48 487	208 777	130	288	9
1939	272 579	934	-	-	3 898	45 648	220 866	120	1 103	10
1940	273 210	1 497	-	-	3 891	43 168	222 600	163	1 881	10
1941	289 170	1 334	-	-	1 793	40 517	242 150	183	3 183	10
1942	283 277	1 601	-	-	2 794	42 094	231 470	271	5 037	10
1943	255 998	1 001	-	-	3 500	39 182	205 750	200	6 347	10
1944	316 207	334	-	-	3 000	26 191	280 000	185	6 277	220
1945	196 051	267	-	-	750	34 772	154 953	91	5 018	200
1946	202 475	1 000	-	-	866	31 434	163 673	196	5 146	160
1947	230 796	2 000	-	-	951	28 552	194 463	210	4 330	290
1948	265 660	1 500	-	-	1 039	34 000	225 000	204	3 647	270
1949	286 266	2 188	-	-	1 125	33 700	244 700	292	3 791	470
1950	313 977	2 800	-	-	1 205	32 000	273 700	292	3 700	780
1951	329 913	1 200	-	-	1 502	31 000	292 000	644	3 500	1 067
1952	396 431	1 100	-	-	1 700	58 900	329 400	740	3 500	1 091
1953	459 480	994	-	-	1 400	67 506	380 160	1 329	6 455	1 236
1954	515 201	1 168	-	-	1 363	72 600	426 960	1 100	9 286	1 557
1955	607 614	1 388	1 103	-	1 334	78 670	509 760	950	12 216	2 027
1956	710 032	1 868	1 691	-	1 363	81 390	611 740	732	9 172	2 076
1957	816 637	3 269	2 095	32	1 341	83 327	717 926	732	5 150	2 797
1958	936 897	2 690	1 632	33	1 298	84 490	826 477	718	6 325	3 267
1959	1 048 062	3 195	1 402	64	1 277	83 496	945 766	834	7 904	4 188
1960	1 189 722	4 854	1 460	1 460	1 442	85 712	1 079 371	929	9 283	6 671
1961	1 328 419	5 144	1 510	1 000	1 503	86 321	1 212 300	1 045	11 117	9 479
1962	1 481 229	5 238	1 453	840	1 502	88 420	1 359 600	1 200	12 517	11 299
1963	1 629 881	5 009	1 266	850	1 577	91 171	1 504 300	1 220	13 408	11 930
1964	1 772 524	5 096	1 168	915	2 092	92 383	1 643 500	1 322	13 741	13 222
1965	1 919 648	5 338	1 672	584	2 514	93 693	1 786 000	1 404	13 746	15 281
1966	2 085 686	5 338	2 920	428	2 971	95 588	1 948 000	1 400	13 009	16 460
1967	2 236 394	7 300	3 625	570	3 333	97 804	2 092 609	1 273	12 866	17 584
1968	2 399 272	8 055	3 456	575	3 632	98 658	2 251 345	1 281	13 827	18 473
1969	2 538 557	7 673	4 917	401	4 074	98 100	2 389 061	1 356	13 385	19 991
1970	2 704 540	9 995	2 438	438	3 146	102 067	2 549 550	1 424	14 780	21 140
1971	2 933 072	8 674	2 336	435	3 116	102 479	2 778 300	1 356	14 879	21 932
1972	3 056 218	10 508	1 825	2 300	2 574	105 296	2 895 900	1 322	15 084	23 709
1973	3 257 268	14 058	1 460	2 500	2 908	108 040	3 089 725	1 221	15 176	24 680
1974	3 456 655	15 045	1 095	2 500	4 080	107 964	3 285 000	1 085	15 237	25 613
1975	3 685 532	15 012	883	2 500	4 103	108 739	3 513 125	1 017	15 306	27 347
1976	3 888 617	15 012	925	2 500	4 081	110 230	3 712 338	949	16 343	28 739
1977	4 003 243	15 695	876	2 500	2 701	110 595	3 827 025	730	16 786	28 835
1978	4 164 437	13 344	941	2 500	3 285	103 660	3 996 750	730	15 695	30 295
1979	4 244 213	16 060	1 688	292	2 967	93 075	4 083 225	883	15 260	31 025
1980	4 349 308	16 104	2 196	9 516	2 562	87 108	4 194 360	679	14 823	31 476
1981	4 372 469	16 060	2 190	9 490	2 337	87 965	4 216 480	604	15 443	31 390
1982	4 509 137	23 360	599	3 650	1 759	88 330	4 347 880	657	14 797	31 755
1983	4 429 733	27 375	566	432	1 460	87 600	4 369 780	642	14 629	30 295
1984	4 391 634	20 130	2 190	3 414	1 402	80 300	4 341 126	617	15 313	31 390
1985	4 378 411	20 075	2 199	3 465	1 446	80 300	4 228 525	834	13 642	31 390
1986	4 490 285	20 075	2 190	286	1 241	80 665	4 341 675	1 095	14 630	30 660
1987	4 518 377	19 710	2 190	183	1 488	78 475	4 374 525	1 095	13 979	28 835
1988	4 513 925	16 104	1 464	183	1 243	70 638	4 383 948	1 098	13 064	27 450
1989	4 369 730	17 155	1 825	<sup>2)</sup>	1 180	65 700	4 243 125	1 095	13 720	25 550
1990	4 083 804	10 950	1 460	<sup>2)</sup>	1 229	59 495	3 971 200	730	16 817	24 090
1991	3 741 980	6 935	365	<sup>2)</sup>	1 095	51 100	3 647 080	1 095	12 410	21 900
1992	3 215 676	4 026	366	<sup>2)</sup>	1 098	49 776	3 126 006	732	12 078	21 594
1993	2 906 130	3 650	365	<sup>2)</sup>	1 825	50 005	2 816 705	1 095	11 315	21 170
1994	2 773 739	3 456	262	<sup>2)</sup>	1 351	50 268	2 680 430	1 349	16 940	19 683
1995	2 632 015	3 650	...	<sup>2)</sup>	...	50 370	2 541 860	...	12 045	...

<sup>1</sup> Inkl. i Forbundesrepublikken Tyskland<sup>2</sup> Included in Federal Republic of Germany

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1926-1995. Tusen fat

*World crude oil production by area and country. 1926-1995. Thousand barrels*

År Year	Midt-Østen <sup>1</sup> Middle East <sup>1</sup>	Bahrain	Irak Iraq	Iran	Israel <sup>3</sup>	Kuwait	Nøytral sone Neutral Zone
1926	35 842	-	-	35 842	-	-	-
1927	40 026	-	388	39 688	-	-	-
1928	44 174	-	713	43 461	-	-	-
1929	42 943	-	798	42 145	-	-	-
1930	46 741	-	913	45 828	-	-	-
1931	45 206	-	830	44 376	-	-	-
1932	50 307	-	836	49 471	-	-	-
1933	55 340	31	917	54 392	-	-	-
1934	65 825	285	7 689	57 851	-	-	-
1935	85 956	1 265	27 408	57 273	-	-	-
1936	97 789	4 645	30 406	62 718	-	-	-
1937	117 467	7 762	31 836	77 804	-	-	-
1938	119 808	8 298	32 643	78 372	-	-	-
1939	120 465	7 589	30 791	78 151	-	-	-
1940	102 691	7 074	24 225	66 317	-	-	-
1941	74 531	6 794	12 650	50 777	-	-	-
1942	102 753	6 241	19 726	72 256	-	-	-
1943	110 900	6 572	24 848	74 612	-	-	-
1944	147 496	6 714	30 943	102 045	-	-	-
1945	194 258	7 309	35 112	130 526	-	-	-
1946	256 369	8 010	35 665	146 819	-	5 931	-
1947	306 320	9 411	35 834	154 998	-	16 225	-
1948	416 780	10 915	26 115	190 384	-	46 500	-
1949	511 507	10 985	30 957	204 712	-	90 000	-
1950	640 862	11 016	49 726	242 475	-	125 722	-
1951	700 643	10 994	65 122	123 512	-	204 910	-
1952	760 599	11 004	141 100	7 800	-	273 433	-
1953	884 736	10 978	210 268	9 400	-	314 592	-
1954	998 938	10 992	228 432	21 500	-	350 317	5 995
1955	1 185 519	10 982	251 206	120 562	-	402 917	8 848
1956	1 260 610	11 014	232 307	197 148	152	405 716	11 684
1957	1 293 106	11 691	163 498	263 134	400	427 675	23 259
1958	1 558 410	14 873	266 125	301 361	650	524 389	29 469
1959	1 684 636	16 473	311 193	344 800	925	526 074	42 438
1960	1 923 286	16 500	353 833	385 748	932	619 193	49 829
1961	2 055 934	16 444	365 594	431 653	1 133	632 803	65 153
1962	2 257 951	16 446	366 832	481 939	1 126	713 896	89 224
1963	2 486 349	16 503	423 140	538 121	1 091	762 739	114 535
1964	2 786 200	18 000	461 961	618 731	1 435	840 523	131 415
1965	3 053 942	20 788	482 461	688 215	1 469	857 994	132 181
1966	3 408 361	22 521	505 428	771 234	1 359	907 253	153 432
1967	3 667 394	25 370	448 239	947 706	8 687	912 450	151 461
1968	4 135 045	27 598	548 705	1 039 367	14 689	964 486	156 721
1969	4 542 995	27 774	555 241	1 231 826	18 042	1 021 616	163 149
1970	5 094 381	27 973	568 547	1 397 460	31 798	1 090 040	183 859
1971	5 979 115	27 346	624 312	1 661 901	44 618	1 167 329	199 068
1972	6 630 500	25 508	529 419	1 838 825	43 920	1 201 346	207 254
1973	7 744 933	24 948	736 607	2 139 229	32 193	1 102 446	190 888
1974	7 986 832	24 597	720 729	2 197 901	36 500	929 678	198 195
1975	7 160 994	20 805	825 521	1 952 650	27 345	761 634	-
1976	8 115 709	21 288	884 036	2 168 237	268	785 835	171 670
1977	8 143 152	21 236	857 920	2 066 995	214	718 685	168 850
1978	7 716 835	20 191	935 495	1 913 330	177	777 815	136 912
1979	7 878 150	18 741	1 269 105	1 156 320	164	912 500	205 130
1980	6 753 568	17 649	920 124	608 292	128	606 096	196 908
1981	5 758 369	16 862	365 000	503 700	106	410 625	138 850
1982	4 630 107	16 068	369 380	808 110	214	300 395	122 640
1983	4 258 408	15 273	366 825	890 600	73	388 360	159 890
1984	4 175 921	15 289	442 494	795 864	37	423 462	160 300
1985	3 776 781	15 309	523 045	821 250	37	373 395	117 530
1986	4 564 907	15 484	616 850	742 775	365	517 935	138 850
1987	4 742 213	15 369	758 835	838 770	105	578 525	144 540
1988	5 328 495	15 716	982 710	819 840	114	546 072	173 484
1989	5 862 404	15 586	1 057 405	1 025 650	112	650 795	116 800
1990	6 063 322	15 330	744 600	1 127 120	114	428 875	87 308
1991	5 919 570	13 870	111 325	1 208 880	..	69 350	29 200
1992	6 389 262	13 542	155 550	1 255 014	..	387 228	..
1993	6 760 165	14 965	186 880	1 332 250	..	683 280	..
1994	6 945 319	14 710	212 795	1 350 500	..	772 012	..
1995	6 870 030	38 325	219 000	1 318 380	..	730 000	..

<sup>1</sup> Inkluderer produksjon fra Sinai 1967-1975<sup>3</sup> Includes production from Sinai 1967-1975

Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1926-1995. Tusen fat  
*World crude oil production by area and country. 1926-1995. Thousand barrels*

År <i>Year</i>	Oman	Qatar	Saudi-Arabia	Syria	Tyrkia <i>Turkey</i>	Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i>
1926	-	-	-	-	-	-
1927	-	-	-	-	-	-
1928	-	-	-	-	-	-
1929	-	-	-	-	-	-
1930	-	-	-	-	-	-
1931	-	-	-	-	-	-
1932	-	-	-	-	-	-
1933	-	-	-	-	-	-
1934	-	-	-	-	-	-
1935	-	-	-	-	-	-
1936	-	-	20	-	-	-
1937	-	-	65	-	-	-
1938	-	-	495	-	-	-
1939	-	-	3 934	-	-	-
1940	-	-	5 075	-	-	-
1941	-	-	4 310	-	-	-
1942	-	-	4 530	-	-	-
1943	-	-	4 868	-	-	-
1944	-	-	7 794	-	-	-
1945	-	-	21 311	-	-	-
1946	-	-	59 944	-	-	-
1947	-	-	89 852	-	-	-
1948	-	-	142 853	-	13	-
1949	-	750	174 008	-	95	-
1950	-	12 268	199 547	-	108	-
1951	-	18 009	277 963	-	133	-
1952	-	25 255	301 861	-	146	-
1953	-	31 025	308 294	-	179	-
1954	-	36 450	350 843	-	399	-
1955	-	41 983	352 664	-	1 205	-
1956	-	45 345	366 765	-	2 213	-
1957	-	50 798	373 751	-	2 159	-
1958	-	63 412	385 221	-	2 379	-
1959	-	61 431	421 040	-	2 700	-
1960	-	63 088	481 368	-	2 624	-
1961	-	64 386	540 846	-	3 075	-
1962	-	67 911	599 668	-	4 157	5 976
1963	-	70 123	651 860	-	5 201	17 571
1964	-	77 885	693 803	-	6 397	67 465
1965	-	84 215	805 169	-	10 827	102 804
1966	-	105 945	950 065	-	13 277	131 279
1967	23 030	118 428	1 023 841	-	19 526	140 117
1968	87 854	124 266	1 114 134	9 955	22 235	181 756
1969	119 710	129 746	1 173 897	16 771	25 774	222 598
1970	121 210	132 456	1 387 265	29 356	24 776	283 500
1971	107 430	156 882	1 741 149	36 462	25 031	386 655
1972	103 131	176 545	2 202 049	45 209	24 416	440 132
1973	106 926	208 152	2 772 590	38 170	24 273	559 399
1974	106 045	189 348	3 095 641	45 352	24 555	616 485
1975	124 600	159 482	2 582 550	65 930	22 167	618 310
1976	133 795	181 644	3 139 722	69 685	18 585	712 614
1977	124 465	162 425	3 374 425	63 620	19 402	729 635
1978	114 975	177 755	3 029 865	69 400	16 867	668 915
1979	107 675	185 420	3 479 180	60 225	20 140	668 315
1980	103 212	172 752	3 623 400	62 739	16 397	625 494
1981	116 435	147 825	3 582 475	62 821	16 741	538 010
1982	118 260	120 450	2 366 295	56 797	16 499	456 250
1983	136 875	107 675	1 856 390	61 320	16 071	419 385
1984	151 524	144 204	1 706 658	62 220	14 950	419 436
1985	181 770	109 865	1 236 620	64 970	15 112	435 445
1986	204 400	112 420	1 777 550	70 810	17 583	485 450
1987	212 430	212 430	1 556 725	83 950	18 718	562 465
1988	225 822	126 636	1 861 476	96 990	18 233	572 790
1989	233 965	138 700	1 848 360	124 100	20 323	678 900
1990	250 025	148 190	2 339 650	141 620	26 222	772 705
1991	255 500	144 175	2 961 975	179 580	32 120	870 890
1992	270 480	154 818	3 049 512	176 046	30 744	829 356
1993	283 240	152 935	2 992 270	208 050	27 740	799 715
1994	297 541	161 695	2 985 138	202 575	25 781	794 050
1995	309 885	161 330	2 944 455	220 825	24 455	804 460

**Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1926-1995. Tusen fat**  
**World crude oil production by area and country. 1926-1995. Thousand barrels**

År Year	Afrika <sup>1</sup> Africa <sup>1</sup>	Algerie Algeria	Angola	Egypt	Gabon	Kamerun Cameroon
1926	1 197	9	-	1 188	-	-
1927	1 275	8	-	1 267	-	-
1928	1 850	8	-	1 842	-	-
1929	1 888	20	-	1 868	-	-
1930	2 012	16	-	1 996	-	-
1931	2 038	..	-	2 038	-	-
1932	1 901	..	-	1 895	-	-
1933	1 670	..	-	1 663	-	-
1934	1 552	..	-	1 546	-	-
1935	1 305	..	-	1 301	-	-
1936	1 282	..	-	1 278	-	-
1937	1 218	..	-	1 196	-	-
1938	1 608	..	-	1 581	-	-
1939	4 693	..	-	4 666	-	-
1940	6 532	..	-	6 505	-	-
1941	8 573	..	-	8 546	-	-
1942	8 316	..	-	8 275	-	-
1943	8 992	..	-	8 953	-	-
1944	9 452	4	-	9 416	-	-
1945	9 434	2	-	9 406	-	-
1946	9 091	1	-	9 070	-	-
1947	8 649	1	-	8 627	-	-
1948	13 499	1	-	13 398	-	-
1949	16 135	2	-	15 997	-	-
1950	16 702	24	-	16 373	-	-
1951	16 947	49	-	16 311	-	-
1952	17 561	348	-	16 464	-	-
1953	17 900	638	-	16 501	-	-
1954	15 225	570	-	13 774	-	-
1955	13 837	438	-	12 634	-	-
1956	13 210	253	52	12 185	-	-
1957	18 111	101	71	16 157	1 207	-
1958	31 574	3 315	358	21 960	3 550	-
1959	41 943	10 205	361	21 303	5 295	-
1960	105 321	67 613	477	23 968	5 626	-
1961	178 514	121 494	757	26 129	5 446	-
1962	293 386	158 094	3 404	32 321	5 992	-
1963	434 311	184 311	5 776	38 760	6 446	-
1964	623 586	204 300	6 535	43 915	7 668	-
1965	811 692	206 258	4 734	45 556	9 100	-
1966	1 029 674	262 377	4 549	44 070	10 440	-
1967	1 137 566	297 715	3 885	39 552	25 203	-
1968	1 460 968	330 922	5 401	62 208	33 630	-
1969	1 850 355	345 436	17 456	89 601	36 421	-
1970	2 215 237	376 024	40 838	119 165	39 292	-
1971	2 060 359	279 627	33 922	106 993	41 911	-
1972	2 085 873	384 858	51 405	84 693	45 671	-
1973	2 161 473	400 515	58 910	60 483	55 045	-
1974	1 989 898	368 139	61 392	53 715	73 548	-
1975	1 826 255	350 753	57 943	84 348	81 948	-
1976	2 134 861	383 816	36 764	120 180	82 042	-
1977	2 293 032	420 480	70 810	151 475	81 030	-
1978	2 226 693	449 315	47 815	177 025	76 285	4 745
1979	2 448 216	446 760	53 655	191 625	74 095	12 410
1980	2 240 564	404 796	54 900	217 770	64 050	20 228
1981	1 742 335	365 730	47 450	218 270	55 115	31 755
1982	1 735 771	360 255	44 530	244 550	56 940	39 785
1983	1 735 625	353 320	64 605	265 355	57 305	41 610
1984	1 873 388	371 124	76 128	300 852	57 462	49 410
1985	1 958 544	378 505	84 315	323 755	62 780	67 525
1986	1 899 538	344 925	102 930	296 745	60 590	64 605
1987	1 907 604	382 520	131 400	327 040	56 575	63 510
1988	2 041 748	380 640	165 345	310 368	58 194	59 658
1989	2 169 221	399 675	166 075	315 725	75 920	62 050
1990	2 347 860	439 875	173 375	318 645	98 550	58 765
1991	2 452 800	448 950	182 500	319 010	107 310	55 845
1992	2 472 696	444 324	192 516	322 446	109 068	51 240
1993	2 475 065	434 350	182 865	325 580	113 880	43 435
1994	2 427 398	429 535	200 869	325 726	125 560	34 584
1995	2 325 415	..	235 060	336 530	131 400	36 500



**Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1926-1995. Tusen fat**  
**World crude oil production by area and country. 1926-1995. Thousand barrels**

År Year	Kongo Congo	Libya	Marokko Morocco	Nigeria	Tunisia	Zaire
1926	-	-	-	-	-	-
1927	-	-	-	-	-	-
1928	-	-	-	-	-	-
1929	-	-	-	-	-	-
1930	-	-	-	-	-	-
1931	-	-	-	-	-	-
1932	-	-	6	-	-	-
1933	-	-	7	-	-	-
1934	-	-	6	-	-	-
1935	-	-	4	-	-	-
1936	-	-	4	-	-	-
1937	-	-	22	-	-	-
1938	-	-	27	-	-	-
1939	-	-	27	-	-	-
1940	-	-	27	-	-	-
1941	-	-	27	-	-	-
1942	-	-	41	-	-	-
1943	-	-	39	-	-	-
1944	-	-	32	-	-	-
1945	-	-	26	-	-	-
1946	-	-	20	-	-	-
1947	-	-	21	-	-	-
1948	-	-	100	-	-	-
1949	-	-	136	-	-	-
1950	-	-	305	-	-	-
1951	-	-	587	-	-	-
1952	-	-	749	-	-	-
1953	-	-	761	-	-	-
1954	-	-	881	-	-	-
1955	-	-	765	-	-	-
1956	-	-	720	-	-	-
1957	1 207	-	566	9	-	-
1958	3 550	-	560	1 831	-	-
1959	5 295	-	712	4 067	-	-
1960	6 003	-	695	6 552	-	-
1961	724	6 642	503	16 802	-	-
1962	926	67 052	968	24 624	-	-
1963	820	169 414	1 140	27 644	-	-
1964	619	315 642	910	43 997	-	-
1965	534	445 374	782	99 354	-	-
1966	467	550 186	755	152 428	4 402	-
1967	376	636 504	738	116 525	17 068	-
1968	342	951 345	674	51 907	24 539	-
1969	173	1 135 684	438	197 204	27 942	-
1970	137	1 209 314	335	395 836	34 296	-
1971	130	1 007 687	172	558 375	31 542	-
1972	2 522	819 619	216	665 282	31 607	-
1973	12 713	793 839	320	749 820	29 828	-
1974	22 434	555 291	191	823 347	31 841	-
1975	13 460	551 150	171	651 890	34 567	25
1976	14 274	704 011	35	756 064	28 600	9 075
1977	12 045	752 995	166	761 025	34 675	8 331
1978	12 045	723 795	159	692 405	36 500	6 604
1979	20 805	763 580	139	840 230	36 500	7 614
1980	23 790	654 042	101	752 130	40 260	6 692
1981	30 295	416 100	133	523 045	43 070	7 540
1982	32 485	419 750	102	472 675	43 800	9 845
1983	31 755	403 325	133	452 965	43 800	10 585
1984	44 286	397 842	108	508 008	43 920	13 176
1985	43 800	386 535	178	545 675	41 610	12 624
1986	43 435	377 410	198	535 455	40 515	11 857
1987	44 895	354 780	140	489 465	38 690	..
1988	52 704	430 050	152	530 700	37 698	..
1989	59 860	419 750	..	626 340	38 325	3 352
1990	60 225	501 875	..	660 650	33 945	10 753
1991	56 940	541 295	..	690 580	37 960	10 220
1992	63 684	524 478	..	711 138	39 894	9 516
1993	73 365	502 605	..	748 250	35 770	9 125
1994	65 700	501 875	..	693 500	32 996	9 125
1995	63 875	501 875	..	688 755	32 120	10 220

**Tabell 2 (forts.). Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1926-1995. Tusen fat**  
**World crude oil production by area and country. 1926-1995. Thousand barrels**

År Year	Fjerne Østen <sup>1</sup> Far East <sup>1</sup>	Australia <sup>4</sup>	Burma <sup>5</sup>	India	Indonesia	Japan	Kina China	Brunei <sup>6</sup>	Pakistan	Taiwan/ Thailand
1926	35 981	-	7 149	683	21 243	1 785	-	4 942	179	-
1927	42 223	-	7 031	696	27 459	1 789	-	4 943	305	-
1928	48 026	-	7 497	894	32 118	1 944	-	5 223	350	-
1929	55 339	-	7 245	953	39 279	2 023	-	5 290	549	-
1930	56 877	-	7 674	1 332	41 728	950	-	4 907	219	-
1931	49 643	-	6 459	1 582	35 539	2 050	-	3 854	159	-
1932	53 244	-	7 079	1 571	39 001	1 630	-	3 796	167	-
1933	57 294	-	7 120	1 497	42 606	1 455	-	4 490	126	-
1934	64 402	-	7 858	1 822	46 925	1 834	-	5 140	100	-
1935	64 190	-	7 181	1 927	47 171	2 249	-	5 546	111	-
1936	67 245	-	7 588	1 850	50 025	2 440	-	5 209	128	-
1937	75 235	-	7 848	1 871	56 724	2 488	-	6 009	291	-
1938	76 772	-	7 538	1 874	57 318	2 511	-	6 913	614	-
1939	82 045	-	7 873	1 460	62 087	2 654	4	7 097	867	-
1940	81 743	-	7 731	1 425	62 011	2 639	10	7 047	877	-
1941	73 310	-	7 762	1 886	63 704	1 929	87	6 864	1 013	62
1942	34 334	-	2 500	1 899	24 000	1 652	340	3 000	893	48
1943	58 743	-	1 000	2 055	48 294	1 727	447	4 500	680	38
1944	33 942	-	750	2 314	22 260	1 601	505	6 000	470	40
1945	14 833	-	725	1 991	7 600	1 544	484	2 100	372	14
1946	8 232	-	15	1 852	2 100	1 343	513	2 050	341	16
1947	24 942	-	59	1 863	8 020	1 276	374	12 970	356	22
1948	56 411	-	341	1 875	31 900	1 122	533	20 124	490	23
1949	75 238	-	248	1 906	44 932	1 353	730	25 108	931	22
1950	87 665	-	532	1 867	50 148	2 048	800	30 958	1 281	23
1951	102 118	-	851	1 949	57 199	2 337	900	37 506	1 348	21
1952	109 981	-	869	1 900	64 220	2 134	1 000	38 251	1 580	18
1953	122 879	-	1 051	2 215	77 377	2 101	1 500	36 848	1 762	17
1954	130 637	-	1 345	2 235	83 631	2 124	3 000	36 315	1 945	35
1955	142 181	-	1 582	2 526	90 501	2 229	3 500	39 751	2 068	24
1956	153 160	-	1 837	2 876	96 438	2 169	4 700	42 983	2 118	21
1957	174 062	-	2 958	3 241	116 577	2 243	5 000	41 821	2 200	17
1958	177 697	-	3 454	3 258	120 849	2 563	6 000	39 551	2 272	15
1959	208 713	-	3 967	3 377	139 038	2 852	15 330	41 728	2 333	88
1960	225 126	-	4 078	3 370	152 988	3 678	22 776	35 543	2 636	51
1961	229 682	-	4 194	3 356	155 369	4 590	27 667	31 633	2 829	35
1962	249 675	-	4 366	8 016	167 771	5 316	31 609	29 203	3 338	50
1963	256 768	-	4 761	12 266	165 002	5 485	35 113	30 563	3 514	64
1964	266 397	1 491	4 161	16 965	171 492	4 590	37 595	26 265	3 732	106
1965	294 840	2 619	4 065	22 494	178 177	4 944	49 085	29 342	3 943	171
1966	331 191	3 394	4 252	35 624	168 859	5 435	74 970	34 972	3 445	240
1967	349 616	7 603	4 442	43 400	184 961	5 511	61 421	38 363	3 633	282
1968	413 956	13 879	5 634	43 552	219 864	5 490	75 575	46 210	3 305	447
1969	478 463	15 808	6 050	51 724	271 001	5 538	75 000	48 902	3 460	597
1970	648 812	65 616	6 388	52 596	311 656	5 656	146 000	56 792	3 400	708
1971	748 014	113 718	6 652	52 091	325 673	5 529	167 900	72 553	3 000	898
1972	907 066	120 635	7 466	56 965	395 552	5 242	216 080	100 875	3 294	957
1973	1 213 695	143 567	7 514	55 388	488 536	5 142	397 850	111 727	2 871	1 100
1974	1 296 005	141 781	7 581	55 733	501 838	4 936	497 975	99 875	2 923	1 363
1975	1 350 179	151 296	6 700	61 611	477 055	4 378	543 850	101 706	2 190	1 393
1976	1 534 038	156 298	8 183	64 632	550 319	4 241	611 220	134 971	2 562	1 612
1977	1 700 919	162 730	9 490	75 787	615 390	4 334	684 010	143 634	3 720	1 597
1978	1 739 537	162 235	8 990	82 125	596 775	3 963	731 825	154 030	4 011	1 570
1979	1 825 053	163 963	10 800	89 790	580 715	3 516	774 895	188 705	3 827	1 453
1980	1 771 208	141 662	10 980	69 612	577 182	3 177	774 822	189 588	3 366	1 330
1981	1 761 077	147 250	8 395	118 625	585 825	2 865	738 067	155 855	3 377	1 150
1982	1 710 441	140 781	8 614	142 350	488 735	2 642	744 600	167 900	4 636	2 227
1983	1 812 592	157 157	8 030	175 200	490 195	2 667	774 311	192 355	4 763	3 026
1984	1 985 563	186 913	9 516	189 954	516 792	3 038	836 580	219 600	6 535	8 908
1985	2 102 711	219 065	10 271	226 300	483 625	3 522	911 624	216 445	12 585	13 534
1986	2 184 244	200 387	8 134	229 950	507 350	3 330	956 300	244 550	15 076	16 208
1987	2 178 524	210 341	6 315	222 285	490 195	2 586	980 880	232 140	15 223	12 576
1988	2 227 768	209 248	5 673	232 410	491 172	3 220	1 002 840	247 782	16 639	14 457
1989	2 284 473	178 850	5 370	255 500	514 285	3 341	1 006 305	261 705	18 155	14 959
1990	2 358 974	209 875	5 329	240 900	533 630	3 300	1 012 510	280 685	18 900	16 611
1991	2 430 535	198 925	5 475	224 475	581 080	5 475	1 034 775	294 555	22 630	17 520
1992	2 420 724	195 810	5 124	205 326	550 464	6 222	1 041 270	299 388	22 326	19 398
1993	2 459 370	183 230	5 475	198 195	557 720	5 840	1 062 515	294 555	22 630	19 710
1994	2 497 765	196 544	5 293	215 314	549 478	5 475	1 070 910	302 914	20 075	19 710
1995	2 499 885	187 245	...	255 500	...	5 475	1 097 555	310 980	20 075	18 980

<sup>4</sup> Inkluderer New Zealand<sup>4</sup> Includes New Zealand<sup>5</sup> Inkluderer Taiwan opp til 1941<sup>5</sup> Includes Taiwan before 1941<sup>6</sup> Inkluderer Malaysia<sup>6</sup> Includes Malaysia

**Tabell 3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961-1994 Tusen fat/dag**  
**World and OPEC crude oil production. 1961-1994. Thousand barrels/day**

År Year	Verdens olje- produksjon <sup>1</sup> World oil production <sup>1</sup>	OPEC		Av dette Of which		Statlige el. nasjonale selskap Gov. or national companies
		I alt <sup>2</sup> Total <sup>2</sup>	De store <sup>3</sup> The Majors <sup>3</sup>	Andre selskaper Other companies	Statlige el. nasjonale selskap Gov. or national companies	
1961	19 745	8 964	8 274	629	61	
1962	21 330	9 966	9 084	804	78	
1963	22 810	10 861	9 808	954	99	
1964	24 545	12 091	10 761	1 219	111	
1965	26 345	13 192	11 593	1 468	131	
1966	28 525	14 238	12 417	1 604	217	
1967	30 650	16 850	13 889	2 238	328	
1968	33 555	18 786	15 361	2 806	382	
1969	36 410	20 906	16 561	3 190	481	
1970	39 930	23 413	..	..	..	
1971	42 055	25 326	20 967	3 368	991	
1972	44 205	27 094	21 660	3 180	2 254	
1973	48 340	30 988	15 496	2 401	13 091	
1974	55 841	30 552	10 223	2 220	18 287	
1975	53 057	26 994	8 528	2 106	16 559	
1976	57 489	30 550	6 095	1 641	22 872	
1977	60 039	31 070	6 204	1 612	23 437	
1978	60 308	29 603	5 611	1 684	22 510	
1979	62 992	30 715	6 133	1 636	23 460	
1980	59 811	26 676	1 954	1 356	23 569	
1981	56 049	22 388	1 617	1 047	19 884	
1982	53 492	18 760	1 267	899	16 826	
1983	52 572	16 755	1 186	881	14 925	
1984	53 186	16 091	1 342	944	14 060	
1985	52 938	15 185	1 379	906	13 162	
1986	56 206	18 197	1 461	1 044	15 784	
1987	55 454	17 133	1 374	1 440	14 446	
1988	57 996	19 331	1 414	1 600	16 305	
1989	58 956	21 050	1 677	1 770	17 602	
1990	60 464	22 959	1 795	1 851	19 313	
1991	59 987	23 044	2 367	1 764	18 913	
1992	60 197	24 169	2 348	1 827	19 994	
1993	59 727	24 542	2 260	1 795	20 487	
1994	60 461	24 905	2 261	1 782	20 862	

<sup>1</sup> Unntatt Sovjetunionen, Øst-Europa og Kina. Fra og med 1987 er disse landenes produksjon inkludert.

<sup>1</sup> Excludes USSR, Eastern Europe and China. From 1987 on production from these countries is included.

<sup>2</sup> Tallene er revidert uten at tilsvarende revisjon er foretatt for selskapenes tall; avvik kan derfor forekomme.

<sup>2</sup> Discrepancies between totals and the sum of the individual companies are due to a revision regarding the totals.

<sup>3</sup> BP, EXXON, Gulf, Mobil, Chevron, Total (CFP) og Texaco.

Kilde/ Source: OPEC Annual Statistical Bulletin

**Tabell 4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen<sup>1</sup> pr. 31. desember 1995. Mill. fat**  
**Recoverable oil reserves in the North Sea<sup>1</sup> as of 31 December 1995. Million barrels**

	Danmark <i>Denmark</i>	Nederland <i>Netherlands</i>	Norge <i>Norway</i>	Storbritannia og N.Irland <i>United Kingdom</i>
Opprinnelige oppdagede ressurser i alt <i>Total discovered initial reserves</i>	1 585	373	25 675	28 461
- Produsert i alt til og med 1995 <i>Cumulative production to the end of 1995</i>	579	209	8 591	14 332
= Gjenværende oppdagede ressurser <i>Total remaining discovered reserves</i>	1 006	164	17 084	14 130
Andel reserver <i>Share proven reserves</i>	956	57	10 332	4 518

<sup>1</sup> Tallene inkluderer NGL

*The figures includes NGL*

<sup>2</sup> Inkluderer onshore and offshore

*Includes onshore and offshore discoveries*

Kilder/ *Source*: Norge/ *Norway*: Oljedirektoratets årsberetning/ *The Norwegian Petroleum Directorate's annual report*. Storbritannia og Nord-Irland/ *United Kingdom*: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy. Nederland/ *The Netherlands*: Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs. Danmark/ *Denmark*: Danmark olie og gasproduksjon, årsrapport/ *Annual report* - Energistyrelsen.

**Tabell 5. Råoljeproduksjonen i Nordsjøen<sup>1</sup> 1971-1995. Tusen metriske tonn**  
**North Sea crude oil production<sup>1</sup>. 1971-1995. Thousand tonnes**

År <i>Year</i>	I alt <i>Total</i>	Danmark <i>Denmark</i>	Nederland <i>Netherlands</i>	Norge <i>Norway</i>	Storbritannia og N.Irland <i>United Kingdom</i>
1971	301	-	-	301	-
1972	1 702	76	-	1 626	-
1973	1 645	68	-	1 577	-
1974	1 789	89	-	1 700	-
1975	10 489	148	-	9 241	1 100
1976	25 593	194	-	13 799	11 600
1977	51 347	503	-	13 544	37 300
1978	70 189	432	-	16 957	52 800
1979	97 151	432	-	18 819	77 900
1980	105 249	298	-	24 451	80 500
1981	113 708	758	-	23 450	89 500
1982	129 567	1 692	140	24 515	103 200
1983	148 841	2 150	1 061	30 482	115 000
1984	165 024	2 320	1 686	34 682	126 100
1985	171 759	2 892	2 478	38 342	127 700
1986	176 584	3 621	3 412	42 483	27 068
1987	180 434	4 602	3 165	49 316	123 351
1988	177 979	4 734	2 661	56 125	114 459
1989	174 410	5 558	2 311	74 528	91 713
1990	181 754	6 013	2 408	81 745	91 588
1991	194 704	7 091	2 171	94 181	91 261
1992	210 751	7 838	1 685	106 977	94 251
1993	224 117	8 348	1 500	114 184	100 085
1994	267 589	9 203	2 359	129 321	126 706
1995	281 197	9 460	2 182	139 228	130 327

<sup>1</sup> Inkluderer små produksjonsmengder på land.

*<sup>1</sup> Includes minor onshore production*

Kilde/ *Source*: Se tabell 4 *See table 4*

Tabell 6. Påviste naturgassreserver pr. 31.12.1995 *Proven natural gas reserves as of 31.12.1995*

	Tusen mill. tonn <i>Trillion cubic feet</i>	Tusen millioner fat <i>Trillion cubic metres</i>	Andel av total <i>Share of total</i>	R/P - rate <i>R/P - ratio</i>
<b>Verden i alt</b> <b>Total World</b>	4933,6	139,7	100,0	64,7
<b>Nord-Amerika i alt</b> <b>Total North America</b>	299,2	8,4	6,1	12,0
USA	163,8	4,6	3,3	8,8
Canada	67,0	1,9	1,4	13,0
Mexico	68,4	1,9	1,4	66,8
<b>Latin-Amerika i alt</b> <b>Total Latin America</b>	203,6	5,7	4,1	73,9
Argentina	18,6	0,5	0,4	20,8
Bolivia	4,5	0,1	0,1	38,3
Brasil <i>Brazil</i>	5,2	0,1	0,1	30,2
Colombia	10,0	0,3	0,2	58,3
Ecuador	3,8	0,1	0,1	<sup>1</sup>
Trinidad	10,6	0,3	0,2	41,4
Venezuela	139,9	4,0	2,8	<sup>1</sup>
Andre Others	11,0	0,3	0,2	<sup>1</sup>
<b>OECD Europa i alt</b> <b>Total OECD Europe</b>	185,0	5,2	3,8	21,5
Danmark <i>Denmark</i>	4,0	0,1	0,1	22,7
Italia <i>Italy</i>	13,2	0,4	0,3	20,7
Tyskland <i>Germany</i>	11,3	0,3	0,2	19,9
Nederland <i>Netherlands</i>	65,2	1,8	1,3	24,2
Norge <i>Norway</i>	47,5	1,3	1,0	43,0
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	23,3	0,7	0,5	9,2
Andre Others	20,5	0,6	0,4	22,6
<b>Ikke-OECD Europa i alt</b> <b>Total Non-OECD Europe</b>	2002,6	56,7	40,6	85,3
Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	1977,0	56,0	40,0	80,4
Herav <i>Of which:</i>				
Russland <i>Russian Federation</i>	1700,0	48,1	34,5	82,1
Ukraina <i>Ukraine</i>	40,0	1,1	0,8	63,5
Uzbekistan	66,0	1,9	1,3	39,0
Turkmenistan	101,0	2,9	2,0	89,9
Andre Others	70,0	1,9	1,4	<sup>1</sup>
Romania	13,0	0,4	0,3	20,5
Andre europeiske ikke-OECD <i>land Other Non-OECD Europe</i>	12,6	0,4	0,3	31,6
<b>Midt-Østen i alt</b> <b>Total Middle East</b>	1597,2	45,2	32,4	<sup>1</sup>
Bahrain	5,3	0,1	0,1	22,3
Iran	741,6	21,0	15,0	<sup>1</sup>
Irak <i>Iraq</i>	109,5	3,1	2,2	<sup>1</sup>
Kuwait	52,9	1,5	1,1	<sup>1</sup>
Oman	25,2	0,7	0,5	<sup>1</sup>
Quatar	250,0	7,1	5,1	<sup>1</sup>
Saudi Arabia	185,9	5,3	3,8	<sup>1</sup>
Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i>	204,6	5,8	4,1	<sup>1</sup>
Andre Others	22,2	0,6	0,5	<sup>1</sup>
<b>Afrika i alt</b> <b>Total Africa</b>	334,6	9,4	6,7	<sup>1</sup>
Algerie <i>Algeria</i>	128,0	3,6	2,6	59,8
Egypt	22,1	0,6	0,4	57,1
Libya	45,8	1,3	0,9	<sup>1</sup>
Nigeria	109,7	3,1	2,2	<sup>1</sup>
Andre Others	29,0	0,8	0,6	<sup>1</sup>
<b>Asia og Australasia i alt</b> <b>Total Asia and Australasia</b>	328,6	9,5	6,7	45,8
Australia	20,1	0,6	0,4	19,2
Bangladesh	10,1	0,3	0,2	38,9
Brunei	14,0	0,4	0,3	38,4
Kina <i>China</i>	59,0	1,7	1,2	94,9
India	25,0	0,7	0,5	37,8
Indonesia	68,9	2,0	1,4	33,4
Malaysia	68,0	1,9	1,4	66,5
Pakistan	27,0	0,8	0,5	56,9
Andre Others	36,5	1,1	0,8	91,1

<sup>1</sup> Mer enn 100 år *More than 100 years*

Kilde/ Source: BP Statistical Review of World Energy

**Tabell 7. Naturgassproduksjon. 1987-1995. Millioner tonn oljeekvivalenter**  
**Natural gas production. 1987-1995. Million tonnes oil equivalents**

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	Endring 1994-1995 Ch. 1995 to 1994	Andel av total, 1995 1995 share of total
<b>Verden i alt</b> <b>Total World</b>	1 620,7	1 695,4	1 751,9	1 790,2	1 817,7	1 827,3	1 862,6	1 878,9	1 908,0	1,5 %	100,0 %
<b>Nord-Amerika i alt</b> <b>Total North America</b>	526,4	548,9	560,8	576,9	577,8	590,5	607,7	633,3	641,9	1,4 %	33,7 %
USA	431,8	443,5	449,7	462,7	459,4	463,1	472,2	485,7	484,6	-0,2 %	25,4 %
Canada	70,7	81,7	87,0	89,4	94,8	104,5	112,9	122,3	131,2	7,3 %	6,9 %
Mexico	23,8	23,7	24,0	24,7	23,6	22,9	22,6	25,3	26,1	3,2 %	1,4 %
<b>Latin-Amerika i alt</b> <b>Total Latin America</b>	44,8	49,2	50,9	52,5	54,6	55,1	61,4	64,4	70,3	9,2 %	3,6 %
Argentina	13,6	16,2	17,1	16,1	17,9	18,1	19,4	20,0	22,8	14,0 %	1,2 %
Bolivia	2,4	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	3,0	3,0	0,0 %	0,2 %
Colombia	3,8	3,9	3,6	3,7	3,9	3,8	4,0	4,1	4,4	7,3 %	0,2 %
Trinidad	4,1	4,6	4,6	4,7	5,1	5,4	6,0	6,1	6,5	6,6 %	0,3 %
Venezuela	16,7	17,1	17,6	19,8	19,7	19,5	23,1	24,9	27,2	9,2 %	1,4 %
Andre Others	4,2	4,9	5,4	5,5	5,3	5,6	6,2	6,3	6,4	1,6 %	0,1 %
<b>OECD Europa i alt</b> <b>Total OECD Europe</b>	161,1	152,2	157,9	160,0	171,8	175,2	184,7	191,1	195,7	2,4 %	10,5 %
Danmark <i>Denmark</i>	1,3	1,5	2,6	2,7	3,4	3,5	3,9	4,2	4,5	7,1 %	0,2 %
Tyskland <i>Germany</i>	16,7	15,0	14,2	14,3	13,2	13,4	13,4	14,0	14,5	3,6 %	0,8 %
Italia <i>Italy</i>	14,7	14,9	15,3	15,6	15,7	16,3	17,2	18,6	16,2	-12,9 %	0,9 %
Nederland <i>Netherlands</i>	56,1	49,9	54,1	54,5	62,1	62,2	63,0	59,7	59,7	0,0 %	3,1 %
Norge <i>Norway</i>	26,7	26,8	27,7	25,1	24,6	26,5	26,0	27,7	28,2	1,8 %	1,5 %
Storbritannia											
United Kingdom	39,3	38,0	37,1	41,0	45,7	46,4	54,6	58,9	64,4	9,3 %	3,4 %
Andre Others	4,4	5,0	6,9	6,8	7,6	7,6	7,6	8,0	8,2	2,5 %	0,6 %
<b>Ikke-OECD Europa i alt</b> <b>Total Non-OECD Europe</b>	653,1	688,1	706,4	716,4	709,7	681,8	665,6	629,4	617,7	-1,9 %	32,4 %
Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	610,7	646,5	668,4	683,9	680,6	655,6	639,3	604,1	593,8	-1,7 %	31,1 %
Herav Of which:											
Russland <i>Russian Federation</i>	457,0	495,2	517,0	537,6	539,8	537,6	518,8	509,8	499,9	-1,9 %	26,2 %
Ukraina <i>Ukraine</i>	29,9	27,2	25,9	23,6	20,5	17,6	16,1	15,3	15,2	-0,7 %	0,8 %
Uzbekistan	33,4	33,5	34,5	34,2	35,2	35,9	37,8	39,6	40,8	3,0 %	2,1 %
Turkmenistan	74,0	74,1	75,5	73,7	70,8	50,5	54,8	29,9	27,1	-9,4 %	1,4 %
Andre Others	16,4	16,5	15,5	14,8	14,4	13,9	11,7	9,4	10,8	14,9 %	0,6 %
Romania	30,1	29,5	26,5	22,8	19,8	17,6	16,6	15,7	15,3	-2,5 %	0,8 %
Andre eur. ikke-OECD land <i>Other Non-OECD Europe</i>	12,3	12,1	11,5	9,1	9,2	8,7	9,8	9,6	8,6	-10,4 %	0,5 %
<b>Midt-Østen i alt</b> <b>Total Middle East</b>	73,7	84,0	92,0	89,3	91,2	98,9	107,6	117,8	124,5	5,7 %	6,6 %
Bahrain	4,5	4,8	5,0	5,2	5,0	5,8	6,2	6,1	6,0	-1,6 %	0,3 %
Iran	14,4	18,0	19,5	21,5	23,2	22,5	24,4	28,6	31,8	11,2 %	1,7 %
Kuwait	4,3	6,2	7,3	3,8	0,5	2,4	4,0	5,4	5,4	0,0 %	0,3 %
Oman	2,1	2,1	2,2	2,3	2,4	2,6	4,1	4,7	5,0	6,4 %	0,3 %
Qatar	5,0	5,3	5,6	5,7	6,9	11,4	12,2	12,2	12,2	0,0 %	0,6 %
Saudi Arabia	24,1	26,2	26,8	27,5	28,8	30,6	32,3	33,9	35,6	5,0 %	1,9 %
Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i>	15,2	15,6	18,3	18,1	21,4	20,0	20,6	22,5	24,5	8,9 %	1,3 %
Andre Others	4,2	5,9	6,8	5,0	3,1	3,6	3,8	4,4	4,0	-9,1 %	0,2 %
<b>Afrika i alt</b> <b>Total Africa</b>	49,4	52,8	58,0	59,9	64,6	67,4	68,4	69,4	75,9	9,4 %	4,0 %
Algerie <i>Algeria</i>	37,1	38,7	41,8	44,3	47,8	49,5	47,8	48,0	54,5	13,5 %	2,9 %
Egypt	4,8	5,4	5,9	6,1	7,0	7,6	9,0	9,5	9,9	4,2 %	0,5 %
Libya	4,1	4,6	5,7	5,2	5,7	5,9	5,6	5,6	5,6	0,0 %	0,3 %
Nigeria	2,7	3,3	3,8	3,6	3,5	3,8	3,8	4,0	3,6	-10,0 %	0,2 %
Andre Others	0,7	0,8	0,8	0,7	0,6	0,6	2,2	2,3	2,3	0,0 %	0,1 %
<b>Asia og Australasia i alt</b> <b>Total Asia and Australasia</b>	112,2	120,2	125,9	135,2	148,0	158,4	167,2	174,8	182,7	4,5 %	9,5 %
Australia	13,5	13,8	16,0	18,6	19,5	21,1	22,0	25,3	26,7	5,5 %	1,4 %
Bangladesh	3,5	3,9	4,1	4,3	4,6	5,1	5,4	6,0	6,6	10,0 %	0,3 %
Brunei	7,3	7,6	7,5	7,6	7,8	8,1	8,2	8,4	9,3	10,7 %	0,5 %
Kina <i>China</i>	12,5	12,6	12,9	13,2	13,4	13,6	14,6	14,9	15,8	6,0 %	0,8 %
India	7,0	8,0	9,6	11,1	12,6	14,3	14,6	15,6	16,8	7,7 %	0,9 %
Indonesia	31,9	35,0	37,2	40,8	46,4	48,9	50,6	52,1	52,6	1,0 %	2,8 %
Malaysia	14,0	14,8	15,7	16,0	18,3	20,5	22,4	23,5	26,1	11,1 %	1,4 %
Pakistan	8,3	8,8	9,4	9,9	10,3	10,9	12,1	11,9	12,1	1,7 %	0,6 %
Andre Others	10,6	11,1	8,4	8,3	7,9	8,2	8,5	8,5	8,4	-1,2 %	0,8 %

Kilde/ Source: BP Statistical Review of World Energy

**Tabell 8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen pr. 31. desember 1995. Milliarder Sm<sup>3</sup>**  
**Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 1995. Billion Sm<sup>3</sup>**

	Danmark <i>Denmark</i>	Nederland <i>The Netherlands</i>	Norge <i>Norway</i>	Storbritannia og N.Irland <sup>1</sup> <i>United Kingdom</i> <sup>1</sup>
Opprinnelige oppdagede ressurser i alt <i>Total discovered initial reserves</i>	178	640	3 454	2 965
- Produisert i alt til og med 1995 <i>Cumulative production to the end of 1995</i>	41	297	454	1 052
= Gjenværende oppdagede ressurser <i>Total remaining discovered reserves</i>	137	343	3 000	1 913
Andel reserver <i>Share proven reserves</i>	132	160	1 807	698

<sup>1</sup> Inkluderer onshore and offshore *<sup>1</sup> Includes onshore and offshore discoveries*

Kilder/ *Source:* Norge/ *Norway:* Oljedirektoratets årsberetning/ *The Norwegian Petroleum Directorate's annual report.* Storbritannia og Nord-Irland/ *United Kingdom:* Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy. Nederland/ *Netherlands:* Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs. Danmark/ *Denmark:* Danmark olie og gasproduksjon, årsrapport/ *Annual report - Energistyrelsen.*

**Tabell 9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1995. Mill. Sm<sup>3</sup> Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1995. Million Sm<sup>3</sup>**

	Danmark	Nederland <i>The Netherlands</i>		Norge <i>Norway</i>	Storbritannia og N.Irland <i>United Kingdom</i>
	<i>Denmark</i>	I alt <i>Total</i>	Til havs <i>Offshore</i>		
1971	-	46 251	2	-	18 285
1972	-	61 663	1	-	26 462
1973	-	74 774	8	-	28 854
1974	-	88 373	15	-	34 805
1975	-	94 887	963	-	36 256
1976	-	101 400	3 093	-	38 415
1977	-	101 083	5 480	3 139	40 304
1978	-	92 774	6 299	14 891	38 500
1979	-	96 787	10 926	21 581	39 228
1980	-	90 311	12 102	25 973	37 320
1981	-	82 727	11 798	26 162	37 192
1982	-	71 078	11 073	25 534	37 841
1983	-	74 705	13 172	25 831	38 700
1984	1 011	75 139	15 787	27 375	38 520
1985	2 137	80 644	16 071	26 669	42 961
1986	2 916	74 029	15 549	28 102	45 289
1987	4 316	75 360	17 271	29 868	47 623
1988	5 337	66 684	17 591	29 778	45 758
1989	5 611	71 870	19 300	30 745	44 755
1990	5 410	72 441	17 856	27 642	49 549
1991	6 063	82 410	18 686	27 425	55 209
1992	6 526	82 981	17 279	29 419	55 945
1993	6 684	84 005	17 851	28 860	65 497
1994		78 400	23 537	30 631	69 960
1995	6 653	78 350	24 707	27 800	75 400

Kilde: Se tabell 4

*Source: See table 4*

**Tabell 10. Undersøkelsesboring<sup>1</sup> og funnrate<sup>2</sup> i Nordsjøen, etter land. 1962-1995**  
**Exploration drilling<sup>1</sup> and success ratio<sup>2</sup> in the North Sea, by country. 1962-1995**

	Danmark <i>Denmark</i>			Nederland <i>The Netherlands</i>			Norge <i>Norway</i>			Storbritannia og N-Irland <i>United Kingdom</i>		
	Lete- hull <i>Explo- ration wells</i>	Funn Signi- ficant <i>disco- veries</i>	Funn- rate Suc- cess <i>ratio</i>	Lete- hull <i>Explo- ration wells</i>	Funn Signi- ficant <i>disco- veries</i>	Funn- rate Suc- cess <i>ratio</i>	Lete- hull <i>Explo- ration wells</i>	Funn Signi- ficant <i>disco- veries</i>	Funn- rate Suc- cess <i>ratio</i>	Lete- hull <i>Explo- ration wells</i>	Funn Signi- ficant <i>disco- veries</i>	Funn- rate Suc- cess <i>ratio</i>
1962	-	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-
1963	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	..	..
1965	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	..	..
1966	1	..	..	-	-	-	1	-	0	20	..	..
1967	1	..	..	-	-	-	5	1	20	22	..	..
1968	7	..	..	7	2	29	10	2	20	31	..	..
1969	2	..	..	15	2	13	12	2	17	44	..	..
1970	2	..	..	14	7	50	8	4	50	22	..	..
1971	3	..	..	18	3	17	11	3	27	24	..	..
1972	1	..	..	16	10	63	12	5	42	33	..	..
1973	3	..	..	17	4	24	13	4	31	42	9	21
1974	2	..	..	16	8	50	11	7	64	67	14	21
1975	5	..	..	15	6	40	15	4	27	79	27	34
1976	3	..	..	16	5	31	20	4	20	58	15	26
1977	5	..	..	23	3	13	8	2	25	67	10	15
1978	4	..	..	18	4	22	14	6	43	37	5	14
1979	1	..	..	17	8	47	13	3	23	33	8	24
1980	7	..	..	26	10	39	21	4	19	32	3	9
1981	5	..	..	15	4	27	18	9	50	48	13	27
1982	8	..	..	35	13	37	31	13	42	68	9	13
1983	14	..	..	31	4	13	28	9	32	77	21	35
1984	8	..	..	26	7	27	27	9	33	106	23	22
1985	9	..	..	36	12	33	26	11	42	93	25	27
1986	4	..	..	25	11	44	25	10	40	73	14	19
1987	4	..	..	22	10	45	19	10	53	69	19	28
1988	3	..	..	21	12	57	18	3	17	r90	12	13
1989	3	..	..	23	10	44	15	3	20	r92	29	32
1990	2	..	..	29	8	28	22	9	41	152	25	17
1991	6	..	..	43	17	40	30	10	33	106	15	14
1992	11	..	..	19	8	42	30	11	37	72	20	28
1993	2	..	..	13	3	23	20	3	15	50	13	26
1994	2	..	..	10	5	50	21	14	67	62	13	21
1995	1	..	..	5	2	40	21	10	48	60	7	12

<sup>1</sup> Avsluttede borehull <sup>1</sup> Completed exploration wells

<sup>2</sup> Inkluderer kontinentalsoklene til Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland.

<sup>2</sup> Includes the continental shelves of Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom.

Kilder/ Source: Norge/ Norway: Oljedirektoratets årsberetning/ The Norwegian Petroleum Directorate's annual report. Storbritannia og Nord-Irland/ United Kingdom: Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy. Nederland/ Netherlands: Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs. Danmark/ Denmark: Danmark olie og gasproduksjon, årsrapport/ Annual report - Energistyrelsen.



**Tabell 11. Undersøkelles- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1971-1995 Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1971-1995**

		1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
DANMARK	DENMARK												
Undersøkelses- og avgrensningshull Sør-vestlige konsesjoner	Exploration and appraisal drilling South-west licences	3	1	3	2	5	3	5	4	1	7	5	8
NEDERLAND	THE NETHERLANDS												
På land <sup>2</sup>	Onshore <sup>2</sup>												
Undersøkelseshull	Exploration drilling	12	10	4	2	8	7	7	6	6	5	15	14
Avgrensningshull	Appraisal drilling	4	2	1	5	7	12	13	20	15	22	14	10
Til havs	Offshore												
Undersøkelseshull	Exploration drilling	18	16	17	16	15	16	23	18	17	26	15	35
Avgrensningshull	Appraisal drilling	1	1	2	1	3	3	5	5	4	5	17	10
NORGE	NORWAY												
Undersøkelseshull	Exploration drilling												
Sør for 62°	South of 62°	11	11	17	13	17	20	12	14	18	23	21	27
Nord for 62°	North of 62°										3	5	9
Svalbard	Svalbard	1	2	3	2	-	1	-	-	-	-	-	-
Avgrensningshull	Appraisal drilling												
Sør for 62°	South of 62°	5	3	5	5	9	3	8	5	10	10	13	13
Nord for 62°	North of 62°	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
STORBRITANNIA OG NORD-IRLAND	UNITED KINGDOM												
Undersøkelseshull	Exploration drilling												
Øst for England	East of England	7	8	7	4	2	3	5	-	-	-	1	9
Øst for Skottland	East of Scotland				25	49	25	23	20	22	19	37	36
Øst for Shetland	East of Shetland	17	24	18	26	23	25	24	11	4	7	7	11
Vest for England/Wales	West of England/Wales	-	-	16	4	2	4	4	3	-	-	-	4
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder	West of Shetland, Channel and SW Approaches	-	1	-	8	3	1	11	3	6	6	3	8
Avgrensningshull	Appraisal drilling												
Øst for England	East of England	-	4	6	2	1	1	-	-	-	-	1	8
Øst for Skottland	East of Scotland	4	4	6	7	11	13	20	11	8	13	15	24
Øst for Shetland	East of Shetland	-	-	7	24	24	13	17	8	7	8	10	11
Vest for England/Wales	West of England/Wales	-	-	-	-	1	1	1	3	-	-	-	-
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder	West of Shetland, Channel and SW Approaches	-	-	-	-	-	-	-	3	-	1	-	-

<sup>1</sup> Av disse er tre avgrensningshull.

<sup>1</sup> Of which 3 appraisal wells.

<sup>2</sup> I perioden 1959-1961 ble det boret 15 undersøkelseshull og 3 avgrensningshull i Groningen-området.

<sup>2</sup> 1959-1961 15 exploration wells and 3 appraisal wells were drilled in the Groningen area.

<sup>3</sup> Boret av det sovjetiske selskapet Trust Arktikugol.

<sup>3</sup> Drilled by the Soviet company Trust Arktikugol.

<sup>4</sup> Hvorav 1 boret av det Trust Arktikugol.

<sup>4</sup> One drilled by Trust Arktikugol.

<sup>5</sup> Hvorav et undersøkelseshull vest for Bornholm, og et avgrensningshull.

<sup>5</sup> Of which one exploration drilling west of Bornholm and one appraisal.

Kilde: Se tabell 10.

Source: See table 10

**Tabell 11 (forts.). Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1971-1995** *Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1971-1995*

		1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
<b>DANMARK</b>	<b>DENMARK</b>													
Undersøkelses- og avgrensningshull Sør-vestlige konsesjoner	<i>Exploration and appraisal drilling South-west licences</i>	14	8	18	7 <sup>1</sup>	7 <sup>1</sup>	3	4 <sup>5</sup>	2	7	11	2		1
<b>NEDERLAND</b>	<b>THE NETHERLANDS</b>													
På land <sup>2</sup>	<i>Onshore<sup>2</sup></i>													
Undersøkelseshull	<i>Exploration drilling</i>	8	14	15	12	9	8	9	8	11	11	10	5	13
Avgrensningshull	<i>Appraisal drilling</i>	15	16	12	3	1	5	7	5	4	1	-	5	3
Til havs	<i>Offshore</i>													
Undersøkelseshull	<i>Exploration drilling</i>	31	26	36	25	22	21	23	29	43	19	13	10	5
Avgrensningshull	<i>Appraisal drilling</i>	12	7	7	5	5	5	5	5	4	1	1	2	3
<b>NORGE</b>	<b>NORWAY</b>													
Undersøkelseshull	<i>Exploration drilling</i>													
Sør for 62°	<i>South of 62°</i>	20	21	9	14	10	9	14	18	23	21	14	15	30
Nord for 62°	<i>North of 62°</i>	13	14	20	12	14	9	6	8	11	5		6	6
Svalbard	<i>Svalbard</i>	-	-	1 <sup>3</sup>	-	1	2 <sup>4</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Avgrensningshull	<i>Appraisal drilling</i>													
Sør for 62°	<i>South of 62°</i>	7	12	17	5	7	10	7	9	13	14	5	5	19
Nord for 62°	<i>North of 62°</i>	-	-	4	5	4	1	1	1	0	-	2		3
<b>STORBRITANNIA OG NORD-IRLAND</b>	<b>UNITED KINGDOM</b>													
Undersøkelseshull	<i>Exploration drilling</i>													
Øst for England	<i>East of England</i>	9	24	17	12	20	25	35	33	22	15	14	20	12
Øst for Skottland	<i>East of Scotland</i>	45	53	48	34	30	43	37	80	53	41	24	19	24
Øst for Shetland	<i>East of Shetland</i>	9	20	19	16	13	14	15	26	16	9	4	5	4
Vest for England/Wales	<i>West of England/Wales</i>	1	1	1	1	2	5	3	7	8	7	5	8	5
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder	<i>West of Shetland, Channel and SW Approaches</i>	13	8	8	10	4	2	2	6	7	-	3	7	14
Avgrensningshull	<i>Appraisal drilling</i>													
Øst for England	<i>East of England</i>	17	19	24	17	16	21	16	18	10	6	8	8	12
Øst for Skottland	<i>East of Scotland</i>	18	44	26	13	23	30	39	25	32	25	32	9	16
Øst for Shetland	<i>East of Shetland</i>	13	13	13	10	23	19	19	10	11	5	2	2	1
Vest for England/Wales	<i>West of England/Wales</i>	3	-	-	-	-	-	-	1	3	1	4	1	-
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder	<i>West of Shetland, Channel and SW Approaches</i>	-	-	1	-	1	1	1	-	4	4		7	9

**Tabell 12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-1995**  
*Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1995*

	Danmark		Norge	Storbritannia og Nord-Irland	
	Mill. DKR	Mill. NOK	Mill. NOK	Mill. GBP	Mill. NOK
1963	3	3	-	-	-
1964	12	12	-	..	..
1965	24	25	39	5	100
1966	45	47	84	20	400
1967	57	55	137	45	898
1968	78	76	224	30	517
1969	39	37	113	40	684
1970	24	23	313	30	514
1971	30	29	704	35	601
1972	28	27	415	60	989
1973	83	79	462	100	1 648
1974	76	70	696	250	3 237
1975	118	107	620	325	3 758
1976	114	101	2 270	301	2 951
1977	176	156	1 639	375	3 482
1978	55	52	1 478	261	2 624
1979	78	77	1 561	241	2 594
1980	201	177	2 749	379	4 363
1981	257	207	4 133	550	6 343
1982	566	436	5 519	875	9 861
1983	1 264	954	5 884	993	10 993
1984	1 211	1 211	7 491	1 395	15 164
1985	1 373	1 116	7 834	1 450	16 052
1986	747	753	6 735	1 042	11 306
1987	664	678	4 951	816	8 993
1988	424	405	4 161	1 129	13 085
1989	366	366	5 008	1 182	13 380
1990	592	605	5 138	1 637	18 236
1991	986	996	8 141	1 955	22 365
1992	983	1 088	7 680	1 508	16 498
1993	442	491	5 433	1 213	12 918
1994	151	169	5 011	940	10 152
1995	236*	272*	4 647	1 085	10 742

Kilde: Se tabell 10 Source: See table 10

**Tabell 13. Investeringskostnader<sup>1</sup> for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen, 1970-1995** *Development expenditure<sup>1</sup> in extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines in the North Sea, 1970-1995*

	Danmark		Nederland		Norge	Storbritannia og Nord-Irland	
	Denmark		The Netherlands		Norway	United Kingdom	
	Mill. DKR	Mill. NOK	Mill. Guilders	Mill. NOK	Mill. NOK	Mill. GBP	Mill. NOK
1970	-	-	408	830	..	..	..
1971	64	62	838	1 670	..	..	..
1972	109	107	805	1 617	811	..	..
1973	-	-	727	1 449	1 783	213	3 009
1974	38	35	725	1 494	3 660	592	7 667
1975	152	138	1 430	2 956	6 090	1 372	15 864
1976	253	228	1 109	2 289	6 926	2 070	20 296
1977	64	57	1 140	2 473	10 192	2 108	19 575
1978	71	67	1 200	2 908	7 603	2 151	21 622
1979	415	409	1 070	2 708	5 231	2 012	22 131
1980	968	936	1 060	2 643	3 766	2 374	27 325
1981	2 058	1 813	1 370	3 151	13 486	2 759	32 032
1982	5 824	4 511	1 690	4 085	6 048	2 911	32 807
1983	4 922	3 927	1 470	3 765	21 144	2 826	31 284
1984	1 985	1 363	1 530	3 893	24 753	3 054	33 197
1985	2 025	1 685	1 600	4 151	25 082	2 801	31 008
1986	1 766	1 619	1 500	4 549	26 766	2 600	28 210
1987	914	902	..	..	29 776	2 000	22 040
1988	897	869	..	..	25 490	2 100	24 339
1989	1 145	1 082	..	..	26 949	2 700	30 537
1990	1 736	1 757	..	..	27 085	3 600	40 104
1991	2 260	2 292	..	..	34 924	5 100	58 344
1992	2 402	2 527	..	..	41 832	5 400	59 076
1993	3 358	3 640	..	..	52 146	4 700	48 990
1994	3 140	3 486	..	..	49 642	3 600	38 880
1995	4 184	4 669	..	..	43 936	4 200	41 580

<sup>1</sup> Tallene for Danmark, Norge, Storbritannia og Nord-Irland inkluderer utbyggingskostnader for rørledning. Tallene for Nederland er gitt eksklusiv rørledninger. Letekostnader er ikke medregnet for noen av landene. Siden investeringsbegrepet er ulikt definert i de ulike Nordsjølandene er tallene ikke sammenlignbare.

<sup>1</sup> *The figures for Denmark, Norway and the United Kingdom include development expenditure for pipelines. The figures for the Netherlands are given exclusive pipelines. Exploration costs are not included. The concept of investment is defined differently in the various North Sea countries. The figures are therefore not comparable.*

Kilder: Norge: Statistisk sentralbyrå. Andre: Se tabell 10  
Source: Norway: Statistics Norway. Others: See table 10

**Tabell 14. Råoljepriser - forskjellige kvaliteter. 1972-1995. US dollar/fat**  
**Crude oil prices. 1972-1995. USD/barrel**

År Year	Arabian Light/ Dubai <sup>1</sup>	Forties/ Brent <sup>2</sup>	Nigeria Light	West Texas Intermediate <sup>3</sup>
1972	1,90	-	-	-
1973	2,83	-	-	-
1974	10,41	-	-	-
1975	10,70	-	-	-
1976	11,63	12,80	-	12,23
1977	12,38	13,92	-	14,22
1978	13,03	14,02	-	14,55
1979	29,75	31,61	32,00	25,08
1980	35,69	36,83	37,18	37,96
1981	34,32	35,93	36,67	36,08
1982	31,80	32,97	33,75	33,65
1983	28,78	29,55	30,01	30,30
1984	28,07	28,66	28,96	29,34
1985	27,53	27,51	27,74	27,99
1986	12,97	14,38	14,60	15,05
1987	16,92	18,43	18,46	19,19
1988	13,22	14,96	15,10	15,98
1989	15,69	18,20	18,50	19,68
1990	20,50	23,81	24,27	24,52
1991	16,56	20,05	20,50	21,54
1992	17,21	19,37	19,92	20,57
1993	14,90	17,07	17,60	18,45
1994	14,76	15,98	16,21	17,21
1995	16,09	17,18	17,35	18,42

<sup>1</sup> 1972 - Nov 1986 Arabian Light Dec 1986 - 1993 Dubai

<sup>2</sup> 1976 - 1984 Forties 1985 - 1993 Brent

<sup>3</sup> 1976 - 1983 Rapporterte WTI priser, *posted WTI prices*

1984 - 1993 Spot WTI priser, *Spot WTI prices*

Kilder: BP Statistical review of World Energy.

Sources: BP Statistical review of World Energy.

**Tabell 15. Brønnhodepriser USA. 1859-1995. US dollar/fat**  
**Wellhead prices USA. 1859-1995. USD/barrel**

År Year	US dollar/fat USD/barrel	År Year	US dollar/fat USD/barrel	År Year	US dollar/fat USD/barrel
		1901	0,96	1951	2,53
		1902	0,80	1952	2,53
		1903	0,94	1953	2,68
		1904	0,86	1954	2,77
		1905	0,62	1955	2,77
		1906	0,73	1956	2,79
		1907	0,72	1957	3,09
		1908	0,72	1958	3,01
1859	16,00	1909	0,70	1959	2,90
1860	9,59	1910	0,61	1960	2,88
1861	0,49	1911	0,61	1961	2,89
1862	1,05	1912	0,74	1962	2,90
1863	3,15	1913	0,95	1963	2,89
1864	8,06	1914	0,81	1964	2,88
1865	6,59	1915	0,64	1965	2,86
1866	3,74	1916	1,10	1966	2,88
1867	2,41	1917	1,56	1967	2,92
1868	3,62	1918	1,98	1968	2,94
1869	5,64	1919	2,01	1969	3,09
1870	3,86	1920	3,07	1970	3,18
1871	4,34	1921	1,73	1971	3,39
1872	3,64	1922	1,61	1972	3,39
1873	1,83	1923	1,34	1973	3,89
1874	1,17	1924	1,43	1974	6,87
1875	1,35	1925	1,68	1975	7,67
1876	2,52	1926	1,88	1976	8,19
1877	2,38	1927	1,30	1977	8,57
1878	1,17	1928	1,17	1978	9,00
1879	0,86	1929	1,27	1979	12,64
1880	0,94	1930	1,19	1980	21,59
1881	0,92	1931	0,65	1981	31,77
1882	0,78	1932	0,87	1982	28,52
1883	1,10	1933	0,67	1983	26,19
1884	0,85	1934	1,00	1984	25,88
1885	0,88	1935	0,97	1985	24,09
1886	0,71	1936	1,09	1986	12,51
1887	0,67	1937	1,18	1987	15,40
1888	0,65	1938	1,13	1988	12,58
1889	0,77	1939	1,02	1989	r15,86
1890	0,77	1940	1,02	1990	20,03
1891	0,56	1941	1,14	1991	r16,54
1892	0,51	1942	1,19	1992	r15,99
1893	0,60	1943	1,20	1993	14,25
1894	0,72	1944	1,21	1994	13,19
1895	1,09	1945	1,22	1995	14,62
1896	0,96	1946	1,41		
1897	0,68	1947	1,93		
1898	0,80	1948	2,60		
1899	1,13	1949	2,54		
1900	1,19	1950	2,51		

Kilder: Historical Statistics Colonial Times to 1970, Oil & Gas Journal.

Sources: Historical Statistics Colonial Times to 1970, Oil & Gas Journal.

**Tabell 16. Råoljepriser <sup>1</sup> - OPEC. 1951-1994. US dollar/fat**  
**Crude oil prices <sup>1</sup> - OPEC. 1951-1994. USD/barrel**

År Year	Iran 34,0°	Irak 35,0°	Kuwait 31,0°	Libya 40,0°	Nigeria 36,7°	Saudi Arabia <sup>3</sup> 4,0°	Venezuela 34,0°	Indonesia 34,1°
1951	..	1,67	..	..	..	1,75	..	..
1952	..	1,67	..	..	..	1,75	2,57	..
1953	..	1,9	1,72	..	..	1,93	2,82	..
1954	1,86	1,92	1,72	..	..	1,93	2,82	..
1955	1,91	1,92	1,72	..	..	1,93	2,8	..
1956	1,91	1,85	1,72	..	..	1,93	3,05	..
1957	1,99	1,98	1,85	..	..	2,08	2,05	..
1958	2,04	1,98	1,85	..	..	2,08	3,05	..
1959	1,81	1,8	1,67	..	..	1,90	2,80	..
1960	1,78	1,72	1,59	..	..	1,80	2,80	..
1961	1,78	1,72	1,59	2,23	..	1,80	2,80	1,70
1962	1,78	1,72	1,59	2,23	..	1,80	2,80	1,70
1963	1,78	1,72	1,59	2,23	..	1,80	2,80	1,70
1964	1,78	1,72	1,59	2,23	..	1,80	2,80	1,70
1965	1,79	1,72	1,68	2,23	..	1,80	2,80	1,70
1966	1,79	1,72	1,59	2,23	..	1,80	2,80	1,70
1967	1,79	1,72	1,59	2,23	2,17	1,80	2,80	1,70
1968	1,79	1,72	1,59	2,23	2,17	1,80	2,80	1,70
1969	1,79	1,72	1,59	2,23	2,17	1,80	2,80	1,70
1970	1,79	1,72	1,59	2,23	2,42	1,80	2,339	1,70
1971	2,27	2,26	2,19	3,40	3,18	2,29	2,73	2,26
1972	2,47	2,45	2,37	3,62	3,41	2,48	3,21	2,96
1973	5,25	4,98	4,82	9,06	8,40	5,04	7,31	6,00
1974	11,48	11,27	11,15	15,77	14,69	11,25	12,90	12,60
1975	12,50	12,40	12,15	16,06	13,07	12,38	14,40	12,80
1976	11,62	11,50	11,23	12,62	13,16	11,51	12,80	12,80
1977	12,81	12,60	12,27	14,20	14,57	12,70	13,99	13,55
1978	12,82	12,66	12,27	13,20	14,10	12,70	13,99	13,55
1979	28,71	25,96	25,50	29,95	29,97	24,00	26,75	25,50
1980	35,37	29,96	29,50	36,67	36,69	32,00	34,85	31,50
1981	34,60	34,71	33,00	37,50	36,65	36,65	37,06	35,00
1982	31,20	34,21	32,30	35,50	35,50	34,00	37,06	34,53
1983	28,00	..	27,30	30,40	30,00	34,00	31,09	29,53
1984	26,30	..	27,30	30,40	28,00	29,00	31,09	29,53
1985	28,05	27,96	27,10	30,40	28,65	28,00	28,80	28,33
1986	28,05	27,96	27,10	30,40	28,65	28,00	..	..
1987	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52	..	..
1988	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52	..	..
1989	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52	..	..
1990	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52	..	..
1991	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52	..	..
1992	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52	..	..
1993	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52	..	..
1994	17,50	17,30	16,67	18,67	18,92	17,52	..	..

<sup>1</sup> 1951-1975: "posted" eller normpris, 1976-1985 og 1987: offisiell salgspris, 1986: offisiell salgspris på 18 USD/fat for en kurv av olje med forskjellige kvaliteteter.

<sup>2</sup> FOB Ras Tanura.

<sup>3</sup> 1952-1975: "minimum tax export" pris, 1976-1985 and 1987: minimum salgspris.

<sup>1</sup> 1951-1975: *posted or tax reference prices*, 1976-1985 and 1987: *official selling prices FOB loading port*, 1986: *an official selling price of 18 USD/barrel for a basket of crudes of different qualities*.

<sup>2</sup> *FOB Ras Tanura*.

<sup>3</sup> 1952-1975: *minimum tax export prices*, 1976-1987: *minimum selling prices*.

Kilde: OPEC Annual Statistical Bulletin, Twentieth Century Petroleum Statistics.

Source: OPEC Annual Statistical Bulletin, Twentieth Century Petroleum Statistics.

**Tabell 17. Energietterspørsel<sup>1</sup> etter energitype. 1953-1994. Mill. fat oljeekvivalenter/dag**  
**Energy demand<sup>1</sup> by type of energy. 1953-1994. Million barrels oil equivalents/day**

	Energietterspørsel i alt Total Energy Demand						
	Verden i alt	Verden uten Statshandels- landene <sup>2</sup>	OECD	USA	OECD Europa OECD	Japan	OPEC
	World Total	World excl. CPE's <sup>2</sup>			Europe		
1953	38 530	30 654	27 945	17 005	8 611	858	329
1954	39 545	30 964	27 992	16 484	9 101	847	351
1955	43 283	33 968	30 322	18 012	9 813	854	490
1956	46 212	35 717	32 034	18 894	10 385	963	565
1957	47 803	36 276	32 323	18 987	10 519	1 127	632
1958	59 683	36 067	31 930	18 650	10 354	1 103	613
1959	52 661	37 471	33 038	19 528	10 426	1 177	717
1960	55 878	39 721	34 912	20 168	11 311	1 403	789
1961	56 605	41 025	35 910	20 422	11 720	1 721	835
1962	59 187	43 299	37 787	21 295	12 520	1 815	866
1963	62 748	45 979	40 198	22 349	13 572	2 050	947
1964	66 112	48 348	42 220	23 294	14 134	2 294	902
1965	69 602	50 785	44 156	24 234	14 716	2 519	1 018
1966	73 152	53 346	46 302	25 572	15 221	2 755	1 157
1967	75 872	55 794	48 432	26 603	15 646	3 199	1 015
1968	80 713	59 652	51 494	27 831	16 828	3 693	1 134
1969	86 394	63 692	54 907	29 275	18 013	4 332	1 306
1970	92 263	67 776	58 214	30 463	19 069	5 123	1 448
1971	96 276	70 144	59 666	30 983	19 603	5 378	1 554
1972	101 042	73 621	62 744	32 441	20 511	5 815	1 610
1973	106 519	77 910	65 949	33 618	21 785	6 386	1 872
1974	106 561	76 815	64 341	32 540	21 312	6 245	2 113
1975	106 673	74 780	61 863	31 217	20 349	5 986	2 211
1976	113 183	79 724	65 741	33 232	21 840	6 232	2 438
1977	116 284	81 086	66 046	33 292	21 572	6 523	2 719
1978	121 059	83 879	67 714	34 130	22 228	6 581	3 030
1979	124 851	86 954	69 380	34 323	23 295	6 839	3 426
1980	123 630	85 303	67 083	33 121	22 401	6 560	3 626
1981	121 489	83 238	64 506	31 806	21 304	6 429	3 821
1982	120 954	81 382	62 042	30 181	20 681	6 302	3 977
1983	122 801	82 248	61 944	30 145	20 671	6 302	4 378
1984	126 879	85 011	63 886	31 143	20 831	6 882	4 735
1985	130 384	86 892	64 685	31 409	21 442	6 714	5 152
1986	132 843	87 938	67 384	31 533	23 309	6 645	5 541
1987	136 777	90 555	69 134	32 787	23 653	6 667	5 423
1988	141 800	94 271	71 584	34 275	23 567	7 234	5 853
1989	r146 768	96 891	r72 811	r35 240	24 318	r7 524	r6 411
1990	r146 010	98 636	r72 962	r34 842	24 589	r7 922	r6 564
1991	r146 837	99 737	r73 239	r34 811	25 043	r8 096	6 937
1992	r149 428	105 758	r73 862	r35 256	24 780	r8 220	r7 574
1993	r149 798	107 495	r74 867	r36 269	r24 615	r8 227	r8 115
1994	*151 745	110 312	*76 815	*37 738	*25 115	*8 160	*8 091

<sup>1</sup> Forbruk av primær kommersiell energi, definert etter følgende hovedtyper: Fast brensel: Etterspørsel = produksjon + import - eksport - lagerendring (-bunkers) av andre typer fast brensel (omfatter ikke ved, trekull og biomasse). Væsker: Etterspørsel - produksjon + import - eksport - lagerendring - bunkers av andre petroleumprodukter (omfatter petroleumprodukter som ikke brukes til energiformål).

Gasser: Etterspørsel = bruttoproduksjon + import - avfaling - injisering - svinn - eksport - lagerendring. Elektrisitet: Elektrisitetens produksjon av elektrisitet basert på vann- og atomkraft.

<sup>1</sup> Apparent consumption of primary commercial energy, defined for the main types as follows: Solids: Demand = production + imports - exports - stock changes (-bunkers) of primary and secondary solid fuels (excluding fuel wood, charcoal and bargasse). Liquids: Demand = production + imports - exports - stock changes - bunkers of primary and secondary petroleum products (including non-energy petroleum products). Gases: Demand = gross production + imports - flaring - reinjection - shrinkage - exports - stock changes of primary and secondary gaseous fuels. Electricity: Plant output of hydro and nuclear electricity.

<sup>2</sup> COMECON og Kina.

<sup>2</sup> COMECON and China.

Kilde: OPEC Review

Source: OPEC Review



**Tabell 17 (forts.). Energietterspørsel<sup>1</sup> etter energitype. 1953-1994. Mill. fat oljeekvivalenter/dag**  
**Energy demand<sup>1</sup> by type of energy. 1953-1994. Million barrels oil equivalents/day**

	Etterspørsel etter olje Oil Demand						
	Verden i alt  World Total	Verden uten Statshandels- landene <sup>2</sup> World excl. CPE's <sup>2</sup>	OECD	USA	OECD Europa OECD Europe	Japan	OPEC
1953	12 379	11 160	9 669	7 454	1 479	153	234
1954	13 158	11 784	10 114	7 556	1 733	167	245
1955	14 688	13 084	11 155	8 170	2 040	190	361
1956	15 977	14 114	11 968	8 578	2 316	225	426
1957	16 581	14 475	12 176	8 497	2 494	304	477
1958	17 458	15 101	12 726	8 688	2 795	320	454
1959	18 715	16 111	13 547	8 996	3 198	394	549
1960	20 132	17 267	14 520	9 246	3 688	551	592
1961	21 360	18 257	15 340	9 425	4 124	734	628
1962	23 120	19 657	16 536	9 727	4 814	867	643
1963	24 969	21 173	17 927	10 062	5 574	1 075	706
1964	26 927	22 794	19 347	10 352	6 388	1 291	630
1965	26 998	24 525	20 818	10 778	7 127	1 479	724
1966	31 245	26 390	22 361	11 299	7 937	1 681	736
1967	33 470	28 191	23 983	11 728	8 572	2 082	675
1968	36 675	30 978	26 142	12 461	9 537	2 464	756
1969	39 870	33 595	28 291	13 105	10 470	2 985	855
1970	43 753	36 763	30 901	13 772	11 485	3 694	973
1971	46 366	38 748	32 286	14 193	12 008	4 049	1 069
1972	50 052	41 702	34 992	15 380	12 903	4 516	1 088
1973	53 880	44 800	37 214	16 243	13 699	5 014	1 255
1974	53 077	43 344	35 492	15 585	12 911	4 724	1 451
1975	52 324	41 895	33 895	15 103	12 034	4 513	1 513
1976	56 184	45 200	36 328	16 290	12 993	4 733	1 732
1977	58 383	46 852	37 409	17 267	12 729	5 034	1 971
1978	60 782	48 475	38 327	17 718	13 099	5 088	2 098
1979	61 897	49 422	38 321	17 289	13 394	5 160	2 462
1980	59 370	46 692	35 497	15 865	12 546	4 630	2 504
1981	56 750	44 210	32 770	14 643	11 409	4 370	2 747
1982	55 298	42 785	31 129	13 773	10 938	4 226	3 025
1983	55 243	42 742	30 712	13 754	10 669	4 231	3 311
1984	55 595	43 363	31 194	14 032	10 680	4 410	3 381
1985	55 281	42 909	30 542	14 027	10 474	4 064	3 551
1986	56 917	44 306	31 499	14 690	10 773	4 027	3 606
1987	57 805	45 006	32 072	15 125	10 835	4 035	3 391
1988	59 430	46 844	33 179	15 651	10 971	4 410	3 629
1989	r60 868	47 967	33 596	r15 513	11 038	4 694	r3 744
1990	r60 879	49 227	33 986	r15 126	11 478	4 893	r3 796
1991	r61 347	49 473	33 745	r14 819	11 657	r4 908	r4 022
1992	r61 892	50 931	34 251	r15 019	r11 952	r5 047	r4 331
1993	r61 658	r51 733	r34 360	r15 319	r12 000	r4 936	r4 591
1994	*61 880	*52 551	*34 987	*15 872	*12 120	*4 911	*4 501

**Tabell 17 (forts.). Energietterspørsel<sup>1</sup> etter energitype. 1953-1994. Mill. fat oljeekvivalenter/dag**  
**Energy demand<sup>1</sup> by type of energy. 1953-1994. Million barrels oil equivalents/day**

	Etterspørsel etter kull Coal Demand						
	Verden i alt	Verden uten Statshandels- landene <sup>2</sup>	OECD	USA	OECD Europa OECD	Japan	OPEC
	World Total	World excl. CPE's <sup>2</sup>			Europe		
1953	21 299	14 905	13 839	5 647	6 840	631	31
1954	21 259	14 329	13 200	4 839	7 041	598	33
1955	23 005	15 346	14 106	5 436	7 412	576	33
1956	24 230	15 998	14 694	5 660	7 677	642	34
1957	24 642	15 787	14 401	5 425	7 611	720	34
1958	25 040	14 545	13 087	4 706	7 101	669	33
1959	26 024	14 360	12 828	4 826	6 722	666	31
1960	27 052	14 895	13 237	4 863	7 031	736	28
1961	25 905	14 833	13 098	4 701	6 956	852	23
1962	25 892	15 176	13 330	4 878	7 035	817	22
1963	26 836	15 885	13 936	5 229	7 273	822	23
1964	27 311	16 071	14 058	5 558	6 992	848	23
1965	27 841	16 237	14 069	5 778	6 725	878	22
1966	27 996	16 091	13 902	6 000	6 317	903	21
1967	27 561	16 091	13 847	6 161	6 001	961	15
1968	27 896	16 158	13 836	6 040	5 990	1 060	13
1969	28 961	16 477	14 109	6 134	6 057	1 171	16
1970	30 014	16 331	13 834	6 187	5 708	1 214	20
1971	29 964	15 722	12 956	5 865	5 291	1 093	21
1972	29 860	15 300	12 592	5 956	4 816	1 060	28
1973	30 746	16 037	13 225	6 409	4 959	1 137	31
1974	30 876	16 090	13 157	6 333	4 879	1 215	31
1975	31 483	15 718	12 589	6 093	4 561	1 130	29
1976	32 983	16 803	13 563	6 746	4 908	1 105	26
1977	33 940	16 996	13 429	6 824	4 649	1 085	29
1978	34 888	17 093	13 467	6 930	4 711	958	24
1979	36 190	18 249	14 391	7 267	5 168	1 050	27
1980	36 829	19 032	14 908	7 572	5 160	1 205	32
1981	36 944	19 561	15 160	7 733	5 102	1 322	27
1982	37 666	19 469	14 949	7 485	5 108	1 315	34
1983	38 738	20 146	15 196	7 780	5 102	1 251	41
1984	40 420	20 977	15 684	8 209	4 873	1 476	53
1985	42 747	22 394	16 663	8 597	5 360	1 544	58
1986	43 170	22 124	17 579	8 438	6 583	1 464	80
1987	44 527	22 980	17 945	8 889	6 588	1 442	83
1988	46 229	23 754	18 541	9 429	6 269	1 591	74
1989	r47 380	24 331	r18 909	r9 439	6 517	1 591	89
1990	r45 716	26 119	r18 774	r9 395	6 459	r1 634	99
1991	r44 919	33 056	r18 345	r9 309	6 460	r1 700	r144
1992	r46 311	26 377	r18 011	r9 359	r5 643	r1 680	r132
1993	r46 013	r26 006	r17 892	r9 733	r5 163	r1 709	r143
1994	*46 943	*26 956	*18 507	*10 414	*5 199	*1 581	*144

**Tabell 17 (forts.). Energietterspørsel<sup>1</sup> etter energitype. 1953-1994. Mill. fat oljeekvivalenter/dag**  
**Energy demand<sup>1</sup> by type of energy. 1953-1994. Million barrels oil equivalents/day**

	Etterspørsel etter gass Natural Gas Demand						
	Verden i alt <i>World Total</i>	Verden uten Statshandels- landene <sup>2</sup> <i>World excl. CPE's<sup>2</sup></i>	OECD	USA	OECD Europa <i>OECD Europe</i>	Japan	OPEC
1953	4 139	3 918	3 813	3 714	54	1	62
1954	4 373	4 136	4 020	3 895	69	2	70
1955	4 771	4 501	4 360	4 204	88	3	92
1956	5 115	4 779	4 624	4 438	106	4	102
1957	5 622	5 139	4 961	4 743	117	5	118
1958	6 126	5 459	5 257	5 007	124	8	122
1959	6 834	6 010	5 783	5 460	160	10	134
1960	7 508	6 485	6 202	5 800	199	14	166
1961	8 083	6 803	6 474	6 024	230	17	180
1962	8 846	7 290	6 894	6 387	254	23	196
1963	9 546	7 680	7 255	6 759	267	32	213
1964	10 416	8 189	7 696	7 065	295	35	242
1965	11 157	8 592	8 031	7 330	334	31	266
1966	12 176	9 331	8 713	7 920	387	32	293
1967	13 045	9 913	9 228	8 311	487	34	317
1968	14 247	10 840	10 090	8 916	686	37	354
1969	15 533	11 840	11 004	9 572	874	41	422
1970	16 347	12 811	11 917	10 032	1 242	67	437
1971	17 630	13 652	12 732	10 391	1 639	71	442
1972	18 656	14 452	13 426	10 531	2 099	70	471
1973	19 290	14 801	13 626	10 343	2 411	92	560
1974	19 688	14 843	13 578	9 897	2 751	124	602
1975	19 735	14 414	13 099	9 913	2 922	150	637
1976	20 795	14 912	13 555	9 364	3 139	181	647
1977	20 481	14 213	12 743	8 374	3 224	216	680
1978	21 540	14 964	13 200	8 508	3 422	302	865
1979	22 718	15 779	13 859	8 832	3 672	358	889
1980	23 218	15 976	13 825	8 760	3 626	420	1 042
1981	23 315	15 636	13 524	8 494	3 575	426	994
1982	23 306	15 113	12 767	7 888	3 367	436	863
1983	23 750	15 043	12 598	7 515	3 511	468	944
1984	25 305	15 965	13 273	7 762	3 695	629	1 231
1985	26 347	16 253	13 451	7 609	3 873	675	1 470
1986	26 528	16 223	12 803	7 787	3 689	711	r1 581
1987	r28 817	17 054	13 347	8 241	3 834	723	r1 950
1988	r30 420	17 911	14 718	8 615	3 842	755	r2 252
1989	r31 519	18 783	15 532	8 879	4 075	814	r2 481
1990	r32 115	20 342	15 697	8 799	4 558	869	r2 572
1991	r33 060	21 343	16 415	r9 106	4 769	r934	r2 663
1992	r33 734	22 022	16 743	r9 346	r4 889	r949	r2 995
1993	r34 358	r23 321	r17 376	r9 654	r5 192	r954	r3 258
1994	*35 230	*24 227	*18 195	*10 015	*5 546	*1 207	*3 318

**Tabell 17 (forts.). Energieterspørsel<sup>1</sup> etter energitype. 1953-1994. Mill. fat oljeekvivalenter/dag**  
**Energy demand<sup>1</sup> by type of energy. 1953-1994. Million barrels oil equivalents/day**

	Etterspørsel etter elektrisitet Electricity Demand						
	Verden i alt	Verden uten Statshandels- landene <sup>2</sup>	OECD	USA	OECD Europa OECD	Japan	OPEC
	World Total	World excl. CPE's <sup>2</sup>			Europe		
1953	711	670	623	189	236	72	1
1954	754	713	657	193	256	79	2
1955	817	766	700	201	272	83	2
1956	888	824	746	216	284	90	2
1957	957	873	784	230	296	97	2
1958	1 057	960	858	248	333	104	2
1959	1 087	989	879	244	344	106	2
1960	1 185	1 074	951	259	391	101	2
1961	1 256	1 130	996	271	408	117	2
1962	1 328	1 176	1 025	301	415	107	3
1963	1 397	1 240	1 078	297	456	119	4
1964	1 455	1 292	1 118	317	457	119	4
1965	1 604	1 429	1 237	346	528	129	5
1966	1 734	1 533	1 324	351	577	138	6
1967	1 794	1 598	1 372	402	586	121	7
1968	1 894	1 674	1 425	412	613	131	9
1969	2 028	1 779	1 502	462	611	134	12
1970	2 148	1 869	1 560	471	632	146	16
1971	2 315	2 020	1 689	531	663	164	20
1972	2 472	2 165	1 803	572	692	168	23
1973	2 602	2 270	1 882	622	714	140	24
1974	2 919	2 547	2 112	723	769	180	27
1975	3 130	2 751	2 279	827	832	192	31
1976	3 220	2 808	2 293	831	799	212	32
1977	3 480	3 024	2 464	826	969	187	37
1978	3 848	3 345	2 717	972	994	232	41
1979	4 045	3 503	2 808	934	1 061	270	47
1980	4 212	3 601	2 851	922	1 067	303	48
1981	4 478	3 831	3 051	934	1 217	310	51
1982	4 682	4 013	3 196	1 034	1 267	324	r53
1983	5 067	4 316	3 436	1 094	1 387	351	r58
1984	5 557	4 705	3 734	1 139	1 582	366	r63
1985	6 007	5 064	4 028	1 175	1 733	430	r69
1986	6 226	5 284	4 195	1 250	1 783	441	r75
1987	6 535	5 513	4 382	1 254	1 919	466	r87
1988	6 881	5 760	4 578	1 331	2 031	476	r93
1989	6 937	5 854	4 613	1 412	2 005	487	r95
1990	7 285	6 166	4 847	1 531	2 093	518	r98
1991	7 517	6 396	r5 008	1 588	2 158	554	r110
1992	r7 491	6 427	r5 034	1 543	r2 206	543	r116
1993	r7 770	r6 671	r5 240	r1 562	r2 260	r629	r122
1994	*7 692	*6 578	*5 126	*1 437	*2 250	*642	*128

**Tabell 18. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1995. Tusen metriske tonn** *Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1995. Thousand tonnes*

År	Danmark			Nederland			Norge			Storbritannia og Nord-Irland		
	Denmark			The Netherlands			Norway			United Kingdom		
	Produksjon	Import	Eksport	Produksjon	Import	Eksport	Produksjon	Import	Eksport	Produksjon	Import	Eksport
Year	Production	Imports	Exports	Production	Imports	Exports	Production	Imports	Exports	Production	Imports	Exports
1971	-	10 544	-	1 714	60 732	1	293	5 710	238	83	107 736	1 569
1972	76	10 061	27	1 597	67 788	-	1 608	6 517	1 613	83	107 706	3 558
1973	68	9 799	39	1 492	72 161	-	1 595	6 076	1 531	88	115 472	3 235
1974	89	9 363	-	1 461	64 585	8	1 736	6 730	1 983	88	112 822	1 403
1975	148	7 915	46	1 419	55 225	5	9 256	5 904	7 771	1 383	91 366	1 524
1976	194	7 637	-	1 371	63 882	-	13 828	8 075	13 576	11 765	90 466	4 332
1977	503	7 383	-	1 382	58 929	-	13 686	6 533	11 442	37 542	70 697	16 798
1978	432	7 783	102	1 520	60 561	-	17 000	7 247	15 827	54 006	68 144	24 660
1979	432	7 953	565	1 316	58 190	25	18 223	5 990	16 821	77 026	57 642	40 537
1980	298	5 728	430	1 280	49 748	21	23 055	4 323	20 431	79 350	43 262	40 224
1981	758	5 018	237	1 348	38 302	55	23 488	2 883	18 602	89 397	36 827	52 180
1982	1 686	4 945	756	1 894	37 227	41	24 480	2 778	19 230	103 418	33 753	61 645
1983	2 152	6 019	1 034	2 901	40 211	222	30 611	1 896	26 058	114 976	30 324	69 935
1984	2 314	5 818	912	3 432	44 592	463	35 062	2 279	29 073	125 909	32 272	80 388
1985	2 892	5 048	1 077	4 064	39 547	1 450	38 357	1 407	31 800	127 526	35 812	82 899
1986	3 622	4 965	929	4 998	46 941	1 267	42 396	1 662	35 959	126 970	40 806	87 486
1987	4 597	4 948	1 839	4 665	48 095	928	49 694	2 466	41 828	123 327	41 302	83 355
1988	4 735	5 050	1 983	4 272	51 275	893	56 611	1 036	48 094	114 422	44 291	73 107
1989	5 530	5 227	2 291	3 814	50 776	1 019	74 946	858	65 163	91 634	49 501	51 648
1990	5 995	4 788	2 780	3 975	49 013	1 313	82 055	1 554	68 057	91 608	53 715	51 648
1991	7 092	5 521	4 290	3 720	52 859	1 188	99 533	1 483	82 221	91 119	56 965	55 186
1992	7 755	5 571	4 539	3 323	56 160	982	106 855	985	93 013	94 184	57 975	57 777
1993	8 265	5 412	5 179	3 250	55 086	861	114 469	1 368	100 388	99 424	61 610	63 837
1994	9 117	5 611	5 967	4 321	56 731	1 523	128 514	1 052	114 473	126 368	53 493	81 984
1995	9 169	6 685	5 012	3 509	59 910	1 209	138 500	1 340	125 765	130 210	46 760	80 935

Kilde/ Source: Energy Statistics 1971/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA 1982/1994, Oil, Gas, Coal & Electricity Quarterly Statistics, IEA.

**Tabell 19. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1985-1995. Tusen metriske tonn *Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1985-1995. Thousand tonnes***

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
I alt <i>Total</i>	1 077	929	1 839	1 983	2 291	2 780	4 290	4 539	5 179	5 967	5 012
OECD	1 073	929	1 839	1 983	2 291	2 780	4 290	4 539	5 179	5 967	4 522
Belgia <i>Belgium</i>	-	-	-	-	-	-	70	-	-	-	-
Tyskland <i>Germany</i>	50	23	70	5	6	215	537	445	6	-	-
Frankrike <i>France</i>	-	-	18	-	-	-	186	115	-	75	245
Italia <i>Italy</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nederland <i>The Netherlands</i>	108	34	72	13	142	143	34	286	215	452	467
Norge <i>Norway</i>	-	43	488	689	244	458	661	826	692	422	722
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	257	139	422	216	402	209	834	777	1 799	1 985	550
Sverige <i>Sweden</i>	658	690	769	1 060	1 497	1 755	1 614	1 686	2 064	2 063	1 319
Spania <i>Spain</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	219	163
USA <i>USA</i>	-	-	-	-	-	-	-	81	196	82	-
Canada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81	-
OECD forøvrig <i>other OECD</i>	-	-	-	-	-	-	354	308	207	588	1 056
Andre eksportområder <i>Other export areas</i>	-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA.

Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA.

**Tabell 20. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1985-1995. Tusen metriske tonn *The Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1985-1995. Thousand tonnes***

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
I alt <i>Total</i>	1 450	1 267	928	893	1 019	1 315	1 188	982	861	1 523	1 209
OECD	1 450	1 268	927	892	1 019	1 100	1 188	982	856	1 522	1 090
Belgia <i>Belgium</i>	1 037	760	1	-	4	91	73	17	100	482	351
Danmark <i>Denmark</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tyskland <i>Germany</i>	78	5	1	4	-	-	-	-	-	225	216
Frankrike <i>France</i>	2	8	11	-	-	-	-	-	-	-	-
Irland <i>Ireland</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	333	495	914	888	1 015	1 221	1 115	964	756	815	523
Andre eksportområder <i>Other export areas</i>	-	-1	1	1	-	1	-	1	5	1	119

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA.

Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA.

**Tabell 21. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1985-1995. Tusen metriske tonn** *Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1985-1995. Thousand tonnes*

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
I alt <i>Total</i>	31 800	35 959	41 828	48 094	65 163	68 057	82 221	93 013	100 388	114 473	125 765
OECD	31 541	35 361	40 967	47 234	64 338	67 282	79 907	90 847	98 404	112 169	123 250
Belgia <i>Belgium</i>	103	252	782	1 562	2 148	1 600	2 399	3 136	1 559	3 697	4 154
Canada <i>Canada</i>	1 641	968	500	864	3 600	5 455	6 335	5 763	4 691	8 507	11 085
Danmark <i>Denmark</i>	5	408	911	881	1 103	1 375	3 990	4 084	3 477	4 416	3 663
Frankrike <i>France</i>	4 493	2 648	4 659	4 671	9 730	7 343	7 212	7 782	9 144	10 324	13 874
Tyskland <i>Germany</i>	1 792	3 182	2 187	2 726	2 259	3 355	4 584	10 270	13 413	13 442	11 637
Irland <i>Ireland</i>	-	-	-	-	-	333	1 559	1 846	1 863	2 366	1 909
Italia <i>Italy</i>	120	904	971	1 072	688	893	562	878	1 613	2 144	1 759
Nederland <i>The Netherlands</i>	6 674	6 556	7 169	7 283	7 916	10 267	12 477	12 955	14 701	19 876	25 017
Portugal <i>Portugal</i>	142	5	10	329	450	256	318	698	778	846	575
Spania <i>Spain</i>	287	-	21	431	298	8	102	163	287	608	676
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	10 611	11 890	14 477	17 592	21 332	19 864	24 944	24 685	27 570	24 773	26 819
Sverige <i>Sweden</i>	3 026	3 719	4 718	5 538	7 137	7 595	7 419	7 592	7 108	7 455	9 031
USA <i>USA</i>	2 187	3 952	4 238	4 073	7 671	6 979	5 117	8 626	8 711	9 151	9 674
Andre OECD land											
<i>Other OECD countries</i>	460	877	324	212	6	1 959	2 889	2 367	3 489	4 834	3 377
CPE <sup>1</sup> i alt											
<i>CPE<sup>1</sup> total</i>	-	-	-	234	107	351	1 136	1 373	1 317	1 418	1 495
Sør-Amerika <i>South America</i>	-	-	-	-	-	3	-	26	-	-	-
Afrika <i>Africa</i>	17	4	73	9	-	7	-	7	2	9	3
Andre eksportområder											
<i>Other export areas</i>	124	594	788	617	718	414	1 096	757	584	778	1 008

<sup>1</sup> Centrally Planned Economies, dvs. COMECON og Kina

<sup>1</sup> Centrally Planned Economies, ie. COMECON and China

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA.

**Tabell 22. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1985-1995. Tusen metriske tonn** *United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1985-1995. Thousand tonnes*

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
I alt <i>Total</i>	82 899	87 345	83 217	73 107	51 648	56 951	55 186	57 777	63 837	81 984	80 935
OECD	82 547	86 254	82 620	73 044	51 514	56 777	54 607	54 804	60 595	75 719	73 923
Belgia <i>Belgium</i>	1 233	2 565	2 448	1 845	1 671	1 016	1 169	1 172	395	483	655
Canada <i>Canada</i>	3 020	5 631	6 495	8 257	5 327	5 430	4 609	2 906	3 800	3 567	1 908
Danmark <i>Denmark</i>	2 176	1 481	1 024	578	257	926	231	59	80	-	69
Tyskland <i>Germany</i>	10 446	11 800	11 239	10 572	9 878	10 267	10 160	11 229	10 035	12 395	12 345
Frankrike <i>France</i>	17 072	12 805	15 485	13 249	5 390	6 911	7 616	5 524	8 609	11 076	12 153
Irland <i>Ireland</i>	1 345	1 513	1 358	1 321	1 457	1 369	206	8	6	235	344
Italia <i>Italy</i>	4 357	4 756	2 803	2 145	281	868	1 453	1 334	652	3 249	3 411
Nederland <i>The Netherlands</i>	19 280	16 417	15 122	15 349	10 348	11 081	11 789	10 703	7 569	10 165	9 135
Norge <i>Norway</i>	857	1 135	2 230	74	205	475	570	220	434	1 223	1 130
Portugal <i>Portugal</i>	326	317	468	674	647	624	272	493	705	196	457
Spania <i>Spain</i>	1 817	2 946	2 035	1 455	390	807	1 805	2 312	2 134	3 511	4 166
Sveits <i>Switzerland</i>	1 817	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sverige <i>Sweden</i>	6 216	6 700	4 446	2 772	2 311	2 136	1 655	1 146	2 067	1 492	1 460
USA <i>USA</i>	13 733	17 404	16 222	14 751	13 223	14 110	10 475	14 068	21 120	25 321	23 124
Andre OECD land											
<i>Other OECD Countries</i>	669	784	1 245	2	129	757	2 597	3 630	2 989	2 806	3 566
Afrika <i>Africa</i>	19	20	12	-	1	10	1	-	-	28	1 398
Andre eksportområder											
<i>Other Export Areas</i>	333	1 071	585	63	133	164	22	2 973	3 242	5 796	5 383

Kilde: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA. Source: Quarterly Oil and Gas Statistics, IEA.

**Tabell 23. Kapasitet ved råoljeraffinerier. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1971-1995. Mill. metriske tonn råolje/år** *Capacities of crude oil refineries. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1995. Million tonnes crude oil/year*

Land Country	Danmark Denmark	Nederland The Netherlands	Norge Norway	Storbritannia United Kingdom
1971	9,6	..	6,4	..
1972	9,6	..	6,4	..
1973	9,6	..	6,4	..
1974	9,6	..	6,4	..
1975	11,0	102,1	12,8	146,4
1976	11,0	102,1	12,8	145,6
1977	11,0	84,7	12,8	139,1
1978	11,0	84,7	12,8	133,1
1979	10,6	84,7	12,8	133,3
1980	10,6	89,8	12,8	130,5
1981	8,4	80,9	12,8	125,4
1982	8,4	77,7	12,8	113,6
1983	8,4	77,6	12,8	100,7
1984	8,4	71,4	12,8	96,4
1985	8,4	71,4	12,8	88,1
1986	8,4	71,4	12,8	86,0
1987	8,4	68,8	12,8	61,3
1988	8,3	68,8	12,8	89,9
1989	8,6	66,8	13,0	88,5
1990	9,3	57,9	10,5	90,3
1991	9,3	59,4	14,2	90,4
1992	9,3	60,0	14,2	90,0
1993	9,3	57,8	14,2	91,1
1994	9,3	57,9	14,2	91,2
1995	11,0	..	14,2	..

Kilde: Danmark og Norge: Nordisk Statistisk årbok. Nederland: Energy Statistical Yearbook. Fra 1987, Twentieth Century Petroleum Statistics. Storbritannia: Digest of United Kingdom Energy Statistics. Fra 1987, Twentieth Century Petroleum Statistics.

Source: Denmark and Norway: Nordic Statistical Year Book Netherlands: Energy Statistics Yearbook. From 1987, Twentieth Century Petroleum Statistics. United Kingdom: Digest of United Kingdom Energy Statistics. From 1987, Twentieth Century Petroleum Statistics.



**Tabell 24. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1995. Tusen metriske tonn Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1995. Thousand tonnes**

	Danmark				Nederland			
	Nafta Naphta	Bensin i alt Total Gasoline	Gass og dieselolje Gas and Dieseloil	Fyrings- olje Residual fuel oil	Nafta Naphta	Bensin i alt Total Gasoline	Gass og dieselolje Gas and Dieseloil	Fyrings- olje Residual fuel oil
1972	106	486	656	944	4 256	2 353	12 742	12 834
1973	105	533	852	1 088	5 450	2 627	14 055	13 854
1974	69	547	977	546	5 361	2 933	12 436	13 411
1975	89	562	1 017	396	3 562	3 493	11 356	10 028
1976	56	552	1 206	407	4 231	3 724	12 392	10 212
1977	73	480	1 042	199	4 169	3 293	10 662	9 004
1978	70	495	1 032	180	3 625	3 608	11 961	7 998
1979	40	536	818	352	5 449	6 269	16 579	8 830
1980	36	346	436	178	5 254	6 670	16 442	7 492
1981	68	374	549	74	4 355	6 461	14 009	7 563
1982	61	329	355	264	4 721	8 342	13 563	10 647
1983	75	364	620	662	4 647	9 788	15 401	12 119
1984	113	397	704	886	8 052	9 368	16 013	12 188
1985	157	400	610	685	7 557	9 439	17 721	10 564
1986	175	424	701	998	7 710	10 821	21 209	9 494
1987	182	491	606	921	7 626	11 179	20 665	9 298
1988	242	468	497	1 314	8 457	12 093	18 106	8 521
1989	279	638	678	1 300	9 327	13 300	16 948	9 919
1990	249	436	729	1 029	9 417	13 401	15 982	9 377
1991	164	549	962	1 175	8 893	10 979	17 389	10 207
1992	125	562	1 315	1 532	8 841	9 137	17 752	9 865
1993	146	683	1 552	1 349	8 065	9 396	18 608	10 267
1994	139	662	1 665	1 376	8 325	9 805	16 302	9 538
1995	136	938	1 344	1 368	9 446	9 922	18 691	8 971

Kilde/ Source: Energy Statistics 1971/1981, Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA 1982/1994, Oil, Gas, Coal & Electricity Quarterly Statistics, IEA.

**Tabell 24 (forts.). Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1995. Tusen metriske tonn** *Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1995. Thousand tonnes*

	Norge		Norway		Storbritannia		United Kingdom		
	Nafta <i>Naphta</i>	Bensin i alt <i>Total Gasoline</i>	Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i>	Fyrings- olje <i>Residual fuel oil</i>	Nafta <i>Naphta</i>	Bensin i alt <i>Total Gasoline</i>	Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i>	Fyrings- olje <i>Residual fuel oil</i>	
1972		232	140	356	1 464	591	1 275	6 097	5 335
1973		189	182	377	1 335	488	1 298	6 832	5 575
1974		247	145	446	1 203	822	925	6 739	3 407
1975		392	180	626	1 217	523	1 186	5 751	4 171
1976		278	239	882	1 024	614	1 324	6 080	5 467
1977		190	182	800	915	626	959	4 836	5 467
1978		245	129	877	469	924	1 084	5 061	3 707
1979		439	176	988	460	649	958	5 044	3 636
1980		326	114	1 002	409	807	906	4 737	5 121
1981		495	147	1 347	267	566	1 169	4 615	3 654
1982		426	108	1 386	273	719	2 047	4 435	3 356
1983		492	93	1 219	350	585	2 691	4 732	3 132
1984		420	94	1 299	345	339	3 353	4 738	1 386
1985		292	113	1 322	429	617	3 572	4 651	3 315
1986		250	72	1 343	242	475	3 598	5 864	2 696
1987		612	107	2 081	541	320	3 656	4 392	3 899
1988		566	79	1 980	641	283	4 450	4 926	3 195
1989		652	359	2 163	730	727	4 536	4 125	4 331
1990		672	1 722	3 636	934	751	4 265	4 429	4 416
1991		677	1 293	3 197	875	397	5 007	6 439	4 649
1992		799	1 841	3 851	1 443	379	5 684	5 664	5 056
1993		849	1 797	3 737	1 470	454	6 563	6 529	5 876
1994		1 187	1 850	4 197	1 301	649	6 688	5 905	5 119
1995		1 153	1 373	3 573	1 310	644	6 998	5 888	4 263

**Tabell 25. Priser på lett fyringsolje til industri. 1985-1995. US dollar/tusen liter**  
**Light fuel-oil prices for industry. 1985-1995. USD/thousand litres**

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
Belgia <i>Belgium</i>	235,57	162,77	172,92	154,69	164,26	217,66	231,12	191,28	193,58	185,62	195,42
Canada <i>Canada</i>	224,82	189,80	167,85	175,61	178,60	201,94	216,96	199,28	157,43	144,89	..
Danmark <i>Denmark</i>	244,29	196,54	216,44	205,65	221,48	270,48	288,52	251,41	265,86	255,97	283,19
Finland <i>Finland</i>	265,17	189,17	190,10	180,43	195,78	287,68	269,64	247,92	235,82	233,93	262,31
Tyskland <i>Germany</i>	236,42	172,08	180,98	160,00	203,45	260,48	270,72	252,60	239,14	226,68	246,06
Frankrike <i>France</i>	321,32	278,79	..	256,88	275,86	345,21	296,05	272,21	260,90	255,37	272,23
Hellas <i>Greece</i>	257,15	257,15	277,41	249,77	218,27	307,64	396,67	421,89	359,34	357,94	404,79
Irland <i>Ireland</i>	283,93	232,48	258,71	231,55	240,42	296,74	309,34	284,73	268,73	269,93	259,63
Italia <i>Italy</i>	297,88	302,17	384,95	417,87	450,95	653,55	761,34	771,12	641,79	639,15	668,45
Japan <i>Japan</i>	326,97	247,46	329,11	200,06	194,10	246,28	268,94	273,39	297,32	287,11	..
Luxembourg <i>Luxemburg</i>	238,90	190,37	198,02	192,89	193,07	249,16	250,58	226,52	221,77	212,86	230,75
Nederland <i>The Netherlands</i>	227,98	213,64	234,45	208,30	223,08	291,44	..	..	..	..	..
New Zealand <i>New Zealand</i>	250,67	..	..	..	..	249,09	256,89	228,47	217,12	226,39	..
Norge <i>Norway</i>	250,57	204,43	227,85	235,17	243,91	332,22	388,23	386,75	343,65	343,17	377,94
Portugal <i>Portugal</i>	388,40	435,44	478,78	495,07	484,24	607,64	646,26	701,51	610,08	579,93	664,61
Spania <i>Spain</i>	264,61	264,73	245,77	252,93	252,62	388,91	360,61	356,23	324,95	275,40	277,35
Sverige <i>Sweden</i>	303,85	245,37	282,65	283,69	331,16	422,60	432,93	411,90	217,97	208,27	205,63
Sveits <i>Switzerland</i>	228,42	176,18	175,49	150,98	172,64	237,45	242,20	207,54	189,97	164,34	172,38
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	241,14	179,34	177,32	164,50	171,48	208,17	185,71	198,03	180,70	171,49	..
USA <i>USA</i>	224,78	139,73	156,79	141,79	171,18	208,17	185,71	175,67	144,38	133,66	135,88
Østerrike <i>Austria</i>	..	268,74	..	206,53	..	250,00	260,12	254,01	224,27	229,53	..

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA.

Source: Energy Prices and Taxes, IEA.

**Tabell 26. Priser på tung fyringsolje til industri. 1985-1995. US dollar/metriske tonn**  
**Heavy fuel-oil prices for industry. 1985-1995. USD/metric tonne**

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
Belgia <i>Belgium</i>	169,63	91,43	122,47	89,80	105,89	123,75	91,72	99,95	104,18	116,89	129,90
Canada <i>Canada</i>	161,60	100,76	103,32	92,39	99,66	110,24	104,32	102,94	104,38	106,62	..
Danmark <i>Denmark</i>	170,66	112,24	142,00	117,53	137,62	148,71	134,23	126,04	140,78	140,06	155,07
Finland <i>Finland</i>	207,23	127,00	129,05	131,90	149,12	179,11	157,35	144,24	140,18	167,80	206,46
Tyskland <i>Germany</i>	181,60	108,65	126,89	103,98	122,61	142,79	137,53	133,83	118,04	125,55	147,59
Frankrike <i>France</i>	185,66	132,47	148,28	104,28	119,63	130,73	116,01	120,23	104,81	143,77	162,33
Hellas <i>Greece</i>	181,09	189,75	189,28	170,43	148,93	159,75	157,65	162,76	134,66	168,15	194,01
Irland <i>Ireland</i>	214,64	152,12	181,55	134,21	139,86	154,99	140,23	142,71	135,56	147,29	171,20
Italia <i>Italy</i>	179,64	89,37	124,56	89,42	117,93	187,56	184,04	189,15	152,13	158,79	167,59
Japan <i>Japan</i>	230,73	200,52	173,80	193,02	178,08	186,68	240,46	210,32	216,86	179,75	181,47
Luxembourg <i>Luxemburg</i>	181,76	101,63	133,10	96,94	114,37	130,42	122,45	136,91	117,09	128,14	149,76
Nederland <i>The Netherlands</i>	179,02	109,06	157,06	132,73	151,58	183,74	164,91	178,47	160,29	164,44	192,93
New Zealand <i>New Zealand</i>	232,35	189,32	225,96	..	..	243,52	249,19	216,99	195,90	226,78	..
Norge <i>Norway</i>	197,38	132,07	179,57	175,15	207,43	309,81	376,16	404,53	349,44	330,17	359,32
Portugal <i>Portugal</i>	176,54	164,82	144,68	154,38	150,29	180,14	182,81	196,42	165,98	156,97	172,67
Spania <i>Spain</i>	191,11	149,75	115,66	119,76	121,39	142,22	138,04	129,57	118,16	136,02	174,81
Sverige <i>Sweden</i>	268,72	206,18	262,46	250,73	297,05	370,07	372,02	366,33	178,56	165,11	184,89
Sveits <i>Switzerland</i>	187,74	126,97	139,52	113,32	127,74	161,57	142,60	137,27	138,18	142,10	..
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	199,09	119,75	146,73	116,84	114,84	133,61	122,54	114,36	98,61	116,72	140,84
USA <i>USA</i>	159,47	86,86	108,23	82,20	95,01	109,60	83,84	85,76	93,02	98,47	109,22
Østerrike <i>Austria</i>	187,43	163,56	122,39	115,84	98,03	120,07	124,48	130,12	119,17	100,96	..

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA.

Source: Energy Prices and Taxes, IEA.

**Tabell 27. Priser på bensin. 1985-1995. US cent/liter**  
***Petrol prices. 1985-1995. US cent/litre***

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
Australia <i>Australia</i>	36,70	34,70	38,10	41,60	43,70	51,20	51,80	49,90	45,50	49,70	52,90
Belgia <i>Belgium</i>	56,90	57,20	66,60	67,30	69,70	91,20	91,60	96,20	99,40	100,20	115,10
Canada <i>Canada</i>	38,40	34,70	37,30	40,70	43,20	49,60	50,50	45,50	...	...	...
Danmark <i>Denmark</i>	57,90	79,40	97,00	97,00	93,70	101,30	94,60	96,10	87,40	88,80	108,60
Finland <i>Finland</i>	62,30	62,10	72,80	80,00	82,20	108,90	109,30	101,40	93,20	...	...
Tyskland <i>Germany</i>	48,90	49,60	58,30	58,10	65,60	79,10	86,60	98,00	91,60	104,2	118,10
Frankrike <i>France</i>	62,20	68,00	80,60	80,80	81,20	98,10	95,00	99,10	95,80	101,10	117,50
Hellas <i>Greece</i>	49,60	55,70	57,00	54,40	47,50	72,70	75,50	82,00	88,00	82,70	88,20
Irland <i>Ireland</i>	70,20	79,20	87,60	88,00	87,00	103,30	100,60	100,40	86,10	89,10	97,10
Italia <i>Italy</i>	69,20	85,80	100,20	104,50	100,30	123,30	123,80	123,60	102,70	105,00	112,40
Japan <i>Japan</i>	58,70	73,00	83,70	90,50	86,30	85,80	94,40	97,70	...	...	...
Luxembourg <i>Luxemburg</i>	45,90	46,90	54,20	57,70	57,20	68,10	66,10	74,60	75,90	80,70	95,00
Nederland <i>The Netherlands</i>	55,40	60,80	78,60	79,60	78,20	95,90	103,20	114,30	106,90	113,20	128,40
New Zealand <i>New Zealand</i>	46,00	43,20	53,00	58,70	53,80	57,40	57,70	54,10	54,00	56,30	...
Norge <i>Norway</i>	60,80	64,40	75,90	82,20	83,80	101,80	114,50	128,30	118,10	117,00	138,40
Portugal <i>Portugal</i>	64,10	76,10	81,90	82,70	79,20	95,90	101,80	108,30	94,10	93,10	103,90
Spania <i>Spain</i>	54,70	58,60	63,10	65,20	64,60	80,70	85,40	94,30	82,10	81,30	90,50
Sverige <i>Sweden</i>	54,20	58,30	66,10	72,90	74,60	109,00	112,30	113,60	103,00	101,70	110,60
Sveits <i>Switzerland</i>	51,30	56,20	66,20	65,40	64,60	78,40	73,00	76,10	82,50	91,10	104,10
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	55,30	55,00	61,90	66,80	66,20	78,50	85,10	88,20	80,70	87,10	94,60
USA <i>USA</i>	31,80	24,50	25,00	25,00	27,00	30,70	30,10	29,80	...	...	...
Østerrike <i>Austria</i>	57,50	62,40	73,40	72,50	72,90	90,40	84,20	97,00	...	...	...

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA.

Source: Energy Prices and Taxes, IEA.

**Tabell 28. Priser på dieselolje. 1985-1995. US cent/liter**  
***Automotive diesel oil prices. 1985-1995. US cent/litre***

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
Australia <i>Australia</i>	33,90	30,80	34,60	34,80	38,70	44,50	50,30	48,20	45,70	49,80	50,80
Belgia <i>Belgium</i>	34,10	32,20	36,10	34,80	38,70	52,70	56,80	60,70	57,90	61,00	67,80
Canada <i>Canada</i>	34,80	33,20	35,00	38,40	40,10	43,50	49,00	43,90	40,30	37,50	..
Danmark <i>Denmark</i>	26,60	22,70	25,50	25,00	25,40	30,50	41,40	47,80	49,10	48,50	57,90
Finland <i>Finland</i>	45,10	43,50	42,80	56,70	61,00	80,50	77,40	66,50	54,90	63,90	66,40
Tyskland <i>Germany</i>	40,00	40,00	45,40	43,90	44,10	54,00	57,40	60,10	56,10	61,20	68,00
Frankrike <i>France</i>	44,10	44,70	50,80	48,60	47,00	56,70	55,30	55,10	54,50	58,60	64,50
Hellas <i>Greece</i>	25,70	27,50	27,70	25,00	21,80	30,80	39,70	52,10	49,50	45,30	51,20
Irland <i>Ireland</i>	47,80	56,00	61,30	61,70	59,90	71,10	71,90	73,60	64,60	67,50	70,80
Italia <i>Italy</i>	31,80	34,70	42,60	46,30	49,30	69,10	76,90	76,70	65,80	64,40	69,20
Japan <i>Japan</i>	41,90	49,80	49,80	53,10	50,00	50,80	57,30	59,20	66,50	76,00	...
Luxembourg <i>Luxemburg</i>	31,90	30,20	33,10	31,80	31,60	39,40	39,40	45,60	48,60	52,10	59,00
Nederland <i>The Netherlands</i>	31,10	29,50	36,80	35,10	35,00	49,80	52,20	52,20	69,30	73,00	82,10
New Zealand <i>New Zealand</i>	35,70	31,90	40,70	46,30	37,30	36,10	27,50	27,00	26,50	27,40	...
Norge <i>Norway</i>	27,50	23,40	26,20	27,30	28,20	38,00	43,80	43,90	46,90	75,50	87,60
Portugal <i>Portugal</i>	38,80	43,50	47,90	49,50	48,40	60,80	64,60	70,20	61,00	59,30	66,50
Spania <i>Spain</i>	36,50	38,30	41,90	43,30	43,00	54,30	60,80	63,40	55,50	52,90	56,70
Sverige <i>Sweden</i>	35,70	32,70	40,50	43,20	50,20	66,80	68,70	66,90	54,50	64,90	71,20
Sveits <i>Switzerland</i>	54,30	57,30	67,10	65,40	62,50	76,90	76,20	73,10	80,40	77,40	81,90
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	46,90	45,60	49,20	52,90	51,60	61,80	66,10	67,20	62,50	67,20	73,00
USA <i>USA</i>	32,20	24,80	26,00	25,60	26,60	31,20	29,90	29,50	29,60	29,40	29,50
Østerrike <i>Austria</i>	43,30	47,90	54,40	53,70	50,20	63,20	60,90	60,70	57,90	57,80	71,10

Kilde: Energy Prices and Taxes, IEA.

Source: Energy Prices and Taxes, IEA.

**Tabell 29. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten, Norge og Storbritannia. 1986-1995** *Central government revenues from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1986-1995*

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
Norge Mill kr Norway Million NOK	35 707	18 081	11 866	13 890	26 058	32 092	25 484	26 615	24 497	27 637
Storbritannia United Kingdom										
Mill GBP Million GBP	4 803	4 645	3 188	2 426	2 529	1 016	1 339	1 266	1 682	2 350
Mill NOK Million NOK	52 113	51 188	36 948	27 438	28 173	11 623	14 649	14 091	17 762	23 030

Kilder: Stortingsmelding nr. 3, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1994.

Sources: Stortingsmelding nr. 3, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1994.

**Tabell 30. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-1994. Mill. US dollar** *Net income of the major oil companies. 1963-1994. Million USD*

År Year	I alt <sup>1</sup> Total <sup>1</sup>	BP	CFP <sup>2</sup>	Shell	Exxon	Gulf <sup>3</sup>	Mobil	Chevron	Texaco
1963	3 401	231	35	601	1 019	371	271	322	547
1964	3 518	231	36	588	1 050	395	294	345	577
1965	3 667	225	41	628	1 035	427	320	351	636
1966	3 981	221	51	662	1 091	504	356	385	709
1967	4 290	179	56	731	1 195	578	385	409	754
1968	4 792	242	63	865	1 276	626	430	451	835
1969	4 784	232	73	946	1 242	610	456	453	769
1970	4 716	217	..	880	1 309	550	482	454	822
1971	5 346	361	86	909	1 537	566	540	514	833
1972	4 768	175	89	545	1 559	447	574	558	820
1973	8 802	757	116	1 708	2 451	800	849	878	1 243
1974	11 449	1 111	130	2 552	3 030	1 065	1 047	970	1 544
1975	7 991	420	161	1 807	2 456	720	823	781	822
1976	8 759	575	42	2 048	2 615	818	973	877	809
1977	9 350	579	55	2 624	2 443	740	1 026	992	840
1978	9 841	903	107	2 209	2 763	785	1 131	1 089	852
1979	23 113	3 605	1 555	6 785	4 295	1 322	2 007	1 788	1 759
1980	24 185	3 344	1 127	5 503	5 350	1 407	2 813	2 401	2 240
1981	19 346	2 067	151	4 038	4 826	1 231	2 433	2 380	2 310
1982	13 497	1 246	-162	3 456	4 186	900	1 213	1 377	1 281
1983	16 004	1 567	..	4 155	4 978	978	1 503	1 590	1 233
1984	14 939	1 479	..	4 884	5 528	-	1 268	1 534	306
1985	13 437	870	159	3 877	4 870	-	1 040	1 547	1 233
1986	12 655	734	68	3 714	5 360	-	1 407	715	725
1987	9 719	2 281	219	4 740	4 840	-	1 218	1 007	-4 407
1988	17 751	2 154	248	5 234	5 260	-	2 087	1 768	1 304
1989	18 368	3 500	346	6 539	3 510	-	1 809	251	2 413
1990	20 898	3 022	797	6 533	5 010	-	1 929	2 157	1 450
1991	16 247	735	1 117	4 288	5 600	-	1 920	1 293	1 294
1992	r13 009	-811	538	r5 369	4 770	-	862	1 569	712
1993	r15 641	r923	524	r4 497	5 280	-	2 084	1 265	1 068
1994	18 072	2 413	610	6 267	5 100	-	1 079	1 693	910

<sup>1</sup> I alt-tallene kan avvike noe fra summen av selskapstallene grunnet avrunding.

<sup>2</sup> Compagnie Francaise de Petroles, fusjonerte senere med Totale.

<sup>3</sup> Gulf fusjonerte med Chevron i 1984.

<sup>1</sup> Total may not add due to rounding.

<sup>2</sup> Compagnie Francaise de Petroles, later merged with Totale.

<sup>3</sup> Gulf merged with Chevron in 1984.

Kilde: OPEC Annual Statistical Bulletin, flere årganger.

Source: OPEC Annual Statistical Bulletin, various issues.

**Tabell 31. De største oljeselskapenes råoljeproduksjon. 1975-1994. Tusen fat/dag**  
**The major oil companies' oil production. 1975-1994. Thousand barrels/day**

År Year	I alt Total	BP	Shell	Exxon	Gulf <sup>1</sup>	Mobil	Chevron	Texaco
1975	24 406	3 440	4 786	4 959	2 186	2 240	3 025	3 770
1976	25 302	3 540	4 732	5 325	1 992	2 156	3 542	4 015
1977	24 920	3 390	4 847	5 091	1 886	2 370	3 403	3 933
1978	23 940	3 720	4 714	4 723	1 825	2 117	3 289	3 552
1979	23 031	3 260	4 555	4 478	1 733	2 180	3 199	3 626
1980	19 618	2 390	3 735	4 008	1 169	1 991	3 009	3 316
1981	19 010	2 298	3 678	3 796	1 393	1 844	2 813	3 188
1982	16 215	2 433	3 791	3 009	1 420	1 674	1 863	2 025
1983	12 514	2 425	3 913	1 607	1 499	591	864	1 615
1984	11 067	1 198	4 503	1 678	-	675	1 335	1 678
1985	11 154	1 328	4 427	1 720	-	772	1 399	1 508
1986	11 427	1 351	5 029	1 796	-	727	1 389	1 135
1987	11 853	1 425	5 490	1 835	-	709	1 338	1 056
1988	12 211	1 550	5 708	1 919	-	735	1 309	990
1989	11 636	1 412	5 877	1 804	-	761	949	833
1990	11 812	1 322	6 254	1 712	-	779	935	810
1991	12 325	1 356	6 692	1 715	-	814	958	790
1992	12 176	1 293	6 682	1 705	-	816	944	736
1993	12 735	1 242	7 310	1 667	-	838	950	728
1994	13 105	1 265	7 501	1 709	-	854	993	783

<sup>1</sup> Gulf fusjonerte med Chevron i 1984.

<sup>1</sup> Gulf merged with Chevron in 1984.

Kilde: OPEC Annual Statistical Bulletin, flere årganger. Source: OPEC Annual Statistical Bulletin, various issues.

**Tabell 32. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1973-1994.**  
**Mill. US dollar**  
**OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-1994.**  
**Million USD**

År Year	Petroleumseksport Petroleum exports	Samlet eksport Total exports	Vareimport Commodities imports
1973	36 959	43 038	19 966
1974	119 997	r125 710	32 338
1975	107 427	r112 790	51 185
1976	129 774	r136 413	63 303
1977	141 552	r150 129	r84 655
1978	134 513	r144 560	95 677
1979	202 562	r217 167	99 553
1980	275 993	r297 255	125 016
1981	253 232	r275 880	156 580
1982	200 871	r219 233	158 688
1983	154 313	r174 689	138 004
1984	144 355	r167 182	122 769
1985	129 120	r154 034	102 855
1986	76 031	r100 503	89 261
1987	93 645	119 242	89 332
1988	86 402	r118 751	102 846
1989	107 572	r148 315	105 346
1990	r144 093	r192 148	114 606
1991	r127 572	r179 090	133 784
1992	r135 045	r186 137	r152 323
1993	122 788	177 655	141 943
1994	118 698	175 138	138 665

Kilde: OPEC Annual Statistical Bulletin, flere årganger. Source: OPEC Annual Statistical Bulletin, various issues.

**Vedlegg 2**  
*Annex 2*
**Måleenheter**

Ved angivelse av mengder råolje og naturgass nyttes vanligvis enhetene fra SI-systemet (det internasjonale enhetssystem). Pga. tradisjoner og praktiske forhold har imidlertid andre enheter også en sterk posisjon innenfor petroleumsindustrien. Oljeselskapene vil derfor ofte oppgi volum for råolje og naturgass i henholdsvis barrels (fat) og kubikkfot, mens SI-systemet anbefaler kubikk-meter som volummå.

Både for olje- og gassvolum gjelder at en nøyaktig angivelse av volumet må knytte seg til en nærmere oppgitt tilstand karakterisert ved trykk og temperatur.

**Vanlige enheter:**

*For olje:*

Barrel (fat)

*For olje og gass:*

Sm<sup>3</sup> – standard kubikkmeter

*For gass:*

Nm<sup>3</sup> – normal kubikkmeter

Standard kubikkfot

**For omtrentlig omregning kan følgende faktorer nyttes:**

*Gass:*

For omregning fra Nm<sup>3</sup> til Sm<sup>3</sup> divideres med 0,95.

*Olje:*

For omregning fra fat til Sm<sup>3</sup>, multipliseres med 0,159.

For videre omregning til tonn multipliseres med egenvekten. Egenvekten kan variere noe fra år til år.

For omregning fra millioner tonn olje pr. år til millioner fat olje pr. dag i 1995, divideres det med 48,80744.

*Egenvekten, stabilisert, olje for enkelte oljefelt i 1995:*

Ekofisk:	0,827
Gullfaks:	0,864
Oseberg:	0,842
Statfjord:	0,832
Gjennomsnitt norsk sokkel:	0,840

**Units of measurement**

Quantities of crude oil and natural gas are usually reported in the SI system units (the international system of units). Because of tradition and for practical reasons the petroleum industry also makes use of other units. The oil companies often report volumes of crude oil and natural gas in barrels and cubic feet, respectively. The SI system recommends the use of cubic metre.

Specifications of oil and gas volumes depend on information about pressure and temperature.

**Units commonly used:**

*Crude oil:*

Barrel

*Crude oil and natural gas:*

Sm<sup>3</sup> – metre cubed in standard conditions

*Natural gas:*

Nm<sup>3</sup> – metre cubed in normal conditions

Standard cubic foot

**For approximate conversion the following factors are useful:**

*Natural gas:*

For conversion of Nm<sup>3</sup> into Sm<sup>3</sup> divide by 0.95.

*Crude oil:*

For conversion of barrels into Sm<sup>3</sup>, multiply by 0.159.

For further conversion into tons, multiply by the specific weight. The specific weight might vary from one year to another.

For conversion of million tonnes oil per year into million barrels oil per day divided by 48.80744.

*Specific weights, stabilizes crude, for some oilfields in 1995:*

Ekofisk:	0,827
Gullfaks:	0,864
Oseberg:	0,842
Statfjord:	0,832
Average Norwegian Shelf:	0,840

**Sammenhenger og omtrentlige direkte omregningsfaktorer***Connections and approximate direct conversion factors***Tabell a.**

<b>Gass Gas</b>	1 Sm <sup>3</sup> scm	35.3 kubikkfot <i>cubic feet</i>
<b>Råolje</b>	1 Sm <sup>3</sup> scm	6.29 fat barrels
<i>Crude oil</i>	1 Sm <sup>3</sup> scm	0.841 tonn oljeekvivalenter ( <i>toe</i> ) <i>tonne oil equivalents (toe)</i>
	1 tonn <i>tonne</i>	7.48 fat barrels
	1 fat barrel	0.159 liter <i>litre</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	48.8 tonn/år <i>tonnes/year</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	58 Sm <sup>3</sup> pr. år <i>scm per year</i>

**Tabell b.**

	MJ	kWh	TKE TCE	Toe	Sm <sup>3</sup> naturgass Scm of natural gas	Fat råolje Barrels of oil
1 MJ (megajoule)	1	0.278	0.0000341	0.0000236	0.0236	0.000176
1 kWh (kilowatttime)						
1 kWh (kilowatt hour)	3.6	1	0.000123	0.000085	0.0927	0.000635
1 TKE (tonn kullekvivalent)						
1 TCE (tonne coal equivalent)	29 300	8 140	1	0.69	695	5.18
1 toe (tonn oljeekvivalent)						
1 toe (tonne oil equivalent)	42 300	11 788	1.44	1	1 190	7.49
1 Sm <sup>3</sup> naturgass						
1 scm natural gas	40.52	11.79	0.00143	0.00084	1	0.007168
1 fat råolje						
1 barrel of crude oil	5 670	1 575	0.193	0.134	139.5	1



**Olje- og gassrelaterte publikasjoner fra Statistisk sentralbyrå i 1994, 1995 og 1996****Norges offisielle statistikk (NOS)**

C 157	Elektrisitetsstatistikk 1992
C 161	Statistisk årbok
C 188	Historisk statistikk 1994
C 249	Regnskapstatistikk 1993
C 260	Energistatistikk 1994
C 311	Elektrisitetsstatistikk 1993

**Rapporter (RAPP)**

94/1	T. Bye, Å. Cappelen, T. Eika, E. Gjelsvik og Ø. Olsen: Noen konsekvenser av petroleumsvirksomheten for norsk økonomi.
94/12	T. Andersen, O. T. Djupskås og T. A. Johnsen: Kraftkontrakter til alminnelig forsyning i 1993. Priser, Kvantum og leveringsbetingelser.
94/14	A. Aaheim: Inntekter fra utvinning av norske naturressurser. Noen teoretiske betraktninger.
94/18	A. Brendemoen, M. I. Hansen og B. M. Larsen: Framskrivning av utslipp til luft i Norge. En modell-dokumentasjon.
95/7	G. Frengen, F. Foyn og R. Ragnarsøn: Innovasjon i norsk industri og oljeutvinning i 1992.
95/12	K. Rypdal: Anthropogenic Emissions of SO <sub>2</sub> , Nox, NMVOC and NH <sub>3</sub> in Norway.
95/13	O.T. Djupskås og R. Nesbakken: Energibruk i husholdningene 1993. Data fra forbruksundersøkelsen.
95/14	B.M. Larsen og R. Nesbakken: Norske CO <sub>2</sub> -utslipp 1987-1993. En studie av CO <sub>2</sub> -avgiftens effekt.
95/18	T. Bye, T.A. Johnsen og M.I. Hansen: Tilbud og etterspørsel av elektrisk kraft til 2020.
95/26	G. Frengen, F. Foyn and R. Ragnarsøn: Innovation in Norwegian Manufacturing and Oil Extraction in 1992.
95/31	A. Bruvoll og K. Ibenholt: Norske avfallsmengder etter årtusenskiftet.
95/33	T. A. Johnsen og B. M. Larsen: Kraftmarkedsmodell med energi- og effektdimensjon.
95/34	F. R. Aune: Virkninger på de nordiske energimarkedene av en svensk kjernekraftutfasing.
95/38	G. J. Limperopoulos: Usikkerhet i oljeprosjekter.
96/8	K.E. Rosendahl: Helseeffekter av luftforurensning og virkninger på økonomisk aktivitet. Generelle relasjoner med anvendelse på Oslo.
96/12	K.H. Alfsen, P. Boug og D. Kolsrud: Energy demand, carbon emissions and acid rain consequences of a changing Western Europe.

**Statistiske analyser (SA)**

6	Naturressurser og miljø 1996
10	Natural resources and the Environment 1996

**Discussion Papers (DP)**

107	S. Kverndokk: Depletion of Fossil Fuels and the Impact of Global Warming. February 1994.
110	K. A. Brekke og P. Børing: The Volatility of Oil Wealth under Uncertainty About Parameter Values. April 1994.
128	K. E. Rosendahl: Carbon Taxes and the Petroleum Wealth. November 1994.
170	E. Berg, S. Kverndokk og K.E. Rosendahl: Market Power, International CO <sub>2</sub> Taxation and Petroleum Wealth
174	H.C. Bjørnland: The Dynamic Effects of Oil Price Shocks.
177	R. Barrell og K.A. Magnussen: Counterfactual Analyses of Oil Price Shocks using a World Model. Juli 1996
181	E. Berg, S. Kverndokk og K.E. Rosendahl: Gains from Cartelisation in the Oil Market.

**Notater**

95/15	T. Karlsen: Optimal karbonbeskatning og virkningen på norsk petroleumsmformue.
95/58	T. Wiersdalen Karlsen: Energimarkedet fra 1973 og fram mot 2010.
96/10	S. Grepperud og A.C. Bøeng: Konsekvensene av økte oljeavgifter for råoljepris og etterspørsel etter olje. Analyser i PETRO og WOM.
96/18	A.C. Bøeng: Prisutviklingen på olje ved ulike forutsetninger om utviklingen i eksogene variable. Analyser i WOM-modellen.

**Documents**

- 96/4 E. Berg: Some Results from the literature on the Impact of Carbon Taxes on the Petroleum Wealth.
- 96/11 R. Choudhury: The OM95 - An Oil Model for the Kingdom of Saudi Arabia. Technical Documentation of Computer Programs and Procedures.
- 96/15 P. Boug og L. Brubakk: Impacts of Economic Integration on Energy Demand and CO<sub>2</sub> Emissions in Western Europe.
- 96/17 K.H. Alfsen og K.E. Rosendahl: Economic Damage of Air Pollution.

## De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk

### Recent publications in the series Official Statistics of Norway

- C 307 Befolkningsstatistikk 1996: Hefte I Endringstal for kommunar 1994-1996 *Population Statistics 1996: Volume I Population Changes in Municipalities 1994-1996*. 1996. 49s. 70 kr. ISBN 82-537-4274-6
- C 308 Fiskeristatistikk 1992-1993 *Fishery Statistics 1992-1993*. 1996. 121s. 80 kr. ISBN 82-537-4275-4
- C 309 Reiselivsstatistikk 1994 *Statistics on Travel 1994*. 1996. 102s. 80 kr. ISBN 82-537-4276-2
- C 310 Byggearealstatistikk 1995 *Building Statistics 1995*. 1996. 51s. 70 kr. ISBN 82-537-4280-0
- C 311 Elektrisitetsstatistikk 1993 *Electricity Statistics 1993*. 1996. 51s. 70 kr. ISBN 82-537-4281-9
- C 312 Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1996: Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1st Quarter 1996: Statistics and Analysis*. 1996. 63s. 85 kr. ISBN 82-537-4283-5
- C 313 Lakse- og sjøaurefiske 1993-1995 *Salmon and Sea Trout Fisheries 1993-1995*. 1996. 58s. 70 kr. ISBN 82-537-4288-6
- C 314 Statistisk årbok 1996. 1996. 447s. 120 kr. ISBN 82-537-4289-4
- C 315 Kriminalstatistikk 1994: Straffereaksjoner og fengslinger *Crime Statistics 1994: Sanctions and Imprisonments*. 1996. 76s. 70 kr. ISBN 82-537-4290-8
- C 316 Utenrikshandel 1995 *External Trade 1995*. 1996. 380s. 140 kr. ISBN 82-537-4291-6
- C 317 Forbruksundersøkelsen 1992-1994 *Survey of Consumer Expenditure 1992-1994*. 1996. 144s. 80 kr. ISBN 82-537-4292-4
- C 318 Utdanningsstatistikk: Universiteter og høyskoler 1. oktober 1994 *Education Statistics: Universities and Colleges 1 October 1994*. 1996. 152s. 80 kr. ISBN 82-537-4293-2
- C 319 Befolkningsstatistikk 1995: Hefte III Oversikt *Population Statistics 1995: Volume III Survey*. 1996. 150s. 95 kr. ISBN 82-537-4294-0
- C 320 Befolkningsstatistikk 1996: Hefte II Folkemengd 1. januar *Population Statistics 1996: Volume II Population 1 January*. 1996. 140s. 80 kr. ISBN 82-537-4295-9
- C 322 Regnskapsstatistikk 1994: Industri og varehandel *Statistics of Accounts 1994: Manufacturing, Wholesale and Retail Trade*. 1996. 143s. 80 kr. ISBN 82-537-4302-5
- C 323 Fylkesfordelt nasjonalregnskapsstatistikk 1992 *National Accounts Statistics by County 1992*. 1996. 44s. 60 kr. ISBN 82-537-4303-3
- C 324 Godstransport på kysten 1993: Leie- og egentransport *Coastwise Transport of Goods 1993: Transport for Hire or Reward and on Own Account*. 1996. 92s. 70 kr. ISBN 82-537-4308-4
- C 325 Arbeidsmarkedsstatistikk 1995: Hefte I Hovedtall *Labour Market Statistics 1995: Volume I Main Results*. 1996. 172s. 95 kr. ISBN 82-537-4310-6
- C 326 Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1996: Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 2nd Quarter 1996: Statistics and Analysis*. 1996. 83s. 85 kr. ISBN 82-537-4311-4
- C 327 Industristatistikk 1994: Næringstall *Manufacturing Statistics 1994: Industrial Figures*. 1996. 123s. 80 kr. ISBN 82-537-4312-2
- C 328 Utdanningsstatistikk: Videregående skoler 1. oktober 1994 *Education Statistics: Upper Secondary Schools 1 October 1994*. 1996. 92s. 70 kr. ISBN 82-537-4313-0
- C 329 Kriminalstatistikk 1994: Anmeldte og etterforskede lovbrudd *Crime Statistics 1994: Offences Reported to the Police and Offences Investigated*. 1996. 70s. 70 kr. ISBN 82-537-4314-9
- C 330 Barnehager og tilbud til 6-åringer i skolen 1995 *Child Care Institutions and Educational Programmes for 6 Year Olds 1995*. 1996. 69s. 70 kr. ISBN 82-537-4315-7
- C 331 Jaktstatistikk 1995 *Hunting Statistics 1995*. 1996. 50s. 70 kr. ISBN 82-537-4317-3
- C 333 Bygge- og anleggsstatistikk 1994 *Construction Statistics 1994*. 1996. 49s. 60 kr. ISBN 82-537-4320-3



*Returadresse:*  
Statistisk sentralbyrå  
Postboks 8131 Dep.  
N-0033 Oslo

Publikasjonen kan bestilles fra:

Statistisk sentralbyrå  
Salg- og abonnementservice  
Postboks 8131 Dep.  
N-0033 Oslo

Telefon: 22 00 44 80  
Telefaks: 22 86 49 76

*eller:*

Akademika - avdeling for  
offentlige publikasjoner  
Møllergt. 17  
Postboks 8134 Dep.  
N-0033 Oslo

Telefon: 22 11 67 70  
Telefaks: 22 42 05 51

ISBN 82-537-4326-2  
ISSN 0802-0477

Pris kr 85,00  
Årsabonnement, pris kr 320,00



**Statistisk sentralbyrå**  
Statistics Norway



9 788253 743264