



**Olje- og gassvirksomhet**  
**3. kvartal 1999**  
Statistikk og analyse

**Oil and Gas Activity**  
**3rd Quarter 1999**  
Statistics and Analysis

## Norges offisielle statistikk

I denne serien publiseres hovedsakelig primærstatistikk, statistikk fra statistiske regnskapssystemer og resultater fra spesielle tellinger og undersøkelser. Serien har først og fremst referanse- og dokumentasjonsformål. Presentasjonen skjer vesentlig i form av tabeller, figurer og nødvendig informasjon om datamaterialet, innsamlings- og bearbeidingsmetoder, samt begreper og definisjoner. I tillegg gis det en kort oversikt over hovedresultatene.

Serien omfatter også publikasjonene Statistisk årbok, Historisk statistikk og Regionalstatistikk, samt Standarder for norsk statistikk og Veiviser i norsk statistikk.

## Official Statistics of Norway

This series consists mainly of primary statistics, statistics from statistical accounting systems and results of special censuses and surveys, for reference and documentation purposes. Presentation is basically in the form of tables, figures and necessary information about data, collection and processing methods, and concepts and definitions. In addition, a short overview of the main results is given.

The series also includes the publications Statistical Yearbook of Norway, Historical Statistics and Regional Statistics, as well as Standards for Norwegian Statistics and Guide to Norwegian Statistics.

© Statistisk sentralbyrå, februar 2000

Ved bruk av materiale fra denne publikasjonen, vennligst oppgi Statistisk sentralbyrå som kilde.

ISBN 82-537-4769-1

ISSN 0802-0477

### Emnegruppe

10.06 Bergverksdrift og utvinning

Design: Enzo Finger Design

Trykk: GCS as

Standardtegn i tabeller	Symbols in tables	Symbol
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Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	: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
Foreløpig 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

# 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 arbeidet med dette heftet er det gjort bruk av informasjon tilgjengelig fram til 30. november 1999.

Publikasjonen er utarbeidet av konsulent Nils Anders Nordlien og konsulent Vegard Hansen. Ansvarlig seksjonsleder er Bjørn Bleskestad, Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk.

Statistisk sentralbyrå,  
Oslo/Kongsvinger, 10. desember 1999

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.

The deadline for information used in the publication was 30 November 1999.

The publication is prepared by Mr. Nils Anders Nordlien and Mr. Vegard Hansen. Responsible for this publication is Head of Division Bjørn Bleskestad, Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

Statistics Norway,  
Oslo/Kongsvinger, 10 December 1999

Svein Longva

---

Olav Ljones

# Innhold

<b>Figurregister .....</b>	<b>7</b>
<b>Tabellregister.....</b>	<b>7</b>
<b>Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 1999</b>	
1. Hovedpunkter.....	11
2. Investeringer.....	12
3. Produksjonen.....	15
4. Markedet.....	17
5. Årsstatistikk for olje- og gassvirksomheten 1998.....	18
<b>Engelsk tekst .....</b>	<b>20</b>
<b>Tabelldel.....</b>	<b>21</b>
<b>Statistisk behandling av oljevirksomheten .....</b>	
1. Nasjonal avgrensing.....	65
2. Næringsklassifisering.....	65
3. Statistiske enheter.....	66
4. Kjennemerker .....	67
<b>Engelsk tekst .....</b>	<b>69</b>
<b>Vedlegg</b>	
A. Internasjonal petroleumsstatistikk .....	73
B. Måleenheter .....	113
<b>Tidligere utgitt på emneområdet.....</b>	<b>115</b>
<b>De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk .....</b>	<b>116</b>

---

# Contents

---

<b>List of tables.....</b>	<b>9</b>
<b>Investment Statistics. Oil and Gas Activity, third quarter 1999 .....</b>	<b>20</b>
<b>Tables .....</b>	<b>21</b>
<b>The statistical treatment of the oil activity .....</b>	<b>69</b>
1. National border.....	69
2. Industrial classification.....	69
3. Statistical units.....	70
4. Characteristics .....	71
<b>Appendices</b>	
A. International Petroleum Statistics.....	73
B. Units of measurement .....	113
<b>Previously issued on the subject.....</b>	<b>115</b>
<b>Recent publications in the series Official Statistics of Norway .....</b>	<b>116</b>

---

# Figurregister

1. Anslag for 1998, 1999 og 2000 i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kr .....	11
2. Sammenhengen mellom anslagene for 1998, 1999 og 2000 og oljeprisen. ....	12
3. Antatte leteteknisknader på ulike tidspunkt. 1995-1999. Mill. kr .....	12
4. Påløpte teknisknader til leteboring (mill. kr) og påbegynte letehull. 1. kv. 1993-2. kv. 1999 .....	13
5. Rigg-rate per riggdøgn for leteboring. 1. kv. 1992 - 2. kv. 1999. 1 000 kr.....	13
6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 1995-1999. Mill. kr.....	13
7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-september. 1992-1999. 1000 tonn .....	15
8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL), etter felt. Januar-september. 1996-1999. 1000 tonn .....	16
9. Samlet produksjon av naturgass. Januar-september. 1992-1999. 1000 Sm <sup>3</sup> .....	16
10. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar-september. 1996-1999. 1000 Sm <sup>3</sup> .....	17
11. Prisutviklingen for Brent Blend. 1996-1999. Dollar per fat.....	17

# Tabellregister

## Feltoversikter

1. Felt i produksjon. 30. november 1999.....	21
2. Felt under utbygging. 30. november 1999 .....	27
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1998 .....	28

## Investeringer i alt

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1994-2000. Mill.kr.....	30
--	----

## Letevirksomhet

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1991 -1998. Mill.kr.....	30
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-1999. Mill.kr .....	31
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kv.1997-2. kv. 1999 Mill.kr.....	31
8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1998 - 2. kvartal 1999. Mill.kr .....	32
9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985 -2000 .....	32
10. Antatte og påløpte leteteknisknader. Kvartal. 1990 -1999. Mill.kr .....	33
11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 -1999 .....	34
12. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 -1999.....	34
13. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 -1999.....	34
14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986 -1999. 1 000 GBP/dag .....	35

## Feltutbygging og felt i drift

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1991 -1998. Mill.kr.....	36
16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-1999. Mill.kr .....	36
17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2. kvartal 1997 - 2. kvartal 1999. Mill.kr .....	37
18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-2000.....	38
19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985 -1999.....	38
20. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging påløpt i Norge og i utlandet 1994-1999.....	39
21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1991-1998. Mill. kr.....	40
22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1997 - 2. kvartal 1999. Mill.kr .....	41

## Produksjon

23. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn .....	42
24. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm <sup>3</sup> .....	46

**Eksport**

25. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1999 .....	49
26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-1999 .....	49
27. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-1999 .....	50
28. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 3. kvartal 1997 - 2. kvartal 1999 .....	51
29. Eksport av norskprodusert naturgass fordelt på land. 3. kvartal 1997 - 2. kvartal 1999 .....	52
30. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler. Reviderte tall. 1997 -1998 .....	53
31. Skipninger av NGL etter mottakerland. 4 kv. 1997 - 3.kv.1999. 1000 tonn .....	53

**Priser**

32. Prisen på Brent Blend. Uke. 1989 -1999. US dollar/fat .....	54
33. Priser på råolje, etter felt. Kvartal. 1990 -1999. US dollar/fat .....	55
34. Priser på råolje, etter felt. Måned. 1995 -1999. US dollar/fat .....	56
35. Fraktindekser for råolje, etter skipsstørrelse. 1976 -1999 .....	57

**Internasjonale markedsforhold**

36. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 1996 -2000 .....	58
--	----

**Nøkkeltall**

37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1979-1998. Milliarder 1999-kroner .....	59
---	----

**Hovedtall for utvinningssektoren**

38. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1994-1998 .....	60
39. Vareinnsats for felt i drift. 1994-1998. Mill.kr .....	61
40. Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1994-1998 .....	61
41. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993-1998 .....	62
42. Hovedtall for rørtransport. 1993-1998. Mill.kr .....	62
43. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1998 .....	63
44. Ikke operatørkostnader. 1993-1998. Mill.kr .....	63
45. Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-1998 .....	64

**Tabeller ikke med i dette heftet**

	Sist publi- sert	Neste publi- sering
De samlede utvinnbare petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel per 31.12. 1998	2/99	2/00
Areal belagt med utvinningstillatelser per 31. desember 1998	2/99	2/00
Funn på norsk kontinentalsokkel 1998	2/99	2/00
Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd . 31. desember 1998	2/99	2/00
Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entrepenøransatte på faste innretninger. 1994-1998	2/99	2/00
Skadde/døde per millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1989-1998	2/99	2/00
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Skadehendelser. 1988-1998	2/99	2/00
Arbeidsulykker på produksjonsinstallasjoner i oljevirksomheten. Yrkesgrupper. 1988-1998	2/99	2/00
Sysselsetting i oljevirksomheten etter bedriftstype. 1989-1998	2/99	2/00
Statens utgifter og inntekter fra statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten. Faste 1999-priser. Milliarder kroner	2/99	2/00



# List of tables

---

## Survey of fields

1. Fields on stream. 30 November 1999.....	21
2. Fields under development. 30 November 1999 .....	27
3. Licensees on fields on stream and under development. 31. December 1998.....	28

---

## Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1994-2000. Million NOK .....	30
--	----

---

## Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1991-1998. Million NOK .....	30
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-1999. Million NOK .....	31
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 2 1997 - Q 2 1999. Million NOK .....	31
8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 3 1998 - Q 2 1999. Million NOK.....	32
9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985 -2000.....	32
10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990 -1999. Million NOK.....	33
11. Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 -1999 .....	34
12. Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 -1999 .....	34
13. Drilling metres on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 -1999.....	34
14. Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986-1999. 1 000 GBP/day .....	35

---

## Field development and field on stream

15. Accrued investment cost for field development, by cost category. 1991-1998. Million NOK .....	36
16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-1999. Million NOK .....	36
17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 2 1997 - Q 2 1999. Million NOK .....	37
18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2000 .....	38
19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-1999.....	38
20. Commodity and service costs. Field development. Accrued in Norway and abroad. 1994-1999.....	39
21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. 1991-1998. Million NOK.....	40
22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 2 1997 - Q 2 1999. Million NOK.....	41

---

## Production

23. Crude oil production by field. 1 000 tonnes.....	42
24. Natural gas production by field. Million Sm <sup>3</sup> .....	46

---

## Exports

25. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1999 .....	49
26. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-1999 .....	49
27. Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-1999.....	50
28. Exports of Norwegian produced crude oil, by destination. Q 4 1997 - Q 3 1999 .....	51
29. Exports of Norwegian produced natural gas, by destination. Q 4 1997 - Q 3 1999.....	52
30. Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals. Revised figures. 1997-1998 .....	53
31. Shipments of Norwegian NGL by receiving country. Q4 1997 - Q3 1999. 1000 tonnes .....	53

---

## Prices

32 Brent Blend price. Weekly. 1989 -1999. USD/barrel.....	54
33 Crude oil prices, by field. Quarterly. 1990 -1999. USD/barrel.....	55
34 Crude oil prices, by field. Monthly. 1995 -1999. USD/barrel .....	56
35 Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976 -1999 .....	57

---

## International oil markets

36 World oil supply and demand. Million barrels per day. 1995-2000. ....	58
--	----

**Key figures**

37. Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1979-1998. Billion 1999 NOK .....	59
--	----

**38 Principal figures for the group Crude Oil and Natural Gas Production**

39 Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas. 1994-1998 .....	60
40 Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1994-1998. Million NOK .....	61
41 Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas; Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1994-1998 .....	61
42 Principal figures for transport via pipelines. 1993-1998. Million NOK .....	62
43 Intermediate consumption for fields on stream. 1994-1998. Million NOK .....	62
44 Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1998 .....	63
45 Non-operator costs. 1993-1998. Million NOK .....	64

**Tables not published in this issue**

	Last publ- ished	Next publ- ishing
Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf per 31.12. 1998	2/99	2/00
Areas with production licences as of 31 December 1998	2/99	2/00
Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf 1998	2/99	2/00
Recoverable petroleum reserves in developed fields and fields under development. 31 December 1998	2/99	2/00
Injuries and man-hours per year on non-mobile installations, Operators and Contractors. 1994-1998	2/99	2/00
Persons injured/dead per million man-hours. Mobile installations. 1989-1998	2/99	2/00
Accidents on petroleum producing installations. Injury occurrences. 1988-1998	2/99	2/00
Accidents on petroleum producing installations. By occupation. 1988-1998	2/99	2/00
Employment in oil activities by type of establishment. 1989-1998	2/99	2/00
Central government expenses and income from the state's direct financial interest in the oil activities. 1986-1998. 1999-prices. Billion NOK	2/99	2/00

# 1. Hovedpunkter

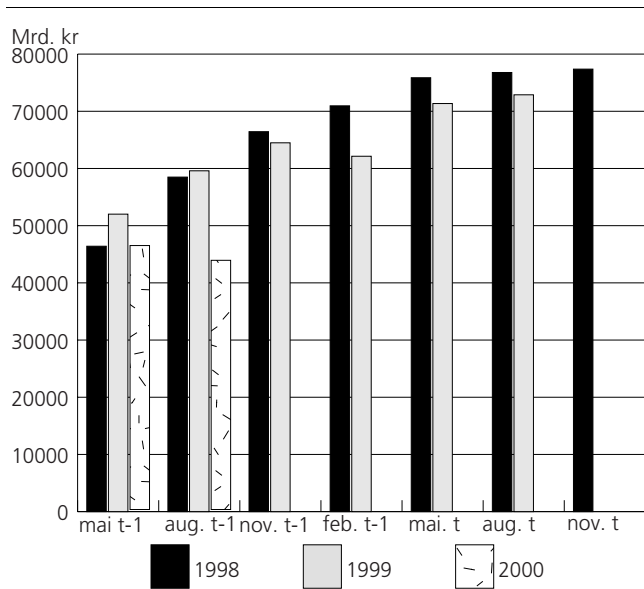
## 1.1. Investeringer

### Anslag for 1999

Ifølge investeringsundersøkelsen utført i 3. kvartal i år, vil investeringene i olje- og gassutvinning og rørtransportssystemer bli på 72,9 milliarder kroner i 1999. Dette er en oppjustering på 1,5 milliarder kroner sammenlignet med anslaget gitt i forrige kvartal. Anslaget er imidlertid 3,9 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1998 gitt i 3. kvartal i fjor. Det er økte investeringer til feltutbygging og felt i drift som gjør anslaget for 1999 høyere ved dette kvartalet enn ved forrige kvartal. Størst tilbakegang viser investeringer til rørtransportssystemer.

Anslaget for investeringer til felt i drift for 1999 er nå på hele 20,0 milliarder kroner. Dette er 6,5 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 1998 gitt i 3. kvartal i fjor. Grunnen til dette er at flere felt har kommet i drift de siste året. Dette gjelder feltene Varg, Oseberg Øst og Gullfakssatelittene Rimfaks, Gullveig og Gullfaks Sør. Anslaget innebærer også en oppjustering på ca. 0,3 milliarder kroner sammenlignet med tellingen fra forrige kvartal.

Figur 1. Anslag for 1998 og 1999 i sektorene "utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Milliarder kroner



Anslaget for feltutbygging i 1999 som vi presenterer her er på 38,9 milliarder kroner, som er 1,4 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1998 gitt i 3. kvartal i fjor. Dette er også en oppjustering på 3,3 milliarder kroner sammenlignet med anslaget fra forrige kvartal. De største bidragsyterne her har vært Snorre 2, Åsgard, Oseberg Sør og Troll C. Investeringene til feltutbygging i 1999 kan dermed komme i nærheten av fjorårets rekordtall som var på hele 45,1 milliarder kroner.

Anslaget for investeringer til letevirksomhet for 1999 er nå på 5,0 milliarder kroner. Dette er 4,0 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1998 gitt i 3. kvartal i fjor. Anslaget er også en nedjustering på 0,3 milliarder kroner sammenlignet med anslaget for 1999 fra forrige kvartal. Oppgangen i oljeprisen ser dermed ikke ut til å ha påvirket årets leteaktivitet.

Investeringer til rørtransportssystemer i 1999 er nå anslått til å bli på 4,9 milliarder kroner. Dette er hele 4,3 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1998 innhentet ved 3. kvartal i fjor. Dette skyldes lavere investeringer i Europipe II og rørledningen mellom Åsgard og Kårstø i 1999 enn i 1998.

Anslaget for investeringer til landvirksomhet for 1999, innhentet i 3. kvartal 1999 er på 4,0 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 0,8 milliarder kroner sammenlignet med anslaget for 1998 gitt i 3. kvartal i fjor, men er uendret sammenlignet med anslaget for 1999 gitt i forrige kvartal.

### Anslaget for 2000

Anslaget for 2000 gitt i 3. kvartal i år er på 43,6 milliarder kroner. Dette er en nedjustering på 2,6 milliarder kroner sammenlignet med anslaget gitt i forrige kvartal, og hele 16,0 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt i 3. kvartal i fjor. Sammenlignet med anslaget for 2000 fra forrige kvartal er det kun felt i drift som viser en oppjustering.

Anslaget for feltutbygging i 2000 som vi presenterer her er på 20,4 milliarder kroner. Dette er 8,0 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt i 3. kvartal 1998, og hele 18,5 milliarder kroner lavere enn det seneste anslaget for 1999. Grunnen til dette er at det har blitt satt i gang få utbyggingsprosjekter i den senere tid, pga. usikkerheten rundt oljeprisen. De fleste selskapene har satt som krav at utbyggingsprosjektene skal være lønnsomme ved en oljepris på rundt 12 dollar per fat. Derfor har flere prosjekter blitt utsatt i påvente av rimeligere utbyggingsløsninger. En plan for utbygging og drift av Tune-feltet ble levert til Olje- og energidepartementet i sommer, og andre utbyggingsplaner kan komme i løpet av vinteren. Dette kan bidra til høyere anslag senere.

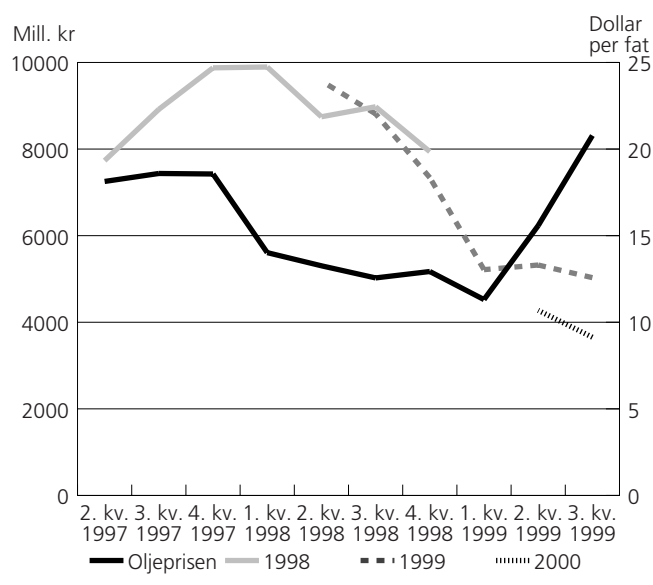
Investeringer til felt i drift i 2000 er nå anslått til å bli på ca. 17,9 milliarder kroner. Dette er 1,9 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1999 gitt i 3. kvartal 1998, og 7,4 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1998 gitt i 3. kvartal 1997. Dette skyldes at det har kommet flere felt i drift. Anslaget er også 1,0 milliarder kroner høyere enn anslaget for 2000 gitt i forrige kvartal.

Anslaget for letevirksomhet i 2000 er nå anslått til 3,7 milliarder kroner. Dette er 5,1 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt i 3. kvartal 1998, og

1,3 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 som vi presenterer her.

Investeringer til landvirksomhet og rørtransportsystemer er for 2000 anslått til å bli på henholdsvis 1,1 milliarder kroner og 0,4 milliarder kroner. Dette er henholdsvis 2,3 og 2,6 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt i 3. kvartal 1998. For landvirksomhet skyldes dette lavere investeringer i Kårstø-anlegget i 2000 enn i 1999. Nedgangen i investeringer i rørtransportsystemer skyldes at Europipe II skal ferdigstilles i løpet av høsten 1999. Det er dessuten forventet lavere investeringer i 2000 enn i 1999 når det gjelder Troll oljerør og rørledningen mellom Åsgard og Kårstø.

Figur 2. Sammenhengen mellom anslagene for 1998, 1999 og 2000 og oljeprisen

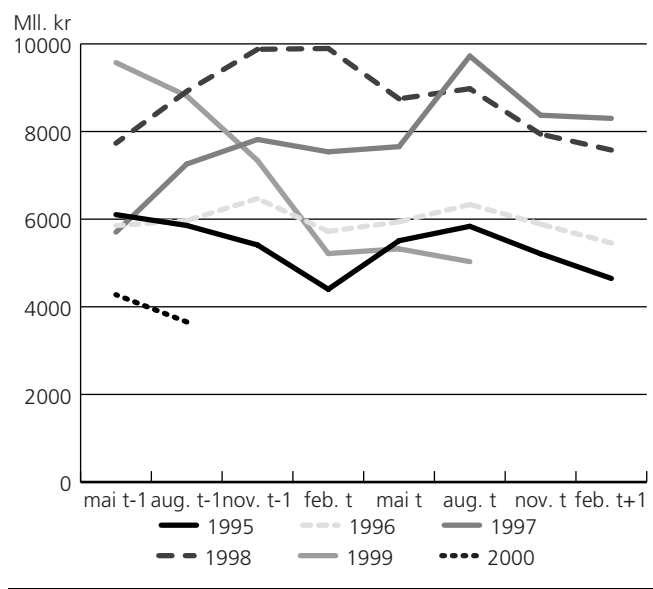


## 2. Investeringer

### 2.1. Leting Anslag 1999

Anslaget for investeringer til letevirksomhet for 1999 ble i 3. kvartal 1999 anslått til å bli 5,0 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 4,0 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 1998, og en nedgang på 0,3 milliarder sammenlignet med anslaget for 1999 fra forrige kvartal. Dette til tross for at gjennomsnittlig spotpris for Brent Blend i 2. kvartal 1999 var på ca. 15,5 dollar per fat mot ca. 11,5 dollar per fat i 1. kvartal. For 3. kvartal 1999 er gjennomsnittlig spotpris for Brent Blend på ca. 20,5 dollar per fat, hvilket kan slå ut i høyere leteaktivitet senere.

Figur 3. Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. 1997-2000. Millioner kroner



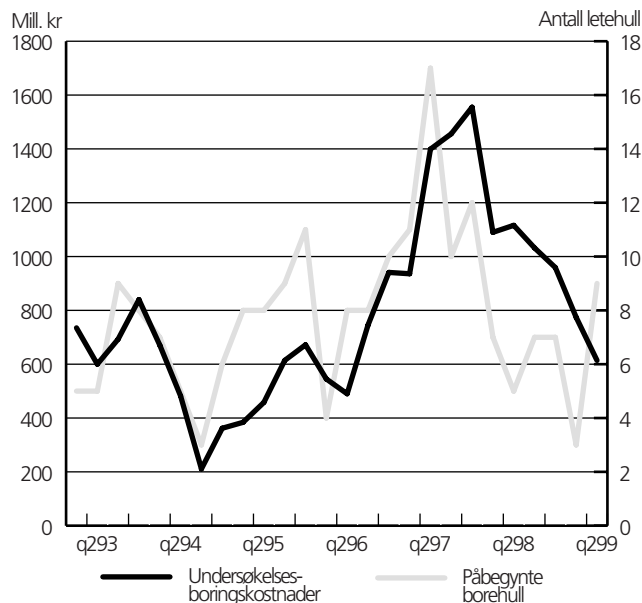
### 1.2. Produksjon og marked.

I perioden januar-september i år var den samlede produksjonen av petroleum på norsk kontinentalsokkel på 145,3 mtoe, hvilket er 1,7 mtoe lavere enn for samme periode i 1998. Av dette utgjorde produksjon av råolje inkludert NGL og kondensat 108,7 mtoe, mens produksjon av naturgass utgjorde 36,7 milliarder Sm<sup>3</sup>. I perioden januar til medio oktober i år var den gjennomsnittlige spotprisen på Brent Blend på 16,4 dollar per fat, hvilket er 3,2 dollar per fat høyere enn for tilsvarende periode i 1998. Gjennomsnittet for året 1999 blir høyere på grunn av høy oljepris i 4. kvartal. På verdensmarkedet for råolje er etterspørselen for tiden høyere enn tilbudet. Dette skyldes at Opec har kuttet sin produksjon for å oppnå en høyere oljepris. Dessuten har etterspørselen etter råolje fra Sør-Øst Asia tatt seg noe opp igjen etter krisen høsten 1997.

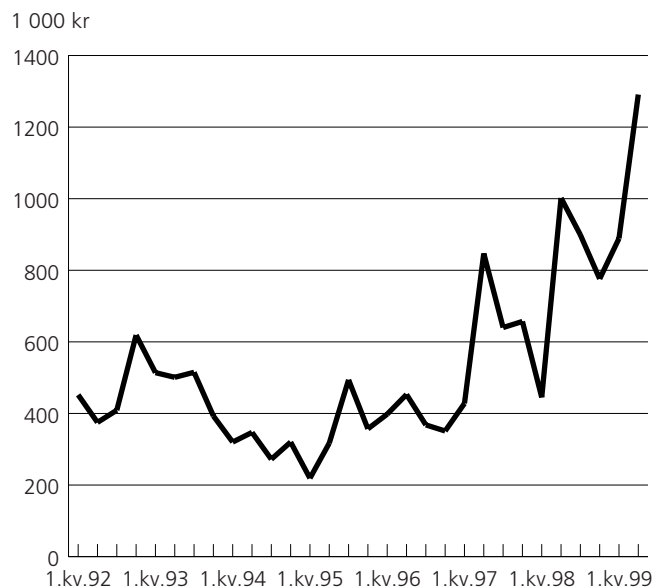
### Anslag 2000

Investeringer til letevirksomhet for 2000 anslås i 3. kvartal 1999 til å bli på 3,7 milliarder kroner. Dette er hele 5,1 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 1999 innhentet i 3. kvartal 1998. Tallet for letevirksomhet i 2000 kan bli høyere dersom det blir gjennomført leteboring i Barentshavet neste sommer. I august-utgaven av Euroil står det at Norsk Agip ønsker å starte leteboring i Barentshavet sommeren 2000, men at de er avhengig av få med seg andre selskaper på dette for å kutte kostnader ved å hente inn borerigger til dette området. Statoil har siden sagt at de er villig til starte leteboring i Barentshavet sommeren 2000. Det gjenstår imidlertid å se hva Norsk Hydro, Mobil og Elf ønsker.

**Figur 4. Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbegynte letehull. 1. kv. 1994-2. kv. 1999**



**Figur 5. Riggrate per riggdøgn for leteboring. 1. kv. 1992 - 2. kv. 1999. 1 000 kroner**



## 2.2. Feltutbygging

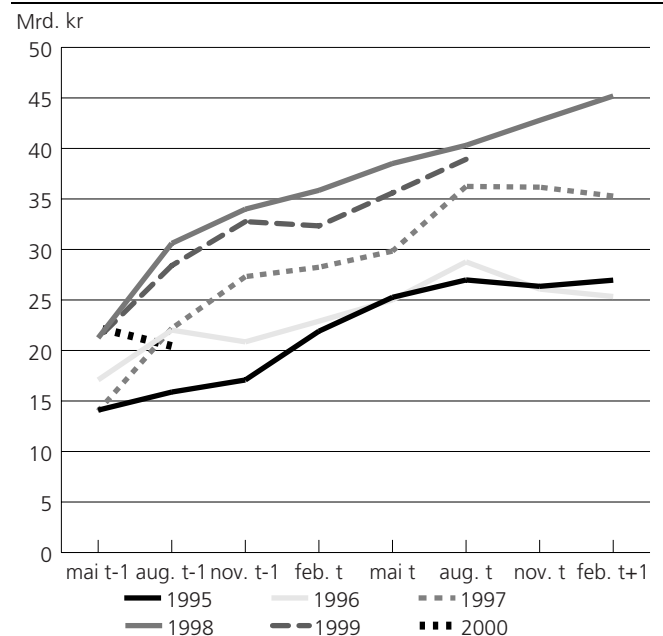
### Anslag 1999

Investeringer til feltutbygging anslås nå av selskapene til å bli på 38,9 milliarder kroner. Anslaget er 1,4 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 1998 innhentet 3. kvartal 1998. Investeringer til feltutbygging for rekordåret 1998 endte til slutt på 45,1 milliarder kroner. Anslaget for 1999 innhentet nå viser at 1999 ikke ligger langt bak 1998, men det spørs om vi

får samme oppjustering frem mot endelige tall som for 1998.

To nye utbyggingsprosjekter er blitt godkjent av Olje- og energidepartementet i det siste. Borg-feltet hvor Saga er operatør ble godkjent i juni, mens Sygna hvor Statoil er operatør ble godkjent i Juli. Borg-feltet er kostnadsberegnet til ca. 800 millioner kroner, og skal ifølge Saga være lønnsomt ned til en oljepris på 5,9 dollar per fat. Topproduksjonen på 26000 fat per dag skal etter planen nås i 2001, og feltet skal være i produksjon frem til 2014. Sygna er ifølge North Sea Letter kostnadsberegnet til 1,6 milliarder kroner, og skal stå ferdig i august 2000. Feltet skal ha en produksjon på ca. 40000 fat per dag. Både Borg og Sygna er lokalisert i Nordsjøen.

**Figur 6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 1997-2000. Millioner kroner**



### Anslag 2000

Investeringer til feltutbygging i 2000 er nå anslått til å bli 20,4 milliarder kroner. Dette er hele 8,0 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 innhentet 3. kvartal 1998, og 10,2 milliarder kroner laere enn anslaget for 1998 innhentet i 3. kvartal 1997. Det er ting som tyder på at anslag innhentet så lang tid i forveien som dette er noe forsiktige i forhold til endelige tall. Anslaget for feltutbygging for 1998 innhentet i 3. kvartal 1997 var på 30,6 milliarder kroner mens det endelige tallet ble 45,1 milliarder kroner. Anslaget for 1999 innhentet i 3. kvartal 1998 var på 28,4 milliarder, mens anslaget nå et år senere er på 38,9 milliarder kroner. Anslaget for 2000 som vi presenterer her kan derfor være noe lavt i forhold til det som vil vise seg å bli endelige tall for 2000, også fordi det kan det komme til nye utbyggingsprosjekter som kan føre investeringene

for 2000 oppover. Esso leverte i begynnelsen av november en plan for utbygging og drift (PUD) for Ringhorn-feltet som er lokalisert nord for Balder-feltet i Nordsjøen. Ringhorn skal bygges ut med egen plattform og totale investeringer er anslått til å bli ca. 8,2 milliarder

kroner. Oppstart av feltet er anslått til 2001-2002. Bladet Offshore og Energi har kommet med en liste over sannsynlige prosjekter som kan bli igangsatt i løpet av 2000/2001.

Felt	Operatør	Investeringer	Mulig produksjonsstart
Grane	Hydro	15,5-17 mrd.	2003
Volve/Glitne	Statoil	5,5 mrd.	2004
Kristin	Saga	10-13,6 mrd.	2004
eller			
Kvitebjørn	Statoil	9 mrd.	2004
Valhall	BP Amoco	2,6 mrd.	2001
Tambar	BP Amoco	1,1 mrd.	2001
Sigyn	Esso	2,4 mrd.	2002

Kilde: Offshore og Energi nr. 3 1999.

Når det gjelder gassfeltene Kristin og Kvitebjørn vil bare et av disse feltene bli bygget ut i første omgang, men det er foreløpig usikkert hvilket av disse feltene som blir bygget ut først. Etter splittelsen av Saga har Statoil overtatt som operatør på Kristin-feltet. Utbyggingssprosjektene representerer investeringer på mellom 36-42 milliarder kroner som vil påløpe i perioden 2000-2004. Hvordan dette vil slå ut på anslaget for 2000 er imidlertid usikkert.

### 2.3. Felt i drift

#### Anslag 1999

Investeringer til felt i drift for 1999 anslås i 3. kvartal 1999 til å bli 20,0 milliarder kroner. Dette er en økning på 6,5 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 1998, og en økning på 4,0 milliarder i forhold til anslaget for 1999 som ble innhentet for et år siden. En del felt er satt i produksjon i det siste året, og dette bidrar til økningen i investeringene. Dette dreier seg om Varg, Visund, Oseberg Øst, Åsgard og Gullfaks-satelittene Rimfaks, Gullveig og Gullfaks Sør. I tillegg er de forsinkede Esso-opererte feltene Balder og Jotun samt Hydro-opererte Troll C satt i produksjon. Balder ble satt i drift 5.oktober mens Jotun kom i drift 25. oktober. Balder og Jotun skal til sammen produsere ca. 150 000 fat per dag. Troll C ble satt i drift 1.november og skal bidra til å øke produksjonen av råolje på Troll til ca. 300 000 fat per dag i 2000. Produksjon for 1999 er på ca. 215 000 fat per dag, slik at Troll C vil bidra til å øke produksjonen med om lag 80 000-90 000 fat per dag. Men de største bidragsyterne til investeringer i felt i drift er likevel de store feltene som Statfjord, Oseberg, Troll, Gullfaks og Heidrun.

#### Anslag 2000

Anslaget for investeringer til felt i drift for 2000 er nå anslått til å bli 17,9 milliarder kroner. Dette er 1,9 milliarder kroner høyere enn anslaget for 1999 som ble gitt i 3. kvartal 1998. Grunnen til økningen skyldes som tidligere nevnt at det har kommet nye felt i produksjon

i den senere tid. De største bidragsyterne til investeringer i felt i drift i 2000 er feltene Heidrun, Ekofisk, Statfjord og Troll.

### 2.4. Landinvesteringer

#### Anslag 1999

Anslaget for 1999 som ble gitt i 3. kvartal 1999 var på 4,0 milliarder kroner. Anslaget er 0,8 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1998 gitt i 3. kvartal 1998. Landinvesteringer omfatter investeringer i mottaksterminaler for råolje og naturgass, baser på land og kontorer. Investeringene i landvirksomhet er oppjustert med 0,7 milliarder kroner i forhold til anslaget for 1999 innhentet i 3. kvartal 1998.

#### Anslag 2000

Investeringer til landvirksomhet i 2000 er i 3. kvartal 1999 anslått til å bli 1,1 milliarder kroner. Dette er 2,2 milliarder kroner lavere enn anslaget for 1999 gitt i 3. kvartal 1998. Anslaget er imidlertid uendret sammenlignet med anslaget for 2000 innhentet i forrige kvartal.

### 2.5. Rørtransportssystemer

#### Anslag 1999

For rørtransportssystemer anslås nå investeringene for 1999 til å bli 4,9 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 4,3 milliarder kroner sammenlignet med anslaget for 1998 gitt i 3. kvartal 1998. Dette skyldes lavere investeringer i Europipe II og rørledningen mellom Åsgard og Kårstø i 1999 enn i 1998. Europipe II ble for øvrig ferdigstilt til planlagt tid slik at den kunne starte gassleveransene fra 1.oktober (se omtale neste side).

**Europipe II**

Europipe II er den tredje gassrørledningen fra norsk sokkel med landfall i Tyskland. Røret er 660 kilometer langt og kostet 7 milliarder kroner å bygge. Byggingen ble gjennomført til planlagt tid og uten kostnadsoverskridelser. Med Europipe I og II kan Norge hvert døgn sende 115 millioner kubikkmeter naturgass til Dornum i Tyskland. Dette tilsvarer en årlig energimengde på rundt 400 Twh, hvilket vil si omtrent 3,5 ganger en norsk normalproduksjon av vannkraft i året eller kraftproduksjon fra ca. 50 kjernekraftverk. I tillegg kommer Norpipe med en kapasitet på ca. 19 milliarder standard kubikkmeter i året.

**Norske eksportørledninger**

Navn	Leveringssted	Lengde	Kapasitet/år	Byggeår
Norpipe	Emden, Tyskland	440 km	19 mrd.Sm <sup>3</sup>	1977
Frigg Transport	St. Fergus, Storbritannia	350 km	7 mrd.Sm <sup>3</sup>	1978
Zeepipe	Zeebrugge, Belgia	1300 km	12 mrd.Sm <sup>3</sup>	1993-1997
Europipe I	Dornum, Tyskland	630 km	13 mrd.Sm <sup>3</sup>	1995
Franpipe (tidl. Norfra)	Dunkerque, Frankrike	840 km	16 mrd.Sm <sup>3</sup>	1998
Europipe II	Dornum, Tyskland	660 km	21 mrd.Sm <sup>3</sup>	1999
<b>Total Kapasitet</b>			<b>88 mrd.Sm<sup>3</sup></b>	

**Anslag 2000**

Investeringer i rørtransportsystemer inkluderer investeringer i rør i drift og rør under utbygging. Anslaget for 2000 som ble gitt i 3. kvartal 1999 er kun på 0,4 milliarder kroner, en nedgang på 2,6 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 1999 gitt i 3. kvartal 1998. Nedgangen kommer som følge av at Europipe II er ferdigstilt samt at det er forventet lavere investeringer i Troll Oljerør og i rørledningen mellom Åsgard og Kårstø.

## 3. Produksjonen på norsk kontinentalsokkel

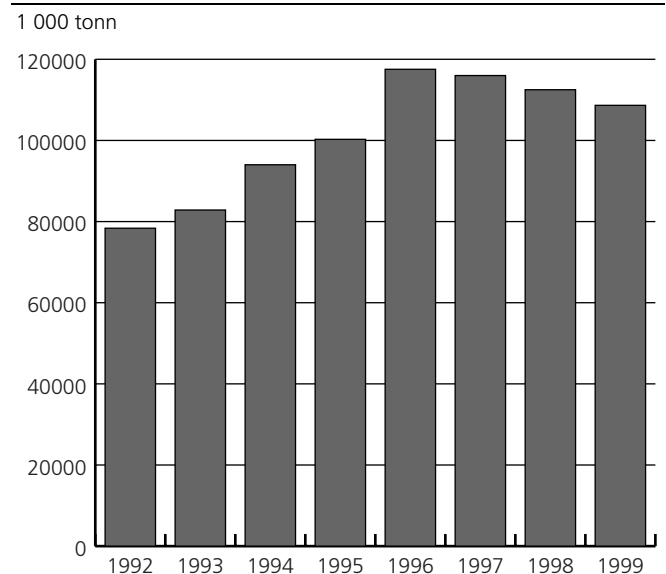
I perioden januar til september 1999 var den samlede petroleumsproduksjonen på norsk kontinentalsokkel 145,3 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). Dette er en nedgang på 1,1 prosent eller 1,7 mtoe sammenlignet med samme periode i 1998. Produksjonen av råolje inkludert kondensat og NGL gikk ned med 3,4 prosent, mens produksjonen av naturgass økte med 6,3 prosent. Den samlede produksjonen for 3. kvartal var 47,3 mtoe, og dette er en økning på 2,3 mtoe sammenlignet med 3. kvartal i fjor.

I følge regjeringens forslag til statsbudsjett for år 2000 er det anslått en økning på 10 millioner Sm<sup>3</sup> o.e. fra 1998 til 1999. Anslaget for 2000 er nedjustert med 4 mill. Sm<sup>3</sup> o.e. i forhold til Revidert nasjonalbudsjett 1999, og forventes å øke med 38 mill. Sm<sup>3</sup> fra 1999 til 2000. Det lavere anslaget for økningen i petroleumsproduksjonen skyldes ifølge forslaget til Nasjonalbudsjettet i første rekke en noe senere innfasing av felt under vurdering enn tidligere lagt til grunn.

**3.1. Råolje**

I de ni første månedene i år var produksjonen av råolje, inkludert NGL og kondensat, 108,7 mtoe. Dette er en nedgang på 3,9 mtoe eller 3,4 prosent sammenlignet med tilsvarende periode i 1998. Den gjennomsnittlige dagsproduksjonen av råolje på norsk kontinentalsokkel var 2,98 millioner fat oljeekvivalenter. Ser man imidlertid på produksjonen av råolje, inklusive NGL, for 3. kvartal i år var råoljeproduksjonen 25,3 mtoe, som er en økning på 1,3 mtoe eller 3,7 prosent i forhold til 3. kvartal i fjor.

Figur 7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-september. 1992-1999. 1000 tonn

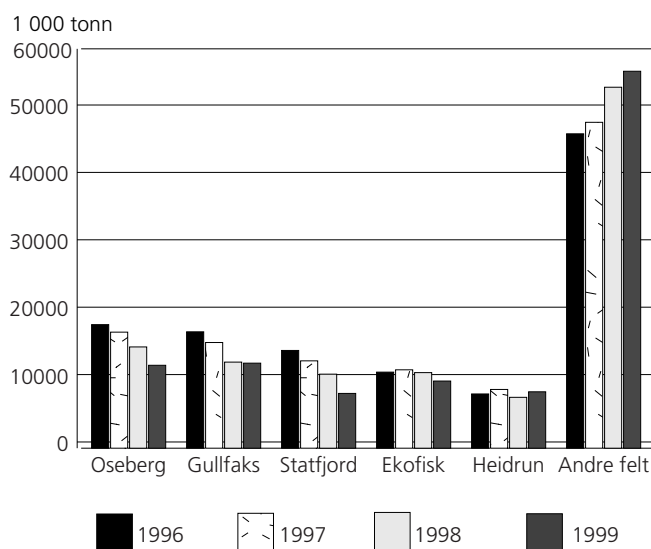


Fra 1. april 1999 har Norge forpliktet seg til å redusere sin oljeproduksjon med 200 000 fat per dag ut året. De norske kuttene var med utgangspunkt i forventet produksjon. Tekniske problemer og forsinkelser har kuttet produksjonen mer enn det regjeringen forpliktet seg til.

Selskapene på norsk sokkel har derfor i realiteten ikke merket noe særlig til produksjonskuttene.

Sammenlignet med fjoråret viser flere felt en produksjonsnedgang. Ved de fem mest produserende feltene (Oseberg, Gullfaks, Ekofisk, Heidrun og Statfjord) sank produksjonen i perioden januar til september i år med 6,2 mtoe, eller 10,7 prosent sammenlignet med tilsvarende produksjonsperiode i 1998. Det er Statfjord av disse fem feltene som viser sterkest nedgang med hele 26,0 prosent til 8,2 mtoe, noe som tilsvarer i gjennomsnittlig ca. 225 000 fat råolje per dag. I følge faktaheftet til Olje- og energidepartementet var forventet produksjon for feltet i hele 1999 på 227 000 fat per dag. Produksjonen viste også en nedgang for Oseberg, Gullfaks og Ekofisk med henholdsvis 18,1, 1,2 og 11,2 prosent, mens Heidrun hadde en økning i produksjonen på 10,8 prosent eller 0,8 mtoe.

**Figur 8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-september. 1996-1999. 1000 tonn**



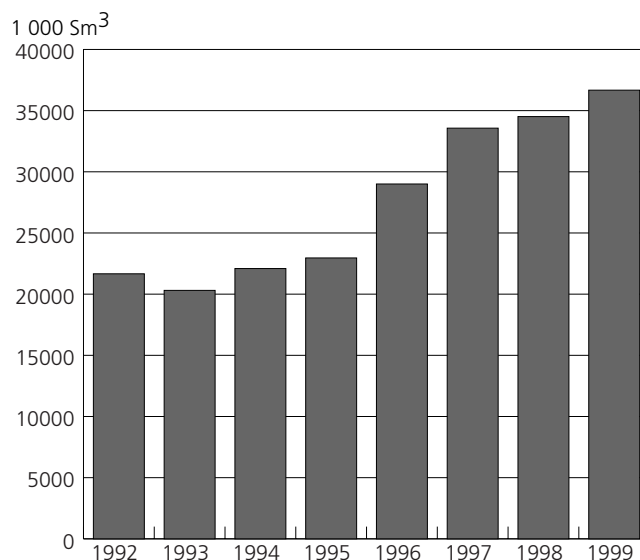
Også for de fleste av de andre feltene enn de fem største var det en nedgang i produksjonen i årets 9 første måneder sammenlignet med tilsvarende periode i 1998. Størst var nedgangen i Frigg-feltet med formidable 76,6 prosent og Veslefrikk med 51,9 prosent. Dette skyldes at Frigg-feltet er under avvikling, mens Veslefrikk var stengt fra midten av mai til begynnelsen av september grunnet vedlikehold. Økningen i oljeproduksjonen var størst ved Tordis med 19,6 prosent, Sleipner 10,2 prosent og Draugen med 9,6 prosent. Målt i mengde var økningen størst ved Draugen med 667 mtoe, mens den ved Tordis var 497 mtoe. De nye feltene Åsgard, Varg og Visund har hittil i år hatt en samlet produksjon på 2 505 mtoe.

### 3.2. Naturgass

Produksjonen av naturgass var på 36,7 milliarder Sm<sup>3</sup> i de første ni månedene i 1999. Dette er en økning på

2,2 milliarder Sm<sup>3</sup> eller 6,3 prosent sammenlignet med samme periode i 1998. Ifølge Gassforhandlingsutvalget har Norge forpliktet seg til å levere 56,0 milliarder Sm<sup>3</sup> naturgass i 2000. Av dette er foreløpig 51,0 milliarder Sm<sup>3</sup> fordelt.

**Figur 9. Samlet produksjon av naturgass. Januar-september. 1992-1999. 1000 Sm<sup>3</sup>**

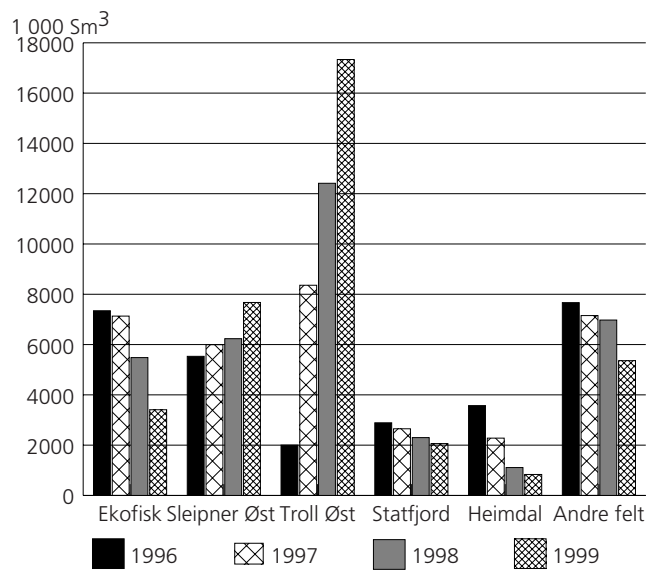


Det er Troll Øst som helt klart er det feltet som produserer mest naturgass med 17,3 milliarder Sm<sup>3</sup> i perioden januar til september 1999. Dette feltet sto dermed for hele 47,3 prosent av den samlede norske naturgassproduksjonen i dette tidsrommet. Av de andre feltene som defineres som store produksjonsfelt var det imidlertid en nedgang i produksjonen. Feltene Ekofisk, Statfjord og Heimdal hadde en samlet nedgang på 17,1 prosent. Størst var nedgangen på Ekofisk hvor produksjonen av gass så langt i år er 37,8 prosent lavere enn i fjor. Av de store feltene økte produksjonen av naturgass på Troll Øst og Sleipner Øst. På Troll Øst økte produksjonen med 4 922 millioner Sm<sup>3</sup> eller 39,7 prosent, mens den økte med 1 440 millioner Sm<sup>3</sup> eller 23,1 prosent på Sleipner Øst. For 3. kvartal i år var produksjonen på de fem største feltene 16,3 prosent høyere enn for 3. kvartal i 1998.

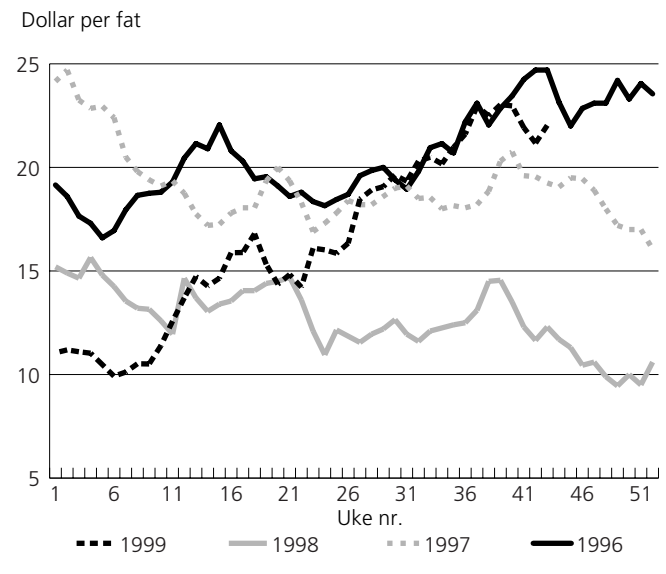
For de øvrige feltene var det en nedgang i produksjonen de ni første månedene i år på 23,2 prosent eller 1 616 millioner Sm<sup>3</sup> sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Den største nedgangen var her ved feltene Snorre og Frigg hvor produksjonen var henholdsvis 603 og 432 millioner Sm<sup>3</sup> lavere i årets ni første måneder. Ved siden av Troll Øst og Sleipner Øst var produksjonsøkningen fra januar -september i år størst ved Troll Vest, hvor produksjonen økte med 272 millioner Sm<sup>3</sup> sammenlignet med tilsvarende periode i fjor.



Figur 10. Samlet produksjon av naturgass etter felt. Januar-september. 1996-1999. 1000 Sm<sup>3</sup>



Figur 11. Prisutviklingen for Brent Blend. 1995-1999. Dollar per fat



## 4. Markedet

### 4.1. Prisutviklingen for Brent Blend

I perioden januar til medio oktober 1999 var gjennomsnittlig spotpris for Brent Blend 16,4 dollar per fat. For tilsvarende periode i 1998 var spotprisen på Brent Blend 13,2 dollar per fat i gjennomsnitt. Utviklingen i prisen på råolje (Brent Blend) var også for 3. kvartal i år stigende. For 3. kvartal var gjennomsnittlig pris på råolje 20,57 dollar per fat. Sammenlignet med 3. kvartal i fjor er dette en økning på 8,0 dollar per fat. I Nasjonalbudsjettet 2000 opereres det med et anslag på 125 kroner per fat for 1999, noe som er 15 kroner høyere enn det som er anslått i Revidert nasjonalbudsjett 1999. I 4. kvartal er det stadig notert høyere oljepriser, slik at anslaget i nasjonalbudsjettet antageligvis blir noe lavt.

I begynnelsen av februar i år ble spotprisen på Brent Blend notert til 9,92 dollar per fat. Hvis vi ser bort fra desember 1998, var dette den laveste oljeprisen som er notert på 1990-tallet. Opec vedtok derfor å kutte produksjonen ytterligere med virkning fra 1. april 1999. De nye kuttene var på 1,7 millioner fat per dag som kom i tillegg til Opec-kuttet på 2,6 millioner fat per dag. I tillegg kuttet Norge, Mexico, Oman og Russland produksjonen med om lag 300 000 fat per dag.

Ved inngangen til juli hadde produksjonskuttene begynt å virke og oljeprisen ble her notert til 18,47 dollar per fat. Oljeprisen steg jevnt gjennom hele 3. kvartal og lå ved utgangen av september på rundt 23 dollar per fat. Til tross for lavere produksjon fra Opec, og høyere

etterspørsel etter råolje fra Sør-Øst Asia, viste lagertall fra IEA (International Energy Agency) at lagrene av råolje faktisk hadde økt i 3. kvartal. Den høye oljeprisen ved utgangen av september forklares derfor med at Kuwaits oljeminister tok til orde for å forlenge produksjonskuttene utover 31. mars 2000. I tillegg hadde en del verdipapirfond investert i terminkontrakter for råolje, hvilket førte til en høy pris på fremtidig levering av råolje og dermed muligens bidro til å øke spotprisen. I begynnelsen av oktober falt spotprisen for Brent Blend med nærmere 2 dollar per fat. Dette ble begrunnet med at verdipapirfondene hadde solgt sine terminkontrakter for å realisere en gevinst.

I november-rapporten fra IEA kom omsider meldingen Opec hadde ventet på. Lagrene av råolje i Oecd-landene hadde sunket med 1,8 millioner fat per dag i september. Dette gjorde at oljeprisen steg til rundt 25 dollar per fat i midten av november, et nivå den fortsatt ligger på ved inngangen til desember. Dette er den høyeste spotprisen på Brent Blend siden gulfkrigen i 1990-91. Ser vi bort fra den spesielle situasjonen som hersket under Golfkrigen må vi tilbake til 1985-86 for å finne en tilsvarende oljepris.

### 4.2. Produksjonen av råolje på verdensbasis

Produksjonen av råolje i 3. kvartal 1999 var på 73,4 millioner fat per dag, hvilket var 900 000 fat per dag lavere enn i 3. kvartal 1998. Produksjonen i Opec var i 3. kvartal i år på 29,0 millioner fat per dag, hvilket er 1,2 millioner fat per dag lavere enn i 3. kvartal 1998. Størst økning kunne Oecd-Europa vise til med økning på 300 000 fat per dag i 3. kvartal 1999 fra 3. kvartal 1998.

IEA-rapporten inneholder ikke prognoser for Opec's oljeproduksjon. For de oljeproduserende landene utenfor Opec antas produksjonen i 1999 til å bli på 44,6 millioner fat per dag, hvilket er nær uendret fra 1998. For 2000 antar IEA at produksjonen utenfor Opec vil bli på 45,3 millioner fat per dag. Størstedelen av økningen på 700 000 fat per dag vil bli dekket ved økt produksjon fra norsk kontinentalsokkel. IEA antar at produksjonen på norsk sokkel vil bli på 3,3 millioner fat per dag i 2000, hvilket er 200 000 fat per dag høyere enn i 1999.

Når det gjelder Opec's oljeproduksjon, så er den svært usikker. Produksjonsbegrensningene varer frem til 31.mars 2000. Hvorvidt de kommer til å forlenge kuttene og i hvilken grad er foreløpig usikkert. Hva som skjer med Iraks oljeproduksjon er også usikkert. Irak har hittil eksportert olje under FN's "olje for mat-program", men stanset oljeeksporten i slutten av november. FN og Irak har nå blitt enige om et nytt "olje for mat-program", og Irak tok opp igjen eksporten med virkning fra 20.desember 1999. Irak jobber aktivt for å få opphevet sanksjonene mot landet, men så langt har FN med USA i spissen nektet dette.

### 4.3. Etterspørselen etter råolje på verdensbasis

Anslaget på den samlede etterspørselen etter olje var ifølge IEA i 3. kvartal i år 74,7 millioner fat per dag. I gjennomsnitt er dette en oppgang på 1,0 millioner fat per dag fra tilsvarende periode i fjor.

Det er spesielt landene utenfor OECD som bidrar til økningen i etterspørselen. Dette området hadde en samlet økning i etterspørselen på 700 000 fat per dag sammenlignet med samme periode i fjor. Det er spesielt Kina som bidrar til økningen etterspørselen, men også Asia for øvrig hadde en relativt sterk vekst i etterspørselen for landene utenfor OECD.

For OECD-landene er økningen i etterspørselen fra 3. kvartal i fjor til 3. kvartal i år på beskjedne 300 000 fat per dag. Her er det Nord-Amerika og Asia som bidrar til økningen, mens OECD-Europa har en nedgang i etterspørselen etter olje i 3. kvartal, sammenlignet med 3. kvartal i 1998.

IEA forventer at den samlede etterspørselen vil øke til 75,3 million fat per dag i 1999, en økning på 1,0 millioner fat per dag fra 1998. Av dette vil økningen i Sør-Øst Asia være på 600 000 fat per dag, mens økningen i Nord-Amerika vil være 500 000 fat per dag. For 2000 er etterspørselen forventet å stige med 1,8 millioner fat per dag til 77,1 millioner fat per dag. Økningen er også her størst i Sør-Øst Asia og Nord-Amerika med henholdsvis 700 000 og 500 000 fat per dag.

## 5. Årsstatistikk for olje- og gassvirksomheten, 1998

Etter flere år med vekst var det en nedgang i brutto-produksjonsverdien i oljenæringene på 22,1 prosent i 1998. Verdien var 169,3 milliarder kroner. Den store nedgangen skyldes i hovedsak lavere råoljepris, samt en reduksjon i den samlede petroleumproduksjonen.

Oljenæringene omfatter operatørenes og rettighetshavernes virksomhet knyttet til utvinning og rørtransport av råolje og naturgass, i tillegg kommer også tjenesteytende virksomhet og oljeboring på kontraktbasis.

Mens bruttoproduksjonsverdien i utvinning av råolje og naturgass viste en nedgang på 51,5 milliarder kroner, eller 27,1 prosent fra 1997 til 1998, var det en økning i bruttoproduksjonsverdi for tjenester tilknyttet olje og gassvirksomhet, inkludert rørtransport, på 3,4 milliarder kroner.

Salgsverdien av råolje- og gassproduksjonen i 1998 er beregnet til 129,1 milliarder kroner. Dette er 27,7 prosent lavere enn i 1997. Produksjonen av råolje, inkludert Natural Gas Liquids (NGL) og kondensat, gikk ned med 8,0 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). Dette tilsvarer en nedgang på 5,2 prosent fra 1997. Produksjonen av naturgass økte fra 46,8 millioner standardkubikkmeter oljeekvivalenter ( $\text{Sm}^3$  o.e.) i 1997 til 47,7 millioner  $\text{Sm}^3$  o.e. i 1998. Dette er en økning på 0,9 million  $\text{Sm}^3$  o.e. eller 1,9 prosent. Salgsprisen på råolje, NGL og kondensat ble i 1998 i gjennomsnitt redusert med henholdsvis 29,8, 24,8 og 29,6 prosent. Prisen på naturgass viste kun en mindre nedgang i 1998.

Verdiskapningen i oljenæringene som helhet var 133,4 milliarder kroner i 1998. Dette er en nedgang på 50,4 milliarder kroner, eller 27,4 prosent fra 1997 til 1998. Det var i første rekke bearbeidingsverdien i utvinning av råolje og naturgass som ga denne nedgangen. Bearbeidingsverdien er et uttrykk for verdiskapningen og det er i hovedsak de tre faktorene produksjon, priser og vareinnsats som bestemmer denne. Verdiskapningen i utvinning av råolje og naturgass hadde en nedgang på 52,3 milliarder kroner fra 1997 til i fjor. Det viktigste bidraget til nedgangen utover reduserte olje- og gasspriser samt redusert petroleumproduksjon er at vareinnsatsen økte med 3,2 prosent.

I 1998 var bearbeidingsverdien i rørtransport 14,0 milliarder kroner. Dette er en økning 7,4 prosent fra 1997. Et viktig bidrag til den økte verdiskapningen i rørtransport er økte tariffinntekter. Den transporterte mengden olje og gass gjennom rørledningene var stort sett uendret i 1998, mens vareinnsatsen økte med 5,7 prosent fra 1997.

I 1998 beløp vareinnsatsen ved de produserende olje- og gassfeltene seg til 17,6 milliarder kroner, noe som er en økning på 1,0 milliard kroner eller 5,9 prosent fra 1997. Det er spesielt vedlikeholdskostnadene som har bidratt til denne økningen i vareinnsatsen, med en økning på 0,8 milliard kroner. Økningen i vareinnsatsen for felt i drift kommer selv om det var en nedgang i den samlede petroleumsproduksjonen på 3,5 prosent fra 1997 til 1998. Vareinnsatsen per utvunnet fat steg derfor fra rekordlave 10,95 kroner i 1997 til 12,02 kroner i 1998.

I oljenæringene var det sysselsatt 24 221 personer i 1998. Dette er en økning på 479 sysselsatte eller 2,0 prosent fra 1997. Oppgangen skyldes i sin helhet økt tilfang av tjenesteytende bedrifter i 1998. Lønnskostnadene inkludert sosiale ytelser økte med 6,8 prosent i 1998. I 1998 var lønnskostnadene per sysselsatt 624 000 kroner, noe som er en økning på 4,7 prosent i forhold til tilsvarende tall i 1997.

Totalt påløpte produksjons- og CO<sup>2</sup>-avgift i utvinning av råolje og naturgass viste en nedgang på 28,4 prosent. Produksjonsavgiften, som utgjør den største delen av avgiftsbeløpet, gikk ned med 3,1 milliarder kroner.

## Investment Statistics. Oil and Gas Activity, 3 rd quarter 1999:

### High investments in 1999

In the investment survey conducted in the 3<sup>rd</sup> quarter of 1999, the estimate for total investments in the oil and gas extraction and pipeline transport is at this time NOK 72.9 billion for 1999.

This is a decrease of NOK 3.9 billion compared with the corresponding estimate for 1998. Investments for pipeline transport and exploration are the main contributors to this.

The estimate for total investments in the oil and gas extraction and pipeline transport is at this time NOK 43.6 billion for 2000. This is a decrease of NOK 15.5 billion compared with the corresponding estimate for 1999. The main contributor to this is lower investments in field development in 2000.

### Record high investments in fields on stream

For 1999 investments for fields on stream are now estimated at NOK 20.0 billion. This is NOK 6.5 billion higher than the corresponding estimate for 1998. This is due to a higher number of fields on stream in 1999 than in 1998. New fields such as Varg, Oseberg Øst and the Gullfaks-satelites Rimfaks, Gullveig and Gullfaks Sør have contributed.

Investments for exploration are now estimated at NOK 5.0 billion for 1999. This is a decrease of NOK 4.0 billion compared with the corresponding estimate for 1998. This is due to uncertainty about the oil price.

For 1999 investments for pipeline transport are now estimated at NOK 4.9 billion. This is a decrease of 4.3 billion compared with the corresponding estimate for 1998. This is due to lower investments in Europipe II and in the pipeline between Åsgard and Kårstø in 1999.

### Lower investments in 2000

Investments for field development are now estimated at NOK 20.4 billion for 2000. This is a decrease of 8.0 billion compared with the corresponding estimate for 1999. Uncertainty about the oil price has postponed investments for field development.

### New Statistics

Investment statistics. Oil activities, 2nd quarter, 1999. The statistics are published quarterly in the Weekly Bulletin of Statistics. For more information contact: Nils.Anders.Nordlien@ssb.no, tel. +47 22 86 47 67 or Vegard.Hansen@ssb.no, tel. +47 22 86 47 70

**1. Felt i produksjon. 30. november 1999**  
*Fields in production. 30 November 1999*

	Ekofisk <sup>1</sup>	Frigg <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
Operator <i>Operator</i> . . . . .	Phillips	Elf	Statoil	Oryx UK	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</i> <sup>5</sup> . . . . .						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	558,4	-	555,7	13,3	116,7	6,9
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . .	25,0	0,5	14,4	0,4	3,9	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	272,3	119,2	56,4	0,4	25,1	42,6
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves</i> <sup>5</sup>						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	220,6	-	71	1	60	1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . .	9,0	-	5	0	2	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	92,3	7	17	0	14	1
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled</i> <sup>6</sup> . . . . .	350	28	179	-	90	12
Av dette i drift <i>Of which producing</i> . . .	97	10	78	-	42	7
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- plattformer 4 steel, 3 concrete platforms	3 betongplatt- former 3 concrete platforms	1 stålplattform 1 steel platform	3 stålplattformer 3 steel platforms	1 stålplattform 1 steel platform
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .	Olje i rør til Tees- side. Gass i rør til Emden <i>Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden</i>	Gass i rør til St. Fergus <i>Gas pipeline to St. Fergus</i>	Olje i bøyelaster Gass i rør til Kårstø <i>Loading buoys for oil. Gas pipe- line to Kårstø</i>	Olje i rør via Brent to Sullom Voe <i>Oil pipeline via Brent to Sullom Voe</i>	Olje og gass i rør til Ekofisk <i>Oil and gas pipe- line to Ekofisk</i>	Gass i rør til Ekofisk <i>Gas pipeline to Ekofisk</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent.</i> . . . . .	-	-	-	-	-	20
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7,8</sup> <i>Investments. Bill. NOK</i> <sup>7,8</sup> . . . . .	150,1	31,0	99,9	6,2	27,1	16,6

<sup>1</sup> Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonsstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992). <sup>2</sup> Norsk Andel: 60,82 prosent. <sup>3</sup> Norsk Andel: 85,47 prosent. <sup>4</sup> Norsk Andel: 22,2 prosent. <sup>5</sup> Pr. 31. desember 1998. <sup>6</sup> Pr. 31. oktober 1999. <sup>7</sup> Pr. 31. desember 1998. <sup>8</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer.

<sup>1</sup> 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> Norwegian share: 60.82 per cent. <sup>3</sup> Norwegian share: 85.47 per cent. <sup>4</sup> Norwegian share: 22.2 per cent. <sup>5</sup> As of 31 December 1998. <sup>6</sup> As of 31 October 1999. <sup>7</sup> As of 31 December 1998. <sup>8</sup> Includes expected future investments.

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.*

**1. Felt i produksjon. 30. november 1999**  
(forts.) *Fields in production. 30 November 1999*

	Ula	Gullfaks	Oseberg <sup>9</sup>	Veslefrikk	Hod	Gyda inkl. Gyda sør
Produksjonsstart <i>On stream</i> . . . . .	1986	1986	1988	1980	1990	1991
Oppdaget <i>Year of discovery</i> . . . . .	1976	1978	1979	1981	1981	1980
Operator <i>Operator</i> . . . . .	BP	Statoil	NorskHydro	Statoil	BP	BP
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> . . . . .	72	142-217	110	175	72	66
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves</i> <sup>5</sup> . . . . .						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	69,1	319,0	336	54,5	9,3	35,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	2,5	2,0	6,5	1,6	0,3	2,2
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	3,5	21,2	16,4	5,5	1,8	7,0
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves</i> <sup>5</sup> . . . . .						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	10,7	74,2	90,0	20,5	3,0	8,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	0,2	0,8	6,5	0,7	0,1	0,7
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	-	4,5	16,4	3,9	0,6	2,8
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled</i> <sup>6</sup> . . . . .	28	156	123	33	13	36
Av dette i drift <i>Of which producing</i> . . . . .	8	83	43	11	4	10
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> . . . . .						
Antall <i>Number</i> . . . . .	3	3	3	2	1	1
Type <i>Type</i> . . . . .	3 stålplattformer <i>3 steel platforms</i>	3 betongplatt- former <i>3 concrete platforms</i>	2 stål, 1 betong- plattform <i>2 steel, 1 concrete platform</i>	Flytende platt- form med bunnfast brønnhodeplatt- form i stål <i>Floating platform with steel jacket</i>	Ubemannet plattform <i>Unmanned platform</i>	Stålplattform <i>Steel platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .	Olje i rør til Ekofisk <i>Oil pipeline to Ekofisk</i>	Gass i rør til Kårstø. Olje fra lastebøye <i>Gas pipeline to Kårstø. Oil from loading buoys</i>	Olje i rør til Sture <i>Oil pipeline to Sture</i>	Olje via Oseberg til Sture. Gass via Statpipe <i>Oil pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe</i>	Olje, gass i rør til Valhall <i>Oil, gas in pipe- line to Valhall</i>	Olje via Ula og Ekofisk til Tees- side. Gass til Emden via Ekofisk senter. <i>Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside Gas pipeline to Emden via Ekofisk center.</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i> . . . . .	-	73,00	50,78	37,00	-	30,00
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7, 8</sup> <i>Investments. Bill. NOK</i> <sup>7, 8</sup> . . . . .	16,4	92,2	62,7	13,4	1,8	12,2

<sup>5</sup> Pr. 31. desember 1998. <sup>6</sup> Pr. 31. oktober 1999. <sup>7</sup> Pr. 31. desember 1998. <sup>8</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. <sup>9</sup> I desember 1996 ble plan for utbygging og drift (PUD) for ytterligere en plattform godkjent. Plattformen skal behandle gass fra Oseberg Felt senter for eksport.

<sup>5</sup> As of 31 December 1998. <sup>6</sup> As of 31 October 1999. <sup>7</sup> As of 31 December 1998. <sup>8</sup> Includes expected future investments. <sup>9</sup> In December 1996 the plan for development and operation (PDO) for an additional platform was approved. The platform will be processing gas from Oseberg Field Center for exports.

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.*

**1. Felt i produksjon. 30. november 1999**  
 (forts.) *Fields in production. 30 November 1999*

	Snorre	Øst-Sleipner	Draugen	Brage	Tordis	Statfjord Øst
Produksjonsstart <i>On stream</i> . . . . .	1992	1993	1993	1993	1994	1994
Oppdaget <i>Year of discovery</i> . . . . .	1979	1981	1984	1980	1987	1976
Operator <i>Operator</i> . . . . .	Saga	Statoil	Shell	Hydro	Saga	Statoil
Vannndybde, meter <i>Water depth, metres</i> . . . . .	300-350	82	270	137	ca.200	180
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves</i> <sup>5</sup> . . . . .						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	225,3	-	111,3	54,0	33,5	36,4
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	5,7	30,3	-	0,8	0,8	1,8
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	7,7	38,4	-	3,2	2,5	5,2
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves</i> <sup>5</sup> . . . . .						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	163,3	-	70,3	23,4	10,9	20,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	4	2,3	-	0,4	0,3	1,6
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	4,8	4,4	-	1,9	0,7	4,3
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled</i> <sup>6</sup> . . . . .	47	21	17	42	12	12
Av dette i drift <i>Of which producing</i> . . . . .	19	12	7	22	5	6
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> . . . . .						
Antall <i>Number</i> . . . . .	1	1	1	1	1	1
Type <i>Type</i> . . . . .	Strekktagsplattform i stål <i>Tension Leg Platform (TLP), steel</i>	Betongplattform <i>Concrete platform</i>	Bunnfast betonginnretning med integrert dekk <i>Concrete sub-sea system with integrated deck</i>	Bunnfast plattform i stål <i>SteelPlatform</i>	Undervannsutbygging <i>Subsea production</i>	Undervannsutbygging <i>Subsea production</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .	Olje, gass i rør til Statfjord <i>Oil, gas in pipeline to Statfjord</i>	Kondensat i rør til Teesside via Kårstø. Gass i rør til Emden via Ekofisk til Zeebrügge <i>Condensate piped to Teesside via Kårstø. Gas piped to Emden via Ekofisk to Zeebrügge.</i>	Bøylasting av olje <i>Loading buoys for oil</i>	Olje i rør via Oseberg til Sture <i>Oil in Pipeline via Oseberg to Sture</i>	Rørledning til Gullfaks C <i>Pipeline to Gullfaks C</i>	Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent</i> . . . . .	31,40	29,60	57,88	34,30	51,00	40,50
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7,8</sup> <i>Investments. Bill. NOK</i> <sup>7,8</sup> . . . . .	39,4	28,9	19,0	13,8	5,6	4,7

<sup>5</sup> Pr. 31. desember 1998. <sup>6</sup> Pr. 31. oktober 1999. <sup>7</sup> Pr. 31. desember 1998. <sup>8</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. <sup>10</sup> Inkluderer Loke. <sup>11</sup> Produksjonen på Sleipner Vest er ført på Sleipner Øst.

<sup>5</sup> As of 31 December 1998. <sup>6</sup> As of 31 October 1999. <sup>7</sup> As of 31 December 1998. <sup>8</sup> Includes expected future investments. <sup>10</sup> Includes Loke. <sup>11</sup> Production on Sleipner Vest is included on Sleipner Øst.

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.*

**1. Felt i produksjon. 30. november 1999**  
(forts.) *Fields in production. 30 November 1999*

	Heidrun	Statfjord Nord	Frøy	Troll Vest	Yme	Troll Øst
Produksjonsstart <i>On stream</i> . . . . .	1995	1995	1995	1995	1996	1996
Oppdaget <i>Year of discovery</i> . . . . .	1985	1977	1987	1983	1987	1979
Operator <i>Operator</i> . . . . .	Statoil	Statoil	Elf	Hydro	Statoil	Statoil
Vanndybde, meter <i>Waterdepth, metres</i> . . . . .	ca.350	290	120	300-340	ca.90	330
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves</i> <sup>5</sup> . . . . .						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	180,0	40,6	5,9	70,0	11,5	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	-	0,7	0,1	-	-	32,0
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	19,8	3,0	1,5	123,0	-	1 329,0
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves</i> <sup>5</sup> . . . . .						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	142,0	27,8	1,1	70,0	6,4	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	-	0,5	0,1	-	-	32,0
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	19,8	2,2	0,6	123,0	-	1 329,0
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled</i> <sup>6</sup> . . . . .	35	13	12	84	13	41
Av dette i drift <i>Of which producing</i> . . . . .	19	8	4	33	4	39
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> . . . . .						
Antall <i>Number</i> . . . . .	1	1	1	1	1	1
Type <i>Type</i> . . . . .	Flytende betong- plattform <i>Tension Leg platform</i>	Undervannsut- bygging <i>Subsea production</i>	Ubemannet plattform <i>Unmanned platform</i>	Flytende betong- plattform <i>Floating concrete platform</i>	Opphekkbar Plattform <i>Jackup</i>	Betong plattform <i>Concrete platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .	Bøyelasting av olje <i>Loading byous for oil</i>	Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i>	Gassrørledning til Frigg og så til St.Fergus Oljerørledning til Oseberg <i>Gas piped to Frigg and thereafter to St.Fergus Oil to Oseberg</i>	Gassrørledning til Troll Øst og så til Zeebrugge via Zeepipe Olje gjennom Troll Oljerør til Mongstad <i>Gas piped to Troll East and then to Zeebrugge via Zeepipe. Oil piped to Mongstad</i>	Lasting til tanker <i>Loading to tankers</i>	Gass/kondensat i rør til Kollsnes/ Sture Gass til Zeebrugge via Zeepipe <i>Gas/condensat piped to Kollsnes/ Sture. Gas in pipeline to Zeebrugge via Zeepipe</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent.</i> . . . . .	65,00	30,00	41,62	62,70	30,00	62,70
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7,8</sup> <i>Investments. Bill. NOK</i> <sup>7,8</sup> . . . . .	44,5	5,7	6,7	44,5	2,1	39,2

<sup>5</sup> Pr. 31. desember 1998. <sup>6</sup> Pr. 31. oktober 1999. <sup>7</sup> Pr. 31. desember 1998. <sup>8</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer.

<sup>5</sup> As of 31 December 1998. <sup>6</sup> As of 31 October 1999. <sup>7</sup> As of 31 December 1998. <sup>8</sup> Includes expected future investments.

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.*



**1. Felt i produksjon. 30. november 1999**  
 (forts.) *Fields in production. 30 November 1999*

Operatør <i>Operator</i>	Sleipner Vest	Vigdis	Norne	Njord	Gullfaks-sat Fase 1	Varg
Produksjonsstart <i>On stream</i> .....	1996	1997	1997	1997	1998	1998
Oppdaget <i>Year of discovery</i> .....	1974	1986	1991	1986	1978	1984
Operator <i>Operator</i> .....	Statoil	Saga	Statoil	NorskHydro	Statoil	Saga
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> .....	110	280	360-380	330	135	84
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>5</sup></i> .....						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	-	30,7	80,4	31,6	61,1	5,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	36,4	-	1,4	-	-	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	128,1	2,2	15,0	-	62,4	-
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves<sup>5</sup></i> .....						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	-	24,6	73,9	29,6	61,1	5,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	36,4	-	1,4	-	-	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	128,1	2,2	15,0	-	62,4	-
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled<sup>6</sup></i> .....	13	9	16	12	16	9
Av dette i drift <i>Of which producing</i> .....	12	5	6	6	4	4
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> .....						
Antall <i>Number</i> .....	2	1	1	1	1	2
Type <i>Type</i> .....	Brønnhodeplatt- form i stål, ubemannet behandlings- plattform <i>Steel wellhead platform, unmanned processing platform</i>	Havbunnsinstal- lasjoner knyttet til Snorre <i>Subsea connec- tion to Snorre</i>	Produksjonsskip <i>Production ship</i>	Flytende stålplattform <i>Floating steel platform</i>	Havbunnsinstal- lasjon knyttet til Gullfaks <i>A Subsea connection to Gullfaks A</i>	Produksjonsskip og brønnhode- plattform. <i>Production ship and wellhead platform.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> .....	Gass i rør til Em- den og Zee- brügge Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø <i>Gas piped to Emden and Zee- brügge Conden- sate via Sleipner East to Kårstø</i>	Olje i rør til Gullfask A <i>Oil piped to Gullfaks A</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Olje i rør til Gullfaks A. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A.</i>	Lasting til tankskip. <i>Loading to tankers.</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central gov- ernment. Per cent</i> .....	32,37	51,00	55,00	30,00	73,00	30,00
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7,8</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>7,8</sup></i> .....	21,50	5,30	13,20	8,30	9,50	3,80

<sup>5</sup> Pr. 31. desember 1998. <sup>6</sup> Pr. 31. oktober 1999. <sup>7</sup> Pr. 31. desember 1998. <sup>8</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. <sup>11</sup> Produksjonen på Sleipner Vest er ført på Sleipner Øst.

<sup>5</sup> As of 31 December 1998. <sup>6</sup> As of 31 October 1999. <sup>7</sup> As of 31 December 1998. <sup>8</sup> Includes expected future investments. <sup>11</sup> Production on Sleipner Vest is included on Sleipner Øst.

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.

**1. Felt i produksjon. 30. november 1999**  
(forts.) *Fields in production. 30 November 1999*

	Visund	Oseberg Øst	Åsgard	Balder	Jotun	Troll
Produksjonsstart <i>On stream</i> . . . . .	1999	1999	1999/2000	1999	1999	1999
Oppdaget <i>Year of discovery</i> . . . . .	1986	1979	1981-1985	1967	1994	1979
Operator <i>Operator</i> . . . . .	NorskHydro	NorskHydro	Statoil	Esso	Esso	NorskHydro
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> . . . . .	335	160	240-300	375	126	300-340
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>5</sup></i>						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	48,5	23,5	75,5	27,2	30,7	190,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	-	-	65,7	-	-	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	-	0,8	191,0	-	1,8	-
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves<sup>5</sup></i> . . . . .						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	48,5	23,5	75,5	27,2	30,7	190,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	-	-	65,7	-	-	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	-	0,8	191,0	-	1,8	-
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled<sup>6</sup></i> . . . . .	6	5	29	25	6	-
Av dette i drift <i>Of which producing</i> . . . . .	1	3	-	-	-	-
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> . . . . .						
Antall <i>Number</i> . . . . .	1	1	2	1	2	1
Type <i>Type</i> . . . . .	Flytende betong- plattform <i>Tension Leg plat- form</i>	Undervannsut- bygging <i>Subsea production</i>	Ubemannet plattform <i>Unmanned platform</i>	Flytende betong- plattform <i>Floating concrete platform</i>	Opphekkbar Plattform <i>Jackup</i>	Betong plattform <i>Concrete platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .	Bøyelasting av olje <i>Loading byous for oil</i>	Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i>	Gassrørledning til Frigg og så til St.Fergus Oljerørledning til Oseberg <i>Gas piped to Frigg and thereafter to St.Fergus Oil to Oseberg</i>	Gassrørledning til Troll Øst og så til Zeebrugge via Zeepipe Olje gjennom Troll Oljerør til Mongstad <i>Gas piped to Troll East and then to Zeebrugge via Zeepipe. Oil piped to Mongstad</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Gass/kondensat i rør til Kollsnes/ Sture Gass til Zee- brugge via Zeep- ipe <i>Gas/condensat piped to Kollsnes/ Sture. Gas in pipeline to Zeebrugge via Zeepipe</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central government. Per cent.</i> . . . . .	49,6	45,4	46,95	-	3,00	62,70
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7,8</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>7,8</sup></i> . . . . .	11,8	4,5	39,8	8,7	8,6	15,9

<sup>5</sup> Pr. 31. desember 1998. <sup>6</sup> Pr. 31. oktober 1999. <sup>7</sup> Pr. 31. desember 1998. <sup>8</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer.

<sup>5</sup> As of 31 December 1998. <sup>6</sup> As of 31 October 1999. <sup>7</sup> As of 31 December 1998. <sup>8</sup> Includes expected future investments.

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.

**2. Felt under utbygging. 30. november 1999**  
*Fields under development. 30 November 1999*

Operatør <i>Operator</i>	Oseberg Sør	Gullfaks-sat. Fase 2	Snorre	Huldra
Produksjonsstart <i>On stream</i> . . . . .	2000	2000	2001	2001
Oppdaget <i>Year of discovery</i> . . . . .	1984	1978	1979	1982
Operator <i>Operator</i> . . . . .	NorskHydro	Statoil	Saga	Statoil
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> . . . . .	100	135-216	300-350	125
Opprinnelige salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>1</sup></i>				
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	53,5	56,9	57,6	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	-	-	-	7,7
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	11,4	59,5	-	18,7
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled<sup>2</sup></i> . . . . .	8	-	1	-
Planlagt produksjon <i>Planned production</i> . . . . .				
Olje. Fat per dag. <i>Oil. Barrels/day</i> . . . . .	124 000	34 000	108 000	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	-	0,5	-	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	1,1	4,8	-	3,2
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> . . . . .				
Antall <i>Number</i> . . . . .	1	1	1	1
Type <i>Type</i> . . . . .	Stålplattform <i>Steel platform</i>	Havbunns installasjon knyttet til Gullfaks A og C <i>Subsea connection to Gullfaks A and C</i>	Halv nedsenkbar platt- form <i>Semi-sub platform</i>	Brønnhodeplattform, og bruk av oppjekkbar bore- rigg. <i>Wellhead platform and use of jackup- rig.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .	Olje via Oseberg til Sture. <i>Oil pipeline via Oseberg til Sture.</i>	Olje stabilisert, lagret og lastet fra eksisterende fasiliteter på plattformen. Gass til Kårstø via Gullfaks. <i>Oil stabilized, stored and loaded from existing facilities on the platform Gas to Kårstø via Gullfaks.</i>	Olje til Statfjord B for lagring og utskipping. <i>Oil to Statfjord B for storage and shipment.</i>	Rørledning. <i>Pipeline.</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central govern- ment. Per cent.</i> . . . . .	38,36	73,00	31,40	31,96
Antatte investeringer Mrd. kroner <sup>3</sup> <i>Estimated investments. Bill. NOK<sup>3</sup></i> . . . . .	9,1	6,5	12,0	6,5

<sup>1</sup>Pr. 31. desember 1998. <sup>2</sup>Pr. 31. oktober 1999. <sup>3</sup>Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 1999-kroner.

<sup>1</sup> As of 31 December 1998. <sup>2</sup> As of 31 October 1999. <sup>3</sup> Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 1999 NOK.

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. *Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.*

**3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1998**  
*Licenses on fields on stream and under development. 31 December 1998*

	Ekofisk <sup>1</sup>	Frigg <sup>2</sup>	Statfjord <sup>2</sup>	Murchison	Valhall	Statfjord Øst	Statfjord Nord	Heimdal
Statoil	0,95	19,99	49,99	11,10	-	12,20	20,00	20,00
SDØE	5,00	-	-	-	-	40,50	30,00	20,00
Norsk Hydro	6,37	32,87	-	-	-	4,20	-	15,80
Elf Petroleum Norge AS	8,03	26,42	-	-	15,72	2,80	-	11,94
Saga Petroleum AS	0,29	-	1,87	0,42	-	4,79	1,88	3,47
Total Norge AS	3,37	20,72	-	-	-	-	-	4,82
Norske Conoco as	-	-	12,09	2,68	-	6,04	12,08	-
Esso Norge as	-	-	10,00	2,22	-	10,25	10,00	-
Mobil	-	-	15,00	3,33	-	7,50	15,00	-
Amerada Hess Norge AS	-	-	0,89	0,23	28,09	-	-	-
Amoco Norway	-	-	-	-	28,09	-	-	-
AS Norske Shell	-	-	10,00	2,22	-	5,00	10,00	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	1,04	0,23	28,09	0,52	1,04	-
Norsk Agip as	12,39	-	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	28,50	-	-	-	-	-	-	-
Phillips Petroleum	35,11	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge as	-	-	-	-	-	4,80	-	-
RWE-DEA Norge as	-	-	-	-	-	1,40	-	-
Ugland Construction Company AS	-	-	-	-	-	-	-	0,17
Marathon Petroleum Norge as	-	-	-	-	-	-	-	23,80

	Ula	Gullfaks	Oseberg	Sleipner-Øst	Heidrun	Visund	Hod	Balder	Tordis	Troll Øst	Veslefrikk
Statoil	-	12,00	14,00	20,00	11,87	62,90	-	-	4,40	11,88	18,00
SDØE	-	73,00	50,78	29,60	65,00	-	-	-	51,00	62,70	37,00
Norsk Hydro	-	9,00	13,68	10,00	-	16,10	-	-	8,40	7,69	-
Elf Petroleum Norge AS	-	-	5,77	10,00	-	7,70	25,00	-	5,60	2,35	-
Saga Petroleum AS	-	6,00	8,55	-	-	4,20	-	-	7,70	4,08	-
Total Norge AS	-	-	2,88	-	-	-	-	-	-	1,35	18,00
Norske Conoco as	-	-	-	-	18,13	9,10	-	-	-	1,66	-
Esso Norge as	-	-	-	30,40	-	-	-	100,00	10,50	-	-
Mobil	-	-	4,33	-	-	-	-	-	-	-	-
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-	-	-
Amoco Norway	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-	-	-
AS Norske Shell	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,29	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	-	-	-	25,00	-	-	-	-
Norske Agip as	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Norske AEDC AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
British Petroleum	80,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Norske Fina as	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AS Pelican	5,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum	15,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,50
RWE-DEA Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	2,80	-	11,25
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	9,60	-	-
Neste Petroleum AS	-	-	-	-	5,00	-	-	-	-	-	-
Petro-Canada Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,00
Norske RWE-DEA AS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,25

<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 Amoco/ Noco gruppen (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. Norwegian share, 60.82 of Frigg and 85.24% of Statfjord.

<sup>1</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 consists of Amoco 28.33, Amerada 28.33, Enterprise Oil 28.33 and Norwegian Oil 15 per cent). <sup>2</sup> Norsk andel på 60,82% av Frigg og 85,24% av Statfjord.

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.

**3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1998**  
 (forts.) *Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1998*

	Gyda	Snorre	Draugen	Brage	Lille- Frigg	Troll Vest	Frøy	Yme	Sleipner Vest	Vigdís
Statoil .....	-	10,00	-	12,66	5,00	11,88	12,34	35,00	17,13	4,40
SDØE.....	30,00	31,40	57,88	34,30	-	62,70	41,62	30,00	32,37	51,00
Norsk Hydro .....	-	8,93	-	24,44	32,87	7,69	6,05	-	8,85	8,40
Elf Petroleum Norge AS .....	-	5,95	-	-	41,42	2,35	24,76	-	9,41	5,60
Saga Petroleum AS .....	-	11,72	-	-	-	4,08	-	25,00	-	7,70
Total Norge AS .....	-	-	-	-	20,71	1,35	15,23	-	-	-
Norske Conoco as .....	-	-	-	-	-	1,66	-	-	-	-
Esso Norge as .....	-	11,16	-	16,34	-	-	-	-	32,24	10,50
Mobil .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Amerada Hess Norge AS .....	-	1,18	-	-	-	-	-	-	-	-
AS Norske Shell .....	-	-	16,20	-	-	8,29	-	-	-	-
Enterprise Oil Norge AS .....	-	1,18	-	-	-	-	-	-	-	-
British Petroleum .....	56,00	-	18,36	-	-	-	-	-	-	-
AS Pelican .....	4,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RWE-DEA Norge AS .....	-	8,88	-	-	-	-	-	10,00	-	2,80
Norske MOECO AS .....	5,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Norske AEDC AS .....	5,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge AS .....	-	9,60	-	-	-	-	-	-	-	9,60
Neste Petroleum AS .....	-	-	-	12,26	-	-	-	-	-	-
Norske Deminex A/S .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petro-Canada .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Norsk Chevron AS .....	-	-	7,56	-	-	-	-	-	-	-

	Njord	Norne	Varg	Gullfaks-sat	Åsgard	Oseberg Øst	Oseberg Sør	Jotun	Visund	Huldra	Snorre2
Statoil .....	20,00	15,00	35,00	12,00	13,55	14,00	18,22	2,00	13,30	19,66	10,00
SDØE.....	30,00	55,00	30,00	73,00	46,95	45,40	38,36	3,00	49,60	31,96	31,40
Norsk Hydro .....	22,50	8,10	-	9,00	2,60	12,25	21,88	-	16,10	-	8,93
Elf Petroleum Norge AS .....	-	-	-	-	-	9,33	-	-	7,70	-	5,95
Saga Petroleum asa .....	-	9,00	35,00	6,00	7,00	7,35	10,14	-	4,20	-	11,72
Total Norge AS .....	-	-	-	-	7,65	4,67	-	-	-	24,33	-
Norske Conoco as .....	-	-	-	-	-	-	7,70	3,75	9,10	23,34	-
Esso Norge as .....	-	-	-	-	-	-	-	45,00	-	-	11,16
Enterprise Oil Norge AS .....	-	6,00	-	-	-	-	-	45,00	-	-	1,18
Norsk Agip as .....	-	6,90	-	-	7,90	-	-	-	-	-	-
Mobil .....	20,00	-	-	-	7,35	7,00	3,70	-	-	-	-
Amerada Hess Norge AS .....	-	-	-	-	-	-	-	1,25	-	-	1,18
RWE-DEA Norge AS .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,88
Idemitsu Petroleum Norge AS .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,60
Neste Petroleum AS .....	-	-	-	-	7,00	-	-	-	-	-	-
Petro-Canada .....	7,50	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50	-
Svenska Petroleum Expl. AS .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,21	-

**4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1994-2000. Mill.kr**  
*Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1994-2000.*  
 Million NOK

	1994	1995	1996	1997	1998	1999 <sup>1</sup>	2000 <sup>1</sup>
<b>I alt Total</b> .....	<b>54 653</b>	<b>48 583</b>	<b>47 878</b>	<b>62 486</b>	<b>79 216</b>	<b>72 881</b>	<b>43 572</b>
Utvinning av råolje og naturgass i alt							
Total extraction of crude petroleum and natural gas ..	46 042	42 496	41 886	54 319	70 830	67 936	43 153
Leting Exploration .....	5 011	4 647	5 455	8 300	7 577	5 030	3 654
Feltutbygging Field development .....	28 584	26 961	25 342	35 286	45 145	38 926	20 439
Varer Commodities .....	15 822	12 726	15 551	21 684	26 312	27 796	11 708
Tjenester Services .....	10 141	11 919	7 117	8 427	9 953	7 126	3 777
Produksjonsboring Production drilling .....	2 721	2 316	2 674	5 176	8 881	4 004	4 954
Felt i drift Fields on stream .....	6 753	6 949	9 023	9 240	12 446	19 971	17 948
Varer Commodities .....	655	651	1 050	1 063	2 393	3 073	3 356
Tjenester Services .....	525	971	1 287	1 213	1 526	2 638	3 140
Produksjonsboring Production drilling .....	5 573	5 327	6 686	6 964	8 528	14 259	11 452
Landvirksomhet <sup>2</sup> Onshore activities <sup>2</sup> .....	5 694	3 940	2 065	1 493	5 661	4 009	1 111
Rørtransport Transport via pipelines .....	8 611	6 086	5 992	8 167	8 387	4 945	419

<sup>1</sup> Registrert 3. kvartal 1999. <sup>2</sup> Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land.

<sup>1</sup> Registered 3rd quarter 1999. <sup>2</sup> Includes offices, bases and terminals onshore.

**5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1991-1998. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1991-1998. Million NOK*

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Letekostnader i alt Exploration costs, total</b> .....	<b>8 136</b>	<b>7 680</b>	<b>5 434</b>	<b>5 011</b>	<b>4 647</b>	<b>5 455</b>	<b>8 300</b>	<b>7 577</b>
Generelle undersøkelser General Exploration .....	1 023	1 006	1 136	1 536	683	1 207	991	1 164
Geologi/geofysikk Geology/geophysics .....	381	334	572	518	378	505	489	474
Seismikk Seismic .....	611	629	524	981	273	644	406	554
Spesielle studier Special studies .....	31	44	40	38	33	58	96	136
Feltevaluering/feltutvikling Field evaluation/field development .....	849	363	585	655	768	431	627	933
Feltevaluering Field evaluation .....	485	246	362	363	320	348	338	502
Feltutvikling Field development .....	348	105	216	288	446	81	284	403
Industriell teknologiutvikling Industrial technology development .....	-	-	-	-	-	-	-	8
Miljøvernstudier Environmental studies .....	16	12	7	4	1	1	3	20
Administrasjon og andre kostnader								
Administration and other costs .....	957	1 160	845	1 093	1 068	1 096	1 337	1 282
Lisensadministrasjon License administration .....	239	446	308	269	287	239	291	335
Annen administrasjon Other administration .....	343	332	96	345	294	281	444	369
Arealavgift Area fee .....	329	314	423	456	464	455	563	550
Nifo/Nofo Nifo/Nofo .....	46	68	18	23	22	121	40	29
Undersøkellesboring Exploration drilling .....	5 307	5 150	2 869	1 726	2 128	2 721	5 346	4 198
Borefartøyer Drilling rigs .....	1 912	1 846	1 108	706	742	995	2 150	1 872
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs .....	1 769	1 658	975	530	631	851	1 907	1 459
Andre borekostnader Other drilling costs .....	143	188	133	176	112	144	241	413
Transportkostnader Transport costs .....	661	569	345	214	206	282	614	409
Helikopter og fly Helicopters and airplanes .....	211	181	140	60	56	53	103	93
Båter Vessels .....	450	388	205	154	150	229	513	317
Varer Commodities .....	925	616	407	313	368	413	668	474
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. Lines, wellheads, drill bits etc. ....	367	313	180	135	129	181	291	148
Sement Cement .....	84	59	38	27	35	35	60	48
Boreslam Drilling mud .....	170	123	91	87	95	106	205	87
Drivstoff Fuel .....	128	108	60	32	36	61	61	34
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment .....	93	66	29	27	62	40	57	132
Mindre forbruksmaterieell Smaller equipment .....	82	-53	11	5	11	-10	-5	26
Tekniske tjenester Technical services .....	1 809	2 119	1 009	493	812	1 031	1 913	1 443
Klargjøring og rydding Clearing .....	115	137	64	50	52	90	100	17
Sementtjenester Cement services .....	54	39	25	11	17	21	46	43
Boreslamtjenester Drilling mud services .....	135	110	45	58	54	71	78	59
Logging Logging .....	262	234	166	83	102	113	239	166
Testing Testing .....	143	176	101	67	98	175	90	140
Dykking Diving .....	53	52	24	16	18	27	40	41
Basekostnader Costs on onshore bases .....	124	95	57	17	61	4	106	87
Andre tekniske tjenester Other technical services .....	923	1 277	526	192	409	531	1 216	890

**6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-1999. Mill.kr**  
**Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-1999. Million NOK**

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	5 455	1 275	1 082	1 388	1 710
1997	8 300	1 904	1 917	2 108	2 371
1998	7 577	2 248	1 605	1 912	1 811
1999	...	1 586	1 066	...	...

**7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 1997 - 2. kvartal 1999. Mill.kr**  
**Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q2 1997 - Q2 1999. Million NOK**

	1997			1998				1999	
	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	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
<b>Letekostnader i alt</b> <b>Exploration costs, total</b>	<b>1 917</b>	<b>2 108</b>	<b>2 371</b>	<b>2 248</b>	<b>1 605</b>	<b>1 912</b>	<b>1 811</b>	<b>1 587</b>	<b>1 066</b>
Undersøkelingsboring <i>Exploration drilling</i>	1 399	1 456	1 555	1 090	1 116	1 032	959	774	614
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	603	508	634	483	541	479	369	377	375
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	541	454	565	276	497	403	284	329	342
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	62	54	68	207	44	77	85	48	33
Transportkostnader <i>Transportation costs</i>	210	131	182	96	81	125	107	64	56
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	26	22	36	26	29	10	27	11	11
Båter <i>Vessels</i>	185	109	147	70	52	115	80	52	44
Varer <i>Commodities</i>	155	167	240	67	185	115	108	89	96
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	77	72	86	22	46	51	29	51	39
Sement <i>Cement</i>	15	21	15	7	14	11	15	6	10
Boreslam <i>Drilling mud</i>	38	47	87	2	36	18	30	14	19
Drivstoff <i>Fuel</i>	18	10	23	10	10	10	3	6	11
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	12	11	19	23	67	21	21	1	12
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	-6	6	9	1	12	3	10	10	5
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	430	650	499	445	309	313	376	244	87
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	20	17	37	-8	8	6	11	4	9
Sementtjenester <i>Cement services</i>	18	7	13	12	15	7	9	3	6
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	-	-	26	23	17	11	9	13	15
Logging <i>Logging</i>	55	59	101	14	55	56	41	25	50
Testing <i>Testing</i>	28	14	13	17	27	43	53	22	21
Dykking <i>Diving</i>	7	11	13	5	17	10	9	8	2
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	-14	12	48	88	-64	10	53	-18	0
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	301	519	249	295	233	170	192	187	-16
Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i>	193	281	330	144	214	447	358	125	146
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	104	126	145	103	110	117	145	86	92
Seismikk <i>Seismic</i>	72	132	154	24	74	295	161	22	35
Spesielle studier <i>Special studies</i>	18	22	31	18	30	35	53	17	19
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field development</i>	138	156	244	228	219	209	276	121	140
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	187	215	243	786	55	223	214	567	166
Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i>	59	75	120	86	73	91	108	72	57
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	97	88	105	122	92	86	68	72	63
Arealavgift <i>Area fee</i>	31	53	18	577	-110	46	37	415	46

**8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 1998 - 2. kvartal 1999. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q3 1998 - Q2 1999. Million NOK*

	I alt Total	Sør for 62° South of 62°	Nord for 62° North of 62°		
			I alt Total	Haltenbanken Haltenbanken	Tromsøflaket Tromsøflaket
<b>Letekostnader i alt</b> <i>Exploration costs, total</i> ...	<b>6 375</b>	<b>3 463</b>	<b>2 913</b>	<b>2 528</b>	<b>384</b>
Undersøkelsesboring <i>Exploration drilling</i> .....	3 379	1 846	1 532	1 513	19
Generelle undersøkelser <i>General exploration</i> .....	1 077	466	611	387	225
Feltevaluering/feltutbygging <i>Field evaluation/field development</i> .....	746	388	358	282	76
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i> .....	1 174	763	411	347	64

**9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-2000**  
*Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2000*

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 investeringskostnader <i>Accrued investment costs</i>
	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	Februar <i>February</i>	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	
	Mill. kr <i>Million NOK</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	5 888	5 455
1997 .....	5 705	7 258	7 818	7 537	7 655	9 723	8 372	8 300
1998 .....	7 733	8 917	9 876	9 895	8 746	8 977	7 940	7 577
1999 .....	9 573	8 813	7 340	5 215	5 322	5 030	...	...
2000 .....	4 275	3 654	...	...	...	...	...	...
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
1996 .....	107	109	119	105	109	116	108	100
1997 .....	69	87	94	91	92	117	101	100
1998 .....	102	118	130	131	115	118	105	100



**10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1990-1999. Mill.kr**  
*Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990-1999. Million NOK*

År og kvartal Year and quarter	Antatte investeringskostnader i investeringskvartalet <i>Estimated investment costs registered during the quarter of investment</i>	Påløpte investeringskostnader <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 Q1	1 590	1 540
2. kv Q2	1 570	2 045
3. kv Q3	2 596	1 947
4. kv Q4	3 020	2 608
1992		
1. kv Q1	1 678	1 840
2. kv Q2	1 602	2 076
3. kv Q3	1 797	1 732
4. kv Q4	1 853	2 042
1993		
1. kv Q1	1 173	1 403
2. kv Q2	1 423	1 096
3. kv Q3	1 724	1 318
4. kv Q4	2 569	1 616
1994		
1. kv Q1	1 116	1 671
2. kv Q2	1 296	1 277
3. kv Q3	1 454	1 015
4. kv Q4	1 449	1 047
1995		
1. kv Q1	1 069	1 209
2. kv Q2	1 323	988
3. kv Q3	1 532	1 226
4. kv Q4	1 788	1 224
1996		
1. kv Q1	1 386	1 275
2. kv Q2	1 405	1 082
3. kv Q3	1 982	1 388
4. kv Q4	2 142	1 710
1997		
1. kv Q1	1 910	1 904
2. kv Q2	1 808	1 917
3. kv Q3	2 986	2 108
4. kv Q4	2 443	2 371
1998		
1. kv Q1	2 054	2 242
2. kv Q2	1 744	1 605
3. kv Q3	2 411	1 912
4. kv Q4	2 175	1 811
1999		
1. kv Q1	1 386	1 586
2. kv Q2	1 558	1 066
3. kv Q3	991	...

**11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1999**  
*Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1999*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
		Under- søkelseshull Exploration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells	Under- søkelseshull Exploration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells	Under- søkelseshull Exploration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells	Under- søkelseshull Exploration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells
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	30	3	1	4	4	5	3	9	1
1997	50	8	3	13	4	7	3	10	2
1998	26	4	3	3	2	6	1	5	2
1999	...	3	-	5	4	6	2	...	...

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

**12. Borefartøysdøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1999**  
*Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1999*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
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	2 221	492	362	621	746
1997	3 020	811	638	710	861
1998	1 929	619	496	448	366
1999	...	370	265	347	...

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

**13. Boremeter<sup>1</sup> på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-1999**  
*Drilling metres<sup>1</sup> on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-1999*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
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	113 374	18 996	24 241	38 768	31 369
1997	156 415	34 147	40 284	38 539	43 445
1998	84 214	23 050	21 986	21 569	17 609
1999	...	14 450	15 959	23 060	...

<sup>1</sup> Lete- og avgrensningshull.

<sup>1</sup> Exploration and appraisal wells.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

**14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986-1999. 1 000 GBP/dag**  
*Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986-1999. 1 000 GBP/day*

År/Kvartal Year/Quarte.	PSV			AHTS	
	1,500-2,199 DWT.	2,200-3,099 DWT.	3,100 + DWT <sup>1</sup> .	8-10,000 BHP.	10,001 + BHP.
<b>1986</b>					
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
<b>1987</b>					
1.kv. Q1. ....	1,180	2,046	..	1,772	2,188
2.kv. Q2. ....	1,180	2,565	..	1,727	2,390
3.kv. Q3. ....	1,350	2,726	..	2,031	2,701
4.kv. Q4. ....	1,550	2,497	..	2,098	2,458
<b>1988</b>					
1.kv. Q1. ....	2,000	2,684	..	2,284	2,785
2.kv. Q2. ....	2,047	2,721	..	2,563	3,316
3.kv. Q3. ....	2,157	3,068	..	2,360	3,224
4.kv. Q4. ....	2,117	2,908	..	2,237	2,797
<b>1989</b>					
1.kv. Q1. ....	1,840	3,034	..	2,563	2,938
2.kv. Q2. ....	2,430	3,471	..	3,234	3,326
3.kv. Q3. ....	2,450	3,507	..	3,551	3,634
4.kv. Q4. ....	1,963	3,512	..	3,639	3,849
<b>1990</b>					
1.kv. Q1. ....	2,683	5,026	..	4,222	4,982
2.kv. Q2. ....	3,467	7,468	..	4,712	6,046
3.kv. Q3. ....	3,900	5,295	..	4,533	5,218
4.kv. Q4. ....	3,433	5,174	..	4,827	5,270
<b>1991</b>					
1.kv. Q1. ....	3,533	6,246	..	4,816	5,383
2.kv. Q2. ....	3,800	7,931	..	5,250	6,328
3.kv. Q3. ....	3,547	6,149	..	4,650	5,895
4.kv. Q4. ....	3,650	5,198	..	4,767	5,253
<b>1992</b>					
1.kv. Q1. ....	3,619	5,628	..	4,286	5,772
2.kv. Q2. ....	3,160	7,198	..	4,175	5,852
3.kv. Q3. ....	2,532	3,880	..	2,795	4,453
4.kv. Q4. ....	2,767	4,389	..	2,633	3,679
<b>1993</b>					
1.kv. Q1. ....	3,848	6,760	..	3,703	5,767
2.kv. Q2. ....	3,735	5,094	..	4,458	6,454
3.kv. Q3. ....	2,977	4,773	..	3,117	3,612
4.kv. Q4. ....	3,012	5,094	..	2,742	4,240
<b>1994</b>					
1.kv. Q1. ....	3,790	5,213	..	3,409	5,181
2.kv. Q2. ....	4,103	6,340	..	4,008	5,983
3.kv. Q3. ....	3,055	4,808	..	3,025	4,631
4.kv. Q4. ....	3,411	5,506	..	3,475	5,540
<b>1995</b>					
1.kv. Q1. ....	3,693	5,885	..	4,199	6,453
2.kv. Q2. ....	4,275	6,92	..	5,250	9,850
3.kv. Q3. ....	3,82	5,194	..	4,170	-
4.kv. Q4. ....	3,688	5,955	..	3,933	5,627
<b>1996</b>					
1.kv. Q1. ....	3,400	4,445	6,475	4,209	5,510
2.kv. Q2. ....	3,927	5,293	4,552	4,517	6,572
3.kv. Q3. ....	4,409	5,083	4,275	3,394	4,767
4.kv. Q4. ....	4,458	6,083	8,195	6,096	8,819
<b>1997</b>					
1.kv. Q1. ....	5,710	4,092	5,758	5,992	14,993
2.kv. Q2. ....	6,833	4,433	7,741	7,400	8,931
3.kv. Q3. ....	6,217	7,333	8,833	6,833	9,417
4.kv. Q4. ....	6,450	8,300	8,000	6,000	11,167
<b>1998</b>					
1.kv. Q1. ....	6,083	9,633	10,333	8,000	13,750
2.kv. Q2. ....	7,000	9,250	9,567	7,500	10,000
3.kv. Q3. ....	6,500	8,500	8,500	6,667	12,000
4.kv. Q4. ....	5,283	7,483	8,500	6,000	10,667
<b>1999</b>					
1.kv. Q1. ....	4,033	5,453	6,167	5,083	9,233
2.kv. Q2. ....	3,467	4,433	5,500	4,410	5,357
3.kv. Q3. ....	2,417	3,333	3,833	3,533	4,333

<sup>1</sup> Inkludert i 2,200 - 3,100 DWT frem til 1996.

<sup>1</sup> Included in 2,200 -3,100 DWT before 1996.

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

**15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1991-1998. Millioner kroner**  
*Accrued investment costs for field development, by cost category. 1991-1998. Million NOK*

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Feltutbygging i alt</b> <i>Field development, total</i> .....	<b>22 263</b>	<b>28 881</b>	<b>35 211</b>	<b>28 588</b>	<b>26 961</b>	<b>25 342</b>	<b>35 286</b>	<b>45 145</b>
<b>Byggekontrakter</b> <i>Building contracts</i> .....	<b>9 457</b>	<b>11 587</b>	<b>12 968</b>	<b>12 010</b>	<b>10 312</b>	<b>12 685</b>	<b>19 315</b>	<b>25 322</b>
Bærestrukturer <i>Platform structures</i> .....	2 733	3 825	4 638	4 010	4 056	6 271	7 416	10 454
Utrustning av skaft <i>Shafts equipment</i> .....	71	195	539	322	106	9	155	-
Dekk/dekksrammer <i>Decks</i> .....	2 713	2 227	1 497	1 937	982	1 004	1 420	2 388
Moduler <i>Modules</i> .....	2 195	1 706	4 321	4 451	3 138	2 800	5 311	7 104
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> .....	52	215	25	7	71	7	56	54
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i> ..	1 694	3 419	1 947	1 282	1 959	2 594	4 575	4 519
<b>Egne varekjøp</b> <i>Operators own expenditure</i> .....	<b>2 635</b>	<b>3 083</b>	<b>5 466</b>	<b>3 812</b>	<b>2 413</b>	<b>2 866</b>	<b>2 369</b>	<b>990</b>
<b>Utbyggingstjenester</b> <i>Field development services</i> .....	<b>5 345</b>	<b>8 645</b>	<b>10 107</b>	<b>7 348</b>	<b>9 002</b>	<b>4 933</b>	<b>5 727</b>	<b>6 829</b>
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i> .....	2 476	3 953	3 572	2 576	2 368	1 251	2 191	2 306
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i> .....	830	1 948	1 004	797	2 626	433	511	602
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i> .....	1 774	2 487	4 251	3 301	3 565	2 803	2 358	3 133
Forsikringspremier <i>Insurances</i> .....	9	20	9	44	80	60	98	37
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airline transport</i> .....	26	12	158	132	93	12	51	169
Båter <i>Vessels</i> .....	29	3	50	24	119	2	61	101
Forpleining <i>Catering</i> .....	33	66	468	181	72	42	104	161
Andre tjenester <i>Other services</i> .....	168	157	596	295	80	331	353	320
<b>Operatørens egne arbeidere</b> <i>Operators own work</i> .....	<b>1 910</b>	<b>2 421</b>	<b>2 613</b>	<b>2 043</b>	<b>2 284</b>	<b>1 582</b>	<b>1 624</b>	<b>1 925</b>
<b>Produksjonsboring</b> <i>Production drilling</i> .....	<b>1 165</b>	<b>2 127</b>	<b>3 008</b>	<b>2 725</b>	<b>2 316</b>	<b>2 674</b>	<b>5 176</b>	<b>8 881</b>
<b>Driftsforberedelser</b> <i>On stream preparations</i> .....	<b>1 751</b>	<b>1 018</b>	<b>1 049</b>	<b>650</b>	<b>633</b>	<b>603</b>	<b>1 075</b>	<b>1 198</b>

**16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-1999. Millioner kroner**  
*Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-1999. Million NOK*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
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 .....	25 342	5 581	6 710	6 171	6 881
1997 .....	35 286	7 745	10 501	8 355	8 686
1998 .....	45 146	9 029	12 025	11 895	12 197
1999 .....	...	9 356	9 297	...	...

**17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2.kvartal 1997 - 2. kvartal 1999. Millioner kroner**  
*Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q2 1997 - Q2 1999. Million NOK*

	1997			1998			1999		
	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	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2
<b>Feltutbygging i alt</b>									
<b>Field development, total</b> .....	<b>10 501</b>	<b>8 355</b>	<b>8 686</b>	<b>9 029</b>	<b>12 025</b>	<b>11 895</b>	<b>12 197</b>	<b>9 356</b>	<b>9 297</b>
<b>Varer Commodities</b> .....	<b>6 809</b>	<b>5 253</b>	<b>5 302</b>	<b>5 571</b>	<b>6 734</b>	<b>7 163</b>	<b>6 845</b>	<b>5 565</b>	<b>5 973</b>
Bærestrukturer <i>Platform structures</i> .....	1 597	1 691	1 163	1 398	1 760	1 522	1 477	580	1 013
Dekk <i>Decks</i> .....	618	307	579	480	779	631	498	237	246
Moduler <i>Modules</i> .....	2 388	1 998	2 293	2 388	2 891	3 417	3 682	3 582	3 223
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> .....	25	0	-	12	6	21	15	10	-
Rør <i>Pipes</i> .....	72	89	122	54	140	217	284	128	168
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i> .....	2 009	1 093	1 037	1 101	1 061	1 173	1 183	906	1 249
Andre varer <i>Other commodities</i> .....	101	73	85	137	97	180	-294	121	73
<b>Tjenester Services</b> .....	<b>2 554</b>	<b>1 736</b>	<b>1 843</b>	<b>1 858</b>	<b>2 633</b>	<b>2 584</b>	<b>2 877</b>	<b>2 597</b>	<b>2 192</b>
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i> .....	488	341	419	475	578	566	687	898	692
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i> .....	-	-	1	21	42	32	11	70	1
Oppkopling ved land <i>Hook up inshore</i> .....	388	-304	102	83	143	79	190	139	9
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i> .....	88	605	185	180	519	557	497	233	380
Oppkopling til havs <i>Hook up offshore</i> .....	665	118	146	280	391	306	162	125	83
Legging av rør <i>Pipeline construction</i> .....	56	42	120	17	65	91	68	149	212
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i> .....	9	8	29	36	51	35	47	13	12
Båter <i>Vessels</i> .....	6	24	30	17	26	20	38	12	6
Forpleining <i>Catering</i> .....	42	11	21	18	18	43	82	56	29
Forsikringspremier <i>Insurances</i> .....	1	4	32	7	22	-5	12	2	7
Andre tjenester <i>Other services</i> .....	137	200	205	208	150	82	195	191	95
Egne arbeider <i>Own work</i> .....	672	682	554	516	627	777	888	709	667
<b>Produksjonsboring Production drilling</b> .....	<b>1 138</b>	<b>1 367</b>	<b>1 541</b>	<b>1 600</b>	<b>2 658</b>	<b>2 148</b>	<b>2 475</b>	<b>1 194</b>	<b>1 132</b>
<b>Felt i drift i alt Field on stream, total</b> .....	<b>2 484</b>	<b>2 115</b>	<b>2 491</b>	<b>2 868</b>	<b>3 074</b>	<b>3 161</b>	<b>3 343</b>	<b>4 389</b>	<b>5 984</b>
<b>Varer Commodities</b> .....	<b>298</b>	<b>226</b>	<b>355</b>	<b>404</b>	<b>541</b>	<b>534</b>	<b>914</b>	<b>484</b>	<b>606</b>
Moduler <i>Modules</i> .....	100	43	44	71	-	-	-4	4	-
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	20
Rør <i>Pipes</i> .....	-	-	-	-	9	7	20	3	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i> .....	-	-	-	16	11	104	195	239	215
Andre varer <i>Other commodities</i> .....	198	183	311	316	421	423	703	239	372
<b>Tjenester Services</b> .....	<b>260</b>	<b>306</b>	<b>384</b>	<b>206</b>	<b>320</b>	<b>503</b>	<b>497</b>	<b>517</b>	<b>877</b>
Oppkopling, systemutprøving <i>Hook up offshore</i> ..	4	4	5	4	3	4	-	24	63
Legging av rør <i>Pipeline construction</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Maritime tjenester <i>Maritime services</i> .....	-3	27	-10	-	1	-	1	5	54
Transport <i>Transport</i> .....	16	13	16	12	15	22	19	16	22
Forpleining <i>Catering</i> .....	18	8	12	10	10	18	12	9	9
Andre tjenester <i>Other services</i> .....	196	217	295	135	242	410	395	379	620
Egne arbeider <i>Own work</i> .....	28	38	66	44	48	50	70	84	108
<b>Produksjonsboring Production drilling</b> .....	<b>1 927</b>	<b>1 583</b>	<b>1 753</b>	<b>2 258</b>	<b>2 213</b>	<b>2 124</b>	<b>1 932</b>	<b>3 388</b>	<b>4 500</b>

**18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-2000**  
*Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2000*

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 investeringskostn. <i>Accrued investment costs</i>
	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	Februar <i>February</i>	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	
				Millioner kroner		Million NOK		
1985	...	...	...	21 104	19 470	20 708	20 135	19 158
1986	20 328	25 621	26 930	26 682	24 110	23 999	22 069	21 831
1987	19 576	21 996	21 141	22 963	23 238	20 491	20 906	21 022
1988	19 238	20 704	23 300	22 953	23 157	21 875	20 589	19 683
1989	22 354	24 499	23 306	23 457	23 955	22 344	21 650	22 659
1990	21 641	23 317	22 107	21 007	20 941	21 721	19 617	19 511
1991	19 566	19 523	19 911	22 373	22 371	22 487	23 065	22 262
1992	23 352	23 833	25 723	26 830	28 757	28 993	28 257	28 863
1993	31 240	32 523	35 606	36 331	37 152	37 013	35 632	35 209
1994	25 335	25 076	28 830	26 229	27 987	29 230	28 735	28 584
1995	14 094	15 886	17 080	21 909	25 265	26 982	26 349	26 961
1996	17 087	22 018	20 854	22 899	25 005	28 773	26 077	25 342
1997	14 010	22 182	27 312	28 241	29 835	36 241	36 166	35 286
1998	21 243	30 603	33 991	35 852	38 509	40 309	42 782	45 190
1999	21 223	28 405	32 757	32 334	35 599	38 926	...	...
2000	22 238	20 439	...	...	...	...	...	...
				Prosent		Per cent		
1985	...	...	...	110	102	108	105	100
1986	93	117	123	122	110	110	101	100
1987	93	105	101	109	111	97	99	100
1988	98	105	118	117	118	111	105	100
1989	99	108	103	104	106	99	96	100
1990	111	120	113	108	107	111	101	100
1991	88	88	89	100	100	101	104	100
1992	81	83	89	93	100	100	98	100
1993	89	92	101	103	106	105	101	100
1994	89	88	101	92	98	102	101	100
1995	52	59	63	81	94	100	98	100
1996	67	87	82	90	99	114	103	100
1997	40	63	77	80	85	103	102	100
1998	47	68	75	79	85	89	95	100

**19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-1999**  
*Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-1999*

År <i>Year</i>	Totale varekostnader <i>Total commodity costs</i>		Påløpt i utlandet <i>Accrued abroad</i>
	Millioner kroner <i>Million NOK</i>	Prosent <i>Per cent</i>	
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	15 550	4 956	31,9
1997	21 685	6 130	28,3
1998	26 313	7 445	28,3
1999 <sup>1</sup>	11 537	3 035	26,3

<sup>1</sup> Kun 1. og 2.kvartal 1999.

<sup>1</sup> Only Q1 and Q2 1999.

**20. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging<sup>1</sup>. 1994-1999. Mill.kr**  
*Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. 1994-1999. Million NOK*

	1999					1. kvartal Q1	2. kvartal Q2
	1994	1995	1996	1997	1998		
<b>I alt Total</b> .....	<b>25 213</b>	<b>24 012</b>	<b>22 066</b>	<b>29 035</b>	<b>35 066</b>	<b>7 291</b>	<b>7 893</b>
<b>Byggekontrakter Contacts on construction</b> .....	<b>12 010</b>	<b>10 312</b>	<b>12 685</b>	<b>19 315</b>	<b>25 324</b>	<b>5 194</b>	<b>5 463</b>
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> .....	264	3 243	4 255	5 207	5 353	277	685
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> .....	3 746	813	50	-	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> ..	-	-	-	-	-	-	433
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> .....	322	106	9	536	1 015	298	313
Dekk <i>Decks</i> .....	1 937	982	1 004	1 420	2 387	237	246
Moduler <i>Modules</i> .....	4 451	3 138	4 765	7 520	12 204	2 623	2 537
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> .....	7	71	7	56	54	10	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> .....	1 282	1 959	2 594	4 575	4 519	906	1 249
<b>Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment</b> .....	<b>3 812</b>	<b>2 413</b>	<b>2 866</b>	<b>2 369</b>	<b>990</b>	<b>370</b>	<b>509</b>
<b>Tjenester Services</b> .....	<b>9 391</b>	<b>11 286</b>	<b>6 515</b>	<b>7 352</b>	<b>8 753</b>	<b>1 726</b>	<b>1 920</b>
Engineering <i>Engineering</i> .....	1 861	1 524	829	1 192	1 602	375	692
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> .....	797	2 626	433	511	601	208	9
Arbeider til havs <i>Services offshore</i> .....	3 301	3 565	2 803	2 358	3 133	507	675
Andre tjenester <i>Other Services</i> .....	3 433	3 572	2 451	3 291	3 416	635	544

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

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

**20b. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet<sup>1</sup>. 1994-1999. Millioner kroner**  
*Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. Accrued abroad. 1994-1999. Million NOK*

	1999					1.kvartal Q1	2.kvartal Q2
	1994	1995	1996	1997	1998		
<b>I alt Total</b> .....	<b>5 394</b>	<b>6 742</b>	<b>6 769</b>	<b>7 685</b>	<b>8 826</b>	<b>1 708</b>	<b>2 114</b>
<b>Byggekontrakter Contacts on construction</b> .....	<b>2 238</b>	<b>3 793</b>	<b>3 626</b>	<b>5 246</b>	<b>6 523</b>	<b>1 202</b>	<b>1 445</b>
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> .....	53	2 226	639	752	1 984	134	248
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> .....	374	104	374	104	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> .....	-	-	-	-	-	-	212
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> .....	-	78	-	423	505	185	252
Dekk <i>Decks</i> .....	167	411	438	681	451	35	16
Moduler <i>Modules</i> .....	893	459	2 226	2 093	2 113	445	306
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> .....	-	16	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> .....	597	500	323	1 298	1 317	65	412
<b>Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment</b> .....	<b>1 392</b>	<b>1 263</b>	<b>1 331</b>	<b>884</b>	<b>922</b>	<b>237</b>	<b>138</b>
<b>Tjenester Services</b> .....	<b>1 764</b>	<b>1 686</b>	<b>1 813</b>	<b>1 555</b>	<b>1 381</b>	<b>412</b>	<b>531</b>
Engineering <i>Engineering</i> .....	120	250	27	46	302	61	15
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> .....	38	19	9	-	13	174	1
Arbeider til havs <i>Services offshore</i> .....	1 152	949	1 365	1 258	632	114	288
Andre tjenester <i>Other Services</i> .....	455	467	411	250	394	64	228

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

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

**20c. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet<sup>1</sup>. 1994-1999. Prosent**  
*Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. 1994-1999. Per cent*

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	
						1.kvartal Q1	2.kvartal Q2
<b>I alt Total</b> .....	<b>21,4</b>	<b>28,1</b>	<b>30,7</b>	<b>26,5</b>	<b>25,2</b>	<b>23,4</b>	<b>26,8</b>
<b>Byggekontrakter</b> <i>Contacts on construction</i> .....	<b>18,6</b>	<b>36,8</b>	<b>28,6</b>	<b>27,2</b>	<b>25,8</b>	<b>23,1</b>	<b>26,4</b>
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> .....	20,2	68,7	15,0	14,4	37,1	48,5	36,2
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> .....	10,0	12,8	-	-	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> .....	-	-	-	-	-	-	48,8
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> .....	-	73,5	-	78,8	49,8	62,0	80,6
Dekk <i>Decks</i> .....	8,6	41,9	43,6	48,0	18,9	14,9	6,5
Moduler <i>Modules</i> .....	20,1	14,6	46,7	27,8	17,3	17,0	12,1
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> .....	-	21,8	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> .....	46,5	25,5	12,5	28,4	29,1	7,2	33,0
<b>Egne varekjøp i alt</b> <b>Operators own expenditure on equipment</b> .....	<b>36,5</b>	<b>52,4</b>	<b>46,4</b>	<b>37,3</b>	<b>93,1</b>	<b>64,0</b>	<b>27,1</b>
<b>Tjenester</b> <i>Services</i> .....	<b>18,8</b>	<b>14,9</b>	<b>27,8</b>	<b>21,1</b>	<b>15,8</b>	<b>23,9</b>	<b>27,7</b>
Engineering <i>Engineering</i> .....	6,4	16,4	3,3	3,9	18,9	16,2	2,1
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> .....	4,8	0,7	2,2	-	2,2	83,3	12,1
Arbeider til havs <i>Services offshore</i> .....	34,9	26,6	48,7	53,4	20,2	22,5	42,6
Andre tjenester <i>Other Services</i> .....	13,3	13,1	16,8	7,6	11,5	10,0	41,8

<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.

**21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1991-1998. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1991-1998. Million NOK*

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Produksjonsboring i alt</b> <i>Production drilling, total</i> .....	<b>4 434</b>	<b>5 826</b>	<b>8 167</b>	<b>8 298</b>	<b>7 643</b>	<b>9 360</b>	<b>12 140</b>	<b>17 408</b>
<b>Borefartøyer</b> <i>Drilling rigs</i> .....	<b>718</b>	<b>1 224</b>	<b>1 911</b>	<b>1 749</b>	<b>1 814</b>	<b>2 813</b>	<b>3 824</b>	<b>6 006</b>
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> .....	697	840	1 526	1 466	1 584	2 145	3 144	4 723
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> .....	22	384	385	283	231	667	681	1 283
<b>Transportkostnader</b> <i>Transport costs</i> .....	<b>254</b>	<b>366</b>	<b>551</b>	<b>622</b>	<b>503</b>	<b>573</b>	<b>941</b>	<b>1 296</b>
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> .....	122	143	207	204	158	165	282	273
Båter <i>Vessels</i> .....	133	223	344	419	345	408	659	1 022
<b>Varer</b> <i>Commodities</i> .....	<b>1 598</b>	<b>2 049</b>	<b>2 656</b>	<b>2 586</b>	<b>2 094</b>	<b>2 335</b>	<b>2 709</b>	<b>3 417</b>
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i> .....	836	1 128	1 354	997	981	1 020	1 124	1 581
Sement <i>Cement</i> .....	105	112	178	163	129	158	166	194
Boreslam <i>Drilling mud</i> .....	249	314	454	619	582	642	639	837
Drivstoff <i>Fuel</i> .....	31	48	79	69	26	61	66	84
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> .....	284	347	462	548	247	269	325	411
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> .....	93	101	128	191	130	186	389	311
<b>Tekniske tjenester</b> <i>Technical services</i> .....	<b>1 863</b>	<b>2 187</b>	<b>3 049</b>	<b>3 340</b>	<b>3 232</b>	<b>3 640</b>	<b>4 666</b>	<b>6 689</b>
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> .....	39	35	6	-	-	4	105	8
Sementtjenester <i>Cement services</i> .....	51	39	107	93	43	57	95	140
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> .....	104	89	171	265	51	90	140	130
Logging <i>Logging</i> .....	120	191	381	361	280	384	456	760
Testing <i>Testing</i> .....	28	21	105	80	125	119	114	165
Dykking <i>Diving</i> .....	14	24	64	58	33	57	82	191
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i> .....	61	138	163	132	159	195	218	252
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> .....	1 446	1 651	2 052	2 349	2 540	2 734	3 454	5 044



**22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 1997-2. kvartal 1999. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q2 1997 - Q2 1999. Million NOK.*

	1997			1998			1999		
	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	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
<b>Feltutbygging Field development</b>									
<b>Produksjonsboring i alt Production drilling, total</b>	<b>1 138</b>	<b>1 367</b>	<b>1 541</b>	<b>1 600</b>	<b>2 658</b>	<b>2 148</b>	<b>2 475</b>	<b>1 193</b>	<b>1 132</b>
<b>Borefartøyer Drilling rigs</b>	<b>505</b>	<b>560</b>	<b>660</b>	<b>763</b>	<b>1 329</b>	<b>768</b>	<b>901</b>	<b>600</b>	<b>231</b>
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	345	539	513	554	969	663	672	352	168
Andre kostnader Other costs	160	21	147	210	360	105	229	247	63
<b>Transportkostnader Transportation costs</b>	<b>155</b>	<b>116</b>	<b>139</b>	<b>198</b>	<b>302</b>	<b>170</b>	<b>231</b>	<b>85</b>	<b>155</b>
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	24	52	47	41	87	18	-19	-	86
Båter Vessels	132	64	92	156	215	151	250	85	69
<b>Varer Commodities</b>	<b>155</b>	<b>292</b>	<b>238</b>	<b>222</b>	<b>413</b>	<b>429</b>	<b>481</b>	<b>164</b>	<b>215</b>
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	79	80	125	88	190	222	290	116	114
Sement Cement	9	14	8	14	21	13	19	5	8
Boreslam Drilling mud	15	82	28	56	104	86	98	29	39
Drivstoff Fuel	1	29	4	17	13	19	12	11	3
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	21	47	47	28	34	53	32	-	16
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	30	39	26	20	51	37	30	4	35
<b>Tjenester Services</b>	<b>322</b>	<b>398</b>	<b>505</b>	<b>416</b>	<b>614</b>	<b>782</b>	<b>860</b>	<b>345</b>	<b>532</b>
Klargjøring og rydding Clearing	12	1	-	5	-	1	1	1	3
Sementtjenester Cement services	10	16	16	14	23	17	29	7	6
Boreslamtjenester Drilling mud services	1	16	15	17	17	19	12	7	8
Logging Logging	19	40	66	68	73	86	77	24	29
Testing Testing	22	7	36	34	34	22	41	19	11
Dykking Diving	10	13	20	15	17	27	31	16	7
Basekostnader Costs of onshore bases	21	19	21	20	28	40	70	15	12
Andre tekniske tjenester Other technical services	226	286	332	243	419	569	599	256	455
<b>Felt i drift Fields on stream</b>									
<b>Produksjonsboring i alt Production drilling, total</b>	<b>1 927</b>	<b>1 583</b>	<b>1 753</b>	<b>2 258</b>	<b>2 213</b>	<b>2 124</b>	<b>1 932</b>	<b>3 388</b>	<b>4 500</b>
<b>Borefartøyer Drilling rigs</b>	<b>486</b>	<b>325</b>	<b>495</b>	<b>549</b>	<b>652</b>	<b>476</b>	<b>567</b>	<b>915</b>	<b>1 383</b>
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs	418	247	410	388	525	477	475	791	1 189
Andre kostnader Other costs	68	78	85	161	127	-2	92	124	195
<b>Transportkostnader Transportation costs</b>	<b>131</b>	<b>94</b>	<b>107</b>	<b>101</b>	<b>125</b>	<b>95</b>	<b>74</b>	<b>188</b>	<b>238</b>
Helikopter og fly Helicopters and airplanes	36	36	34	33	35	32	46	56	75
Båter Vessels	95	58	74	68	90	63	28	132	163
<b>Varer Commodities</b>	<b>584</b>	<b>444</b>	<b>413</b>	<b>450</b>	<b>492</b>	<b>558</b>	<b>372</b>	<b>712</b>	<b>1 113</b>
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc.	257	152	170	207	198	250	135	285	471
Sement Cement	43	25	35	26	30	35	37	48	71
Boreslam Drilling mud	152	100	101	129	122	104	138	184	261
Drivstoff Fuel	3	4	6	3	6	9	5	15	19
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment	57	59	45	52	60	105	47	89	165
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment	72	104	57	32	76	56	10	91	126
<b>Tjenester Services</b>	<b>726</b>	<b>720</b>	<b>738</b>	<b>1 159</b>	<b>944</b>	<b>995</b>	<b>919</b>	<b>1 573</b>	<b>1 766</b>
Klargjøring og rydding Clearing	11	-	-	-	-	-	-	-	36
Sementtjenester Cement services	12	12	12	8	17	11	20	11	19
Boreslamtjenester Drilling mud services	20	17	25	11	21	15	19	25	40
Logging Logging	100	56	97	79	105	113	159	108	139
Testing Testing	10	9	5	8	8	7	10	18	56
Dykking Diving	8	5	11	21	25	25	30	30	60
Basekostnader Costs of onshore bases	31	32	40	21	21	17	35	38	59
Andre tekniske tjenester Other technical services	534	590	548	1 011	747	808	647	1 343	1 357

**23a. Produksjon av råolje<sup>1</sup> etter felt. 1 000 metriske tonn**  
*Crude oil<sup>1</sup> production by field. 1 000 tonnes*

År / måned Year/month	I alt <sup>2</sup> Total <sup>2</sup>	Ekofisk <sup>7</sup>	Frigg <sup>3,4,5</sup>	Statfjord <sup>5</sup>	Murchison <sup>5</sup>	Valhall	Heimdal <sup>3</sup>	Oseberg <sup>6</sup>	Ula
1971	301	301	-	-	-	-	-	-	-
1972	1 626	1 626	-	-	-	-	-	-	-
1973	1 577	1 577	-	-	-	-	-	-	-
1974	1 700	1 700	-	-	-	-	-	-	-
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
1996	156 788	15 321	254	19 471	195	3 489	549	24 697	2 296
1997	156 215	15 691	99	17 487	224	4 034	324	23 004	1 924
1998	150 006	14 213	55	14 509	246	4 489	161	20 287	1 442
1998 Januar-september 1998 January-September	112 496	11 354	43	11 123	184	3 307	125	15 213	1 100
1999 Januar-september 1999 January-September	108 651	10 088	10	8 229	179	3 524	96	12 456	997
<b>1998</b>									
Januar January	13 834	1 434	8	1 446	24	384	21	1 823	164
Februar February	12 307	1 283	4	1 291	21	342	18	1 640	142
Mars March	13 249	1 491	5	1 316	20	410	19	1 681	137
April April	13 133	1 412	6	1 407	20	398	13	1 630	141
Mai May	12 328	1 499	4	1 192	20	387	12	1 642	152
Juni June	12 633	1 511	4	1 292	20	419	13	1 644	136
Juli July	13 252	1 509	4	1 167	20	416	13	1 715	108
August August	10 009	461	4	863	20	163	6	1 745	31
September September	11 750	755	4	1 149	20	388	10	1 693	90
Oktober October	12 363	863	5	1 126	22	416	12	1 718	92
November November	12 415	972	3	1 119	22	384	12	1 550	121
Desember December	12 732	1 024	4	1 141	18	382	13	1 806	129
<b>1999</b>									
Januar January	12 604	1 109	3	1 103	18	410	13	1 720	122
Februar February	11 474	1 112	3	998	20	384	11	1 469	104
Mars March	12 489	1 275	3	991	20	393	11	1 585	119
April April	12 066	856	-	929	20	380	12	1 487	117
Mai May	12 272	1 228	-	848	20	380	12	1 507	100
Juni June	11 425	1 111	-	869	20	380	10	716	111
Juli July	12 920	1 314	-	949	20	392	9	1 470	113
August August	12 148	743	-	745	20	393	9	1 307	113
September September	11 254	1 341	-	796	20	411	8	1 196	98

<sup>1</sup> Inkluderer NGL og kondensat. <sup>2</sup> Årstellene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpigetall 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 and condensate. <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 Øst-Frigg, Nord-Øst Frigg, Odin and Lille-Frigg. <sup>5</sup> Norwegian share. <sup>6</sup> Production from the production ship 'Petrojarl' prior to July 1988. Includes TOGI-condensate. <sup>7</sup> Includes Embla.

**23b. Produksjon av råolje<sup>1</sup> etter felt. 1 000 metriske tonn**  
*Crude oil<sup>1</sup> production by field. 1 000 tonnes*

År / måned Year/month	Gullfaks <sup>2</sup>	Tommeliten	Veslefrikk	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
1996	22 421	161	3 452	2 657	486	-	-	9 682	7 178
1997	21 202	122	2 867	2 124	403	-	-	8 933	8 884
1998	17 641	61	2 732	1 471	263	-	-	8 688	9 515
1998 Januar-september 1998 January-September	12 933	61	2 104	1 223	230	-	-	6 504	6 986
1999 Januar-september 1999 January-September	12 776	-	1 012	1 049	76	-	-	6 039	7 653
<b>1998</b>									
Januar January	1 678	9	245	159	32	-	-	756	832
Februar February	1 587	8	226	147	29	-	-	656	749
Mars March	1 624	9	267	159	31	-	-	742	651
April April	1 515	9	231	157	27	-	-	794	814
Mai May	1 499	9	243	161	37	-	-	272	668
Juni June	981	8	244	151	26	-	-	843	790
Juli July	1 569	8	232	135	35	-	-	843	816
August August	985	1	211	29	3	-	-	800	858
September September	1 495	-	204	126	9	-	-	798	809
Oktober October	1 574	-	197	95	12	-	-	769	857
November November	1 573	-	214	52	10	-	-	672	824
Desember December	1 560	-	217	100	11	-	-	743	848
<b>1999</b>									
Januar January	1 540	-	196	138	10	-	-	706	861
Februar February	1 354	-	164	117	10	-	-	629	780
Mars March	1 500	-	198	135	5	-	-	609	865
April April	1 531	-	221	93	5	-	-	718	844
Mai May	1 580	-	144	121	5	-	-	581	691
Juni June	1 511	-	-	121	5	-	-	729	860
Juli July	1 441	-	-	114	14	-	-	784	916
August August	1 547	-	-	114	17	-	-	714	934
September September	772	-	90	97	5	-	-	569	902

<sup>1</sup> Inkluderer NGL og kondensat. <sup>2</sup> Inkluderer Gullfaks Vest.<sup>1</sup> Includes NGL and condensate. <sup>2</sup> Includes Gullfaks Vest.

**23c. Produksjon av råolje<sup>1</sup> etter felt. 1 000 metriske tonn**  
*Crude oil<sup>1</sup> production by field. 1 000 tonnes*

År / måned Year/month	Brage	Sleipner <sup>2</sup>	Tordis	Statfjord Øst	Statfjord Nord	Frøy	Heidrun	Troll Vest	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	934	2 536	-
1996	5 452	4 252	3 862	2 842	2 823	1 651	11 034	11 533	1 057
1997	4 981	5 699	3 686	3 529	3 325	1 148	11 913	11 011	1 744
1998	4 711	5 392	3 474	3 596	2 574	577	10 350	11 277	1 710
1998 Januar-september 1998 January-September	3 763	4 056	2 529	2 616	1 892	465	7 642	8 562	1 335
1999 Januar-september 1999 January-September	2 524	4 471	3 026	2 319	2 060	330	8 471	7 905	1 033
<b>1998</b>									
Januar January	498	501	307	311	162	71	1 038	1 060	161
Februar February	443	449	267	291	222	55	932	928	122
Mars March	432	502	301	324	272	56	991	957	159
April April	412	477	275	317	254	57	885	886	157
Mai May	414	514	321	310	251	41	906	954	134
Juni June	421	488	316	314	248	45	831	949	140
Juli July	416	481	316	350	242	45	872	891	176
August August	385	150	88	63	43	58	835	1 022	173
September September	343	494	339	334	198	39	352	914	115
Oktober October	354	331	327	345	228	40	929	935	119
November November	304	487	292	325	227	38	895	891	136
Desember December	290	517	326	310	228	34	884	889	120
<b>1999</b>									
Januar January	288	485	353	301	217	41	881	867	127
Februar February	271	459	318	257	195	40	789	790	104
Mars March	277	523	346	298	205	40	903	901	103
April April	332	484	329	270	188	35	892	906	131
Mai May	317	511	322	179	176	42	984	911	131
Juni June	189	520	333	205	207	22	966	832	121
Juli July	311	497	362	254	296	45	1 053	887	104
August August	285	498	342	264	296	34	1 081	919	74
September September	254	495	322	291	280	30	923	892	139

<sup>1</sup> Inkluderer NGL og kondensat. <sup>2</sup> Gjelder både Sleipner Øst, Sleipner Vest og Loke.  
<sup>1</sup> Includes NGL and condensate. <sup>2</sup> Includes both Sleipner Øst, Sleipner Vest and Loke.

**23d. Produksjon av råolje<sup>1</sup> etter felt. 1 000 metriske tonn**  
*Crude oil<sup>1</sup> production by field. 1 000 tonnes*

År / måned <i>Year/month</i>	Vigdis	Togi	Gamma Nord	Njord	Norne	Varg	Vísund	Åsgard
1975	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-	-	-	-
1987	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	-	-	-	-	-	-	-	-
1989	-	-	-	-	-	-	-	-
1990	-	-	-	-	-	-	-	-
1991	-	-	-	-	-	-	-	-
1992	-	-	-	-	-	-	-	-
1993	-	-	-	-	-	-	-	-
1994	-	-	-	-	-	-	-	-
1995	-	-	-	-	-	-	-	-
1996	-	-	-	-	-	-	-	-
1997	1 120	26	92	224	353	-	-	-
1998	3 987	-	12	1 399	5 175	-	-	-
1998 Januar-september <i>1998 January-September</i>	2 703	-	12	818	3 613	-	-	-
1999 Januar-september <i>1999 January-September</i>	3 242	-	-	2 617	4 520	942	251	1 302
<b>1998</b>								
Januar <i>January</i>	379	-	6	87	238	-	-	-
Februar <i>February</i>	330	-	6	91	29	-	-	-
Mars <i>March</i>	305	-	-	90	299	-	-	-
April <i>April</i>	324	-	-	91	426	-	-	-
Mai <i>May</i>	68	-	-	88	530	-	-	-
Juni <i>June</i>	223	-	-	69	504	-	-	-
Juli <i>July</i>	257	-	-	78	539	-	-	-
August <i>August</i>	409	-	-	83	522	-	-	-
September <i>September</i>	408	-	-	142	525	-	-	-
Oktober <i>October</i>	428	-	-	151	419	-	-	-
November <i>November</i>	419	-	-	245	626	-	-	-
Desember <i>December</i>	437	-	-	184	518	-	-	-
<b>1999</b>								
Januar <i>January</i>	379	-	-	225	489	-	-	-
Februar <i>February</i>	367	-	-	178	501	51	-	-
Mars <i>March</i>	374	-	-	504	216	92	-	-
April <i>April</i>	358	-	-	522	235	172	-	-
Mai <i>May</i>	408	-	-	307	595	169	-	-
Juni <i>June</i>	388	-	-	250	580	122	73	172
Juli <i>July</i>	388	-	-	223	598	105	73	189
August <i>August</i>	347	-	-	122	663	101	73	394
September <i>September</i>	232	-	-	286	642	131	31	547

<sup>1</sup> Inkluderer NGL og kondensat.<sup>1</sup> Includes NGL and condensate.

**24a. Produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm<sup>3</sup>**  
*Natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup>*

År / måned Year/month	I alt <sup>1</sup>	Ekofisk <sup>4</sup>	Frigg <sup>2,3</sup>	Statfjord <sup>3</sup>	Murchison <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
1996	41 289	10 065	1 474	3 894	25	785	4 666	249
1997	47 053	9 056	959	3 662	18	877	2 842	218
1998	47 481	6 519	681	3 080	13	938	1 425	81
1998 Januar-september 1998 January-September	34 514	5 482	573	2 300	10	690	1 109	66
1999 Januar-september 1999 January-September	36 673	3 408	141	2 062	7	777	834	38
<b>1998</b>								
Januar January	4 694	686	100	339	1	79	186	14
Februar February	4 222	632	94	289	1	70	164	6
Mars March	4 176	805	105	289	1	87	166	10
April April	4 354	718	61	244	1	86	116	7
Mai May	3 571	740	58	237	1	82	111	7
Juni June	3 497	726	60	253	1	90	113	8
Juli July	3 440	725	34	257	1	92	114	7
August August	2 950	170	36	121	1	28	50	2
September September	3 611	279	25	273	1	76	90	5
Oktober October	4 249	315	31	296	1	86	100	5
November November	4 503	354	38	254	1	82	106	5
Desember December	4 880	368	40	231	1	79	110	5
<b>1999</b>								
Januar January	4 976	479	21	242	1	89	118	4
Februar February	4 431	419	18	222	1	89	95	4
Mars March	4 369	431	19	263	1	86	96	4
April April	4 217	288	20	220	1	83	101	4
Mai May	4 300	392	8	225	1	83	106	5
Juni June	3 391	344	11	237	1	83	89	5
Juli July	3 662	412	15	234	1	88	77	4
August August	3 621	241	18	156	1	84	79	4
September September	3 705	400	12	264	1	92	73	4

<sup>1</sup> Årstallene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpige tall fra Statistisk sentralbyrås månedlige produksjonsstatistikk og Oljedirektoratets månedlige produksjonsstatistikk. <sup>2</sup> Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. <sup>3</sup> Norsk andel. <sup>4</sup> Inkluderer Embla.

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

**24b. Produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm<sup>3</sup>**  
*Natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup>*

År / måned Year/month	Gullfaks <sup>1</sup>	Tommeliten	Oseberg	Veslefrikk	Gyda	Hod	Mime	Snorre	Brage
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	44
1994	2 514	1 130	288	514	559	132	-	722	279
1995	2 249	999	286	521	586	114	-	841	272
1996	1 994	785	304	478	677	116	-	691	359
1997	1 780	571	383	201	585	88	-	876	250
1998	1 764	381	315	341	537	55	-	1 087	314
1998 Januar-september									
1998 January-September	1 229	381	239	231	448	50	-	948	263
1999 Januar-september									
1999 January-September	940	-	194	99	382	12	-	345	157
<b>1998</b>									
Januar January	184	58	26	25	52	6	-	113	34
Februar February	155	50	24	29	51	6	-	104	30
Mars March	170	56	25	32	58	7	-	104	45
April April	152	54	27	27	56	7	-	123	39
Mai May	178	54	28	19	57	8	-	41	31
Juni June	59	52	28	34	56	6	-	69	27
Juli July	138	52	29	32	57	7	-	133	30
August August	35	6	27	11	11	1	-	127	6
September September	158	-	25	23	50	1	-	134	21
Oktber October	189	-	26	25	36	2	-	51	20
November November	183	-	24	39	19	2	-	39	14
Desember December	162	-	26	45	34	2	-	50	17
<b>1999</b>									
Januar January	119	-	26	31	53	2	-	36	20
Februar February	131	-	23	13	50	2	-	31	16
Mars March	82	-	27	17	56	1	-	37	18
April April	126	-	25	18	31	1	-	55	17
Mai May	132	-	27	21	49	1	-	31	20
Juni June	132	-	12	-	49	1	-	44	15
Juli July	58	-	6	-	28	3	-	44	21
August August	119	-	23	-	28	3	-	37	18
September September	42	-	23	-	39	-	-	30	11

<sup>1</sup> Inkluderer Gullfaks Vest.<sup>1</sup> Includes Gullfaks Vest.

**24c. Produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm<sup>3</sup>**  
*Natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup>*

År / måned Year/month	Sleipner <sup>1</sup>	Tordis	Statfjord Øst	Statfjord Nord	Frøy	Troll Vest	Troll Øst	Heidrun	Yme	Draugen	Vigdis
1977	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1989	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1991	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1992	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993	843	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1994	4 011	145	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1995	5 063	363	65	105	159	18	-	5	-	-	-
1996	7 673	382	225	337	345	192	5 434	105	36	457	-
1997	8 096	399	293	187	289	434	13 928	127	85	547	67
1998	8 464	385	258	174	164	490	19 593	122	83	550	331
1998 Januar-september 1998 January-September	6 234	289	189	127	133	326	12 414	90	65	401	225
1999 Januar-september 1999 January-September	7 674	276	201	135	217	598	17 336	95	46	461	270
<b>1998</b>											
Januar January	805	38	24	16	20	35	1 753	11	9	48	31
Februar February	695	33	21	14	17	27	1 622	10	6	44	27
Mars March	714	38	23	16	16	32	1 293	11	8	38	28
April April	800	12	22	15	16	20	1 661	10	8	47	27
Mai May	726	40	23	15	13	56	983	11	6	38	6
Juni June	684	40	22	15	11	45	1 014	11	7	47	18
Juli July	826	36	23	16	11	17	716	11	9	47	21
August August	208	11	7	5	21	43	1 922	11	8	48	34
September September	776	41	23	15	7	51	1 449	4	6	45	34
Oktober October	543	33	23	15	11	40	2 297	11	6	50	35
November November	725	30	23	15	10	60	2 381	11	6	49	35
Desember December	961	33	24	16	10	63	2 502	11	6	50	36
<b>1999</b>											
Januar January	875	35	24	16	21	57	2 608	11	6	51	31
Februar February	729	34	20	14	21	19	2 389	10	5	46	30
Mars March	834	35	24	16	27	35	2 199	11	4	51	31
April April	1 118	32	23	15	23	74	1 849	11	5	49	29
Mai May	965	32	18	12	33	79	1 970	11	4	40	34
Juni June	739	33	20	13	19	54	1 394	10	5	51	32
Juli July	826	34	25	17	24	105	1 538	11	4	56	32
August August	784	32	24	17	23	104	1 721	11	3	58	32
September September	804	9	23	15	26	72	1 668	10	8	60	19

<sup>1</sup> Inkluderer Loke.<sup>1</sup> Includes Loke



**25. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-1999**  
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-1999

	I alt Total	Mengde Quantity				I alt Total	Verdi Value			
		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
		1 000 tonn 1 000 tons					Millioner kroner Million NOK			
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	136 800	33 623	34 256	34 352	34 538	135 730	29 923	32 496	34 539	38 771
1997	137 549	34 306	35 164	33 479	34 600	136 112	35 060	32 867	34 206	33 979
1998	131 241	35 282	33 247	30 388	32 324	91 083	27 578	23 222	20 657	19 626
1999	...	30 952	31 586	31 560	...	...	19 749	27 408	37 235	...

**26. Eksport av norskprodusert naturgass<sup>1</sup>. Kvartal. 1981 - 1999**  
Exports of Norwegian produced natural gas<sup>1</sup>. Quarterly. 1981-1999

	I alt Total	Mengde Quantity				I alt Total	Verdi Value			
		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
		Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>					Millioner kroner Million NOK			
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	37 825	8 964	8 165	9 329	11 366	20 959	4 669	4 221	5 462	6 607
1997	42 286	11 358	9 096	9 401	12 428	27 562	7 537	6 080	6 014	7 931
1998	42 665	11 748	10 049	8 808	12 061	27 220	7 866	6 725	5 331	7 299
1999	...	12 770	11 123	10 517	...	...	8 167	6 736	6 370	...

<sup>1</sup> Eksportert mengde og verdi måles ved inngang rørdning i retning utlandet.

<sup>1</sup> The amount exported and the value of exports are measured at the entrance of the pipeline to terminals abroad.

**27. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-1999**  
*Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-1999*

	Årsgjennomsnitt Annual average	Råolje Crude Oil				Årsgjennomsnitt Annual average	Naturgass <sup>1</sup> Natural Gas <sup>1</sup>			
		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
					Kr/tonn NOK/ton				Kroner/Sm <sup>3</sup> NOK/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	0,55	0,55	0,56	0,55
1996 .....	992	889	949	1 004	1 124	0,55	0,52	0,52	0,58	0,58
1997 .....	989	1 023	936	1 023	985	0,65	0,66	0,67	0,64	0,64
1998 .....	692	782	698	680	607	0,64	0,67	0,67	0,61	0,61
1999 .....	...	638	868	1 180	...	...	0,64	0,61	0,61	...

<sup>1</sup> Eksportert mengde og verdi måles ved inngang rørlørdning i retning utlandet.

<sup>1</sup> The amount exported and the value of exports are measured at the entrance of the pipeline to terminals abroad.

**28. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 4. kvartal 1997 - 3. kvartal 1999**  
*Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q4 1997 - Q3 1999*

Land Country	1997				1998			
	4. kv. Q4		1. kv. Q1		2. kv. Q2		3. kv. Q3	
	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK
<b>I alt Total</b> .....	<b>34 469</b>	<b>33 944</b>	<b>34 490</b>	<b>27 151</b>	<b>33 751</b>	<b>24 543</b>	<b>31 069</b>	<b>21 665</b>
Belgia <i>Belgium</i> .....	313	314	840	665	288	211	714	510
Canada <i>Canada</i> .....	4 423	4 167	3 596	2 657	2 774	1 960	3 368	2 184
Tyskland <i>Germany</i> .....	950	953	1 270	1 038	1 898	1 403	1 457	1 054
Danmark <i>Denmark</i> .....	892	895	823	653	906	669	838	591
Spania <i>Spain</i> .....	-	-	-	-	-	-	94	63
Finland <i>Finland</i> .....	589	579	883	713	1 054	770	521	356
Frankrike <i>France</i> .....	4 586	4 569	3 477	2 755	2 809	2 109	2 915	2 113
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i> .....	10 609	10 355	10 642	8 258	11 816	8 463	9 136	6 351
Irland <i>Ireland</i> .....	886	897	735	588	1 037	774	748	535
Israel <i>Israel</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Italia <i>Italy</i> .....	501	450	364	273	280	164	583	357
Japan <i>Japan</i> .....	554	578	280	210	265	178	401	294
Kina <i>China</i> .....	-	-	-	-	269	208	-	-
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	5 788	5 860	7 306	5 929	5 325	4 018	5 403	3 852
Polen <i>Poland</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Portugal <i>Portugal</i> .....	-	-	-	-	88	67	164	108
Sverige <i>Sweden</i> .....	2 270	2 315	2 453	2 011	2 214	1 675	2 278	1 637
Sør-Korea <i>South Korea</i> .....	-	-	-	-	-	-	395	274
Taiwan <i>Taiwan</i> .....	479	501	239	207	240	186	253	193
USA <i>USA</i> .....	1 629	1 511	1 582	1 194	2 488	1 688	1 801	1 193

	1998				1999			
	4. kv. Q4		1. kv. Q1		2. kv. Q2		3. kv. Q3	
	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK
<b>I alt Total</b> .....	<b>31 936</b>	<b>19 359</b>	<b>30 491</b>	<b>19 361</b>	<b>31 586</b>	<b>27 408</b>	<b>31 560</b>	<b>37 235</b>
Belgia <i>Belgium</i> .....	668	412	537	347	110	100	432	508
Canada <i>Canada</i> .....	3 904	2 303	3 074	1 811	3 138	2 586	3 508	4 037
Tyskland <i>Germany</i> .....	1 352	871	1 911	1 262	947	855	1 249	1 509
Danmark <i>Denmark</i> .....	750	454	921	602	763	678	694	838
Spania <i>Spain</i> .....	-	-	-	-	-	-	84	111
Finland <i>Finland</i> .....	974	598	535	323	457	400	512	621
Frankrike <i>France</i> .....	2 539	1 596	2 529	1 690	2 719	2 436	2 400	2 909
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i> .....	8 499	4 978	9 123	5 657	9 439	8 032	9 118	10 481
Irland <i>Ireland</i> .....	748	474	738	511	583	521	567	687
Italia <i>Italy</i> .....	1 054	598	834	473	592	482	495	502
Japan <i>Japan</i> .....	269	160	545	416	255	232	-	-
Kina <i>China</i> .....	410	247	-	-	408	358	658	786
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	5 157	3 213	5 200	3 508	4 965	4 413	5 063	6 157
Polen <i>Poland</i> .....	-	-	-	-	112	101	113	135
Portugal <i>Portugal</i> .....	540	317	174	109	169	145	344	382
Sverige <i>Sweden</i> .....	2 417	1 512	2 117	1 371	2 222	1 985	1 782	2 185
Sør-Korea <i>South Korea</i> .....	401	241	-	-	431	386	402	477
Taiwan <i>Taiwan</i> .....	146	101	251	186	252	237	-	-
USA .....	2 108	1 284	2 001	1 097	4 024	3 463	4 140	4 909

**29. Eksport av norskprodusert naturgass<sup>1</sup> fordelt på land. 4. kvartal 1997-3. kvartal 1999**  
*Exports of Norwegian produced natural gas<sup>1</sup> . By destination. Q4 1997-Q3 1999*

Land Country	1997		1998					
	4. kv. Q4		1. kv. Q1		2. kv. Q2		3. kv. Q3	
	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner Million NOK	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner Million NOK	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner Million NOK	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner Million NOK
<b>I alt Total</b> .....	<b>12 436</b>	<b>7 211</b>	<b>11 880</b>	<b>7 135</b>	<b>10 138</b>	<b>6 502</b>	<b>8 764</b>	<b>5 603</b>
Belgia <i>Belgium</i> .....	1 439	833	1 250	741	851	539	522	332
Tyskland <i>Germany</i> .....	4 585	2 654	4 782	2 854	4 120	2 615	3 325	2 111
Spania <i>Spain</i> .....	505	291	588	354	576	366	562	356
Frankrike <i>France</i> .....	3 873	2 243	3 392	2 016	2 468	1 567	2 125	1 350
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> .....	666	398	391	280	326	273	602	421
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	1 368	792	1 393	835	1 527	970	1 312	832
Tsjekkia <i>Czech Republic</i> .....	-	-	84	55	270	172	316	201
	1998		1999					
	4. kv. Q4		1. kv. Q1		2. kv. Q2		3. kv. Q3	
	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner Million NOK	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner Million NOK	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner Million NOK	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner Million NOK
<b>I alt Total</b> .....	<b>12 050</b>	<b>7 301</b>	<b>12 770</b>	<b>8 193</b>	<b>11 123</b>	<b>6 736</b>	<b>10 517</b>	<b>6 370</b>
Belgia <i>Belgium</i> .....	1 498	909	806	509	570	346	695	422
Tyskland <i>Germany</i> .....	4 971	3 014	5 066	3 221	5 462	3 311	4 725	2 865
Spania <i>Spain</i> .....	633	385	678	457	815	494	689	418
Frankrike <i>France</i> .....	3 093	1 875	4 308	2 755	3 359	2 037	3 621	2 195
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> .....	205	111	173	126	120	65	98	53
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	1 382	844	1 316	853	254	154	344	209
Tsjekkia <i>Czech Republic</i> .....	268	163	424	272	543	330	344	209

<sup>1</sup> FOB norsk kontinentalgrense.<sup>1</sup> FOB border of the Norwegian Continental Shelf.

**30. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler<sup>1</sup>. Reviderte tall. 1997-1998**  
*Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals<sup>1</sup>. Revised figures. 1997-1998*

	1997		1998	
	Mengde 1000 tonn Quantity 1000 tons	Verdi millioner kroner Value million NOK	Mengde 1000 tonn Quantity 1000 tons	Verdi millioner kroner Value million NOK
<b>I alt Total</b> .....	<b>141 551</b>	<b>142 647</b>	<b>108 130</b>	<b>75 962</b>
1. kv. Q1.....	34 461	36 236	28 492	22 526
2. kv. Q2.....	35 966	34 106	26 294	18 418
3. kv. Q3.....	35 107	36 436	25 871	18 088
4. kv. Q4.....	36 017	35 870	27 473	16 931
<b>I alt etter land Total, by country</b> .....	<b>141 555</b>	<b>142 647</b>	<b>108 130</b>	<b>75 962</b>
Danmark <i>Denmark</i> .....	2 728	2 791	3 345	2 339
Finland <i>Finland</i> .....	2 084	2 073	3 432	2 392
Sverige <i>Sweden</i> .....	8 465	8 600	9 521	6 847
Belgia <i>Belgium</i> .....	2 466	2 490	2 510	1 776
Frankrike <i>France</i> .....	18 107	18 437	11 630	8 392
Irland <i>Ireland</i> .....	2 957	3 010	3 268	2 315
Italia <i>Italy</i> .....	4 099	4 012	2 559	1 632
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	28 279	28 918	22 730	16 383
Polen <i>Poland</i> .....	291	306	270	186
Portugal <i>Portugal</i> .....	244	233	876	546
Spania <i>Spain</i> .....	726	738	94	62
Storbritannia <i>Great Britain</i> .....	30 730	31 253	16 576	11 760
Tyskland <i>Germany</i> .....	9 826	10 135	5 786	4 151
Taiwan <i>Taiwan</i> .....	2 208	2 270	879	670
Japan <i>Japan</i> .....	555	577	1 213	824
Kina <i>China</i> .....	796	754	678	440
Sør Korea <i>South Korea</i> .....	-	-	796	518
Singapore <i>Singapore</i> .....	-	-	120	83
Canada <i>Canada</i> .....	16 087	15 501	13 788	9 258
USA <i>USA</i> .....	10 906	10 549	8 057	5 390

<sup>1</sup> Råolje er den største enkeltvaren i utenrikshandelen. I følge definisjoner for statistikkføringen oppfattes all olje i rør til Storbritannia som eksport til dette landet. Imidlertid selger norske eiere den stabiliserte råoljen fra terminalene i Storbritannia til tredjeland. Dette framgår ikke av utenrikshandelsstatistikken. Denne tabellen gir derfor statistikkbrukere et bedre bilde av det faktiske råoljesalget til utlandet enn utenrikshandelsstatistikken.

<sup>1</sup> Crude oil is the most important good in the external trade. According to statistical definitions all unstabilized crude oil transported to Great Britain by pipeline is considered exported to the country. Norwegians exporters are, however, selling the stabilized crude oil from the Teesside and Sullom Voe terminals in Great Britain to third countries. This is not shown in the external trade statistics. This table therefore provides statistics users with a better picture of the actual stabilized crude oil exports.

**31. Skipninger<sup>1</sup> av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids)<sup>2</sup>, etter mottakerland<sup>3</sup>. 3. kvartal 1997 - 3. kvartal 1999. 1 000 tonn**  
*Shipments<sup>1</sup> of Norwegian produced NGL<sup>2</sup>, by receiving country<sup>3</sup>. Q 3 1997 - Q 3 1999. 1 000 tonnes*

	1997		1998			1999			
	3. kv. Q3	4. kv. Q4	1. kv. Q1	2. kv. Q2	3. kv. Q3	4. kv. Q4	1. kv. Q1	2. kv. Q2	3. kv. Q3
<b>Skipninger i alt</b>									
<b>Total shipments</b> .....	<b>749</b>	<b>679</b>	<b>588</b>	<b>988</b>	<b>775</b>	<b>773</b>	<b>913</b>	<b>876</b>	<b>846</b>
Norge <i>Norway</i> .....	-	-	-	274	164	195	179	176	199
Belgia <i>Belgium</i> .....	163	120	67	99	73	72	83	90	112
Danmark <i>Denmark</i> .....	-	2	-	-	-	-	-	-	-
Finland <i>Finland</i> .....	-	-	-	10	26	9	-	25	29
Tyskland <i>Germany</i> .....	36	46	16	19	13	31	34	29	37
Frankrike <i>France</i> .....	81	104	82	61	49	95	177	80	21
Italia <i>Italy</i> .....	8	22	-	2	-	-	21	2	24
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	101	62	118	123	68	92	41	64	54
Portugal <i>Portugal</i> .....	-	-	-	24	10	9	17	5	1
Spania <i>Spain</i> .....	-	56	29	12	21	47	25	20	14
Storbritannia og Nord-Irland									
<i>United Kingdom</i> .....	81	91	70	99	34	29	62	63	80
Sverige <i>Sweden</i> .....	174	34	63	91	105	67	67	180	124
Tyrkia <i>Turkey</i> .....	-	-	-	25	74	62	58	33	120
USA <i>USA</i> .....	3	56	62	128	62	53	91	106	0
Island <i>Iceland</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	1
Brasil <i>Brazil</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	8
India <i>India</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	1
Andre <i>Others</i> .....	103	87	82	23	76	11	56	1	-

<sup>1</sup> Kildematerialet er bearbejdet i SSB. <sup>2</sup> Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. <sup>3</sup> Sist kjente land. Ikke nødvendigvis endelig forbruksland.

<sup>1</sup> The source material is revised in Statistics Norway. <sup>2</sup> Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof. <sup>3</sup> Last known receiving country. Not necessarily country of consumption.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Direct

**32. Prisen på Brent Blend. Uke. 1989-1999. US dollar/fat**  
*Brent Blend price. Weekly. 1989- 1999. USD/barrel*

Uke Week	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
1	16,10	22,25	26,60	18,15	17,95	13,05	16,05	19,15	24,15	15,20	11,05
2	16,60	21,65	26,25	17,80	17,50	14,10	15,90	18,60	24,70	14,90	11,19
3	17,01	20,85	26,20	18,40	17,00	13,90	16,20	17,65	23,25	14,65	11,10
4	17,35	20,60	20,60	18,15	16,75	14,20	16,90	17,30	22,85	15,65	11,03
5	17,15	20,65	20,70	18,35	17,80	14,70	17,05	16,60	22,95	14,80	10,48
6	16,60	20,40	20,60	18,50	18,50	15,15	16,85	16,95	22,40	14,25	9,92
7	16,75	19,85	20,75	18,60	18,50	13,90	17,00	17,95	20,85	13,55	10,12
8	16,35	19,45	18,20	17,70	17,95	13,05	17,00	18,65	20,65	13,20	10,52
9	16,75	19,15	18,60	17,45	19,05	13,20	17,20	18,75	19,80	13,15	10,51
10	17,40	19,00	19,95	17,30	18,90	13,50	16,90	18,80	19,40	12,60	11,39
11	18,10	18,35	19,45	17,30	19,05	13,20	16,70	19,30	19,10	11,95	12,58
12	18,35	17,80	18,70	17,70	18,60	14,15	16,40	20,45	19,35	14,65	13,70
13	19,15	18,05	18,10	17,75	18,50	14,65	17,05	21,15	18,75	13,70	14,73
14	19,70	17,95	17,85	18,30	18,65	13,55	17,95	20,90	17,75	13,05	14,27
15	19,65	15,85	19,10	19,05	18,70	14,25	18,35	22,05	17,20	13,40	14,65
16	19,05	15,65	19,70	18,85	18,70	14,90	18,75	20,80	17,25	13,55	15,88
17	20,55	16,75	19,60	18,85	18,50	15,30	19,10	20,30	17,80	14,05	15,89
18	20,15	16,30	19,75	19,30	18,55	15,95	18,75	19,45	18,05	14,05	16,80
19	19,00	16,30	19,95	19,80	18,95	16,00	18,40	19,55	18,05	14,40	15,32
20	18,50	17,20	18,95	19,80	18,85	16,20	18,50	19,10	19,35	14,50	14,36
21	18,40	16,15	18,75	19,45	18,10	16,20	18,35	18,60	20,00	14,70	14,83
22	17,85	15,60	18,75	20,70	18,20	16,40	17,70	18,80	19,35	13,60	14,22
23	18,05	15,00	18,40	21,05	18,35	16,30	18,05	18,35	18,30	12,10	16,10
24	18,00	15,00	18,20	21,20	18,20	16,15	17,70	18,15	16,90	10,95	16,02
25	16,60	15,45	17,95	21,20	17,40	16,65	16,75	18,45	17,30	12,15	15,85
26	16,65	13,54	18,15	21,35	17,20	17,40	16,70	18,70	17,80	11,85	16,34
27	18,00	15,45	18,50	20,60	17,25	17,20	16,10	19,60	18,40	11,55	18,47
28	18,45	15,55	19,15	19,95	16,80	17,05	15,95	19,85	18,20	11,95	18,91
29	17,40	17,70	20,25	20,15	16,55	18,15	15,70	20,00	18,20	12,20	19,07
30	18,05	18,80	19,17	20,20	16,65	17,35	15,65	19,40	18,60	12,65	19,63
31	17,20	19,37	21,55	20,65	17,10	17,65	16,00	18,95	19,00	11,95	19,33
32	17,15	26,65	21,45	19,90	16,55	18,50	16,05	19,80	19,10	11,60	20,30
33	16,35	27,05	19,35	19,60	16,60	17,55	15,85	20,95	18,50	12,10	20,49
34	16,95	31,15	20,00	19,80	16,75	16,55	16,20	21,15	18,55	12,25	20,17
35	17,00	27,35	20,15	19,65	16,80	15,55	16,15	20,70	18,00	12,40	20,97
36	17,15	31,30	20,40	19,90	16,70	15,85	16,60	22,20	18,15	12,50	21,61
37	17,60	31,65	20,00	20,25	15,80	15,90	16,80	23,10	18,05	13,10	22,95
38	17,95	35,90	20,45	20,50	15,40	15,55	16,90	22,05	18,20	14,50	22,49
39	17,85	40,70	20,85	20,50	15,95	15,70	16,30	22,85	18,85	14,55	23,03
40	17,50	37,60	21,50	20,20	15,95	16,25	16,35	23,45	20,30	13,50	22,97
41	18,65	40,30	22,15	20,25	16,80	16,65	15,90	24,25	20,75	12,30	21,92
42	18,60	36,70	22,65	20,75	17,00	15,95	15,95	24,70	19,60	11,65	21,17
43	19,40	30,25	22,55	19,40	16,65	16,15	16,00	24,70	19,55	12,30	22,03
44	18,75	35,05	21,90	19,75	15,90	16,70	16,65	23,15	19,25	11,70	...
45	19,10	34,45	22,20	19,20	15,80	17,55	16,80	22,00	19,05	11,15	...
46	18,90	32,70	21,20	19,30	15,20	17,45	16,70	22,85	19,50	10,45	...
47	18,70	30,05	20,90	19,25	15,35	16,80	16,80	23,10	19,45	10,60	...
48	18,70	34,15	19,65	19,20	14,80	17,15	17,20	23,10	18,90	9,90	...
49	18,30	29,65	19,30	18,60	14,20	17,00	17,55	24,20	18,00	9,45	...
50	19,25	28,00	18,25	18,10	13,70	16,00	17,65	23,30	17,20	10,00	...
51	19,60	27,90	18,20	18,05	13,75	15,70	18,10	23,55	17,00	9,50	...
52	18,50	27,50	18,40	18,35	13,50	15,65	18,60	23,95	17,00	10,60	...
Gjennomsnitt for året Yearly average	18,02	23,61	20,19	19,31	17,07	15,76	16,98	20,60	19,20	12,71	...

Kilde: Petroleum Intelligence Weekly. Source: Petroleum Intelligence Weekly.

**33. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1990 - 1999. US dollar/fat**  
*Crude oil prices by field. Quarterly. 1990- 1999. USD/barrel*

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices								Spotpris Spot price	
	Ekofisk <sup>1</sup>	Statfjord <sup>3</sup>	Gullfaks <sup>2,3</sup>	Gullfaks C <sup>3</sup>	Oseberg <sup>4</sup>	Snorre <sup>3</sup>	Draugen <sup>3</sup>	Tordis <sup>3</sup>	Troll <sup>5</sup>	Brent Blend
<b>1990</b>										
1. kv. Q1	20,30	20,35	20,17	.	20,35	.	.	.	.	19,85
2. kv. Q2	16,64	16,52	16,25	.	16,44	.	.	.	.	15,90
3. kv. Q3	26,60	23,47	23,27	.	23,42	.	.	.	.	26,05
4. kv. Q4	34,37	34,30	34,08	.	34,27	.	.	.	.	32,64
<b>1991</b>										
1. kv. Q1	22,27	22,42	22,05	.	22,30	.	.	.	.	21,13
2. kv. Q2	19,25	19,15	18,45	.	18,75	.	.	.	.	18,84
3. kv. Q3	19,97	19,93	19,35	.	19,60	.	.	.	.	20,12
4. kv. Q4	21,30	21,30	20,97	.	21,18	.	.	.	.	20,68
<b>1992</b>										
1. kv. Q1	18,27	18,28	17,85	.	18,10	.	.	.	.	17,93
2. kv. Q2	19,93	19,76	19,45	.	19,33	.	.	.	.	19,92
3. kv. Q3	20,37	20,33	20,12	.	20,27	.	.	.	.	20,13
4. kv. Q4	19,65	19,65	19,48	.	19,64	.	.	.	.	19,28
<b>1993</b>										
1. kv. Q1	18,37	18,32	18,07	.	18,28	..	.	.	.	18,16
2. kv. Q2	18,51	18,53	18,26	.	18,38	..	.	.	.	18,33
3. kv. Q3	16,92	16,89	16,58	16,72	16,73	..	.	.	.	16,53
4. kv. Q4	15,45	15,52	15,38	15,45	15,45	..	..	.	.	15,33
<b>1994</b>										
1. kv. Q1	13,97	14,02	13,93	13,97	14,03	..	..	.	.	13,90
2. kv. Q2	15,85	15,82	15,77	15,80	15,80	..	..	..	.	15,79
3. kv. Q3	16,83	16,76	16,72	16,77	16,78	..	..	..	.	16,81
4. kv. Q4	16,65	16,67	16,63	16,65	16,63	..	..	..	.	16,54
<b>1995</b>										
1. kv. Q1	16,80	16,82	16,80	16,82	16,80	16,82	..	16,82	.	16,73
2. kv. Q2	18,30	18,33	18,28	18,32	18,33	18,33	18,08	18,32	.	18,08
3. kv. Q3	16,42	16,42	16,52	16,38	16,35	16,42	16,18	16,38	..	16,17
4. kv. Q4	17,00	17,05	16,90	17,05	17,00	17,05	16,85	17,05	..	16,94
<b>1996</b>										
1. kv. Q1	18,95	19,13	18,76	19,13	19,05	19,04	18,87	19,10	19,03	18,56
2. kv. Q2	19,97	20,01	19,40	20,01	19,90	19,92	19,99	19,98	19,73	19,48
3. kv. Q3	21,27	21,28	21,18	21,30	21,20	21,19	21,26	21,27	21,15	20,82
4. kv. Q4	23,10	23,88	23,85	23,93	23,90	23,79	23,96	23,90	23,88	23,57
<b>1997</b>										
1. kv. Q1	21,42	21,57	21,32	21,60	21,45	21,57	21,50	21,60	21,48	21,15
2. kv. Q2	18,13	18,20	17,87	18,12	18,05	18,20	18,18	18,12	18,00	18,13
3. kv. Q3	18,75	18,78	18,55	18,78	18,70	18,78	18,85	18,78	18,68	18,59
4. kv. Q4	18,85	18,92	18,75	18,92	18,90	18,92	18,95	18,92	18,95	18,56
<b>1998</b>										
1. kv. Q1	14,15	14,25	14,02	14,22	14,17	14,25	14,25	14,22	14,23	14,02
2. kv. Q2	13,12	13,25	12,95	13,18	13,08	13,25	13,13	13,18	13,13	13,26
3. kv. Q3	12,47	12,33	12,03	12,35	12,40	12,33	12,32	12,35	12,37	12,60
4. kv. Q4	11,20	11,07	10,95	11,03	11,23	11,07	10,85	11,03	11,23	11,94
<b>1999</b>										
1. kv. Q1	11,32	11,42	11,15	11,37	11,53	11,42	11,20	11,37	11,45	11,31
2. kv. Q2	15,33	15,30	14,93	15,32	15,38	15,30	15,18	15,32	15,30	15,58

<sup>1</sup> FOB Teeside. <sup>2</sup> Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. <sup>3</sup> FOB lastebøye. <sup>4</sup> FOB Sture. <sup>5</sup> FOB Mongstad.

<sup>1</sup> FOB Teeside. <sup>2</sup> Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price. <sup>3</sup> FOB loading buoy. <sup>4</sup> FOB Sture. <sup>5</sup> FOB Mongstad.

Kilde: Olje- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly. Source: Ministry of Petroleum and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

**34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995 - 1999. US dollar/fat**  
*Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 1999. USD/barrel*

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices								Spotpris Spot price	
	Ekofisk <sup>1</sup>	Statfjord <sup>3</sup>	Gullfaks <sup>2,3</sup>	Gullfaks C <sup>3</sup>	Oseberg <sup>4</sup>	Snorre <sup>3</sup>	Draugen <sup>3</sup>	Tordis <sup>3</sup>	Troll <sup>5</sup>	Brent Blend
<b>1995</b>										
Januar January	16,20	16,25	16,20	16,25	16,20	16,25	..	16,25	.	16,42
Februar February	17,15	17,20	17,15	17,20	17,20	17,20	..	17,20	.	17,01
Mars March	17,05	17,00	17,05	17,00	17,00	17,00	..	17,00	.	16,76
April April	18,25	18,30	18,25	18,25	18,25	18,30	18,05	18,25	.	16,58
Mai May	18,65	18,65	18,65	18,70	18,75	18,65	18,40	18,70	.	18,24
Juni June	18,00	18,05	17,95	18,00	18,00	18,05	17,80	18,00	.	17,30
Juli July	16,40	16,40	16,05	16,35	16,30	16,40	16,15	16,35	.	15,85
August August	16,05	16,05	15,80	16,00	16,00	16,05	15,80	16,00	.	16,02
September September	16,80	16,80	16,70	16,80	16,75	16,80	16,60	16,80	..	16,55
Oktober October	16,45	16,50	16,40	16,50	16,45	16,50	16,30	16,50	..	16,05
November November	16,80	16,80	16,65	16,80	16,75	16,80	16,65	16,80	..	16,74
Desember December	17,75	17,85	17,65	17,85	17,80	17,85	17,60	17,85	..	17,82
<b>1996</b>										
Januar January	18,15	18,23	17,78	18,23	18,25	18,14	17,99	18,20	18,20	17,86
Februar February	18,20	18,43	18,28	18,43	18,35	18,34	18,19	18,40	18,35	18,08
Mars March	20,50	20,73	20,23	20,73	20,55	20,64	20,44	20,70	20,55	19,93
April April	21,55	21,63	20,63	21,63	21,45	21,54	21,64	21,60	21,35	20,70
Mai May	19,50	19,53	19,08	19,53	19,50	19,44	19,54	19,50	19,30	19,01
Juni June	18,85	18,88	18,48	18,88	18,75	18,79	18,79	18,85	18,55	18,41
Juli July	20,05	20,03	19,68	20,08	19,95	19,94	19,99	20,05	19,80	19,71
August August	20,85	20,88	20,98	20,88	20,80	20,79	20,84	20,85	20,80	20,31
September September	22,90	22,93	22,88	22,93	22,85	22,84	22,94	22,90	22,85	22,55
Oktober October	22,40	24,43	23,98	24,48	24,45	24,34	24,49	24,45	24,40	24,05
November November	22,90	23,08	23,28	23,13	23,05	22,99	23,24	23,10	23,10	22,76
Desember December	24,00	24,13	24,28	24,18	24,20	24,04	24,14	24,15	24,15	23,64
<b>1997</b>										
Januar January	23,65	23,85	23,65	23,90	23,85	23,85	23,70	23,90	23,90	23,58
Februar February	21,25	21,40	21,25	21,45	21,30	21,40	21,35	21,45	21,35	20,53
Mars March	19,35	19,45	19,05	19,45	19,20	19,45	19,45	19,45	19,20	18,74
April April	17,55	17,55	17,30	17,55	17,35	17,55	17,55	17,55	17,40	17,67
Mai May	19,15	19,20	18,80	19,10	19,15	19,20	19,15	19,10	19,00	19,25
Juni June	17,70	17,85	17,50	17,70	17,65	17,85	17,85	17,70	17,60	17,59
Juli July	18,70	18,75	18,50	18,75	18,65	18,75	18,80	18,75	18,55	18,50
August August	18,90	18,95	18,70	18,95	18,90	18,95	18,95	18,95	18,85	18,46
September September	18,65	18,65	18,45	18,65	18,55	18,65	18,80	18,65	18,65	18,85
Oktober October	20,05	20,10	19,95	20,10	20,10	20,10	20,25	20,10	20,15	19,64
November November	19,20	19,30	19,05	19,30	19,25	19,30	19,35	19,30	19,25	r18,96
Desember December	17,30	17,35	17,25	17,35	17,35	17,35	17,25	17,35	17,45	r16,86
<b>1998</b>										
Januar January	15,30	15,35	15,20	15,35	15,35	15,35	15,30	15,35	15,45	15,04
Februar February	14,05	14,15	14,00	14,15	14,05	14,15	14,20	14,15	14,15	13,54
Mars March	13,10	13,25	12,85	13,15	13,10	13,25	13,25	13,15	13,10	13,23
April April	13,55	13,60	13,30	13,55	13,55	13,60	13,60	13,55	13,45	13,62
Mai May	14,25	14,30	14,20	14,15	14,10	14,30	14,15	14,15	14,15	14,30
Juni June	11,55	11,85	11,35	11,85	11,60	11,85	11,65	11,85	11,80	11,76
Juli July	11,70	11,60	11,45	11,65	11,75	11,60	11,60	11,65	11,65	12,09
August August	12,15	12,05	11,75	12,15	12,10	12,05	12,05	12,15	12,05	12,06
September September	13,55	13,35	12,90	13,25	13,35	13,35	13,30	13,25	13,40	13,66
Oktober October	12,65	12,50	12,30	12,30	12,65	12,50	12,10	12,30	12,55	15,36
November November	10,95	10,80	10,75	10,80	10,95	10,80	10,65	10,80	11,00	10,56
Desember December	10,00	9,90	9,80	10,00	10,10	9,90	9,80	10,00	10,15	9,89
<b>1999</b>										
Januar January	11,10	11,30	11,05	11,25	11,40	11,30	11,15	11,25	11,45	11,09
Februar February	10,30	10,45	10,10	10,40	10,55	10,45	10,10	10,40	10,50	10,26
Mars March	12,55	12,50	12,30	12,45	12,65	12,50	12,35	12,45	12,40	12,58
April April	15,30	15,20	14,95	15,30	15,30	15,20	15,10	15,30	15,15	15,50
Mai May	15,05	15,05	14,60	15,00	15,05	15,05	14,95	15,00	15,05	14,68
Juni June	15,65	15,65	15,25	15,65	15,80	15,65	15,50	15,65	15,70	16,56

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

Kilde: Olje- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly. Source: Ministry of Petroleum and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.



**35. Fraktindekser<sup>1</sup> for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 1999**  
*Shipping freight indices<sup>1</sup> for crude carriers by size. 1976 - 1999*

År og måned Year and month	150000 dwt. og over for råolje Very large/ ultra large crude carriers	70 000 - 149 999 dwt. for råolje Medium sized crude carriers	35 000 - 69 999 dwt. for råolje Small crude/ product carriers	Opptil 34 999 dwt. for råolje Handy size/ dirty	Opptil alle størrelser 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
1996	56	100	137	186	188
1997	67	111	166	186	199
1998	63	96	129	156	163
<b>1998</b>					
Januar January	55	110	150	141	175
Februar February	55	105	142	155	172
Mars March	69	98	133	147	176
April April	72	106	146	161	162
Mai May	70	92	122	157	155
Juni June	75	98	120	171	152
Juli July	74	105	136	167	161
August August	75	100	129	168	160
September September	60	89	120	165	152
Oktober October	47	79	107	158	151
November November	54	82	117	147	161
Desember December	49	88	120	133	182
<b>1999</b>					
Januar January	54	91	117	150	199
Februar February	59	96	138	161	166
Mars March	62	92	114	164	159
April April	49	94	137	168	144
Mai May	38	89	128	177	158
Juni June	41	86	121	210	157
Juli July	49	76	124	196	165
August August	42	74	113	160	159
September September	41	73	108	162	148
Oktober October	47	71	110	154	151

<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 tonnasje-gruppene. 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 a 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.

**36. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 1996-2000**  
*World oil supply and demand. Million barrels per day. 1996-2000*

	1996	1997	1998	1999*	2000*	1999				2000*			
						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 etterspørsel<sup>1</sup></b>													
<b>Total demand<sup>1</sup> . . . . .</b>	<b>71,8</b>	<b>r73,7</b>	<b>74,3</b>	<b>r75,3</b>	<b>77,1</b>	<b>r76,5</b>	<b>r73,1</b>	<b>r74,8</b>	<b>r76,9</b>	<b>78,1</b>	<b>r75,3</b>	<b>76,4</b>	<b>r78,7</b>
<b>OECD OECD . . . . .</b>	<b>45,9</b>	<b>46,7</b>	<b>46,9</b>	<b>r47,6</b>	<b>r48,5</b>	<b>r48,8</b>	<b>r45,5</b>	<b>r47,0</b>	<b>r49,0</b>	<b>r49,4</b>	<b>r46,7</b>	<b>r47,8</b>	<b>r50,0</b>
Nord-Amerika													
North America . . . . .	22,2	22,7	23,2	r23,7	24,1	r23,6	r23,2	r23,9	r24,0	r23,9	r23,7	r24,3	r24,5
Europa Europe . . . . .	14,9	15,0	15,3	r15,3	r15,5	15,8	r14,4	r14,9	r16,0	r15,8	14,9	r15,1	r16,3
Stillehavsområdet Pacific . . . . .	8,8	9,0	8,4	8,6	8,8	9,4	r7,9	r8,2	9,0	9,6	r8,1	r8,4	9,2
<b>Ikke OECD Non OECD</b>	<b>25,9</b>	<b>r27,0</b>	<b>27,4</b>	<b>r27,8</b>	<b>r28,6</b>	<b>r27,7</b>	<b>r27,6</b>	<b>r27,8</b>	<b>27,9</b>	<b>r28,7</b>	<b>r28,6</b>	<b>r28,6</b>	<b>28,6</b>
Tidligere Sovjet <sup>2</sup> Former													
USSR <sup>2</sup> . . . . .	r4,3	r4,3	r4,1	3,9	4,0	4,2	3,6	r4,0	r3,9	4,3	3,9	r4,0	r3,8
Europa Europe . . . . .	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,8	0,9
Kina <sup>3</sup> China <sup>3</sup> . . . . .	3,7	4,1	4,2	4,3	r4,5	4,3	r4,6	4,2	r4,2	r4,6	r4,6	4,4	4,4
Resten av Asia Other Asia	6,4	r6,7	6,8	r7,1	r7,4	r7,1	7,0	r7,0	r7,2	r7,4	7,3	r7,3	r7,5
Latin Amerika Latin													
America . . . . .	4,5	r4,7	r4,9	r4,9	r5,0	r4,7	r5,0	r5,0	r5,0	r4,8	r5,1	r5,2	r5,1
Midt-Østen Middle East . . . . .	4,0	4,2	4,3	r4,3	4,5	4,2	r4,3	4,5	4,3	4,3	r4,4	4,7	4,5
Afrika Africa . . . . .	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,5	2,4	2,4	2,4	2,5
<b>Samlet tilbud<sup>4</sup></b>													
<b>Total supply<sup>4</sup> . . . . .</b>	<b>72,1</b>	<b>74,4</b>	<b>75,4</b>	...	...	<b>r75,2</b>	<b>72,9</b>	<b>73,4</b>	...	...	...	...	...
<b>Sum ikke-OPEC</b>													
<b>Total non-OPEC . . . . .</b>	<b>43,7</b>	<b>44,5</b>	<b>44,7</b>	<b>44,6</b>	<b>r45,3</b>	<b>44,6</b>	<b>44,0</b>	<b>44,4</b>	<b>r45,2</b>	<b>45,4</b>	<b>45,0</b>	<b>45,0</b>	<b>r45,7</b>
<b>OECD OECD . . . . .</b>	<b>21,7</b>	<b>22,1</b>	<b>21,9</b>	<b>r21,3</b>	<b>r21,8</b>	<b>r21,5</b>	<b>r20,9</b>	<b>r21,1</b>	<b>r21,7</b>	<b>r21,8</b>	<b>r21,5</b>	<b>r21,5</b>	<b>r22,2</b>
Nord-Amerika													
North America . . . . .	14,3	14,6	14,5	13,9	14,0	r14,1	13,8	r13,8	r13,9	r14,0	r13,9	r13,9	14,1
Europa Europe . . . . .	6,7	6,7	6,7	r6,7	r7,0	6,8	6,5	r6,6	r7,1	r7,1	r6,9	r6,8	7,3
Stillehavsområdet Pacific . . . . .	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,6	0,6	0,7	0,7	r0,7	0,8	0,8	0,8
<b>Ikke OECD Non OECD</b>	<b>22,0</b>	<b>22,4</b>	<b>22,8</b>	<b>r23,3</b>	<b>r23,5</b>	<b>r23,1</b>	<b>r23,1</b>	<b>r23,3</b>	<b>r23,5</b>	<b>r23,6</b>	<b>r23,5</b>	<b>r23,5</b>	<b>r23,5</b>
Tidligere Sovjet													
Former USSR . . . . .	7,1	7,2	7,3	r7,5	r7,5	7,4	7,4	r7,5	r7,5	r7,5	r7,5	r7,6	r7,5
Europa Europe . . . . .	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Kina China . . . . .	3,1	3,2	3,2	3,2	r3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	r3,2	r3,2	r3,2	3,1
Resten av Asia Other Asia	2,1	2,2	2,2	2,3	2,2	2,3	r2,3	2,3	2,3	r2,3	2,2	2,2	2,2
Latin Amerika													
Latin America . . . . .	3,3	3,4	3,7	r3,8	3,9	3,9	3,8	3,8	r3,8	3,9	3,9	3,9	3,9
Midt-Østen Middle East . . . . .	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Afrika Africa . . . . .	2,6	2,7	2,7	2,8	r2,9	2,7	2,7	2,8	2,9	r2,9	r2,9	r2,9	r2,9
Nettotilvekst prosessering <sup>5</sup>													
Processing Gains <sup>5</sup> . . . . .	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
<b>OPEC OPEC . . . . .</b>	<b>28,4</b>	<b>29,9</b>	<b>30,7</b>	...	...	<b>30,5</b>	<b>28,9</b>	<b>29,0</b>	...	...	...	...	...
Råolje Crude oil . . . . .	25,8	27,2	27,9	...	...	27,7	26,1	26,1	...	...	...	...	...
NGL NGLs . . . . .	2,6	2,7	2,8	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	r2,9	2,9	2,9	2,9
LAGERENDRING OG ANNET <sup>6</sup>													
STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS <sup>6</sup> . . . . .	0,3	r0,7	r1,2	...	...	r(-1,3)	r(-0,2)	r(-1,4)	...	...	...	...	...

<sup>1</sup> Leveranser fra raffineriene pluss bunkers, raffinertolje og brensel. Inkluderer olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. <sup>2</sup> Tall for det tidligere Sovjet er beregnet ved hjelp av offisielle produksjons- og kvartalsvise handelstall. <sup>3</sup> Årlige tall for Kinas etterspørsel er beregnet fra produksjons- og handelstall, mens kvartalsvise tall er beregnet ut fra innenlandske oljelieferanser. <sup>4</sup> Består av råolje, kondensat, NGL, olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. <sup>5</sup> Nettotilvekst i volum gjennom raffineringprosessen (ekskludert nettotilvekst i det tidligere Sovjet, Kina og Europa utenfor OECD-området. <sup>6</sup> Omfatter i tillegg til registrert lagerendring endringer i ikke-innrapporterte lager og tapt råolje til havs.

<sup>1</sup> Deliveries from refineries plus international marine bunkers, refinery fuel and crude for direct burning. Includes oil from non-conventional sources and other sources of supply. <sup>2</sup> Figures for former USSR are derived from official production figures and quarterly trade data. <sup>3</sup> Annual Chinese demand is estimated from production and (adjusted) trade; quarterly figures represent estimates of domestic oil deliveries. <sup>4</sup> Comprises crude oil, condensates, NGLs, oil from non-conventional sources and other sources of supply. <sup>5</sup> Net of volumetric gains and losses in refining process (excludes net gain/loss in former USSR, China and non-OECD Europe). <sup>6</sup> Includes changes in non-reported stocks and crude ocean losses.

Kilde: IEA Monthly Oil Market Report. Source: IEA Monthly Oil Market Report.

**37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1979 - 1998. Milliarder 1999-kroner***Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1979-1998. Billion 1999-NOK*

År Year	Innteksskatt Income tax	Særskatt Special tax	Produksjonsavgift Royalty	Arealavgift Area fee	CO <sub>2</sub> -avgift CO <sub>2</sub> tax	Sum Total
1979 .....	9,6	4,3	4,6	0,1	-	18,6
1980 .....	25,2	12,7	9,3	0,1	-	47,4
1981 .....	31,0	18,1	12,0	0,2	-	61,3
1982 .....	30,3	18,1	11,7	0,2	-	60,3
1983 .....	26,4	16,5	14,3	0,1	-	57,3
1984 .....	32,1	19,4	17,0	0,1	-	68,6
1985 .....	36,1	21,6	19,3	0,4	-	77,4
1986 .....	26,7	15,4	12,7	0,3	-	55,1
1987 .....	10,1	4,6	10,6	0,3	-	25,6
1988 .....	6,8	1,4	7,3	0,2	-	15,7
1989 .....	6,2	1,9	9,3	0,3	-	17,7
1990 .....	15,1	6,1	10,3	0,3	-	31,8
1991 .....	17,7	8,0	10,5	0,7	0,9	37,8
1992 .....	8,7	8,4	9,4	0,7	2,2	29,4
1993 .....	7,2	10,7	8,8	0,6	2,5	29,8
1994 .....	6,9	9,8	7,3	0,2	2,8	27,0
1995 .....	8,4	11,6	6,3	0,6	2,7	29,6
1996 .....	10,4	13,5	6,6	1,2	2,9	34,6
1997 .....	15,7	19,8	6,3	0,6	3,1	45,5
1998 .....	9,2	11,1	3,8	0,5	3,2	28,0

Kilde: Olje- og energidepartementet. Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy.

**38. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass<sup>1</sup>. 1994-1998**  
*Principal figures for extraction of crude oil and natural gas<sup>1</sup>. 1994-1998*

	1994	1995	1996	1997	1998
Sysselsatte <i>Employees</i> . . . . .	16 878	16 498	16 185	16 183	15 865
Til havs <i>Offshore</i> . . . . .	5 041	5 064	4 913	4 969	5 192
På land <i>Onshore</i> . . . . .	11 837	11 434	11 272	11 214	10 673
			Million kroner <i>Million NOK</i>		
Lønnskostnader <i>Compensation of employees</i> . . . . .	9 937	9 789	9 921	10 223	10 489
Til havs <i>Offshore</i> . . . . .	2 851	2 721	2 764	2 834	3 303
På land <i>Onshore</i> . . . . .	7 086	7 068	7 157	7 388	7 186
Bruttoproduksjonsverdi <i>Gross value of production</i> . . . . .	125 181	131 637	179 079	190 273	138 781
Av dette <i>Of this</i> . . . . .					
Verdi av produksjon for egen regning <i>Value of goods produced on own account</i> . . . . .	111 752	118 275	166 681	178 477	129 065
Vareinnsats <i>Intermediate consumption</i> . . . . .	24 911	23 519	28 270	25 708	26 532
Av dette <i>Of this</i> . . . . .					
Felt i drift <i>Fields on stream</i> . . . . .	15 108	15 137	18 478	16 642	17 625
Ikke-operatørkostnader <i>Non - operator costs</i> . . . . .	3 569	3 107	2 981	2 721	3 106
Bearbeidingsverdi <i>Value added</i> . . . . .	100 270	108 118	150 808	164 564	112 249
Avgifter i alt <i>Royalties total</i> . . . . .	9 819	9 149	10 533	10 299	7 374
Av dette <i>Of this</i> . . . . .					
Produksjonsavgift <i>Production royalties</i> . . . . .	7 459	6 718	7 867	7 272	4 200
CO <sub>2</sub> -avgift <i>CO<sub>2</sub> - royalties</i> . . . . .	2 360	2 431	2 666	3 027	3 174
Bearbeidingsverdi til faktorpris <i>Value added at factor price</i> . . . . .	90 451	98 969	140 276	154 265	104 875
Påløpte investeringer <i>Accrued investments</i> . . . . .	46 042	42 496	41 886	54 319	70 830

<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 contributes to a small part of the change in the numbers for employees and wages onshore, gross value of production, intermediate consumption and accrued investments compared to earlier years.

**39. Vareinnsats for felt i drift. 1994-1998. Mill. kr**  
*Intermediate consumption for fields on stream. 1994-1998. Million NOK*

	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Felt i drift i alt <i>Fields on stream, total</i></b> .....	<b>15 108</b>	<b>15 137</b>	<b>18 478</b>	<b>16 642</b>	<b>17 625</b>
Vareforbruk <i>Consumption of commodities</i> .....	2 358	1 762	1 822	805	646
Vedlikehold <i>Maintenance</i> .....	3 602	3 388	3 634	3 584	4 408
Materialer <i>Materials</i> .....	1 159	1 174	1 107	1 219	1 345
Styring, inspeksjon, oppfølging <i>Controls, inspection</i> .....	715	548	666	558	513
Brønner <i>Wells</i> .....	586	588	785	879	1 036
Undervannsarbeider <i>Subsea work</i> .....	128	112	201	131	69
Overflatebehandling <i>Surface treatment</i> .....	240	116	94	105	119
Reparasjoner <i>Repair</i> .....	940	1 018	800	757	982
Annet <i>Other</i> .....	1 241	953	994	988	1 481
Av dette <i>Of this</i> .....					
Kostnader egne ansatte <sup>1</sup> <i>Wages own employees<sup>1</sup></i> .....	1 408	1 121	1 012	1 054	1 138
Leie av driftsmidler <i>Hire of operating capital</i> .....	387	216	712	770	803
Tjenesteforbruk <i>Consumption of services</i> .....	4 057	5 220	6 528	5 774	5 823
Helikoptertransport <i>Helicopter transport</i> .....	551	456	462	464	447
Forsyningsskip <i>Supply vessels</i> .....	635	604	736	778	741
Annen transport og kommunikasjon <i>Other transport and communication</i> ..	60	40	32	29	51
Forpleining <i>Catering</i> .....	401	427	450	479	548
Teknisk assistanse <i>Technical assistance</i> .....	285	548	286	307	319
Andre tjenester <i>Other services</i> .....	2 126	3 147	4 562	3 719	3 716
Indirekte kostnader <i>Indirect costs</i> .....	3 677	3 510	4 482	4 203	4 253
Lønnskostnader <i>Wages</i> .....	1 770	1 362	1 587	1 229	1 467
Administrasjonskostnader <i>Administration costs</i> .....	1 907	2 148	2 894	2 974	2 786
Andre kostnader <i>Other costs</i> .....	1 029	1 041	1 301	1 506	1 692

<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 are incorporated in the different cost under maintenance. According to the definitions in the National Accounts, wages are not a part of intermediate consumption.*

**40. Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning<sup>1</sup>. 1994-1998**  
*Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying<sup>1</sup>. 1994-1998*

	1994	1995	1996	1997	1998
Sysselsatte <i>Persons engaged</i> .....	4 603	4 437	5 517	7 280	8 080
	Mill. kr. <i>Million NOK</i>				
Lønnskostnader <i>Compensation of employees</i> .....	1 787	1 864	2 482	3 756	4 454
Bruttoproduksjonsverdi <i>Gross value of production</i> .....	5 929	6 151	8 360	13 052	15 409
Vareinnsats <i>Intermediate consumption</i> .....	3 778	3 546	4 692	6 822	8 214
Bearbeidingsverdi <i>Value added</i> .....	2 150	2 605	3 668	6 230	7 194
Bruttoinvestering <i>Gross fixed capital formation</i> .....	48	44	266	-91	622

<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.*

**41. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1995-1998***Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas; service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1995-1998*

	1995	1996	1997	1998
<b>Sysselsatte Employees</b> .....	<b>20 935</b>	<b>21 702</b>	<b>23 463</b>	<b>23 945</b>
Av dette <i>Of this</i> .....				
Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i> ..	16 498	16 185	16 183	15 865
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i> .....	4 437	5 517	7 280	8 080
		<i>Mill. kr Million NOK</i>		
<b>Lønnskostnader Compensation of employees</b> .....	<b>11 653</b>	<b>12 403</b>	<b>13 979</b>	<b>14 943</b>
Av dette <i>Of this</i> .....				
Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i> ..	9 789	9 921	10 223	10 489
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i> .....	1 864	2 482	3 756	4 454
<b>Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production</b> .....	<b>137 788</b>	<b>187 439</b>	<b>203 325</b>	<b>154 190</b>
Av dette <i>Of this</i> .....				
Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i> ..	131 637	179 079	190 273	138 781
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i> .....	6 151	8 360	13 052	15 409
<b>Vareinnsats Intermediate consumption</b> .....	<b>27 065</b>	<b>32 963</b>	<b>32 531</b>	<b>34 747</b>
Av dette <i>Of this</i> .....				
Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i> ..	23 519	28 270	25 708	26 532
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i> .....	3 546	4 692	6 822	8 214
<b>Bearbeidingsverdi Value added</b> .....	<b>110 723</b>	<b>154 476</b>	<b>170 795</b>	<b>119 443</b>
Av dette <i>Of this</i> .....				
Utvinning av råolje og naturgass <i>Extraction of crude petroleum and natural gas</i> ..	108 118	150 808	164 564	112 249
Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning <i>Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying</i> .....	2 605	3 668	6 230	7 194

**42. Hovedtall for rørtransport. 1993-1998. Mill.kr***Principal figures for transport via pipelines. 1993-1998. Million NOK*

	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production</b> .....	<b>12 902</b>	<b>13 782</b>	<b>12 620</b>	<b>13 988</b>	<b>14 098</b>	<b>15 123</b>
Av dette <i>Of this</i> .....						
Verdi av produksjon for egen regning <i>Value of production on own account</i> .....	12 560	13 658	12 502	13 988	14 098	15 123
<b>Vareinnsats Intermediate consumption</b> .....	<b>1 349</b>	<b>1 414</b>	<b>1 372</b>	<b>1 057</b>	<b>1 103</b>	<b>1 166</b>
Av dette <i>Of this</i> .....						
Rør i drift <i>Pipelines in production</i> .....	1 349	1 414	1 372	1 057	1 103	1 166
Bearbeidingsverdi <i>Value added</i> .....	11 553	12 368	11 248	12 930	12 995	13 957
CO <sub>2</sub> -avgift <i>CO<sub>2</sub>-tariff</i> .....	276	207	150	149	189	134
Bearbeidingsverdi til faktorpris <i>Value added at factor price</i> .....	11 277	12 161	11 098	12 781	12 806	13 825
Påløpte investeringer <i>Accrued investments</i> .....	6 693	8 611	6 086	5 992	8 167	8 387

**43. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1998**  
*Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1998*

	Stabilisert råolje 1000 metriske tonn <i>Stabilized crude oil 1000 tonnes</i>	Naturgass Mill. Sm <sup>3</sup> NGL og kondensat <sup>1</sup> 1000 metriske tonn <i>Natural gas Million Sm<sup>3</sup> NGL and condensate<sup>1</sup> 1000 tonnes</i>	
Bruttoproduksjon <i>Gross production</i> . . . . .	143 747	72 403	7 664
Injisert <i>Injected</i> . . . . .	-	24 699	-
Avfaklet <i>Flared</i> . . . . .	-	445	-
Lagerendring <i>Stock change</i> . . . . .	-9	-	-
Leveranser fra feltet <i>Delivery from the field</i> . . . . .	143 756	47 259	7 664
Forbruk <i>Consumption</i> . . . . .	-	2 914	-
Svinn <i>Losses</i> . . . . .	-	-	-
Lagerendring <i>Stock change</i> . . . . .	-	-	-
Tilgang terminal <i>Delivery to terminal</i> . . . . .	143 756	44 345	7 664
Forbruk <i>Consumption</i> . . . . .	-	316	-
Svinn <i>Losses</i> . . . . .	-	-	-
Lagerendring <i>Stock change</i> . . . . .	-	-	-
Tilgang marked <i>Delivery to the market</i> . . . . .	143 756	44 029	7 664

<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 consists of ethane, propane and butane. Condensate contains pentane, hexane, heptane and octane. These are all liquids at ordinary pressure and temperature.

**44. Ikke operatørkostnader<sup>1</sup> 1993-1998. Mill.kr**  
*Non-Operator costs<sup>1</sup> 1993-1998. Million NOK*

	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>I alt Total</b> . . . . .	<b>4 736</b>	<b>3 569</b>	<b>3 107</b>	<b>2 981</b>	<b>2 721</b>	<b>3 106</b>
Administrasjonskostnader <i>Administration costs</i> . . . . .	2 834	1 903	1 695	1 438	1 190	1 465
Geologi/geofysikk <i>Geology/Geophysics</i> . . . . .	703	194	136	155	218	276
Seismikk <i>Seismic</i> . . . . .	315	456	396	465	533	462
Spesielle studier <i>Special studies</i> . . . . .	178	191	160	226	321	479
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/Field development</i> . . . . .	87	22	15	9	44	58
Forskning og utvikling <i>Research and development</i> . . . . .	619	802	704	278	296	288

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

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

**45. Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-1998**  
*Employees in extraction of crude oil and natural gas. 1972-1998*

	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
1996	16 185	4 913	11 272
1997	16 183	4 969	11 214
1998	15 865	5 192	10 673

<sup>1</sup> Om lag 1400 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 sammenlignet med tidligere år.

<sup>1</sup> About 1400 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 contributes to a small part of the change in the numbers for employees and wages onshore, gross value of production, intermediate consumption and accrued investments compared to 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 lønnskostnader 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 Storbritannia. 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. 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 1981-statistikken 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 (rettighetshavere) 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 operatører 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 kontinental-sokkelen. Virksomheten på land omfatter kontorer, baser og terminaler; på sokkelen omfatter virksomheten felt og rørledninger i drift og boring etter råolje og naturgass på kontraktbasis.

### 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 "Oljeboring" 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, forsynings-tjenester, 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 oljevirksomheten 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 oppgavegiver for bedriftens virksomhet. Disse bedriftene er næringsklassifisert i "Utvinning av råolje og naturgass".

Den første tida etter at en bedrift er etablert vil bedriften 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 oppgavegiver.

### 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 produksjonsboring 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.

### 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 mottakerland, 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. Verdien 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 korreksjon 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 avdelingens 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 border

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 imports 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. Border areas

On the Norwegian and British sectors of the Continental Shelf there are three border 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 exports 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. Employment on the Statfjord and Frigg fields is included in the employment figures for Norway, since these two border fields are operated by Norwegian companies.

## 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. These activities have been included in the Standard Industrial Classification in accordance with international recommendations.

Statistics Norway has from the yearly statistics for 1993 used 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 was 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 production wells on contract etc. and technical consultancy related to oil activity. This code

replaces 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 the 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.

### 4.2. Exports

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. Exports of natural gas to Emden are recorded as exports 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 Statistics Norway 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 border 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 and the intermediate consumption 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 exports 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 per 31.12.1998 .....	75
2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land. 1926-1997. Tusen fat .....	76
3. Verdens og OPECs råoljeproduksjon. 1961-1997. Tusen fat/dag .....	86
4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen per 31. desember 1998. Mill. fat .....	87
5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen. 1971-1998. Tusen metriske tonn .....	87

#### Gassreserver og produksjon

6. Påviste naturgassreserver per 31.12.1998 .....	88
7. Produksjon av naturgass. 1989-1998. Mill. tonn oljeekvivalenter .....	89
8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen per 31. desember 1998. Mrd. Sm <sup>3</sup> .....	90
9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1998. Mill. Sm <sup>3</sup> .....	90

#### Leting og utbygging

10. Undersøkelsesboring og funnrate i Nordsjøen, etter land. 1962-1998 .....	91
11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-1998 .....	92
12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-1998 .....	94
13. Investeringskostnader for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-1998 .....	95

#### Råoljepriser

14. Priser på Råolje - forskjellige kvaliteter. 1972-1998. US dollar/fat .....	96
15. Råoljepriser - OPEC. 1951-1996. US dollar/fat .....	97

#### Etterspørsel og eksport

16. Energiforbruk etter energitype. 1965-1998. Mill. fat oljeekvivalenter/dag .....	98
17. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1998. Tusen metriske tonn .....	104
18. Danmarks eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1998. Tusen metriske tonn .....	105
19. Nederlands eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1998. Tusen metriske tonn .....	105
20. Norges eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1998. Tusen metriske tonn .....	106
21. Storbritannias eksport av råolje, NGL og raffineriføde. 1986-1998. Tusen metriske tonn .....	106
22. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1998. Tusen metriske tonn .....	107

#### Produktpriser

23. Priser på lett fyringsolje til industri. 1987-1998. US dollar/tusen liter .....	109
24. Priser på tung fyringsolje til industri. 1987-1998. US dollar/metriske tonn .....	109
25. Priser på bensin. 1987-1998. US cent/liter .....	110
26. Priser på dieselolje. 1987-1998. US cent/liter .....	110

#### Diverse

27. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. Norge og Storbritannia. 1987-1998 .....	111
28. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-1997. Mill. US dollar .....	111
29. De største oljeselskaperens råoljeproduksjon. 1975-1997. Tusen fat/dag .....	112
30. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1973-1997. Mill. US dollar .....	112

# List of tables

---

## Oil reserves and production

1. Proven crude oil reserves as of 31.12.1998 .....	75
2. World crude oil production, by area and country. 1926-1997. Thousand barrels .....	76
3. World and OPEC crude oil production 1961-1997. Thousand barrels/day .....	86
4. Recoverable oil reserves in the North Sea as of 31 December 1998. Million barrels .....	87
5. North Sea crude oil production. 1971-1998. Thousand tonnes .....	87

---

## Gas reserves and production

6. Proven natural gas reserves as of 31.12.1998.....	88
7. Natural gas production. 1989-1998. Million tonnes oil equivalents .....	89
8. Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 1998. Billion Sm <sup>3</sup> .....	90
9. Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1998. Million Sm <sup>3</sup> .....	90

---

## Exploration and Development

10. Exploration drilling and success ratio in the North Sea, by country. 1962-1998.....	91
11. Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-1998.....	92
12. Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1998.....	94
13. Investment costs in crude petroleum and natural gas production and pipeline transport in the North Sea. 1970-1998.....	95

---

## Crude Oil Prices

14. Crude oil prices. 1972-1998. USD/barrel .....	96
15. Crude oil prices - OPEC. 1951-1996. USD/barrel .....	97

---

## Demand and Exports

16. Energy consumption by type of energy. 1965-1998. Million barrels oil equivalents/day .....	98
17. Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1998. Thousand tonnes .....	104
18. Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1998. Thousand tonnes .....	105
19. The Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1998. Thousand tonnes.....	105
20. Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1998. Thousand tonnes.....	106
21. United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1998. Thousand tonnes .....	106
22. Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1998. Thousand tonnes .....	107

---

## Product prices

23. Light fuel oil prices for industry. 1986-1998. USD/thousand litres .....	109
24. Heavy fuel-oil prices for industry. 1986-1998. USD/tonne .....	109
25. Petrol prices. 1986-1998. US cent/litre .....	110
26. Automotive diesel oil prices. 1986-1998. US cent/litre.....	110

---

## Miscellaneous

27. Central government revenues from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1987-1998.....	111
28. Net income of the major oil companies. 1963-1997. Million USD .....	111
29. The major oil companies' oil production. 1975-1997. Thousand barrels/day .....	112
30. OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-1997. Million USD.....	112

---

**1. Påviste råoljereserver pr. 31.12.1998**  
*Proven crude oil reserves as of 31.12.1998*

	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 <sup>1</sup> <i>R/P-ratio<sup>1</sup></i>
<b>I alt Total world</b> .....	<b>143,4</b>	<b>1052,9</b>	<b>100,0</b>	<b>41,0</b>
<b>Nord-Amerika i alt Total North America</b> .....	<b>11,5</b>	<b>85,1</b>	<b>8,0</b>	<b>18,1</b>
USA <i>USA</i> .....	3,8	30,5	2,9	10,3
Canada <i>Canada</i> .....	0,8	6,8	0,6	9,1
Mexico <i>Mexico</i> .....	6,9	47,8	4,5	39,3
<b>Latin-Amerika i alt Total Latin America</b> .....	<b>13,0</b>	<b>89,5</b>	<b>8,5</b>	<b>37,4</b>
Argentina <i>Argentina</i> .....	0,4	2,6	0,2	8,2
Brasil <i>Brazil</i> .....	1,0	7,1	0,7	19,8
Colombia <i>Colombia</i> .....	0,4	2,6	0,2	9,3
Ecuador <i>Ecuador</i> .....	0,3	2,1	0,2	15,2
Peru <i>Peru</i> .....	0,1	0,8	0,1	18,4
Trinidad & Tobago <i>Trinidad &amp; Tobago</i> .....	0,1	0,5	0,1	11,6
Venezuela <i>Venezuela</i> .....	10,5	72,6	6,9	60,9
Andre <i>Others</i> .....	0,2	1,2	0,1	28,6
<b>Europa i alt Europe, total</b> .....	<b>2,7</b>	<b>20,7</b>	<b>2,0</b>	<b>8,4</b>
Danmark <i>Denmark</i> .....	0,1	0,9	0,1	10,6
Italia <i>Italy</i> .....	0,1	0,6	0,1	15,0
Norge <i>Norway</i> .....	1,4	10,9	1,0	9,4
Romania <i>Romania</i> .....	0,2	1,4	0,1	29,8
Storbritannia <i>United Kingdom</i> .....	0,7	5,2	0,5	5,2
Andre <i>Others</i> .....	0,2	1,7	0,2	12,8
<b>Tidligere Sovjetunionen Former Soviet Union</b> .....	<b>9,1</b>	<b>65,4</b>	<b>6,3</b>	<b>24,8</b>
Aserbadsjan <i>Azerbaijan</i> .....	1,0	7,0	0,7	84,1
Kasakstan <i>Kazakhstan</i> .....	1,1	8,0	0,8	42,3
Russland <i>Russia</i> .....	6,7	48,6	4,6	21,9
Turkmenistan <i>Turkmenistan</i> .....	0	1	0,0	14
Usbekistan <i>Uzbekistan</i> .....	0,1	0,6	0,1	10,0
Andre <i>Others</i> .....	0,1	0,7	0,1	15,4
<b>Midt-Østen i alt Total Middle East</b> .....	<b>91,2</b>	<b>673,7</b>	<b>64,0</b>	<b>83,2</b>
Iran <i>Iran</i> .....	12,3	89,7	8,5	65,3
Irak <i>Iraq</i> .....	15,1	112,5	10,7	<sup>2</sup>
Kuwait <i>Kuwait</i> .....	13,3	96,5	9,2	<sup>2</sup>
Oman <i>Oman</i> .....	0,7	5,3	0,5	16,0
Qatar <i>Qatar</i> .....	0,5	3,7	0,4	13,3
Saudi Arabia <i>Saudi Arabia</i> .....	35,8	261,5	24,8	80,7
Syria <i>Syria</i> .....	0,4	2,5	0,2	12,2
Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i> .....	12,6	97,8	9,3	<sup>2</sup>
Yemen <i>Yemen</i> .....	0,5	4,0	0,4	28,7
Andre <i>Others</i> .....	0,0	0,2	0,0	9,7
<b>Afrika i alt Total Africa</b> .....	<b>10,1</b>	<b>75,4</b>	<b>7,0</b>	<b>28,0</b>
Algerie <i>Algeria</i> .....	1,2	9,2	0,9	19,8
Angola <i>Angola</i> .....	0,7	5,4	0,5	19,5
Kamerun <i>Cameroon</i> .....	0,1	0,4	0,0	10,4
Congo <i>Congo</i> .....	0,2	1,5	0,1	16,8
Egypt <i>Egypt</i> .....	0,5	3,5	0,3	11,4
Gabon <i>Gabon</i> .....	0,3	2,5	0,2	19,2
Libya <i>Libya</i> .....	3,9	29,5	2,8	56,4
Nigeria <i>Nigeria</i> .....	3,1	22,5	2,1	28,8
Tunisia <i>Tunisia</i> .....	0,0	0,3	0,0	13,9
Andre <i>Others</i> .....	0,1	0,6	0,1	11,8
<b>Asia og Stillehavsområdet i alt Total Asia and Pacific</b> .....	<b>5,8</b>	<b>43,1</b>	<b>4,2</b>	<b>15,9</b>
Australia <i>Australia</i> .....	0,4	2,9	0,3	13,5
Brunei <i>Brunei</i> .....	0,2	1,4	0,1	24,2
Kina <i>China</i> .....	3,3	24,0	2,3	20,5
India <i>India</i> .....	0,5	4,0	0,4	14,5
Indonesia <i>Indonesia</i> .....	0,7	5,0	0,5	9,2
Malaysia <i>Malaysia</i> .....	0,5	3,9	0,4	14,8
Papua New Guinea <i>Papua New Guinea</i> .....	0,0	0,3	0,0	11,5
Vietnam <i>Vietnam</i> .....	0,1	0,6	0,1	6,6
Andre <i>Others</i> .....	0,1	1,0	0,1	11,6

<sup>1</sup> Viser hvor lang tid det vil ta å tømme reservene ved å opprettholde produksjonsnivået. <sup>2</sup> Over 100 år.

<sup>1</sup> If the reserves remaining at the end of any year are divided by the production in that year, the result is the length of time that those remaining reserves would last if production were to continue at that level. <sup>2</sup> Over 100 years.

Kilde: Amoco statistical review of world energy. Source: BP Amoco statistical review of world energy.

**2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land<sup>1</sup>. 1926-1997. Tusen fat**  
*World crude oil production by area and country<sup>1</sup>. 1926-1997. Thousand barrels*

År Year	Verden i alt <sup>2</sup> World total <sup>2</sup>	Nord-Amerika North America	Canada Canada	Cuba Cuba	Mexico Mexico	USA 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	1 309 684	819 008	1 044	-	32 805	785 159
1933	1 442 153	940 825	1 145	23	34 001	905 656
1934	1 522 288	947 682	1 417	28	38 172	908 065
1935	1 654 488	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	2 093 098	1 431 976	10 365	151	34 815	1 386 645
1943	2 256 635	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	2 594 695	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	3 021 736	1 921 263	7 692	300	56 284	1 856 987
1948	3 432 834	2 091 139	12 287	159	58 508	2 020 185
1949	3 403 838	1 924 361	21 305	206	60 910	1 841 940
1950	3 802 597	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	4 518 611	2 428 384	61 237	36	77 275	2 289 836
1953	4 798 450	2 510 438	80 899	17	72 440	2 357 082
1954	5 017 940	2 494 746	96 080	25	83 653	2 314 988
1955	5 626 051	2 703 643	129 440	369	89 406	2 484 428
1956	6 124 537	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	6 607 955	2 708 360	165 496	344	93 533	2 448 987
1959	7 133 689	2 855 956	184 778	195	96 393	2 574 590
1960	7 676 228	2 863 677	189 534	161	99 049	2 574 933
1961	8 169 456	2 949 537	220 861	134	106 784	2 621 758
1962	8 871 413	3 032 572	244 136	133	111 830	2 676 189
1963	9 523 657	3 125 389	257 662	128	114 876	2 752 723
1964	10 285 701	3 177 873	275 364	111	115 576	2 786 822
1965	11 034 570	3 263 652	296 997	182	117 959	2 848 514
1966	12 001 354	3 469 561	320 467	182	121 149	3 027 763
1967	12 868 401	3 700 217	351 287	146	133 042	3 215 742
1968	14 081 020	3 907 596	435 906	1 062	142 257	3 329 042
1969	15 187 684	3 952 769	410 814	821	168 379	3 371 751
1970	16 679 254	4 157 905	461 177	785	177 599	3 517 450
1971	17 647 152	4 124 458	494 861	785	177 274	3 453 914
1972	18 601 065	4 202 455	562 437	775	185 011	3 455 368
1973	20 376 295	4 202 230	656 046	920	164 250	3 360 903
1974	20 424 849	4 057 446	614 959	1 120	211 700	3 202 585
1975	19 330 220	3 871 822	522 113	1 045	262 800	3 056 779
1976	20 997 179	3 750 843	480 903	960	292 800	2 976 180
1977	21 752 317	3 849 772	482 142	665	357 700	3 009 265
1978	21 869 627	4 102 462	480 436	335	443 475	3 178 216
1979	22 767 026	4 202 452	546 782	1 095	533 265	3 121 310
1980	21 709 521	4 382 426	425 501	1 830	708 576	3 146 519
1981	20 347 915	4 442 916	467 966	2 081	844 245	3 128 624
1982	19 518 221	4 621 871	458 194	3 942	1 003 020	3 156 715
1983	19 430 663	4 649 020	491 718	4 818	981 485	3 170 999
1984	19 945 536	4 799 678	526 866	5 636	1 017 480	3 249 696
1985	19 703 492	4 819 887	537 204	6 205	1 001 925	3 274 553
1986	20 522 809	4 601 874	538 277	6 570	888 775	3 168 252
1987	20 689 557	4 550 717	560 639	6 570	930 020	3 053 488
1988	21 500 631	4 498 840	590 786	5 490	919 392	2 983 172
1989	21 855 119	4 278 544	569 681	5 475	919 800	2 783 588
1990	22 116 676	4 198 461	566 989	5 110	931 845	2 694 517
1991	21 979 939	4 259 919	565 194	5 110	978 200	2 711 415
1992	22 040 636	4 197 415	587 051	5 856	976 854	2 627 654
1993	22 003 424	4 107 474	612 570	7 300	975 645	2 511 959
1994	22 271 039	4 062 284	639 856	8 760	980 025	2 433 643
1995	22 805 493	4 032 445	661 785	9 490	955 570	2 405 600
1996	23 459 393	4 110 071	677 717	10 980	1 044 930	2 376 444
1997	24 319 058	4 196 693	726 787	11 680	1 103 395	2 354 831

<sup>1</sup> Tallene er revidert siden forrige publisering. <sup>2</sup> Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. *The figures have been revised since the previous issue. <sup>2</sup> Total may include small quantities from countries not mentioned.*

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Twentieth century petroleum statistics.

**2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land<sup>1</sup>. 1926-1997. Tusen fat**  
(forts.). *World crude oil production by area and country<sup>1</sup>. 1926-1997. Thousand barrels*

År Year	Sør-Amerika <sup>2</sup> South America <sup>2</sup>	Argentina Argentina	Bolivia Bolivia	Brasil Brazil	Chile Chile	Colombia Colombia	Ecuador Ecuador	Peru Peru	Trinidad og Tobago Trinidad and Tobago	Venezuela 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	1 688 732	154 514	13 206	63 513	12 883	78 101	1 354	22 588	47 148	1 295 406
1972	1 602 171	158 464	15 967	61 088	12 527	71 674	28 579	23 635	51 719	1 178 487
1973	1 702 454	153 539	17 266	62 122	11 429	66 844	76 221	25 767	60 666	1 228 590
1974	1 549 552	151 110	16 603	64 751	10 055	60 867	63 678	28 069	68 131	1 086 240
1975	1 308 230	144 364	14 732	62 766	8 946	57 259	58 753	26 384	78 613	856 290
1976	1 296 926	145 561	14 856	61 026	8 372	53 376	68 362	27 936	77 673	839 604
1977	1 291 324	157 315	12 676	58 765	7 119	50 370	66 795	37 230	83 950	816 870
1978	1 293 927	165 345	11 844	58 400	6 281	47 815	73 730	55 115	84 680	790 225
1979	1 385 202	172 645	10 174	60 590	7 971	45 260	78 110	71 175	78 475	859 940
1980	1 333 256	179 706	9 882	66 612	12 078	46 116	74 664	71 370	77 226	793 488
1981	1 331 599	181 040	8 091	77 745	15 104	45 625	77 015	70 445	87 600	767 230
1982	1 258 207	179 215	8 921	94 900	15 626	51 465	77 015	71 175	65 700	691 675
1983	1 248 629	179 215	8 100	123 735	14 365	55 480	86 505	62 415	58 400	657 365
1984	1 316 598	174 948	7 621	173 850	14 036	61 488	94 428	67 344	62 220	658 068
1985	1 308 525	167 900	7 300	205 860	13 140	64 240	102 565	69 350	63 875	612 105
1986	1 385 175	158 410	6 570	208 780	11 315	111 325	106 945	64 970	61 320	652 255
1987	1 343 930	156 220	6 935	206 590	10 950	140 525	63 510	59 860	57 305	639 480
1988	1 439 837	164 334	6 954	202 764	8 784	138 348	110 532	51 606	57 462	696 498
1989	1 452 700	167 900	7 300	217 540	8 030	147 095	101 835	47 450	56 210	696 055
1990	1 571 325	176 295	7 665	230 315	7 300	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	1 685 053	202 398	7 686	229 116	5 490	158 478	117 486	42 456	50 142	867 786
1993	1 750 905	216 810	8 030	234 695	5 110	166 440	125 560	45 990	49 275	894 250
1994	1 837 775	237 250	8 395	244 915	4 380	164 250	133 225	46 720	48 180	944 620
1995	1 991 440	260 975	10 585	253 675	4 015	213 525	143 080	47 450	47 815	1 003 750
1996	2 171 478	276 696	10 980	290 970	3 294	228 018	144 936	43 920	47 580	1 117 398
1997	2 338 772	325 039	11 874	307 143	3 082	237 980	141 705	43 157	45 165	1 209 975

<sup>1</sup> Tallene er revidert siden forrige publisering. <sup>2</sup> Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.

<sup>1</sup> The figures have been revised since the previous issue. Total may include small quantities from countries not mentioned.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Twentieth century petroleum statistics.

**2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land<sup>1</sup>. 1926-1997. Tusen fat**  
(forts.). *World crude oil production by area and country<sup>1</sup>. 1926-1997. Thousand barrels*

År Year	Vest-Europa <sup>2</sup> Western Europe <sup>2</sup>	Danmark Denmark	Tyskland Germany	Frankrike France	Italia Italy	Nederland The Netherlands	Norge Norway	Spania Spain	Storbritannia United Kingdom	Østerrike 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	111 026	-	54 693	13 651	8 952	11 727	2 081	874	1 499	17 549
1972	115 646	622	52 147	10 811	7 850	11 158	12 126	1 020	2 628	17 284
1973	114 391	1 460	48 528	9 152	7 082	10 169	11 166	5 932	2 920	17 982
1974	116 863	689	45 193	7 863	6 956	10 227	12 707	14 334	3 285	15 609
1975	172 341	1 327	41 908	7 460	6 743	9 676	68 900	14 822	7 300	14 205
1976	284 221	1 492	40 340	7 710	7 553	10 538	101 900	11 552	89 670	13 466
1977	470 905	3 285	39 931	7 559	8 030	10 220	102 200	6 898	280 320	12 462
1978	613 528	3 650	37 376	8 136	10 950	10 220	129 940	5 840	394 930	12 486
1979	809 290	2 920	35 113	8 719	12 775	9 855	147 095	8 395	572 320	12 098
1980	878 833	2 196	34 037	10 316	13 908	9 150	193 248	12 078	593 652	10 248
1981	939 150	5 475	32 880	12 261	13 505	9 855	182 865	9 125	661 015	9 249
1982	1 052 687	12 775	31 025	11 503	12 775	13 870	189 800	10 950	753 725	8 964
1983	1 193 885	16 425	29 930	13 033	16 425	19 345	224 110	21 170	836 215	8 828
1984	1 297 588	16 836	29 280	15 037	16 470	22 326	255 102	16 836	907 680	8 430
1985	1 357 800	21 170	29 930	18 250	16 425	27 740	287 620	16 060	923 450	8 030
1986	1 406 345	27 740	29 565	21 900	17 885	33 945	317 550	13 870	926 735	8 030
1987	1 422 770	35 405	27 375	23 725	24 445	31 755	373 030	12 410	878 190	7 665
1988	1 418 616	36 234	28 914	24 522	32 940	28 182	423 828	10 980	816 912	8 418
1989	1 394 665	42 705	27 740	23 725	29 930	23 360	567 210	7 665	657 730	8 395
1990	1 455 620	44 165	26 280	22 265	31 755	25 550	621 960	5 840	664 300	8 030
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	1 729 735	63 510	22 265	20 075	30 295	18 250	857 750	6 570	698 975	8 030
1994	1 973 555	67 525	21 170	20 440	31 390	28 470	920 165	6 205	866 875	7 665
1995	2 100 940	67 890	21 535	18 250	33 945	24 090	1 010 320	4 745	908 485	8 395
1996	2 263 344	76 128	21 960	15 738	36 966	20 496	1 136 064	5 490	939 888	7 686
1997	2 268 974	84 133	20 548	14 869	43 492	22 361	1 150 845	4 745	918 705	7 310

<sup>1</sup> Tallene er revidert siden forrige publisering. <sup>2</sup> Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.

<sup>1</sup> The figures have been revised since the previous issue. <sup>2</sup> Total may include small quantities from countries not mentioned.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Twentieth century petroleum statistics.

**2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land<sup>1</sup>. 1926-1997. Tusen fat**  
(forts.). *World crude oil production by area and country<sup>1</sup>. 1926-1997. Thousand barrels*

År Year	Øst-Europa <sup>2</sup> Eastern Europe <sup>2</sup>	Albania	Bulgaria <sup>3</sup> Bulgaria <sup>3</sup>	DDR <sup>6</sup> GDR <sup>6</sup>	Polen Poland	Romania	Tidligere Sovjetunionen Former sovjet union	Tidligere Tsjekkoslovakia <sup>4</sup> Former Czechoslovakia <sup>4</sup>	Ungarn Hungary	Tidligere Jugoslavia <sup>5</sup> Former Yugoslavia <sup>5</sup>
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	109 500	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	3 022	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	4 532 337	27 375	566	432	1 460	87 600	4 369 780	642	14 629	30 295
1984	4 496 800	20 130	2 190	3 414	1 402	86 742	4 341 126	617	15 313	29 280
1985	4 378 175	20 075	2 190	3 465	1 460	80 300	4 228 525	730	13 505	31 390
1986	4 491 325	20 075	2 190	286	1 460	80 665	4 341 675	1 095	13 505	30 660
1987	4 542 425	19 710	2 190	183	1 095	78 475	4 398 250	1 095	12 775	28 835
1988	4 543 524	16 104	1 464	183	1 098	70 638	4 411 398	1 098	14 274	27 450
1989	4 401 535	17 155	1 825	-	1 095	65 700	4 275 975	1 095	13 140	25 550
1990	4 117 200	10 950	1 460	-	730	59 495	4 005 875	730	14 600	23 360
1991	3 741 980	6 935	365	-	1 095	51 100	3 647 080	1 095	12 410	21 900
1992	3 215 676	4 026	366	-	1 098	49 776	3 126 006	732	12 078	21 594
1993	2 855 395	4 015	365	-	1 825	48 545	2 765 605	1 095	12 410	21 535
1994	2 626 175	4 380	365	-	1 825	50 370	2 530 910	1 095	14 235	22 995
1995	2 582 010	3 650	365	-	1 825	49 275	2 492 950	1 460	12 775	19 710
1996	2 551 386	3 660	366	-	1 830	49 410	2 463 180	2 196	11 712	19 032
1997	2 682 415	3 363	721	-	3 263	49 082	2 593 932	1 190	12 942	17 917

<sup>1</sup> Tallene er revidert siden forrige publisering. <sup>2</sup> Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt. <sup>3</sup> Inkluderer Slovakia og Slovenia for 1997. <sup>4</sup> Inkluderer Slovakia for alle år unntatt 1997 hvor Slovakia er inkludert i Bulgaria. *Includes Slovakia except 1997 included in Bulgaria.* <sup>5</sup> Inkluderer Kroatia og Slovenia for alle år unntatt 1997. For 1997 er Slovenia inkludert i Bulgaria. <sup>6</sup> Tallene fra 1989 og utover er inkludert i Tyskland.

<sup>1</sup> The figures have been revised since the previous issue. <sup>2</sup> Total may include small quantities from countries not mentioned. <sup>4</sup> Includes Slovakia and Slovenia for 1997. <sup>5</sup> Includes Croatia and Slovenia except 1997 Slovenia included in Bulgaria. <sup>6</sup> From 1989, the numbers are included in Germany.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. TSource: Twentieth century petroleum statistics

**2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land<sup>1</sup>. 1926-1997. Tusen fat**  
(forts.). *World crude oil production by area and country<sup>1</sup>. 1926-1997. Thousand barrels*

År Year	Midt-Østen <sup>2</sup> Middle East <sup>2</sup>	Bahrain Bahrain	Irak Iraq	Iran Iran	Jemen Yemen	Kuwait Kuwait
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
1955	1 185 519	10 982	251 206	120 562	-	402 917
1956	1 260 610	11 014	232 307	197 148	-	405 716
1957	1 293 106	11 691	163 498	263 134	-	427 675
1958	1 558 410	14 873	266 125	301 361	-	524 389
1959	1 684 636	16 473	311 193	344 800	-	526 074
1960	1 923 286	16 500	353 833	385 748	-	619 193
1961	2 055 934	16 444	365 594	431 653	-	632 803
1962	2 257 951	16 446	366 832	481 939	-	713 896
1963	2 486 349	16 503	423 140	538 121	-	762 739
1964	2 786 200	18 000	461 961	618 731	-	840 523
1965	3 053 942	20 788	482 461	688 215	-	857 994
1966	3 408 361	22 521	505 428	771 234	-	907 253
1967	3 667 394	25 370	448 239	947 706	-	912 450
1968	4 135 045	27 598	548 705	1 039 367	-	964 486
1969	4 542 995	27 774	555 241	1 231 826	-	1 021 616
1970	5 094 381	27 973	568 547	1 397 460	-	1 090 040
1971	5 979 115	27 346	624 312	1 661 901	-	1 167 329
1972	6 630 500	25 508	529 419	1 838 825	-	1 201 346
1973	7 744 567	24 948	736 570	2 138 900	-	1 102 446
1974	7 985 377	24 597	719 145	2 198 030	-	929 678
1975	7 146 207	20 805	825 630	1 952 750	-	760 660
1976	8 089 945	21 288	883 890	2 153 178	-	785 070
1977	8 143 122	21 236	857 020	2 066 995	-	718 685
1978	7 719 502	20 191	935 495	1 913 330	-	777 815
1979	7 878 150	18 741	1 269 105	1 156 320	-	912 500
1980	6 753 926	17 568	920 124	608 292	-	606 096
1981	5 758 369	16 862	365 000	503 700	-	410 625
1982	4 630 107	16 068	369 380	808 110	-	300 395
1983	4 258 575	15 273	366 825	890 600	-	388 360
1984	4 175 921	15 289	442 494	795 864	-	423 462
1985	3 777 020	15 330	523 045	821 250	-	373 395
1986	4 565 420	16 060	616 850	742 775	3 650	517 935
1987	4 740 255	15 330	758 835	838 770	7 300	578 525
1988	5 330 058	15 738	982 710	819 840	63 318	546 072
1989	5 864 820	15 695	1 057 405	1 025 650	70 810	650 795
1990	6 065 205	15 330	744 600	1 127 120	70 445	428 875
1991	5 919 570	13 870	111 325	1 208 880	71 905	69 350
1992	6 389 262	13 542	155 550	1 255 014	66 612	387 228
1993	6 694 465	14 965	186 880	1 292 100	80 300	675 980
1994	6 840 830	14 965	201 845	1 320 570	122 275	739 125
1995	6 995 955	14 965	204 400	1 329 695	125 925	750 805
1996	7 049 892	12 810	211 914	1 349 076	124 440	754 692
1997	7 440 604	14 710	433 255	1 337 360	125 608	760 295

<sup>1</sup> Tallene er revidert siden forrige publisering. <sup>2</sup> Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.

<sup>1</sup> The figures have been revised since the previous issue. <sup>2</sup> Total may include small quantities from countries not mentioned.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Twentieth century petroleum statistics.



**2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land<sup>1</sup>.1926-1997. Tusen fat**  
(forts.). *World crude oil production by area and country<sup>1</sup>.1926-1997. Thousand barrels*

År Year	Oman <i>Oman</i>	Qatar <i>Qatar</i>	Saudi-Arabia <i>Saudi-Arabia</i>	Syria <i>Syria</i>	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	125 195	159 870	2 582 375	62 050	22 167	607 360
1976	133 956	181 902	3 139 182	64 050	18 585	708 576
1977	124 465	162 425	3 374 425	68 620	19 402	729 635
1978	114 975	177 755	3 029 865	62 050	19 534	668 315
1979	107 675	185 420	3 479 180	60 590	20 140	668 315
1980	103 212	172 752	3 623 400	60 024	16 836	625 494
1981	116 435	147 825	3 582 475	60 590	16 741	538 010
1982	118 260	120 450	2 366 295	58 400	16 499	456 250
1983	136 875	107 675	1 856 390	61 122	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	14 965	435 445
1986	204 400	112 420	1 777 550	70 810	16 790	485 450
1987	212 430	106 945	1 556 725	83 950	18 615	562 465
1988	225 822	126 636	1 861 476	96 990	18 300	572 790
1989	233 965	138 700	1 848 360	124 100	20 440	678 900
1990	250 025	148 190	2 339 650	141 620	26 645	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	150 745	2 992 270	202 210	27 740	788 035
1994	295 650	151 475	2 963 800	204 400	26 280	800 445
1995	310 615	176 295	3 004 315	222 650	24 455	831 835
1996	323 178	186 660	3 007 788	221 064	24 522	833 748
1997	329 522	236 885	3 125 130	208 050	24 154	845 340

<sup>1</sup> Tallene er revidert siden forrige publisering. <sup>1</sup> *The figures have been revised since the previous issue.*  
Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: *Twentieth century petroleum statistics.*

**2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land<sup>1</sup>. 1926-1997. Tusen fat**  
(forts.). *World crude oil production by area and country<sup>1</sup>. 1926-1997. Thousand barrels*

År Year	Afrika <sup>2</sup> Africa <sup>2</sup>	Algerie Algeria	Angola Angola	Egypt Egypt	Gabon 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	1 825 453	358 795	60 225	85 775	81 395	-
1976	2 149 478	393 450	39 528	120 780	81 618	-
1977	2 293 032	420 480	70 810	151 475	81 030	-
1978	2 201 143	423 765	47 815	177 025	76 285	4 745
1979	2 422 666	421 210	53 655	191 625	74 095	12 410
1980	2 240 564	404 796	54 900	217 770	64 050	21 228
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	1 960 415	378 505	84 315	323 755	62 780	67 525
1986	1 888 510	344 925	102 930	296 745	60 590	64 605
1987	1 909 680	382 520	131 400	327 040	56 575	63 510
1988	2 042 646	380 640	165 432	310 368	58 194	59 658
1989	2 176 130	399 675	166 075	315 725	75 920	62 050
1990	2 347 680	428 875	173 375	318 645	98 550	58 765
1991	2 452 800	448 950	182 500	319 010	107 310	55 845
1992	2 473 794	444 324	192 516	322 446	109 068	51 240
1993	2 427 250	424 130	185 785	324 850	114 245	46 355
1994	2 440 390	430 700	195 640	327 040	120 085	39 420
1995	2 531 275	438 730	235 790	335 800	125 925	36 500
1996	2 673 996	454 572	259 494	337 452	134 688	34 038
1997	2 749 231	466 105	258 767	319 010	127 750	43 253

<sup>1</sup> Tallene er revidert siden forrige publisering. <sup>2</sup> Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.

<sup>1</sup> The figures have been revised since the previous issue. <sup>2</sup> Total may include small quantities from countries not mentioned.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Twentieth century petroleum statistics.

**2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land<sup>1</sup>.1926-1997. Tusen fat**  
(forts.). *World crude oil production by area and country<sup>1</sup>.1926-1997. Thousand barrels*

År Year	Kongo Congo	Libya Libya	Marokko Marocco	Nigeria Nigeria	Tunisia Tunisia	Zaire 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	13 505	540 200	171	650 795	34 567	25
1976	14 274	707 478	35	756 522	26 718	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	365	545 675	41 610	12 045
1986	43 435	377 410	..	535 455	40 515	11 680
1987	44 895	354 780	..	489 465	38 690	11 680
1988	52 704	430 050	..	530 700	37 698	10 980
1989	59 860	419 750	..	626 340	38 325	10 220
1990	60 225	501 875	..	660 650	33 945	10 585
1991	56 940	541 295	..	690 580	37 960	10 220
1992	63 684	524 478	..	711 138	39 894	9 516
1993	66 065	496 765	..	715 400	35 770	9 125
1994	65 700	502 970	..	704 815	33 580	9 490
1995	68 620	507 350	..	727 445	32 485	10 950
1996	76 860	512 766	..	800 808	31 842	10 980
1997	83 530	527 790	..	845 705	32 850	10 220

<sup>1</sup> Tallene er revidert siden forrige publisering. <sup>†</sup> The figures have been revised since the previous issue.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Twentieth century petroleum statistics.

**2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land<sup>1</sup>. 1926-1997. Tusen fat**  
(forts.). *World crude oil production by area and country<sup>1</sup>. 1926-1997. Thousand barrels*

År Year	Fjerne Østen <sup>2</sup> Far East <sup>2</sup>	Australia Australia	India India	Indonesia Indonesia	Japan Japan	Kina China
1926	35 981	-	683	21 243	1 785	-
1927	42 223	-	696	27 459	1 789	-
1928	48 026	-	894	32 118	1 944	-
1929	55 339	-	953	39 279	2 023	-
1930	56 877	-	1 332	41 728	950	-
1931	49 643	-	1 582	35 539	2 050	-
1932	53 244	-	1 571	39 001	1 630	-
1933	57 294	-	1 497	42 606	1 455	-
1934	64 402	-	1 822	46 925	1 834	-
1935	64 190	-	1 927	47 171	2 249	-
1936	67 245	-	1 850	50 025	2 440	-
1937	75 235	-	1 871	56 724	2 488	-
1938	76 772	-	1 874	57 318	2 511	-
1939	82 045	-	1 460	62 087	2 654	4
1940	81 743	-	1 425	62 011	2 639	10
1941	73 310	-	1 886	63 704	1 929	87
1942	34 334	-	1 899	24 000	1 652	340
1943	58 743	-	2 055	48 294	1 727	447
1944	33 942	-	2 314	22 260	1 601	505
1945	14 833	-	1 991	7 600	1 544	484
1946	8 232	-	1 852	2 100	1 343	513
1947	24 942	-	1 863	8 020	1 276	374
1948	56 411	-	1 875	31 900	1 122	533
1949	75 238	-	1 906	44 932	1 353	730
1950	87 665	-	1 867	50 148	2 048	800
1951	102 118	-	1 949	57 199	2 337	900
1952	109 981	-	1 900	64 220	2 134	1 000
1953	122 879	-	2 215	77 377	2 101	1 500
1954	130 637	-	2 235	83 631	2 124	3 000
1955	142 181	-	2 526	90 501	2 229	3 500
1956	153 160	-	2 876	96 438	2 169	4 700
1957	174 062	-	3 241	116 577	2 243	5 000
1958	177 697	-	3 258	120 849	2 563	6 000
1959	208 713	-	3 377	139 038	2 852	15 330
1960	225 126	-	3 370	152 988	3 678	22 776
1961	229 682	-	3 356	155 369	4 590	27 667
1962	249 675	-	8 016	167 771	5 316	31 609
1963	256 768	-	12 266	165 002	5 485	35 113
1964	266 397	1 487	16 965	171 492	4 590	37 595
1965	294 840	2 614	22 494	178 177	4 944	49 085
1966	331 191	3 390	35 624	168 859	5 435	74 970
1967	349 616	7 600	43 400	184 961	5 511	61 421
1968	413 956	13 877	43 552	219 864	5 490	75 575
1969	478 463	15 805	51 724	271 001	5 538	75 000
1970	648 812	65 149	52 596	311 656	5 656	146 000
1971	748 014	112 914	52 091	325 673	5 529	167 900
1972	907 066	119 516	56 965	395 552	5 242	216 080
1973	1 214 023	142 277	55 388	488 536	5 142	397 850
1974	1 296 140	140 396	55 733	501 838	4 936	479 975
1975	1 349 720	149 285	61 611	477 055	4 378	543 850
1976	1 537 149	155 916	64 632	550 319	4 241	611 220
1977	1 700 919	157 315	75 787	615 390	4 334	684 010
1978	1 774 629	157 680	82 125	596 775	3 963	759 930
1979	1 825 053	160 965	89 790	580 715	3 516	774 530
1980	1 771 208	139 080	66 612	577 182	3 177	773 724
1981	1 761 077	143 810	118 625	585 825	2 865	734 380
1982	1 710 441	135 050	142 350	488 735	2 642	746 425
1983	1 812 592	151 840	175 200	490 195	2 667	773 800
1984	1 985 563	180 072	189 954	516 792	3 038	840 336
1985	2 101 670	209 875	226 300	483 625	4 015	914 325
1986	2 184 160	189 800	229 950	507 350	4 745	956 300
1987	2 179 780	199 655	222 285	490 195	4 380	981 850
1988	2 227 110	196 908	232 410	491 172	4 392	999 180
1989	2 286 725	178 850	255 500	514 285	4 015	1 006 305
1990	2 361 185	209 875	240 900	533 630	4 015	1 012 510
1991	2 430 535	198 925	224 475	581 080	5 475	1 034 775
1992	2 420 724	195 810	205 326	550 464	6 222	1 041 270
1993	2 438 200	183 595	194 910	551 515	4 380	1 054 850
1994	2 490 030	195 640	215 350	551 150	4 015	1 072 735
1995	2 571 425	205 130	256 595	548 595	4 015	1 091 350
1996	2 639 226	208 620	238 266	566 202	4 392	1 145 946
1997	2 642 369	195 348	212 219	564 290	5 110	1 168 000

<sup>1</sup> Tallene er revidert siden forrige publisering. <sup>2</sup> Totalen kan inkludere små mengder fra land som ikke er nevnt.

<sup>1</sup> The figures have been revised since the previous issue. <sup>2</sup> Total may include small quantities from countries not mentioned.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Twentieth century petroleum statistics.

**2. Verdens råoljeproduksjon etter område og land<sup>1</sup>.1926-1997. Tusen fat**  
(forts.). *World crude oil production by area and country<sup>1</sup>.1926-1997. Thousand barrels*

År Year	Brunei <sup>2</sup> Brunei <sup>2</sup>	New Zealand New Zealand	Pakistan Pakistan	Papua New Guinea Papua New Guinea	Thailand Thailand	Vietnam Vietnam
1926	4 942	-	179	-	-	-
1927	4 943	-	305	-	-	-
1928	5 223	-	350	-	-	-
1929	5 290	-	549	-	-	-
1930	4 907	-	219	-	-	-
1931	3 854	-	159	-	-	-
1932	3 796	-	167	-	-	-
1933	4 490	-	126	-	-	-
1934	5 140	-	100	-	-	-
1935	5 546	-	111	-	-	-
1936	5 209	-	128	-	-	-
1937	6 009	-	291	-	-	-
1938	6 913	-	614	-	-	-
1939	7 097	-	867	-	-	-
1940	7 047	-	877	-	-	-
1941	6 864	-	1 013	-	-	-
1942	3 000	-	893	-	-	-
1943	4 500	-	680	-	-	-
1944	6 000	-	470	-	-	-
1945	2 100	3	372	-	-	-
1946	2 050	2	341	-	-	-
1947	12 970	2	356	-	-	-
1948	20 124	3	490	-	-	-
1949	25 108	8	931	-	-	-
1950	30 958	8	1 281	-	-	-
1951	37 506	-	1 348	-	-	-
1952	38 251	9	1 580	-	-	-
1953	36 848	8	1 762	-	-	-
1954	36 315	7	1 945	-	-	-
1955	39 751	-	2 068	-	-	-
1956	42 983	18	2 118	-	-	-
1957	41 821	5	2 200	-	-	-
1958	39 551	5	2 272	-	-	-
1959	41 728	-	2 333	-	75	-
1960	35 543	5	2 636	-	37	-
1961	31 633	4	2 829	-	18	-
1962	29 203	4	3 338	-	36	-
1963	30 563	-	3 514	-	45	-
1964	26 265	4	3 732	-	45	-
1965	29 342	5	3 943	-	40	-
1966	34 972	4	3 445	-	14	-
1967	38 363	3	3 633	-	37	-
1968	46 210	2	3 305	-	26	-
1969	48 902	3	3 460	-	16	-
1970	56 792	467	3 400	-	70	-
1971	72 553	804	3 000	-	95	-
1972	100 875	1 119	3 294	-	47	-
1973	112 055	1 290	2 871	-	45	-
1974	100 010	1 385	2 923	-	42	-
1975	101 835	1 423	2 190	-	42	-
1976	134 688	3 776	2 562	-	57	-
1977	143 810	5 415	3 720	-	-	-
1978	154 030	4 555	4 011	-	-	-
1979	188 705	2 998	3 827	-	-	-
1980	189 588	2 582	3 366	-	-	-
1981	155 855	3 440	3 377	-	-	-
1982	167 900	5 731	4 636	-	1 351	-
1983	192 355	5 317	4 763	-	2 179	-
1984	219 600	6 841	6 535	-	8 052	-
1985	216 445	6 935	12 775	-	12 410	-
1986	244 550	10 585	15 330	-	12 775	365
1987	232 140	10 220	15 330	-	12 045	1 825
1988	247 782	12 078	16 470	-	13 176	5 490
1989	261 705	13 870	17 520	-	14 600	11 680
1990	280 685	14 600	22 630	-	16 060	18 250
1991	294 555	14 965	22 630	-	16 790	29 200
1992	299 388	13 908	22 326	19 398	18 666	38 796
1993	293 825	14 965	21 900	45 990	18 980	43 800
1994	296 380	14 235	20 075	40 150	20 440	51 465
1995	307 330	11 680	20 805	36 500	18 615	63 145
1996	311 100	13 542	20 130	37 698	22 326	64 050
1997	329 230	14 587	20 805	27 835	25 898	71 861

<sup>1</sup> Tallene er revidert siden forrige publisering. <sup>2</sup> Inkluderer Malaysia.

<sup>1</sup> The figures have been revised since the previous issue. <sup>2</sup> Includes Malaysia.

Kilde: Twentieth century petroleum statistics. Source: Twentieth century petroleum statistics.

**3. Verdens og OPEC's råoljeproduksjon. 1961-1997. Tusen fat/dag**  
*World and OPEC crude oil production. 1961-1997*

År Year	Verdens oljeproduksjon <sup>1</sup> World oil production <sup>1</sup>	OPEC OPEC		Av dette Of which	
		I alt <sup>2</sup> Total <sup>2</sup>	De store <sup>3</sup> The Majors <sup>3</sup>	Andre selskaper Other companies	Statlige eller nasjonale selskaper Governmental 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	53 010	26 771	8 528	2 106	16 559
1976	57 434	30 327	6 095	1 641	22 872
1977	59 985	30 848	6 204	1 612	23 437
1978	60 245	29 395	5 611	1 684	22 510
1979	62 891	30 511	6 133	1 636	23 460
1980	59 676	26 501	1 954	1 356	23 569
1981	55 934	22 236	1 617	1 047	19 884
1982	53 504	18 744	1 267	899	16 826
1983	52 402	16 599	1 186	881	14 925
1984	53 021	15 934	1 342	944	14 060
1985	52 634	14 926	1 379	906	13 162
1986	55 564	17 683	1 461	1 044	15 784
1987	54 856	16 666	1 374	1 440	14 446
1988	57 427	18 940	1 414	1 600	16 305
1989	58 114	20 362	1 677	1 770	17 602
1990	59 469	22 021	1 795	1 851	19 313
1991	59 128	22 185	1 977	1 570	18 637
1992	59 723	23 853	2 027	1 753	20 073
1993	59 361	24 230	1 924	1 802	20 504
1994	60 021	24 612	1 945	1 771	20 896
1995	60 446	24 600	1 943	1 767	20 890
1996	61 625	24 769	1 955	1 794	21 020
1997	62 995	25 432	1 962	1 795	21 625

<sup>1</sup> Unntatt Sovjetunionen, Øst-Europa og Kina. Fra og med 1987 er disse landenes produksjon inkludert. <sup>2</sup> Tallene er revidert uten at tilsvarende revisjon er foretatt for selskapenes tall; avvik kan derfor forekomme. <sup>3</sup> BP, Exxon, Shell, Gulf, Mobil, Chevron, Total(CFP) og Texaco.

<sup>1</sup> Disparancies between totals and the sum of the individual companies are due to a revision regarding the totals. <sup>2</sup> Excludes USSR, Eastern Europe and China. From 1987, production from these countries is included. <sup>3</sup> BP, Exxon, Shell, Gulf, Mobil, Chevron, Total (CFP) og Texaco.

Kilde: OPEC annual statistical bulletin. Source: OPEC annual statistical bulletin.

**4. Utvinnbare oljereserver i Nordsjøen<sup>1</sup> pr. 31. desember 1998. Millioner fat**  
*Recoverable oil reserves in the North Sea<sup>1</sup> as of 31 December 1998. Million barrels*

	Danmark <i>Denmark</i>	Nederland <sup>3</sup> <i>Netherlands<sup>3</sup></i>	Norge <i>Norway</i>	Storbritannia og N.Irland <sup>2</sup> <i>United Kingdom<sup>2</sup></i>
Opprinnelige oppdagede ressurser i alt <i>Total discovered initial reserves . . . . .</i>	2 167	387	27 593	30 705
- Produsert i alt til og med 1998 <i>- Cumulative production to the end of 1998. . . . .</i>	871	230	11 899	17 249
= Gjenværende oppdagede ressursser <i>= Total remaining discovered reserves . . . . .</i>	1 296	157	15 694	13 457
Andel reserver <i>Share proven reserves</i>	931	57	10 912	5 154

<sup>1</sup> Tallene inkluderer NGL. <sup>2</sup> Inkluderer onshore and offshore. <sup>3</sup> Pr. 31. desember 1997.

<sup>1</sup> *The figures includes NGL. <sup>2</sup> includes onshore and offshore discoveries. <sup>3</sup> As of 31. December 1997.*

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen.

Source: *The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

**5. Råoljeproduksjon i Nordsjøen<sup>1</sup>, 1971-1998. Tusen metriske tonn**  
*North Sea crude oil production<sup>1</sup>, 1971-1998. 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 Nord Irland <i>United Kingdom</i>
1971 . . . . .	301	-	-	301	-
1972 . . . . .	1 702	94	-	1 626	-
1973 . . . . .	1 645	129	-	1 577	-
1974 . . . . .	1 789	86	-	1 700	-
1975 . . . . .	10 489	163	-	9 241	1 100
1976 . . . . .	25 593	197	-	13 799	11 600
1977 . . . . .	51 347	498	-	13 544	37 300
1978 . . . . .	70 189	420	-	16 957	52 800
1979 . . . . .	97 151	420	-	18 819	77 900
1980 . . . . .	105 249	292	-	24 451	80 500
1981 . . . . .	113 708	746	-	23 450	89 500
1982 . . . . .	129 567	1 690	140	24 515	103 200
1983 . . . . .	148 841	2 154	1 061	30 482	115 000
1984 . . . . .	165 024	2 317	1 686	34 682	126 100
1985 . . . . .	171 759	2 960	2 478	38 342	127 700
1986 . . . . .	176 584	3 689	3 412	42 483	27 068
1987 . . . . .	180 434	4 642	3 165	49 316	123 351
1988 . . . . .	177 979	4 779	2 661	56 125	114 459
1989 . . . . .	174 410	5 551	2 311	74 528	91 713
1990 . . . . .	181 754	6 006	2 408	81 745	91 588
1991 . . . . .	194 704	7 070	2 171	94 181	91 261
1992 . . . . .	210 747	7 834	1 685	106 977	94 251
1993 . . . . .	224 221	8 348	1 500	114 184	100 189
1994 . . . . .	267 616	9 206	2 359	129 239	126 812
1995 . . . . .	280 424	9 258	1 914	139 358	129 894
1996 . . . . .	296 760	10 289	1 550	155 180	129 742
1997 . . . . .	297 719	11 378	1 365	156 741	128 234
1998 . . . . .	...	11 769	...	150 287	132 633

<sup>1</sup> Inkluderer små produksjons mengder på land.

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

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen.

Source: *The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

**6. Påviste naturgassreserver pr. 31.12.1998**  
*Proven natural gas reserves as of 31.12.1998*

	Tusen milliarder kubikkfot <i>Trillion cubic feet</i>	Tusen milliarder ku- bikkmetre <i>Trillion cubic metres</i>	Andel av total <i>Share of total</i>	R/P - rate <sup>1</sup> <i>R/P - ratio<sup>1</sup></i>
<b>Verden i alt <i>Total World</i> .....</b>	<b>5170,3</b>	<b>146,4</b>	<b>100,0</b>	<b>63</b>
<b>Nord-Amerika i alt <i>Total North America</i> .....</b>	<b>294,6</b>	<b>8,3</b>	<b>5,6</b>	<b>11,4</b>
USA <i>USA</i> .....	167,2	4,7	3,2	8,8
Canada <i>Canada</i> .....	63,9	1,8	1,2	11,3
Mexico <i>Mexico</i> .....	63,5	1,8	1,2	52
<b>Latin-Amerika i alt <i>Total Latin America</i> .....</b>	<b>219,0</b>	<b>6,2</b>	<b>4,3</b>	<b>72</b>
Argentina <i>Argentina</i> .....	24,1	0,7	0,5	23
Bolivia <i>Bolivia</i> .....	4,3	0,1	0,1	38
Brasil <i>Brazil</i> .....	8,0	0,2	0,2	35
Colombia <i>Colombia</i> .....	6,9	0,2	0,1	31
Ecuador <i>Ecuador</i> .....	3,7	0,1	0,1	<sup>2</sup>
Trinidad & Tobago <i>Trinidad &amp; Tobago</i> .....	18,3	0,5	0,3	60
Venezuela <i>Venezuela</i> .....	142,5	4,0	2,8	<sup>2</sup>
Andre <i>Others</i> .....	11,2	0,3	0,2	<sup>2</sup>
<b>Europa i alt <i>Total Europe</i> .....</b>	<b>183,9</b>	<b>5,2</b>	<b>3,6</b>	<b>18</b>
Danmark <i>Denmark</i> .....	3,9	0,1	0,1	14,7
Italia <i>Italy</i> .....	8,1	0,2	0,2	12
Tyskland <i>Germany</i> .....	12,3	0,3	0,2	21
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	63,1	1,8	1,2	25
Norge <i>Norway</i> .....	41,4	1,2	0,8	24,5
Romania <i>Romania</i> .....	13,2	0,4	0,3	26,7
Storbritannia <i>United Kingdom</i> .....	27,0	0,8	0,5	9
Ungarn <i>Hungary</i> .....	3,1	0,1	0,1	24,4
Andre <i>Others</i> .....	11,8	0,3	0,2	27
<b>Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i> .....</b>	<b>2002,6</b>	<b>56,7</b>	<b>38,8</b>	<b>83</b>
Aserbadjan <i>Azerbaijan</i> .....	30,0	0,9	0,6	<sup>2</sup>
Kasakstan <i>Kazakhstan</i> .....	65,0	1,8	1,3	<sup>2</sup>
Russland <i>Russia</i> .....	1700,0	48,1	32,9	83
Ukraina <i>Ukraine</i> .....	39,6	1,1	0,8	64
Usbekistan <i>Uzbekistan</i> .....	66,2	1,9	1,3	34,7
Turkmenistan <i>Turkmenistan</i> .....	101,0	2,9	1,9	<sup>2</sup>
Andre <i>Others</i> .....	0,8	0,0	0,0	62
<b>Midt-Østen i alt <i>Total Middle East</i> .....</b>	<b>1749,6</b>	<b>49,5</b>	<b>33,8</b>	<b>2</b>
Bahrain <i>Bahrain</i> .....	4,2	0,1	0,1	15
Iran <i>Iran</i> .....	812,3	23,0	15,7	<sup>2</sup>
Irak <i>Iraq</i> .....	109,8	3,1	2,1	<sup>2</sup>
Kuwait <i>Kuwait</i> .....	52,7	1,5	1,0	<sup>2</sup>
Oman <i>Oman</i> .....	28,4	0,8	0,5	<sup>2</sup>
Qatar <i>Qatar</i> .....	300,0	8,5	5,8	<sup>2</sup>
Saudi Arabia <i>Saudi Arabia</i> .....	204,5	5,8	4,0	<sup>2</sup>
Forenede Arabiske Emirater <i>United Arab Emirates</i> .....	212,0	6,0	4,1	<sup>2</sup>
Jemen <i>Yemen</i> .....	16,9	0,5	0,3	<sup>2</sup>
Andre <i>Others</i> .....	8,8	0,3	0,2	<sup>2</sup>
<b>Afrika i alt <i>Total Africa</i> .....</b>	<b>361,1</b>	<b>10,2</b>	<b>7,0</b>	<b>2</b>
Algerie <i>Algeria</i> .....	130,3	3,7	2,5	50,7
Egypt <i>Egypt</i> .....	31,5	0,9	0,6	73
Libya <i>Libya</i> .....	46,4	1,3	0,9	<sup>2</sup>
Nigeria <i>Nigeria</i> .....	124,0	3,5	2,4	<sup>2</sup>
Andre <i>Others</i> .....	28,9	0,8	0,6	<sup>2</sup>
<b>Asia og Stillehavsområdet i alt <i>Total Asia and Pacific</i> .....</b>	<b>359,5</b>	<b>10,2</b>	<b>6,9</b>	<b>41</b>
Australia <i>Australia</i> .....	44,6	1,3	0,9	41
Bangladesh <i>Bangladesh</i> .....	10,6	0,3	0,2	38
Brunei <i>Brunei</i> .....	13,8	0,4	0,3	36
Kina <i>China</i> .....	48,3	1,4	0,9	62
India <i>India</i> .....	19,0	0,5	0,4	23
Indonesia <i>Indonesia</i> .....	72,3	2,1	1,4	30
Malaysia <i>Malaysia</i> .....	81,7	2,3	1,6	56
Pakistan <i>Pakistan</i> .....	21,6	0,6	0,4	39
Papua New Guinea <i>Papua New Guinea</i> .....	5,4	0,1	0,1	<sup>2</sup>
Thailand <i>Thailand</i> .....	12,5	0,3	0,2	24
Vietnam <i>Vietnam</i> .....	6,8	0,2	0,1	<sup>2</sup>
Andre <i>Others</i> .....	22,9	0,7	0,4	68

<sup>1</sup> Viser hvor lang tid det vil ta å tømme reservene ved å opprettholde produksjonsnivået. <sup>2</sup> Over 100 år.

<sup>1</sup> If the reserves remaining at the end of any year are divided by the production in that year, the result is the length of time that those remaining reserves would last if production were to continue at that level. <sup>2</sup> Over 100 years.

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. Source: BP Amoco statistical review of world energy.



**7. Produksjon av naturgass. 1989-1998. Millioner tonn oljeekvivalenter**  
*Natural gas production. 1989-1998. Million tonnes oil equivalents*

	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	Endring 1997- 1998. Prosent Ch. 1998 to 1997. Per cent	Andel av total, 1998. Prosent 1998 share of total. Per cent
<b>Verden i alt Total World . . .</b>	<b>1 752,4</b>	<b>1 788,8</b>	<b>1 819,6</b>	<b>1 830,1</b>	<b>1 859,0</b>	<b>1 879,8</b>	<b>1 917,0</b>	<b>2 005,5</b>	<b>2 000,6</b>	<b>2 044,9</b>	<b>2,2</b>	<b>100,0</b>
<b>Nord-Amerika i alt</b>												
<b>Total North America . . . . .</b>	<b>560,8</b>	<b>576,3</b>	<b>579,3</b>	<b>592,6</b>	<b>606,2</b>	<b>635,7</b>	<b>640,1</b>	<b>652,7</b>	<b>658,3</b>	<b>665,1</b>	<b>1,0</b>	<b>32,5</b>
USA . . . . .	449,8	462,8	459,4	463,1	468,3	487,6	481,4	486,4	488,8	489,4	0,1	23,9
Canada . . . . .	87,0	89,4	94,8	104,5	112,9	122,3	133,4	138,2	140,6	144,4	2,7	7,1
Mexico . . . . .	24,0	24,1	25,1	25,0	25,0	25,8	25,3	28,1	28,9	31,3	8,2	1,5
<b>Latin-Amerika i alt</b>												
<b>Total Latin America . . . . .</b>	<b>51,1</b>	<b>52,6</b>	<b>54,8</b>	<b>55,6</b>	<b>58,9</b>	<b>61,5</b>	<b>68,5</b>	<b>73,7</b>	<b>75,5</b>	<b>78,0</b>	<b>3,2</b>	<b>3,8</b>
Argentina <i>Argentina</i> . . . . .	17,1	16,1	17,9	18,1	19,5	20,0	22,5	23,9	24,6	26,4	2,9	1,2
Bolivia <i>Bolivia</i> . . . . .	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	3,0	2,8	2,9	2,9	2,9	-0,7	0,1
Brasil <i>Brazil</i> . . . . .	3,5	3,4	3,5	3,6	4,0	4,1	4,3	4,9	5,5	5,8	6,3	0,3
Colombia <i>Colombia</i> . . . . .	3,6	3,7	3,9	4,0	4,2	4,1	4,0	4,2	5,3	5,6	5,7	0,3
Trinidad & Tobago . . . . .	4,6	4,7	5,1	5,4	5,3	5,6	5,5	6,4	6,7	7,8	16,9	0,4
Venezuela <i>Venezuela</i> . . . . .	17,6	19,8	19,7	19,5	21,0	22,2	26,8	26,8	27,8	26,9	-3,5	1,3
Andre <i>Others</i> . . . . .	2,1	2,2	2,0	2,3	2,2	2,5	2,5	2,5	2,7	2,6	-3,9	0,1
<b>Europa i alt Total Europe</b>	<b>196,1</b>	<b>195,2</b>	<b>203,6</b>	<b>204,2</b>	<b>214,8</b>	<b>216,4</b>	<b>223,1</b>	<b>251,2</b>	<b>248,1</b>	<b>246,9</b>	<b>-0,5</b>	<b>12,1</b>
Danmark <i>Denmark</i> . . . . .	2,8	2,8	3,6	3,7	4,1	4,4	4,8	5,8	7,1	6,8	-3,7	0,3
Tyskland <i>Germany</i> . . . . .	14,2	14,3	13,2	13,4	13,4	14,0	14,5	15,7	15,4	15,2	-1,5	0,8
Ungarn <i>Hungary</i> . . . . .	4,7	3,8	3,8	3,6	3,9	3,7	3,7	3,6	3,3	3,0	-9,3	0,2
Italia <i>Italy</i> . . . . .	15,3	15,6	15,7	16,3	17,5	18,6	18,3	18,0	17,3	16,8	-2,9	0,8
Nederland <i>Netherlands</i> . . . . .	54,1	54,5	62,1	62,2	63,0	59,7	60,3	68,2	60,4	57,2	-5,2	2,8
Norge <i>Norway</i> . . . . .	27,7	25,0	24,6	26,5	26,0	27,7	28,0	36,9	42,0	43,1	2,4	2,1
Romania <i>Romania</i> . . . . .	26,5	25,5	22,0	19,6	18,5	16,8	16,2	15,5	13,5	12,6	-6,4	0,6
Storbritannia <i>United Kingdom</i>	37,1	41,0	45,7	46,4	54,8	58,5	64,1	75,5	77,6	81,3	4,8	4,0
Andre <i>Others</i> . . . . .	13,7	12,7	12,9	12,5	13,6	13,0	13,2	12,0	11,5	10,9	-4,8	0,5
<b>Tidligere Sovjetunionen</b>												
<b>Former Soviet Union . . . . .</b>	<b>668,4</b>	<b>684,6</b>	<b>680,6</b>	<b>655,5</b>	<b>639,2</b>	<b>604,1</b>	<b>593,9</b>	<b>602,2</b>	<b>564,0</b>	<b>579,6</b>	<b>2,8</b>	<b>28,3</b>
Aserbadsjan <i>Azerbaijan</i> . . . . .	9,3	8,3	7,2	6,6	5,7	5,4	5,5	5,3	5,0	4,7	-6,7	0,2
Kasakstan <i>Kazakhstan</i> . . . . .	5,6	6,0	6,6	6,8	5,6	3,8	5,0	5,5	6,8	6,9	1,2	0,3
Russland <i>Russia</i> . . . . .	517,0	538,2	539,8	537,6	518,8	509,8	499,9	505,0	479,3	496,2	3,5	24,3
Ukraina <i>Ukraine</i> . . . . .	25,9	23,6	20,5	17,6	16,1	15,3	15,3	15,4	15,2	15,0	-1,1	0,7
Usbekistan <i>Uzbekistan</i> . . . . .	34,5	34,3	35,2	35,9	37,8	39,6	40,8	41,1	43,0	46,0	7,0	2,3
Turkmenistan <i>Turkmenistan</i> . . . . .	75,5	73,7	70,8	50,5	54,8	29,9	27,1	29,6	14,5	10,5	-2,8	0,5
Andre <i>Others</i> . . . . .	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	27,5	0,0
<b>Midt-Østen i alt</b>												
<b>Total Middle East . . . . .</b>	<b>92,0</b>	<b>88,4</b>	<b>91,3</b>	<b>98,9</b>	<b>106,0</b>	<b>116,7</b>	<b>129,0</b>	<b>142,4</b>	<b>155,6</b>	<b>162,9</b>	<b>4,7</b>	<b>8,0</b>
Bahrain <i>Bahrain</i> . . . . .	5,0	5,2	5,0	5,8	6,2	6,4	6,5	6,7	6,9	7,1	2,9	0,4
Iran <i>Iran</i> . . . . .	20,0	20,8	23,2	22,5	24,4	28,6	31,6	36,2	42,3	45,0	6,4	2,2
Kuwait <i>Kuwait</i> . . . . .	7,3	3,8	0,5	2,4	4,0	5,4	8,4	8,4	8,3	8,4	0,3	0,4
Oman <i>Oman</i> . . . . .	2,2	2,3	2,4	2,6	2,5	2,6	3,6	3,9	4,5	4,7	4,2	0,2
Qatar <i>Qatar</i> . . . . .	5,6	5,7	6,9	11,4	12,2	12,2	12,2	12,3	15,8	18,0	14,3	0,9
Saudi Arabia <i>Saudi Arabia</i> . . . . .	26,8	27,5	28,8	30,6	32,3	33,9	34,2	40,0	40,8	41,4	1,5	2,0
Forenede Arabiske Emirater												
United Arab Emirates . . . . .	18,3	18,1	21,4	20,0	20,6	23,2	28,2	30,4	32,3	32,8	1,7	1,6
Andre <i>Others</i> . . . . .	6,8	5,0	3,1	3,6	3,8	4,4	4,4	4,5	4,7	5,5	15,8	0,3
<b>Afrika i alt Total Africa . .</b>	<b>58,0</b>	<b>59,9</b>	<b>64,6</b>	<b>67,4</b>	<b>70,1</b>	<b>66,9</b>	<b>73,7</b>	<b>79,4</b>	<b>85,8</b>	<b>91,1</b>	<b>6,2</b>	<b>4,5</b>
Algerie <i>Algeria</i> . . . . .	41,8	44,3	47,8	49,5	49,5	45,5	51,5	55,0	61,0	65,5	7,4	3,2
Egypt <i>Egypt</i> . . . . .	5,9	6,1	7,0	7,6	9,0	9,5	9,9	10,4	10,5	11,0	5,1	0,6
Libya <i>Libya</i> . . . . .	5,7	5,2	5,7	5,9	5,6	5,6	5,6	5,6	5,8	5,6	-3,2	0,3
Nigeria <i>Nigeria</i> . . . . .	3,8	3,6	3,5	3,8	3,8	4,0	4,4	4,9	4,6	4,7	0,9	0,2
Andre <i>Others</i> . . . . .	0,8	0,7	0,6	0,6	2,2	2,3	2,4	3,5	3,9	4,3	10,6	0,2
<b>Asia og Stillehavsområdet</b>												
<b>i alt Total Asia and Pacific</b>	<b>126,0</b>	<b>134,9</b>	<b>147,4</b>	<b>157,6</b>	<b>165,8</b>	<b>180,2</b>	<b>190,4</b>	<b>206,0</b>	<b>213,3</b>	<b>221,3</b>	<b>3,8</b>	<b>10,8</b>
Australia <i>Australia</i> . . . . .	16,0	18,6	19,5	21,1	22,0	25,3	26,8	27,5	27,0	27,5	2,0	1,3
Bangladesh <i>Bangladesh</i> . . . . .	4,1	4,3	4,6	5,1	5,5	6,0	6,6	6,8	6,8	7,0	3,2	0,3
Brunei <i>Brunei</i> . . . . .	7,9	8,0	8,2	8,8	9,3	9,4	10,4	10,2	10,2	9,9	-3,2	0,5
Kina <i>China</i> . . . . .	12,6	12,8	13,4	13,6	14,6	14,9	15,8	17,9	20,0	19,8	-0,7	1,0
India <i>India</i> . . . . .	9,6	11,1	12,8	14,3	14,5	15,6	16,9	18,4	18,6	21,2	13,5	1,0
Indonesia <i>Indonesia</i> . . . . .	37,2	40,8	46,4	48,9	50,6	56,6	57,4	60,4	59,8	61,6	3,0	3,0
Malaysia <i>Malaysia</i> . . . . .	15,7	16,0	18,3	20,5	22,4	23,5	26,0	31,3	34,6	37,2	7,6	1,8
Pakistan <i>Pakistan</i> . . . . .	9,6	10,1	10,0	10,3	10,8	11,8	13,1	13,7	13,8	14,2	3,1	0,7
Thailand <i>Thailand</i> . . . . .	4,9	4,9	6,3	6,8	7,6	8,6	9,1	10,6	12,7	13,4	5,5	0,7
Andre <i>Others</i> . . . . .	8,4	8,3	7,9	8,2	8,5	8,5	8,3	9,2	9,8	9,5	-3,2	0,5

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. Source: BP Amoco statistical review of world energy.

**8. Utvinnbare gassreserver i Nordsjøen pr. 31. desember 1998. Milliarder Sm<sup>3</sup>**  
*Recoverable gas reserves in the North Sea as of 31 December 1998. Billion Sm<sup>3</sup>*

		Danmark Denmark	Nederland <sup>2</sup> Netherlands <sup>2</sup>	Norge Norway	Storbritannia og Nord Irland <sup>1</sup> United Kingdom <sup>1</sup>
Opprinnelige oppdagede ressurser i alt	<i>Total discovered initial reserves</i>	193	724	3 848	3 105
- Produsert i alt til og med 1998	<i>- Cumulative production to the end of 1998</i>	63	351	578	1 311
= Gjenværende oppdagede ressurser	<i>= Total remaining discovered reserves</i>	130	373	3 270	1 794
Andel reserver	<i>Share proven reserves</i>	110	160	1 172	484

<sup>1</sup> Inkluderer onshore and offshore. <sup>2</sup> Pr. 31. desember 1997.

<sup>1</sup> Includes onshore and offshore discoveries. <sup>2</sup> As of 31. December 1997.

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen. Mer informasjon: Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk..

**9. Gassproduksjon i Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord Irland. 1971-1998. Millioner Sm<sup>3</sup>**  
*Gas production in Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1998. Million Sm<sup>3</sup>*

	Danmark Denmark	Nederland The Netherlands		Norge Norway	Storbritannia og Nord Irland United Kingdom
		I alt Total	Til havs Offshore		
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	137	82 727	11 798	26 162	37 192
1982	148	71 078	11 073	25 534	37 841
1983	148	74 705	13 172	25 831	38 700
1984	433	75 139	15 787	27 375	38 520
1985	1 385	80 644	16 071	26 669	42 961
1986	2 220	74 029	15 549	28 102	45 289
1987	2 748	75 360	17 271	29 868	47 623
1988	2 769	66 684	17 591	29 778	45 758
1989	3 192	71 870	19 300	30 745	44 755
1990	3 256	72 441	17 856	27 642	49 549
1991	4 186	82 410	18 686	27 425	55 209
1992	4 355	82 981	17 279	29 419	55 945
1993	4 725	84 005	17 851	28 867	65 336
1994	5 105	78 400	23 537	30 927	69 584
1995	5 454	78 350	24 707	31 449	75 480
1996	6 606	89 646	27 351	40 688	89 896
1997	8 128	81 842	27 581	46 394	91 558
1998	7 769	...	...	47 579	95 614

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.

**10. Undersøkellesboring<sup>1</sup> og funnrate<sup>2</sup> i Nordsjøen, etter land. 1962-1998**  
*Exploration drilling<sup>1</sup> and success ratio<sup>2</sup> in the North Sea, by country. 1962-1997*

	Danmark <i>Denmark</i>			Nederland <i>The Netherlands</i>			Norge <i>Norway</i>			Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>		
	Lete hull <i>Exploration wells</i>	Funn Signifi- cant dis- coveries	Funnrate Success ratio	Lete hull <i>Explora- tion wells</i>	Funn Signifi- cant dis- coveries	Funnrate Success ratio	Lete hull <i>Explora- tion wells</i>	Funn Signifi- cant dis- coveries	Funnrate Success ratio	Lete hull <i>Explora- tion wells</i>	Funn Signifi- cant dis- coveries	Funnrate Success ratio
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	61	13	21
1995	1	..	..	5	2	40	21	10	48	53	7	13
1996	4	..	..	24	12	50	24	10	42	69	11	16
1997	8	..	..	21	8	38	33	11	33	59	9	15
1998	3	..	..	...	...	...	20	6	30	43	7	16

<sup>1</sup> I perioden 1959-1961 ble det boret 15 undersøkelseshull og 3 avgrensingshull i Groningen området.

<sup>1</sup> 15 exploration wells and 3 appraisal wells were drilled in the Groningen area between 1959-1961.

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen.

*The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

**11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-1998**  
*Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-1998*

	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
Danmark <i>Denmark</i>													
Undersøkelses- og avgrensningshull. Sør-vestlige konsesjoner <i>Exploration and appraisal drilling. South-west licences</i> . . . . .	1	3	2	5	3	5	4	1	7	5	8	14	8
Nederland <i>Netherlands</i>													
På land <sup>1</sup> <i>Onshore</i> <sup>1</sup>													
Undersøkelseshull <i>Exploration drilling</i> . . . . .	10	4	2	8	7	7	6	6	5	15	14	8	14
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i> . . . . .	2	1	5	7	12	13	20	15	22	14	10	15	16
Til havs <i>Offshore</i>													
Undersøkelseshull <i>Exploration drilling</i> . . . . .	16	17	16	15	16	23	18	17	26	15	35	31	26
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i> . . . . .	1	2	1	3	3	5	5	4	5	17	10	12	7
Norge <i>Norway</i>													
Undersøkelseshull <i>Exploration drilling</i> . . . . .													
Sør for 62° <i>South of 62°</i> . . . . .	11	17	12	18	20	12	14	18	23	19	27	20	22
Nord for 62° <i>North of 62°</i> . . . . .									1	2	5	7	6
Svalbard <i>Svalbard</i> . . . . .	2	3	2	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i> . . . . .													
Sør for 62° <i>South of 62°</i> . . . . .	3	5	6	8	3	8	5	10	10	15	13	7	11
Nord for 62° <i>North of 62°</i> . . . . .	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>													
Undersøkelseshull <i>Exploration drilling</i> . . . . .													
Øst for England <i>East of England</i> . . . . .	8	7	4	2	3	5	-	-	-	1	9	9	24
Øst for Skottland <i>East of Scotland</i> . . . . .			25	49	25	23	20	22	19	37	36	45	53
Øst for Shetland <i>East of Shetland</i> . . . . .	24	18	26	23	25	24	11	4	7	7	11	9	20
Vest for England/Wales <i>West of England/Wales</i> . . . . .	-	16	4	2	4	4	3	-	-	-	4	1	1
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder <i>West of Shetland, Channel and SW Approaches</i> . . . . .	1	-	8	3	1	11	3	6	6	3	8	13	8
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i> . . . . .	4	6	2	1	1	-	-	-	-	1	8	17	19
Øst for England <i>East of England</i> . . . . .	4	6	7	11	13	20	11	8	13	15	24	18	44
Øst for Skottland <i>East of Scotland</i> . . . . .	-	7	24	24	13	17	8	7	8	10	11	13	13
Øst for Shetland <i>East of Shetland</i> . . . . .	-	-	-	1	1	1	3	-	-	-	-	3	-
Vest for England/Wales <i>West of England/Wales</i> Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder <i>West of Shetland, Channel and SW Approaches</i> . . . . .								3		1			

**11. Undersøkelses- og avgrensningshull i Nordsjøen, etter land og geografisk område. 1972-1998**  
(forts.) *Exploration and appraisal drilling in the North Sea, by country and geographical area. 1972-1998*

	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
Danmark <i>Denmark</i>														
Undersøkelses- og avgrensningshull. Sør-vestlige konsesjoner <i>Exploration and appraisal drilling. South-west licences. . . . .</i>	18	7	7	3	4	2	7	11	2	2	1	4	8	6
Nederland <i>Netherlands</i>														
På land <sup>1</sup> <i>Onshore<sup>1</sup></i>														
Undersøkeshull <i>Exploration drilling. . . . .</i>	15	12	9	8	9	8	11	11	10	5	13	5	11	...
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling. . . . .</i>	12	3	1	5	7	5	4	1	-	5	3	7	6	...
Til havs <i>Offshore</i>														
Undersøkeshull <i>Exploration drilling. . . . .</i>	36	25	22	21	23	29	43	19	13	10	5	24	21	...
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling. . . . .</i>	7	5	5	5	5	5	4	1	1	2	3	5	10	...
Norge <i>Norway</i>														
Undersøkeshull <i>Exploration drilling</i>														
Sør for 62° <i>South of 62°. . . . .</i>	13	14	9	9	15	18	23	21	14	13	19	19	25	13
Nord for 62° <i>North of 62°. . . . .</i>	10	10	10	5	2	7	8	5	4	5	3	2	13	5
Svalbard <i>Svalbard . . . . .</i>	1	-	1	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling</i>														
Sør for 62° <i>South of 62°. . . . .</i>	14	5	8	10	6	9	13	14	5	3	11	5	8	7
Nord for 62° <i>North of 62°. . . . .</i>	6	5	4	1	1	1	-	-	2	-	3	4	4	1
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>														
Undersøkeshull <i>Exploration drilling. . . . .</i>														
Øst for England <i>East of England . . . . .</i>	17	12	20	25	35	33	22	15	14	20	10	12	16	12
Øst for Skottland <i>East of Scotland . . . . .</i>	48	34	30	43	37	80	53	41	24	19	19	30	22	15
Øst for Shetland <i>East of Shetland . . . . .</i>	19	16	13	14	15	26	16	9	4	5	4	11	13	8
Vest for England/Wales														
<i>West of England/Wales. . . . .</i>	1	1	2	5	3	7	8	7	5	8	5	8	2	2
Vest for Shetland, Kanalen og Sydvestlige områder <i>West of Shetland, Channel and SW Approaches . . . . .</i>														
	8	10	4	3	2	6	7	-	3	7	15	8	6	6
Avgrensningshull <i>Appraisal drilling. . . . .</i>														
Øst for England <i>East of England . . . . .</i>	24	17	16	21	16	18	10	6	8	8	7	4	5	1
Øst for Skottland <i>East of Scotland . . . . .</i>	26	13	23	29	39	25	32	25	32	9	10	14	8	8
Øst for Shetland <i>East of Shetland . . . . .</i>	13	10	23	19	19	10	11	5	3	2	-	12	8	7
Vest for England/Wales														
<i>West of England/Wales. . . . .</i>	-	-	-	-	-	1	3	1	4	1	-	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	2	2	-

<sup>1</sup> I perioden 1959-1961 ble det boret 15 undersøkeshull og 3 avgrensningshull i Groningen området.

<sup>1</sup> 15 exploration wells and 3 appraisal wells were drilled in the Groningen area between 1959-1961.

Kilde: Oljedirektoratets årsberetning, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen.

Source: The Norwegian Petroleum Directorate's annual report, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.

**12. Letekostnader. Danmark, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1963-1998**  
*Exploration expenditure. Denmark, Norway and the United Kingdom. 1963-1998*

	Danmark <i>Denmark</i>		Norge <i>Norway</i>	Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i>	
	Mill. DKR <i>Mill. DKR</i>	Mill. NOK <i>Mill. NOK</i>	Mill. NOK <i>Mill. NOK</i>	Mill. GBP <i>Mill. GBP</i>	Mill. NOK <i>Mill. NOK</i>
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	1 000	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	939	10 141
1995.....	272	308	4 647	1 085	10 850
1996.....	470	523	5 455	1 097	11 058
1997.....	521	558	8 300	1 194	13 827
1998.....	322	363	7 577	762	9 586

Kilde: Statistisk Sentralbyrå, *Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy and Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen.*

Source: *Official Statistics of Norway, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.*

**13. Investeringskostnader<sup>1</sup> for utvinning av råolje og naturgass og rørtransport i Nordsjøen. 1970-1998***Investment costs<sup>1</sup> in extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines in the North Sea. 1970-1998*

	Danmark Denmark		Nederland The Netherlands		Norge Norway	Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom	
	Mill. DKR Mill. DKR	Mill. NOK Mill. NOK	Mill. Guilder Mill. Guilder	Mill. NOK Mill. NOK	Mill. NOK Mill. NOK	Mill. GBP Mill. GBP	Mill. NOK 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	2 042	22 040
1988 .....	897	869	..	..	25 490	2 136	24 339
1989 .....	1 145	1 082	..	..	26 949	2 622	30 537
1990 .....	1 736	1 757	..	..	27 085	3 463	40 104
1991 .....	2 260	2 292	..	..	34 924	5 126	58 344
1992 .....	2 402	2 527	..	..	41 832	5 446	59 076
1993 .....	3 358	3 640	..	..	52 146	4 664	48 990
1994 .....	3 140	3 486	..	..	49 642	3 751	40 511
1995 .....	4 167	4 713	..	..	43 936	4 438	44 380
1996 .....	4 259	4 743	..	..	42 423	4 440	44 755
1997 .....	3 825	4 096	..	..	54 186	4 333	50 176
1998 .....	5 168	5 824	..	..	71 640	5 086	63 982

<sup>1</sup> Tallene for Danmark, Norge, Storbritannia og Nord-Irland inkluderer utbyggingskostnader for rørledninger. Tallene for Nederland er 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 investments is defined differently in the various North Sea countries. The figures are therefore not comparable.

Kilde: Statistisk Sentralbyrå, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs og Danmarks olie og gasproduksjon - årsberetning Energistyrelsen.

Source: Official Statistics of Norway, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom - Department of Energy, Natural gas and oil of the Netherlands - Ministry of Economic Affairs and Danmarks olie og gasproduksjon - annual report Energistyrelsen.

**14. Priser på råolje - forskjellige kvaliteter. 1972-1998. US dollar/fat**  
*Crude oil prices. 1972-1998. USD/barrel*

År Year	Arabian Light/ Dubai <sup>1</sup> Arabian Light/ Dubai <sup>1</sup>	Forties/ Brent <sup>2</sup> Forties/ Brent <sup>2</sup>	Nigeria Forcados Nigeria Forcados	West Texas Intermediate <sup>3</sup> West Texas Intermediate <sup>3</sup>
1972	1,90	-	-	-
1973	2,83	-	-	-
1974	10,41	-	-	-
1975	10,70	-	-	-
1976	11,63	12,80	12,87	12,23
1977	12,38	13,92	14,21	14,22
1978	13,03	14,02	13,65	14,55
1979	29,75	31,61	29,25	25,08
1980	35,69	36,83	36,98	37,96
1981	34,32	35,93	36,18	36,08
1982	31,80	32,97	33,29	33,65
1983	28,78	29,55	29,54	30,30
1984	28,07	28,66	28,88	29,34
1985	27,53	27,51	27,80	27,99
1986	12,97	14,38	14,39	15,05
1987	16,92	18,43	18,40	19,19
1988	13,22	14,96	14,99	15,98
1989	15,69	18,20	18,30	19,68
1990	20,50	23,81	23,85	24,52
1991	16,56	20,05	20,11	21,54
1992	17,21	19,37	19,61	20,57
1993	14,90	17,07	17,41	18,45
1994	14,76	15,98	16,25	17,21
1995	16,09	17,18	17,26	18,42
1996	18,56	20,81	21,16	22,16
1997	18,13	19,30	19,33	20,61
1998	12,16	13,11	12,62	14,39

<sup>1</sup> 1972-1985 Arabian Light, 1986-1998 Dubai. 1972-1985 Arabian Light, 1986-1998 Dubai. <sup>2</sup> 1976-1984 Forties, 1985-1998 Brent. 1976-1984 Forties, 1985-1998 Brent. <sup>3</sup> 1976-1983 rapporterte WTI-priser, 1984-1998 spot WTI-priser. 1976-1983 posted WTI prices, 1984-1998 spot WTI prices.

<sup>1</sup> 1972-1985 Arabian Light, 1986-1998 Dubai. <sup>2</sup> 1976-1984 Forties, 1985-1998 Brent. <sup>3</sup> 1976-1983 posted WTI prices, 1984-1998 spot WTI prices

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. Source: BP Amoco statistical review of world energy.



**15. Råoljepriser<sup>1</sup> OPEC. 1969-1996. US dollar/fat**  
*Crude oil prices<sup>1</sup> OPEC. 1969-1996. USD/barrel*

År Year	Iran Light-34 <sup>0</sup> <i>Iran Light-34<sup>0</sup></i>	Indonesia Minas-34 <sup>0</sup> <i>Indonesia Minas-34<sup>0</sup></i>	Libya Es Sider-37 <sup>0</sup> <i>Libya Es Sider-37<sup>0</sup></i>	Mexico Maya-22 <sup>0</sup> <i>Mexico Maya-22<sup>0</sup></i>	Nigeria Bonny Light-36 <sup>0</sup> <i>Nigeria Bonny Light-36<sup>0</sup></i>	Venezuela Tia Juana Light-31 <sup>0</sup> <i>Venezuela Tia Juana Light-31<sup>0</sup></i>	Saudi Arabia Light-33 <sup>0</sup> <i>Saudi Arabia Light-33<sup>0</sup></i>	UK Brent Blend-38 <sup>0</sup> <i>UK Brent Blend-38<sup>0</sup></i>
1969	1,36	1,67	2,09	-	2,10	2,05	1,35	-
1970	1,76	2,18	2,80	-	2,65	2,45	1,75	-
1971	1,91	2,96	2,80	-	2,80	2,45	1,90	-
1972	2,11	2,96	3,10	-	3,10	2,60	2,10	-
1973	10,63	10,80	14,30	-	12,60	9,30	9,60	-
1974	10,67	12,60	11,98	-	11,80	11,00	10,46	-
1975	11,62	12,80	12,21	-	12,84	11,12	11,51	-
1976	12,81	13,55	13,74	-	14,33	12,72	12,09	-
1977	12,81	13,55	13,80	-	14,33	12,82	12,70	-
1978	13,45	13,90	14,52	15,45	14,80	13,36	13,34	15,70
1979	30,37	27,50	34,50	28,00	29,97	25,20	26,00	26,02
1980	37,00	35,00	40,78	34,50	40,00	32,88	32,00	39,25
1981	34,20	35,00	36,50	26,50	36,50	32,88	34,00	36,60
1982	31,20	34,53	35,10	25,50	35,50	32,88	34,00	33,50
1983	28,00	29,53	30,15	25,00	30,00	27,88	29,00	30,00
1984	28,00	29,53	30,15	25,50	28,00	27,88	29,00	28,65
1985	28,05	28,53	30,15	21,93	28,65	28,05	28,00	26,00
1986	16,14	16,28	16,95	14,00	17,13	15,10	16,15	18,25
1987	15,55	17,56	18,52	11,10	18,92	17,62	17,52	18,00
1988	12,75	15,50	15,40	10,63	15,05	12,27	13,15	15,80
1989	18,20	18,55	20,40	17,05	21,20	24,69	18,40	21,00
1990	23,65	26,50	26,90	20,00	27,80	28,62	24,00	27,20
1991	15,50	18,65	17,20	10,75	18,20	19,67	15,90	17,75
1992	16,70	19,10	17,55	12,50	18,50	17,97	16,80	17,90
1993	12,40	14,15	12,55	9,01	13,50	12,97	12,40	13,15
1994	16,18	16,95	16,05	13,77	16,15	16,57	16,63	16,15
1995	17,73	20,05	19,20	15,79	19,70	18,52	18,20	19,37
1996	22,63	24,95	24,10	19,33	24,65	26,62	22,98	24,05

<sup>1</sup> 'Posted' eller nompris.

<sup>1</sup> Posted prices.

Kilde: Twentieth Century Petroleum Statistics. Source: Twentieth Century Petroleum Statistics.

**16. Energiforbruk<sup>1</sup> etter energitype. 1965-1998. Millioner tonn oljeekvivalenter**  
*Energy consumption<sup>1</sup> by type of energy. 1965-1998. Million tonnes oil equivalents*

	Energiforbruk i alt <i>Total energy consumption</i>								
	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord-Amerika <i>North America</i>	Sør- og Mellom-amerika <i>South and central America</i>	OECD <i>OECD</i>	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Stillehavsområdet <i>Asia and Pacific</i>
1965	3 746,7	1 426,4	97,2	2 401,4	1 016,3	613,5	57,0	67,7	468,6
1966	3 950,7	1 511,5	103,9	2 520,9	1 041,9	652,3	59,4	70,1	511,6
1967	4 062,9	1 560,4	108,5	2 627,4	1 075,2	684,5	62,1	74,4	497,8
1968	4 343,0	1 658,1	114,8	2 809,8	1 144,8	704,7	65,0	78,3	577,3
1969	4 623,0	1 748,0	121,3	3 007,0	1 239,4	723,7	68,2	81,9	640,5
1970	4 870,5	1 786,7	130,4	3 158,0	1 322,7	758,7	71,7	86,7	713,6
1971	5 067,7	1 831,5	137,8	3 243,7	1 366,9	797,6	75,6	92,2	766,1
1972	5 301,4	1 913,1	149,2	3 378,8	1 420,8	846,2	80,6	91,2	800,3
1973	5 567,6	1 957,2	164,0	3 537,6	1 499,9	885,8	88,6	93,1	879,0
1974	5 596,7	1 915,0	170,6	3 456,2	1 476,6	932,2	95,4	96,3	910,6
1975	5 604,0	1 868,0	171,5	3 358,6	1 460,3	981,8	93,1	100,9	928,4
1976	5 926,0	1 974,1	180,5	3 550,3	1 550,8	1 026,6	102,3	111,1	980,6
1977	6 119,0	2 036,0	192,6	3 621,8	1 567,8	1 070,8	110,2	116,2	1 025,4
1978	6 323,9	2 077,5	202,5	3 692,4	1 605,0	1 113,8	116,8	129,5	1 078,8
1979	6 559,3	2 114,9	214,0	3 783,1	1 661,1	1 140,8	136,5	143,2	1 148,8
1980	6 449,7	2 053,5	217,2	3 659,5	1 627,9	1 127,4	138,6	150,0	1 135,1
1981	6 395,3	2 010,0	215,5	3 577,6	1 582,6	1 144,1	146,0	161,4	1 135,7
1982	6 368,1	1 927,6	220,1	3 451,1	1 559,5	1 177,7	156,2	181,2	1 145,8
1983	6 442,7	1 912,1	223,0	3 437,3	1 560,0	1 198,6	170,3	182,1	1 196,6
1984	6 731,9	2 008,1	228,7	3 603,6	1 600,6	1 241,1	184,7	183,2	1 285,5
1985	6 907,6	2 012,5	230,4	3 645,9	1 646,0	1 289,5	193,7	189,9	1 345,6
1986	7 073,5	2 019,6	240,3	3 703,9	1 699,1	1 311,8	198,9	191,8	1 412,1
1987	7 352,1	2 095,2	253,0	4 202,4	1 738,8	1 353,1	226,4	191,9	1 493,7
1988	7 613,0	2 199,2	263,1	4 346,2	1 755,9	1 377,9	235,6	205,0	1 576,3
1989	7 782,7	2 233,7	267,9	4 421,0	1 770,8	1 372,6	249,8	206,4	1 681,5
1990	7 855,9	2 231,8	270,2	4 439,6	1 741,5	1 398,2	253,7	212,1	1 748,4
1991	7 862,1	2 230,4	276,9	4 472,4	1 731,7	1 349,0	259,2	212,8	1 802,1
1992	7 880,1	2 266,2	284,7	4 518,3	1 708,2	1 253,0	273,3	213,8	1 880,9
1993	7 910,6	2 310,9	293,8	4 579,3	1 706,8	1 136,9	285,7	220,0	1 956,5
1994	8 001,1	2 368,7	307,1	4 669,9	1 694,3	1 024,5	302,7	228,8	2 075,0
1995	8 169,5	2 396,1	324,2	4 760,1	1 732,2	969,4	319,9	239,0	2 188,7
1996	8 443,1	2 472,2	337,7	4 923,0	1 792,0	935,9	341,7	247,7	2 315,9
1997	8 482,9	2 490,0	352,7	4 956,2	1 782,9	899,0	356,0	253,6	2 348,7
1998	8 477,4	2 491,3	360,7	4 947,8	1 787,4	896,7	366,7	261,9	2 312,7

<sup>1</sup> Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk.

<sup>1</sup> *Apparent consumption of primary commercial energy, exclusiv wood, peat and animal waste.*

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. Source: BP Amoco statistical review of world energy.

**16. Energiforbruk<sup>1</sup> etter energitype. 1965-1998. Millioner tonn oljeekvivalenter**  
 (forts.) *Energy consumption<sup>1</sup> by type of energy. 1965-1998. Million tonnes oil equivalents*

	Forbruk av gass <i>Gas consumption</i>								
	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord-Amerika <i>North America</i>	Sør- og Mellom-amerika <i>South and central America</i>	OECD <i>OECD</i>	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Stillehavsområdet <i>Asia and Pacific</i>
1965	1 537,3	621,4	79,2	1 103,1	429,3	169,7	46,7	28,5	162,5
1966	1 651,4	652,3	84,6	1 183,9	468,8	181,7	48,4	30,9	184,7
1967	1 770,9	676,1	87,8	1 266,8	507,5	198,0	50,3	34,7	216,5
1968	1 916,1	721,1	93,1	1 377,6	554,4	210,9	52,3	36,1	248,2
1969	2 084,6	758,5	98,5	1 500,4	620,7	224,2	54,5	38,8	289,4
1970	2 255,5	790,5	100,9	1 623,7	683,2	247,1	56,9	42,1	334,8
1971	2 383,3	819,4	107,5	1 700,3	719,3	262,3	59,5	44,4	370,9
1972	2 558,6	883,1	114,1	1 820,9	768,5	284,6	64,3	44,7	399,3
1973	2 759,8	932,2	126,1	1 951,9	823,3	306,0	69,7	49,5	453,0
1974	2 719,1	902,4	129,5	1 858,2	775,7	336,8	72,4	50,4	451,9
1975	2 684,2	885,0	128,4	1 789,9	746,8	352,4	70,1	51,5	450,0
1976	2 858,2	946,4	135,9	1 906,4	799,3	361,7	77,2	56,9	480,8
1977	2 952,7	991,3	144,7	1 944,6	793,3	375,5	84,4	59,3	504,2
1978	3 059,0	1 020,3	151,1	1 989,0	815,1	393,9	89,2	62,8	526,6
1979	3 107,0	1 008,1	159,0	1 989,7	833,0	401,2	101,7	65,9	538,1
1980	2 983,3	936,1	157,8	1 834,3	780,3	421,0	106,0	70,4	511,7
1981	2 879,4	885,1	154,0	1 719,0	727,9	425,1	115,2	73,8	498,3
1982	2 787,9	839,1	154,0	1 620,1	691,4	422,4	122,5	77,9	480,6
1983	2 767,7	831,4	151,5	1 595,4	671,7	416,6	132,2	78,9	485,4
1984	2 814,6	848,6	149,5	1 628,6	676,4	417,0	140,3	78,9	503,9
1985	2 806,7	849,2	148,4	1 603,9	667,3	415,7	144,7	82,7	498,7
1986	2 896,4	880,6	156,6	1 661,5	694,7	416,5	143,6	81,8	522,6
1987	2 947,2	898,3	161,8	1 808,6	690,8	420,2	151,2	84,2	540,7
1988	3 037,9	934,1	166,5	1 875,2	700,1	414,6	150,5	88,1	584,0
1989	3 087,8	940,5	167,8	1 897,3	700,4	413,4	156,4	91,7	617,6
1990	3 135,2	927,2	166,7	1 919,1	710,2	418,3	164,5	94,2	654,1
1991	3 134,8	910,8	168,8	1 926,6	710,6	398,2	169,2	95,6	681,6
1992	3 163,1	928,3	176,2	1 974,1	713,3	347,6	172,2	97,7	727,8
1993	3 136,2	937,3	179,2	1 984,3	711,2	277,0	176,3	99,2	756,0
1994	3 193,6	966,4	187,1	2 039,4	711,4	236,1	183,6	101,5	807,5
1995	3 234,5	955,4	194,8	2 046,2	722,2	216,9	189,9	105,3	850,0
1996	3 324,6	988,7	205,8	2 104,2	738,5	196,5	197,7	108,4	889,0
1997	3 386,3	1 008,0	211,7	2 138,5	749,1	186,7	201,8	109,4	919,6
1998	3 389,0	1 017,5	216,7	2 131,3	759,6	184,4	204,2	112,0	894,6

**16. Energiforbruk<sup>1</sup> etter energitype. 1965-1998. Millioner tonn oljeekvivalenter**  
(forts.) *Energy consumption<sup>1</sup> by type of energy. 1965-1998. Million tonnes oil equivalents*

	Forbruk av gass <i>Gas consumption</i>								
	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord-Amerika <i>North America</i>	Sør- og Mellom-amerika <i>South and central America</i>	OECD <i>OECD</i>	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Stillehavsområdet <i>Asia and Pacific</i>
1965	629,9	462,1	9,3	473,0	33,5	107,8	9,8	1,1	6,3
1966	686,4	499,1	10,0	510,4	38,4	120,3	10,6	1,2	6,8
1967	735,4	526,0	10,9	541,6	46,0	132,5	11,3	1,1	7,6
1968	798,4	562,9	11,4	589,6	59,3	143,0	12,2	1,2	8,4
1969	873,4	605,9	11,9	646,8	78,2	152,8	13,2	1,4	10,0
1970	922,2	606,4	13,2	674,2	99,6	167,9	14,2	1,5	14,5
1971	989,2	629,2	13,4	718,4	124,2	183,6	15,4	1,7	16,5
1972	1 035,8	639,5	15,1	747,3	146,2	193,1	15,3	2,4	18,2
1973	1 058,0	615,4	15,7	744,8	165,6	210,0	17,9	3,2	23,2
1974	1 084,8	597,0	16,1	746,6	188,1	222,7	21,8	3,6	28,2
1975	1 076,7	553,6	16,8	710,5	199,0	242,9	21,8	4,3	30,6
1976	1 138,7	567,0	17,2	737,7	214,7	267,3	23,9	5,1	35,5
1977	1 163,7	557,0	17,9	736,1	221,9	286,5	24,6	6,9	40,6
1978	1 207,9	561,3	19,0	749,6	229,3	305,5	26,1	11,1	47,6
1979	1 290,7	586,4	19,8	787,3	244,9	324,3	33,3	16,5	56,7
1980	1 301,9	582,6	21,0	780,6	245,0	334,2	31,2	17,1	61,3
1981	1 315,6	570,4	22,0	768,7	244,8	353,9	29,5	21,3	63,7
1982	1 315,7	537,6	22,9	729,5	240,7	382,0	31,7	22,8	65,9
1983	1 330,4	507,4	24,0	703,2	245,4	409,6	35,5	25,2	69,8
1984	1 434,1	539,0	25,9	756,3	259,8	447,0	40,9	24,9	82,2
1985	1 479,2	518,8	26,1	745,7	267,5	489,7	45,3	26,2	90,7
1986	1 483,9	486,0	27,4	720,0	274,0	505,0	51,4	27,4	98,4
1987	1 581,0	512,1	45,1	807,5	284,6	529,6	71,2	25,1	113,3
1988	1 660,2	544,0	49,2	838,6	280,4	558,7	81,1	27,4	119,4
1989	1 735,3	570,3	51,0	879,8	292,1	570,4	89,2	29,3	133,0
1990	1 768,4	566,9	52,7	887,5	295,0	596,5	85,1	30,1	142,1
1991	1 800,2	575,7	54,7	913,0	302,5	598,9	85,4	31,2	151,8
1992	1 803,3	592,4	55,6	931,2	300,2	565,4	95,8	33,2	160,7
1993	1 828,4	611,9	58,6	968,9	315,7	534,3	103,4	34,8	169,7
1994	1 834,1	626,8	61,3	993,7	316,9	493,6	113,0	37,3	185,2
1995	1 885,9	649,0	68,6	1 040,9	340,5	470,1	123,2	38,9	195,6
1996	1 980,5	663,5	73,3	1 099,2	378,6	473,6	135,4	41,1	215,0
1997	1 990,3	664,9	75,4	1 103,2	374,7	465,9	146,7	41,6	221,1
1998	2 016,4	647,1	77,3	1 101,0	384,5	476,1	154,6	43,8	233,0

**16. Energiforbruk<sup>1</sup> etter energitype. 1965-1998. Millioner tonn oljeekvivalenter**  
 (forts.) *Energy consumption<sup>1</sup> by type of energy. 1965-1998. Million tonnes oil equivalents*

	Forbruk av kull <i>Coal consumption</i>								
	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord-Amerika <i>North America</i>	Sør- og Mellom-amerika <i>South and central America</i>	OECD <i>OECD</i>	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Stillehavsområdet <i>Asia and Pacific</i>
1965	1 492,8	313,8	4,8	760,0	522,8	328,2	0,2	37,1	285,9
1966	1 518,4	329,5	4,6	755,3	500,2	341,5	0,2	36,9	305,5
1967	1 457,0	324,2	5,0	743,1	485,1	345,5	0,3	37,5	259,4
1968	1 522,0	338,2	5,1	763,5	493,0	340,5	0,3	39,6	305,3
1969	1 550,7	343,9	5,4	774,9	501,2	335,5	0,3	40,1	324,3
1970	1 569,3	347,5	5,1	768,9	497,9	331,5	0,3	41,2	345,8
1971	1 559,5	333,7	5,1	723,0	478,6	339,1	0,4	44,2	358,4
1972	1 558,0	333,3	5,8	698,9	458,1	355,1	0,6	42,3	362,8
1973	1 585,8	341,5	5,9	717,6	461,0	355,3	0,7	38,5	382,9
1974	1 602,4	334,3	6,7	707,6	457,8	355,5	0,8	40,3	407,0
1975	1 627,8	334,1	7,5	692,2	452,7	367,8	0,7	43,1	421,9
1976	1 696,1	359,4	7,9	728,8	472,0	375,7	0,6	46,5	434,0
1977	1 741,3	373,7	8,9	743,2	476,1	382,7	0,6	47,1	452,2
1978	1 763,5	365,6	9,7	729,7	479,6	386,9	0,6	52,6	468,5
1979	1 856,9	396,5	10,4	779,0	494,9	384,5	0,6	57,7	512,3
1980	1 839,5	410,6	11,0	806,1	507,1	337,3	0,6	59,2	513,7
1981	1 839,3	422,7	11,2	822,3	493,6	326,6	0,5	63,0	521,7
1982	1 878,3	412,9	11,4	814,7	502,5	332,4	1,1	76,8	541,2
1983	1 924,6	428,5	11,9	829,7	502,1	328,1	1,6	73,9	578,5
1984	2 002,1	465,3	13,6	869,3	496,8	322,6	2,5	73,7	627,6
1985	2 083,3	472,9	15,2	901,0	518,5	322,6	2,7	74,0	677,4
1986	2 124,5	471,0	15,7	902,2	527,6	330,2	2,9	74,4	702,7
1987	2 197,4	490,5	16,0	1 106,3	535,9	335,6	3,1	75,6	740,7
1988	2 243,7	508,6	16,4	1 119,2	528,8	327,0	3,0	81,1	778,8
1989	2 269,1	507,9	17,4	1 117,0	526,7	312,6	3,2	76,6	824,7
1990	2 240,9	509,2	17,1	1 088,1	484,6	308,0	3,4	79,5	839,1
1991	2 186,4	501,8	17,8	1 061,9	458,8	277,6	3,6	77,3	849,4
1992	2 167,3	505,1	17,3	1 036,6	430,4	265,5	4,3	74,6	870,1
1993	2 157,4	517,2	17,6	1 025,6	403,9	238,7	4,8	78,0	897,2
1994	2 168,0	521,4	18,1	1 025,9	389,8	211,5	5,1	81,6	940,5
1995	2 199,6	524,4	18,4	1 032,0	385,5	192,6	5,5	85,5	987,7
1996	2 274,5	548,5	18,6	1 060,2	381,3	180,9	6,4	90,0	1 048,8
1997	2 265,8	560,2	18,5	1 064,1	366,2	175,2	6,3	92,7	1 046,7
1998	2 219,4	565,6	18,6	1 056,2	350,5	166,5	6,8	95,9	1 015,5

**16. Energiforbruk<sup>1</sup> etter energitype. 1965-1998. Millioner tonn oljeekvivalenter**  
(forts.) *Energy consumption<sup>1</sup> by type of energy. 1965-1998. Million tonnes oil equivalents*

	Forbruk av vannkraft <i>Hydroelectricity consumption</i>								
	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord-Amerika <i>North America</i>	Sør- og Mellom-amerika <i>South and central America</i>	OECD <i>OECD</i>	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Stillehavsområdet <i>Asia and Pacific</i>
1965	80,0	28,1	4,1	59,1	25,6	7,3	0,2	1,0	13,7
1966	86,0	29,3	4,5	63,2	27,8	8,3	0,2	1,1	14,8
1967	88,2	32,0	4,8	65,1	27,8	8,0	0,2	1,2	14,2
1968	92,5	32,6	4,9	66,6	28,9	9,4	0,2	1,4	15,1
1969	98,5	36,0	5,4	70,4	28,8	10,2	0,3	1,6	16,2
1970	104,0	36,7	6,2	73,3	31,1	11,0	0,3	1,8	16,9
1971	107,6	38,3	6,6	75,7	31,4	11,2	0,3	1,9	17,9
1972	110,9	40,3	8,1	77,2	31,9	10,9	0,4	1,8	17,5
1973	113,6	41,9	9,3	77,8	32,0	10,8	0,3	1,9	17,4
1974	123,0	46,0	10,7	83,8	33,7	11,7	0,4	2,0	18,5
1975	123,3	44,9	10,5	83,6	34,0	11,2	0,5	2,0	20,2
1976	123,8	44,5	11,0	81,7	32,3	12,0	0,6	2,6	20,8
1977	127,8	39,7	12,5	81,1	38,4	13,0	0,6	2,8	20,8
1978	138,2	46,3	13,9	87,5	38,1	14,1	0,9	3,0	21,9
1979	144,0	46,0	15,4	89,2	39,6	15,4	0,8	3,1	23,7
1980	146,8	46,5	17,3	88,6	38,4	15,8	0,8	3,2	24,8
1981	150,6	47,4	17,6	89,7	38,9	16,0	0,9	3,4	26,4
1982	155,1	50,7	19,2	93,2	39,0	15,0	0,9	3,8	26,5
1983	162,3	53,2	21,3	96,6	39,5	15,4	1,0	4,1	27,8
1984	168,1	53,7	23,3	96,2	39,8	17,4	1,0	4,6	28,3
1985	169,9	52,6	23,5	96,3	40,2	18,4	0,9	5,6	28,7
1986	172,9	54,0	24,7	96,5	39,0	18,6	1,0	5,8	29,9
1987	179,9	50,8	28,1	102,9	45,3	19,0	1,0	5,3	30,4
1988	183,7	47,9	29,2	103,0	48,2	19,8	0,9	5,6	32,1
1989	183,4	50,5	29,9	100,6	42,0	19,1	0,9	5,8	35,2
1990	189,4	52,1	31,4	103,6	42,8	20,3	0,8	5,9	36,1
1991	194,7	52,6	33,2	104,9	43,8	20,3	0,8	6,3	37,7
1992	194,0	50,6	33,8	103,8	45,7	20,3	1,1	6,3	36,2
1993	204,3	53,3	36,7	109,7	47,0	21,0	1,1	5,9	39,3
1994	206,0	51,3	38,9	105,3	47,2	21,3	1,0	6,1	40,2
1995	216,8	57,0	39,9	112,7	48,4	21,3	1,0	6,2	43,0
1996	220,1	62,0	41,5	115,5	47,0	19,3	1,1	6,3	42,9
1997	223,4	62,1	44,1	118,0	48,4	19,0	1,0	6,5	42,3
1998	226,4	57,4	45,4	116,4	50,3	19,6	1,0	6,6	46,1

**16. Energiforbruk<sup>1</sup> etter energitype. 1965-1998. Millioner tonn oljeekvivalenter**  
(forts.) *Energy consumption<sup>1</sup> by type of energy. 1965-1998. Million tonnes oil equivalents*

	Forbruk av kjernekraft <i>Nuclear energy consumption</i>								
	Verden i alt <i>World Total</i>	Nord-Amerika <i>North America</i>	Sør- og Mellom-amerika <i>South and central America</i>	OECD <i>OECD</i>	Europa <i>Europe</i>	Tidligere Sovjetunionen <i>Former Soviet Union</i>	Midt-Østen <i>Middle East</i>	Afrika <i>Africa</i>	Asia og Stillehavsområdet <i>Asia and Pacific</i>
1965	6,9	1,0	0,0	6,4	5,4	0,5	-	-	0,0
1966	9,1	1,4	0,0	8,6	7,0	0,5	-	-	0,2
1967	11,2	2,0	0,0	10,5	8,4	0,6	-	-	0,2
1968	13,6	3,3	0,0	12,7	9,2	0,8	-	-	0,3
1969	16,0	3,7	0,0	14,8	10,9	0,9	-	-	0,5
1970	19,8	5,7	0,0	18,3	11,5	1,1	-	-	1,5
1971	28,2	10,9	0,0	26,3	13,5	1,4	-	-	2,4
1972	38,2	16,9	0,0	35,0	16,4	2,5	-	-	2,4
1973	51,3	26,5	0,0	46,1	18,3	3,7	-	-	2,8
1974	67,1	35,4	0,3	59,5	20,8	5,5	-	-	5,1
1975	91,8	50,5	0,6	82,1	27,4	7,4	-	-	5,9
1976	109,1	56,9	0,6	95,7	32,1	9,8	-	-	9,7
1977	133,5	74,5	0,4	117,0	38,0	13,2	-	-	7,4
1978	156,0	84,1	0,7	137,0	43,1	13,5	-	-	14,6
1979	160,4	78,0	0,7	137,4	48,4	15,4	-	-	17,9
1980	178,2	77,7	0,6	150,1	57,1	19,1	-	-	23,7
1981	210,7	84,5	0,7	178,1	77,5	22,5	-	-	25,5
1982	231,7	87,4	0,5	193,9	86,1	25,9	-	-	31,8
1983	258,1	91,7	0,9	212,6	101,6	28,7	-	-	35,2
1984	313,2	101,4	2,2	253,6	128,2	37,1	-	1,0	43,3
1985	369,0	119,0	2,5	299,0	152,4	43,2	-	1,4	50,5
1986	396,0	128,0	1,5	324,5	164,5	41,5	-	2,3	58,3
1987	447,9	143,5	2,0	378,1	183,0	48,7	-	1,7	69,0
1988	488,4	164,5	1,7	408,2	196,5	57,9	-	2,8	65,0
1989	502,3	164,5	1,8	424,1	207,3	57,0	-	3,0	68,7
1990	516,7	176,3	2,5	438,9	206,6	54,6	-	2,3	74,4
1991	541,3	189,4	2,4	463,2	213,0	54,9	-	2,5	79,1
1992	545,6	189,8	2,3	469,5	215,8	53,8	-	2,5	81,4
1993	564,4	191,2	2,1	488,1	225,5	53,5	-	2,0	90,1
1994	574,6	202,8	2,1	502,4	225,9	45,1	-	2,6	96,1
1995	598,6	210,3	2,5	524,2	231,0	45,6	-	3,1	106,1
1996	621,2	209,1	2,5	537,9	242,1	52,7	-	3,2	111,6
1997	616,5	194,7	2,8	532,4	244,8	52,0	-	3,4	118,8
1998	626,6	203,9	2,7	543,2	242,8	50,2	-	3,7	123,3

<sup>1</sup> Forbruk av primær kommersiell energi, eksklusiv ved, torv og dyremøkk.

<sup>1</sup> *Apparent consumption of primary commercial energy, exclusiv wood, peat and animal waste.*

Kilde: BP Amoco statistical review of world energy. Source: BP Amoco statistical review of world energy.

**17. Produksjon, import og eksport av råolje, NGL og raffineriføde. Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia og Nord-Irland. 1971-1998. Tusen metriske tonn**  
*Production, imports and exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1971-1998. Thousand tonnes*

År Year	Danmark Denmark			Nederland The Netherlands			Norge Norway			Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom		
	Produk- sjon Production	Import Imports	Eksport Exports	Produk- sjon Production	Import Imports	Eksport Exports	Produk- sjon Production	Import Imports	Eksport Exports	Produk- sjon Production	Import Imports	Eksport 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	5 994	4 786	2 778	3 976	49 012	1 312	82 088	1 444	68 066	91 602	52 656	56 995
1991	6 993	5 520	4 288	3 719	52 840	1 188	93 716	1 485	82 184	91 261	57 502	55 131
1992	7 756	5 570	4 539	3 324	56 160	980	106 862	986	92 997	94 395	58 969	57 626
1993	8 265	5 412	5 180	3 248	55 276	860	114 471	1 332	100 325	100 233	63 117	64 222
1994	9 118	5 612	5 970	4 323	56 741	1 523	128 514	1 053	114 472	127 077	54 323	83 205
1995	9 170	6 686	5 070	3 479	59 824	1 203	138 500	1 399	125 736	130 456	50 025	84 577
1996	10 121	6 923	5 283	3 103	61 590	839	156 804	1 319	141 957	130 141	50 971	81 563
1997	11 360	5 889	7 070	2 930	60 707	514	156 502	1 560	143 361	128 340	50 176	78 994
1998	11 676	5 846	8 319	2 663	62 396	342	150 529	2 071	137 429	132 876	48 074	82 056

Kilde: 1971-1981 Energy Statistics, IEA. 1982-1994 Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA. 1995-1997 Oil, Gas, Coal and Electricity Quarterly Statistics, IEA. Siden 1998 Oil Information, IEA.

Source: 1971-1981 Energy Statistics, IEA. 1982-1994 Quarterly Oil Statistics and Energy Balances, IEA. 1995-1997 Oil, Gas, Coal and Electricity Quarterly Statistics, IEA. Since 1998 Oil Information, IEA.



**18. Danmarks eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1986-1998. Tusen metriske tonn**  
*Denmark's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1998. Thousand tonnes*

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>I alt Total</b> .....	<b>929</b>	<b>1 839</b>	<b>1 983</b>	<b>2 291</b>	<b>2 778</b>	<b>4 288</b>	<b>4 539</b>	<b>5 180</b>	<b>5 970</b>	<b>5 070</b>	<b>5 283</b>	<b>7 071</b>	
OECD <i>OECD</i> .....	929	1 839	1 983	2 291	2 778	4 288	4 539	5 180	5 888	5 070	5 283	7 071	
Belgia <i>Belgium</i> .....	-	-	-	-	-	70	-	-	-	-	-	-	167
Tyskland <i>Germany</i> .....	23	70	5	6	215	537	445	6	-	-	-	168	-
Frankrike <i>France</i> .....	-	18	-	-	-	186	115	-	75	245	246	247	500
Italia <i>Italy</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	34	72	13	142	143	34	286	215	528	526	183	893	2 454
Norge <i>Norway</i> .....	43	488	689	244	458	661	826	693	422	722	651	955	718
Storbritannia <i>United Kingdom</i> .....	139	422	216	402	209	834	777	1 799	1 986	628	1 221	1 389	874
Sverige <i>Sweden</i> .....	690	769	1 060	1 497	1 753	1 612	1 686	2 064	2 063	1 219	1 223	2 331	1 178
Spania <i>Spain</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	137	674	410	82	-
USA <i>USA</i> .....	-	-	-	-	-	-	81	196	82	-	-	-	-
Canada <i>Canada</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	81	81	-	-	-
OECD for øvrig <i>other OECD</i> .....	-	-	-	-	-	354	308	207	514	975	1 349	1 006	-
Andre eksportområder <i>Other export areas</i> .....	4	-	-	-	-	-	-	-	82	-	-	-	-

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

**19. Nederlands eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1986-1998. Tusen metriske tonn**  
*The Netherlands' exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1998. Thousand tonnes*

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>I alt Total</b> .....	<b>1 267</b>	<b>928</b>	<b>893</b>	<b>1 019</b>	<b>1 315</b>	<b>1 188</b>	<b>982</b>	<b>861</b>	<b>1 523</b>	<b>1 203</b>	<b>842</b>	<b>515</b>	<b>342</b>
OECD <i>OECD</i> .....	1 268	927	892	1 019	1 100	1 188	982	856	1 522	1 203	842	515	342
Belgia <i>Belgium</i> .....	760	1	-	4	91	73	17	100	482	401	231	314	342
Danmark <i>Denmark</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tyskland <i>Germany</i> .....	5	1	4	-	-	-	-	-	225	237	67	-	-
Frankrike <i>France</i> .....	8	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irland <i>Ireland</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Storbritannia <i>United Kingdom</i> .....	495	914	888	1 015	1 221	1 115	964	756	815	565	544	201	-
Andre eksportområder <i>Other export areas</i> .....	-1	1	1	-	1	-	1	5	1	-	-	-	-

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

**20. Norges eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1986-1998. Tusen metriske tonn**  
*Norway's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1998. Thousand tonnes*

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>I alt Total</b> .....	<b>35 959</b>	<b>41 828</b>	<b>48 094</b>	<b>65 163</b>	<b>68 057</b>	<b>82 221</b>	<b>93 013</b>	<b>100 388</b>	<b>114 472</b>	<b>125 736</b>	<b>141 957</b>	<b>143 361</b>	<b>137 429</b>
OECD OECD .....	35 361	40 967	47 234	64 338	67 282	79 907	90 847	98 404	112 399	123 319	140 168	139 927	135 686
Belgia Belgium .....	252	782	1 562	2 148	1 600	2 399	3 136	1 559	3 697	4 194	4 134	3 477	3 295
Canada Canada .....	968	500	864	3 600	5 455	6 335	5 763	4 691	8 507	11 198	12 033	15 546	13 173
Danmark Denmark .....	408	911	881	1 103	1 375	3 990	4 084	3 477	4 146	3 197	4 395	3 795	4 690
Finland Finland .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 456	2 361	3 478
Frankrike France .....	2 648	4 659	4 671	9 730	7 343	7 212	7 782	9 144	10 324	13 712	15 520	17 653	16 148
Tyskland Germany .....	3 182	2 187	2 726	2 259	3 355	4 584	10 270	13 413	13 442	13 885	13 062	8 728	9 756
Irland Ireland .....	-	-	-	-	333	1 559	1 846	1 863	2 366	1 909	1 764	2 959	3 273
Italia Italy .....	904	971	1 072	688	893	562	878	1 613	2 144	1 318	3 020	3 646	3 486
Japan Japan .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	555	1 258
Nederland													
The Netherlands .....	6 556	7 169	7 283	7 916	10 267	12 477	12 955	14 701	19 991	23 288	29 397	29 324	27 710
Portugal Portugal .....	5	10	329	450	256	318	698	778	846	654	418	277	1 027
Spania Spain .....	-	21	431	298	8	102	163	287	608	765	2 269	927	342
Storbritannia													
United Kingdom .....	11 890	14 477	17 592	21 332	19 864	24 944	24 685	27 570	24 888	26 825	27 646	40 171	26 035
Sverige Sweden .....	3 719	4 718	5 538	7 137	7 595	7 419	7 592	7 108	7 455	8 968	10 179	8 979	10 052
USA USA .....	3 952	4 238	4 073	7 671	6 979	5 117	8 626	8 711	9 151	10 030	13 271	10 691	10 346
Andre OECD land													
Other OECD countries .....	877	324	212	6	1 959	2 889	2 367	3 489	4 834	3 376	587	584	1 354
Andre eksportområder													
Other export areas .....	598	861	860	825	775	2 232	2 163	1 903	2 073	2 417	1 789	3 434	1 743

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

**21. Storbritannias eksport av råolje, NGL og Raffineriføde. 1986-1998. Tusen metriske tonn**  
*United Kingdom's exports of crude oil, NGL and refinery feedstocks. 1986-1998. Thousand tonnes*

	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
<b>I alt Total</b> .....	<b>87 345</b>	<b>83 217</b>	<b>73 107</b>	<b>51 648</b>	<b>56 951</b>	<b>55 186</b>	<b>57 777</b>	<b>63 837</b>	<b>83 205</b>	<b>84 578</b>	<b>81 563</b>	<b>78 994</b>	<b>82 056</b>
OECD OECD .....	86 254	82 620	73 044	51 514	56 777	54 607	54 804	60 595	75 902	75 705	80 513	78 608	79 502
Belgia Belgium .....	2 565	2 448	1 845	1 671	1 016	1 169	1 172	395	491	505	984	1 523	1 744
Canada Canada .....	5 631	6 495	8 257	5 327	5 430	4 609	2 906	3 800	3 566	2 055	1 882	1 691	2 315
Danmark Denmark .....	1 481	1 024	578	257	926	231	59	80	-	69	144	69	-
Tyskland Germany .....	11 800	11 239	10 572	9 878	10 267	10 160	11 229	10 035	12 402	12 570	12 739	16 238	17 417
Frankrike France .....	12 805	15 485	13 249	5 390	6 911	7 616	5 524	8 609	11 126	12 622	15 641	17 341	16 799
Finland Finland .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 587	1 397	860
Irland Ireland .....	1 513	1 358	1 321	1 457	1 369	206	8	6	233	346	324	4	89
Italia Italy .....	4 756	2 803	2 145	281	868	1 453	1 334	652	3 249	3 492	1 347	1 023	1 436
Nederland The Netherlands .....	16 417	15 122	15 349	10 348	11 081	11 789	10 703	7 569	10 270	10 549	16 805	16 805	16 176
Norge Norway .....	1 135	2 230	74	205	475	570	220	434	1 166	1 505	607	839	1 226
Portugal Portugal .....	317	468	674	647	624	272	493	705	208	487	508	960	1 301
Spania Spain .....	2 946	2 035	1 455	390	807	1 805	2 312	2 134	3 601	4 224	1 845	4 065	3 698
Sveits Switzerland .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sverige Sweden .....	6 700	4 446	2 772	2 311	2 136	1 655	1 146	2 067	1 513	1 450	1 748	1 315	1 503
USA USA .....	17 404	16 222	14 751	13 223	14 110	10 475	14 068	21 120	25 270	22 264	19 948	13 519	13 404
Andre OECD land													
Other OECD Countries .....	784	1 245	2	129	757	2 597	3 630	2 989	2 807	3 567	2 404	1 610	1 534
Andre eksportområder													
Other Export Areas .....	1 091	597	63	134	174	23	2 973	3 242	7 303	8 873	1 050	386	2 554

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

**22. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1998. Tusen metriske tonn**  
*Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1998. Thousand tonnes*

	Danmark Denmark				Nederland The Netherlands			
	Nafta <i>Naphta</i>	Bensin i alt <i>Total Gasoline</i>	Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i>	Fyringsolje <i>Residual fuel oil</i>	Nafta <i>Naphta</i>	Bensin i alt <i>Total Gasoline</i>	Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i>	Fyringsolje <i>Residual fuel oil</i>
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	660	1 664	1 377	8 327	9 805	16 301	9 538
1995 .....	138	947	1 344	1 367	9 511	9 857	18 697	8 969
1996 .....	201	1 569	1 118	1 446	9 710	9 293	20 044	8 740
1997 .....	73	1 533	1 014	1 208	10 690	9 316	21 228	9 166
1998 .....	12	1 166	645	1 092	9 763	10 630	20 899	9 687

**22. Eksport av raffinerte produkter fra Danmark, Nederland, Norge og Storbritannia. 1972-1998. Tusen metriske tonn**  
(forts.) *Exports of refined products from Denmark, the Netherlands, Norway and the United Kingdom. 1972-1998. 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>	Fyringsolje <i>Residual fuel oil</i>	Nafta <i>Naphta</i>	Bensin i alt <i>Total Gasoline</i>	Gass og dieselolje <i>Gas and Dieseloil</i>	Fyringsolje <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.....	1 183	1 848	4 169	1 303	647	6 688	5 904	5 120
1995.....	1 151	1 476	3 579	1 307	646	6 999	5 862	4 424
1996.....	1 175	1 913	3 328	1 475	654	8 120	6 006	5 343
1997.....	1 163	1 819	3 682	1 635	955	8 603	6 586	6 863
1998.....	1 273	1 882	3 757	1 429	521	7 955	6 213	5 777

Kilde: 1972-1981 IEA, forskjellige publikasjoner. Source: 1972-1981 IEA, various publications.

**23. Priser på lett fyringsolje til industri. 1988-1998. US dollar/tusen liter**  
*Light fuel oil prices for industry. 1988-1998. USD/metric tonnes*

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
Østerrike <i>Austria</i> .....	254,6	206,5	194,8	250,0	260,1	254,0	224,3	229,6	236,9	269,2	247,0	..
Belgia <i>Belgium</i> .....	172,9	154,7	164,3	217,7	215,8	195,3	195,3	185,7	195,4	232,7	210,5	163,8
Canada <i>Canada</i> .....	167,8	175,6	178,0	201,9	192,0	175,3	157,4	144,9	146,1	179,4	166,6	118,0
Tsjekia <i>Czech Republic</i> .....	..	..	..	56,5	154,4	171,4	180,8	170,6	295,2	238,3	216,7	215,3
Danmark <i>Denmark</i> .....	216,4	205,7	221,5	271,1	288,7	251,6	265,8	256,0	283,2	334,1	313,4	275,4
Finland <i>Finland</i> .....	191,6	180,4	208,2	287,7	269,4	248,0	235,7	233,8	262,3	283,8	278,4	234,9
Frankrike <i>France</i> .....	274,6	256,9	275,9	345,2	296,1	272,0	261,3	255,4	272,2	305,7	279,7	229,3
Tyskland <i>Germany</i> .....	181,0	160,0	203,5	260,5	270,9	252,3	240,2	226,3	246,1	280,0	246,5	199,0
Hellas <i>Greece</i> .....	261,7	249,8	218,2	307,6	396,6	420,9	359,4	357,9	404,8	486,8	439,9	315,5
Ungarn <i>Hungary</i> .....	..	..	..	350,5	488,6	565,4	543,9	496,2	501,8	559,9	546,9	518,0
Irland <i>Ireland</i> .....	258,7	231,6	241,8	296,7	308,3	285,7	241,3	239,9	259,6	324,3	300,6	232,6
Italia <i>Italy</i> .....	385,0	417,9	450,9	653,5	746,8	768,6	650,2	639,1	668,5	749,8	691,3	647,9
Japan <i>Japan</i> .....	198,0	200,1	194,1	246,3	268,9	273,3	297,3	287,3	267,3	269,1	266,2	218,5
Luxembourg <i>Luxembourg</i> .....	198,0	192,9	193,1	249,2	245,2	230,1	221,8	212,9	230,7	255,7	233,9	188,5
Mexico <i>Mexico</i> .....	..	..	..	176,9	189,5	221,3	268,6	281,8	216,6	245,0	293,7	..
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	233,9	208,3	223,0	291,4	291,4	..	..	..	..	..	..	..
New Zealand <i>New Zealand</i> .....	206,8	..	..	249,1	228,5	201,0	192,9	201,2	222,5	236,1	231,5	182,6
Norge <i>Norway</i> .....	225,8	235,2	243,8	332,2	388,1	386,7	343,6	343,2	377,9	440,6	426,9	357,1
Polen <i>Poland</i> .....	85,7	..	56,5	..	216,4	214,6	217,2	257,0	256,0	272,6	244,3	158,6
Portugal <i>Portugal</i> .....	478,8	495,1	484,2	607,6	646,0	701,6	609,9	593,5	664,6	667,4	561,0	534,6
Spania <i>Spain</i> .....	245,8	252,9	252,6	388,9	360,7	356,4	325,1	275,3	277,4	309,4	285,6	244,7
Sverige <i>Sweden</i> .....	282,6	283,7	331,4	422,6	433,3	411,6	218,1	208,3	205,6	249,3	245,4	213,8
Sveits <i>Switzerland</i> .....	175,5	151,0	173,2	237,4	241,6	207,5	180,8	164,4	172,4	210,8	195,1	146,6
Storbritannia <i>United Kingdom</i> .....	177,3	164,5	171,2	208,2	222,9	198,0	181,8	171,5	179,9	211,9	219,9	..
USA <i>USA</i> .....	156,8	141,8	171,2	208,2	185,7	175,7	143,8	133,7	135,1	168,9	154,5	111,0
OECD Europa <i>OECD Europe</i> .....	..	..	..	307,0	328,5	312,8	280,8	269,3	293,6	328,8	304,0	272,9
OECD <i>OECD</i> .....	..	..	..	248,7	256,7	249,7	238,3	226,8	230,1	253,0	240,8	193,6

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

**24. Priser på tung fyringsolje til industri. 1987-1998. US dollar/metriske tonn**  
*Heavy fuel oil prices for industry. 1987-1998. USD/metric tonnes*

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
Østerrike <i>Austria</i> .....	122,15	115,8	98,0	120,1	124,5	130,1	119,2	101,0	135,7	130,5	108,6	..
Belgia <i>Belgium</i> .....	122,47	89,8	105,9	127,0	107,0	110,1	111,6	135,8	156,2	162,0	143,9	118,3
Canada <i>Canada</i> .....	103,32	92,4	99,3	110,0	104,0	102,9	104,4	106,6	112,4	126,7	120,5	82,8
Tsjekia <i>Czech Republic</i> .....	..	..	..	43,0	112,6	106,2	88,5	80,1	94,2	100,4	96,9	79,7
Danmark <i>Denmark</i> .....	142,00	117,5	137,6	148,7	134,3	126,0	140,7	140,1	155,1	176,6	166,3	..
Finland <i>Finland</i> .....	129,05	131,9	149,2	179,1	157,2	144,3	140,2	167,8	206,5	210,7	194,1	..
Frankrike <i>France</i> .....	148,28	104,3	119,6	136,4	116,3	120,2	105,6	121,9	145,1	150,2	130,9	105,6
Tyskland <i>Germany</i> .....	126,88	104,0	122,6	142,8	137,6	133,9	118,6	125,6	147,6	151,5	133,2	..
Hellas <i>Greece</i> .....	178,54	170,4	148,9	159,8	157,6	162,7	134,7	168,2	194,0	213,0	192,6	..
Ungarn <i>Hungary</i> .....	..	..	..	95,9	122,9	119,1	109,3	105,5	96,8	121,0	103,1	89,7
Irland <i>Ireland</i> .....	181,55	134,2	140,7	155,0	139,8	142,7	136,9	147,3	171,2	303,1	191,5	157,3
Italia <i>Italy</i> .....	124,60	89,4	117,9	187,9	184,0	177,1	143,5	155,6	174,2	191,7	170,0	150,0
Japan <i>Japan</i> .....	173,79	193,0	178,0	186,7	240,4	210,3	216,9	179,8	181,5	172,7	181,1	153,9
Sør Korea <i>South Korea</i> .....	..	..	..	130,8	119,1	112,5	114,5	108,0	145,1	169,4	218,3	..
Luxembourg <i>Luxembourg</i> .....	133,10	96,9	114,4	130,4	121,8	136,9	117,1	128,2	149,8	152,7	137,1	..
Mexico <i>Mexico</i> .....	..	..	..	63,4	68,7	69,3	68,6	69,4	64,3	87,0	100,1	..
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	153,75	132,7	144,7	183,7	165,0	178,5	160,3	164,4	192,9	189,0	183,9	..
New Zealand <i>New Zealand</i> .....	205,42	..	..	243,5	235,0	193,8	174,9	202,6	214,0	228,9	207,8	176,5
Norge <i>Norway</i> .....	175,30	175,2	207,3	309,8	376,1	404,6	349,4	330,2	359,3	354,0	329,3	..
Polen <i>Poland</i> .....	94,34	..	37,9	..	117,0	88,7	79,1	84,9	96,9	109,0	111,4	73,6
Portugal <i>Portugal</i> .....	144,67	154,4	150,3	180,1	182,8	196,4	165,9	157,0	172,7	180,9	168,0	143,8
Spania <i>Spain</i> .....	115,68	119,8	121,4	142,2	138,1	129,6	118,2	136,0	174,8	194,5	171,4	126,9
Sverige <i>Sweden</i> .....	262,46	250,7	297,2	370,1	372,4	366,4	178,7	165,1	184,9	207,1	204,1	..
Sveits <i>Switzerland</i> .....	139,50	113,3	128,1	161,6	142,2	137,3	138,5	142,1	158,6	172,3	147,4	..
Tyrkia <i>Turkey</i> .....	..	..	..	236,4	178,0	163,6	152,6	120,7	174,6	184,3	182,2	153,2
Storbritannia <i>United Kingdom</i> .....	146,73	116,8	114,7	133,6	123,2	114,3	99,2	116,7	140,8	152,9	153,2	132,9
USA <i>USA</i> .....	108,23	82,2	95,0	109,6	83,8	85,8	93,2	98,5	109,8	126,3	118,6	84,5
OECD Europa <i>OECD Europe</i> .....	..	..	..	156,1	147,1	143,6	125,4	133,3	158,6	171,9	157,3	131,3
OECD <i>OECD</i> .....	..	..	..	138,8	137,6	127,3	121,6	120,7	140,8	153,0	158,5	121,9

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

**25. Priser på bensin. Blyholdig. 1987-1998. US cent/liter**  
*Gasoline prices. Leaded. 1987-1998. US cent/litre*

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
Australia <i>Australia</i> .....	38,1	41,6	44,0	51,1	51,8	49,9	45,8	49,7	52,9	57,6	55,8	44,3
Østerrike <i>Austria</i> .....	73,4	72,5	72,9	90,4	84,2	97,0	..	..	..	..	..	..
Belgia <i>Belgium</i> .....	66,6	67,3	69,7	91,2	91,8	98,7	96,2	100,2	115,1	120,3	112,1	104,9
Canada <i>Canada</i> .....	37,3	40,7	43,2	49,6	50,5	45,5	..	..	..	..	..	..
Tsjekkia <i>Czech Republic</i> .....	..	..	..	19,6	61,1	64,4	67,4	70,3	76,1	77,0	71,2	70,5
Danmark <i>Denmark</i> .....	97,0	97,0	93,7	101,3	94,7	96,2	87,3	88,8	108,6	..	..	..
Finland <i>Finland</i> .....	73,8	80,0	82,2	108,9	109,3	101,4	93,2	..	..	..	..	..
Frankrike <i>France</i> .....	80,6	80,8	81,2	98,1	94,8	99,1	95,9	101,1	117,5	121,1	110,1	106,6
Tyskland <i>Germany</i> .....	58,3	58,1	65,6	79,1	86,7	98,0	92,0	104,3	118,0	116,9	..	..
Hellas <i>Greece</i> .....	57,0	54,4	47,5	72,7	75,5	82,0	88,0	82,8	88,2	91,2	83,8	74,9
Irland <i>Ireland</i> .....	87,6	88,0	87,5	103,3	100,3	100,5	87,0	89,1	97,1	102,8	101,2	98,3
Italia <i>Italy</i> .....	100,2	104,5	100,3	123,3	123,4	123,6	102,7	105,0	112,4	122,2	112,6	107,2
Japan <i>Japan</i> .....	83,7	90,5	86,3	85,8	94,4	97,7	..	..	..	..	..	..
Sør Korea <i>South Korea</i> .....	..	..	..	..	..	93,3	99,5	90,4	93,5	97,6	..	..
Luxembourg <i>Luxembourg</i> .....	54,2	57,7	57,2	68,1	66,0	74,6	75,9	80,7	95,0	94,1	85,2	79,5
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	81,6	79,6	81,8	95,9	103,2	114,3	106,5	113,2	128,4	126,9	..	..
New Zealand <i>New Zealand</i> .....	53,0	58,7	54,0	57,4	57,7	54,1	54,0	56,3	62,3	..	..	..
Norge <i>Norway</i> .....	75,7	82,2	83,7	101,8	114,3	127,9	118,0	117,0	138,5	140,3	132,9	123,7
Polen <i>Poland</i> .....	26,4	..	31,3	..	43,2	49,8	50,4	47,9	50,5	53,6	51,7	53,0
Portugal <i>Portugal</i> .....	81,9	82,7	79,2	95,9	101,8	108,3	94,1	93,1	103,9	104,9	95,9	93,3
Spania <i>Spain</i> .....	63,2	65,2	64,6	80,7	85,4	94,3	82,2	81,3	90,5	92,7	82,3	78,1
Sverige <i>Sweden</i> .....	66,1	72,9	74,6	109,0	112,4	113,6	103,1	101,7	110,6	122,1	112,4	106,0
Sveits <i>Switzerland</i> .....	66,4	65,4	64,8	78,4	76,7	76,1	82,7	91,1	104,1	101,7	91,2	86,8
Tyrkia <i>Turkey</i> .....	..	..	..	63,1	72,4	74,1	64,6	54,6	63,9	69,2	76,4	74,8
Storbritannia <i>United Kingdom</i> .....	61,9	66,8	66,1	78,5	85,7	88,2	81,2	87,1	94,2	96,1	110,0	118,1
USA <i>USA</i> .....	25,0	25,0	27,0	30,7	30,1	29,8	..	..	..	..	..	..
OECD Europa <i>OECD Europe</i> .....	..	..	..	87,6	91,5	97,3	89,7	94,3	105,2	107,7	101,1	99,8

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

**26. Priser på diesellolje. 1987-1998. US cent/liter**  
*Automotive diesel oil prices. 1987-1998. US cent/litre*

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
Australia <i>Australia</i> .....	21	35	21	45	31	29	28	28	27	..	..	..
Østerrike <i>Austria</i> .....	54	54	50	63	61	61	58	58	71	72	65	59
Belgia <i>Belgium</i> .....	36	35	39	53	55	62	60	61	68	70	61	55
Canada <i>Canada</i> .....	35	38	40	44	49	44	40	38	37	39	40	36
Tsjekkia <i>Czech Republic</i> .....	..	..	..	16	51	52	44	45	48	50	49	46
Danmark <i>Denmark</i> .....	26	25	25	31	42	48	49	49	58	60	59	62
Finland <i>Finland</i> .....	61	57	73	81	94	81	67	58	66	67	60	57
Frankrike <i>France</i> .....	51	49	47	57	54	55	55	59	65	69	63	59
Tyskland <i>Germany</i> .....	45	44	44	54	57	60	56	61	68	70	62	..
Hellas <i>Greece</i> .....	26	25	22	31	40	52	50	45	51	55	50	43
Ungarn <i>Hungary</i> .....	..	..	..	48	47	53	66	63	66	70	68	65
Irland <i>Ireland</i> .....	61	62	60	71	72	74	65	68	71	93	84	65
Italia <i>Italy</i> .....	43	46	49	69	76	77	66	64	69	78	71	66
Japan <i>Japan</i> .....	50	53	49	51	56	57	66	75	61	56	52	47
Sør Korea <i>South Korea</i> .....	..	..	..	25	24	25	26	27	30	36	40	..
Luxembourg <i>Luxembourg</i> .....	33	32	32	39	39	46	49	52	59	61	54	49
Mexico <i>Mexico</i> .....	..	..	..	18	19	22	27	28	22	25	29	..
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	37	35	36	50	52	52	69	73	82	85	66	62
New Zealand <i>New Zealand</i> .....	37	46	35	36	26	24	24	24	27	29	29	21
Norge <i>Norway</i> .....	26	27	28	38	44	44	47	76	88	94	87	84
Polen <i>Poland</i> .....	19	..	22	..	29	35	35	32	34	36	35	34
Portugal <i>Portugal</i> .....	48	50	48	61	65	70	61	59	67	67	56	53
Spania <i>Spain</i> .....	42	43	43	54	61	63	56	53	57	62	55	51
Sverige <i>Sweden</i> .....	41	43	50	67	69	67	55	65	71	79	70	63
Sveits <i>Switzerland</i> .....	67	65	63	77	76	73	80	77	82	83	73	68
Tyrkia <i>Turkey</i> .....	..	..	..	59	58	53	46	35	41	50	52	46
Storbritannia <i>United Kingdom</i> .....	49	53	52	62	66	67	63	67	73	77	87	92
USA <i>USA</i> .....	26	26	27	31	30	30	30	29	30	..	..	..
OECD Europa <i>OECD Europe</i> .....	..	..	..	56	60	62	57	59	65	70	65	63

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

**27. Statens skatte- og avgiftsinntekter fra oljevirksomheten. Norge og Storbritannia. 1987-1998**  
*Central government revenues from oil activities. Norway and the United Kingdom. 1987-1998*

	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998
Norge <i>Norway</i> .....												
Millioner NOK <i>Million NOK</i> .....	18 081	11 866	13 890	26 058	32 092	25 484	26 615	24 497	27 637	33 078	44 898	27 600
Storbritannia <i>United Kingdom</i> ...												
Millioner GBP <i>Million GBP</i> .....	4 645	3 193	2 401	2 343	1 016	1 339	1 266	1 683	2 422	3 600	3 500	...
Millioner NOK <i>Million NOK</i> .....	51 188	36 948	27 438	28 173	11 623	14 649	13 483	18 166	24 220	36 288	40 530	...

Kilde: Stortingsmelding nr.3, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1998.  
 Source: Stortingsmelding nr.3, Development of the oil and gas resources of the United Kingdom 1998.

**28. Årsoverskudd for de største oljeselskapene. 1963-1997. Millioner US dollar**  
*Net income of the major oil companies. 1963-1997. 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	13 009	-811	538	5 369	4 770	-	862	1 569	712
1993	15 641	923	524	4 497	5 280	-	2 084	1 265	1 068
1994	18 000	2 318	633	6 267	5 100	-	1 079	1 693	910
1995	19 705	1 769	756	6 797	6 470	-	2 376	930	607
1996	27 814	3 354	1 087	8 274	7 510	-	2 964	2 607	2 018
1997	33 084	4 571	1 264	8 125	8 460	-	3 272	3 310	4 082

<sup>1</sup> I alt-tallene kan avvikle noe fra summen av selskapstallene grunnet avrunding. <sup>2</sup> Compagnie Francaise de Petroles fusjonerte senere med Total. <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 Total. <sup>3</sup> Gulf merged with Chevron in 1984.

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

**29. De største oljeselskaperens råoljeproduksjon. 1975-1997. Tusen fat/dag**  
*The major oil companies crude oil production. 1975-1997. Thousand barrels/day*

År Year	I alt Total	BP	Shell	Exxon	Gulf <sup>1</sup>	Mobil	Chevron	Texaco	Total
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	7 979	1 242	2 133	1 667	-	838	950	728	421
1994	8 206	1 265	2 194	1 709	-	854	993	783	408
1995	8 202	1 213	2 254	1 726	-	810	1 001	762	436
1996	8 355	1 241	2 305	1 615	-	854	1 043	787	510
1997	8 544	1 251	2 328	1 599	-	927	1 074	833	532

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

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

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

**30. OPECs medlemsland - petroleumseksport og vareimport. 1973-1997. Millioner US dollar**  
*OPEC member countries - petroleum exports and commodity imports. 1973-1997. Million USD*

År Year	Petroleumseksport Petroleum exports	Samlet eksport Total exports	Vareimport Commodities imports
1973	36 959	43 038	19 966
1974	119 997	125 710	32 338
1975	107 427	112 790	51 185
1976	128 448	134 824	62 799
1977	141 623	149 387	83 940
1978	134 823	144 345	95 058
1979	200 086	214 069	98 813
1980	282 625	299 939	125 519
1981	261 073	279 295	157 429
1982	205 304	221 215	159 247
1983	159 225	176 432	142 449
1984	148 876	169 737	123 792
1985	129 567	151 976	102 778
1986	76 995	98 676	91 921
1987	92 933	120 026	92 689
1988	86 629	117 637	103 310
1989	107 525	146 479	104 614
1990	147 058	191 509	115 639
1991	127 360	175 944	134 069
1992	132 063	187 131	147 019
1993	120 107	179 970	137 956
1994	120 172	185 557	127 325
1995	132 164	203 827	151 069
1996	161 560	238 625	153 753
1997	161 593	251 580	175 621

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



**Vedlegg B**

Annex B

**Måleenheter**

Ved angivelse av mengder råolje og naturgass nyttes vanligvis enhetene fra SI-systemet (det internasjonale enhetssystemet). 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 kubikkmeter som volumformål.

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 omtrentlige omregninger 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 per år til millioner fat olje per dag i 1995, divideres det med 48,80744.

*Egenvekten, stabilisert olje for enkelte oljefelt i 1998:*

Ekofisk	0,814
Gullfaks	0,867
Heidrun	0,883
Oseberg	0,839
Statfjord	0,835
Gjennomsnitt norsk sokkel	0,843

**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 tonnes, 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 in 1995, divide by 48.80744.

*Specific weights, stabilizes crude, for some oil fields in 1998:*

Ekofisk	0.814
Gullfaks	0.867
Heidrun	0.883
Oseberg	0.839
Statfjord	0.835
Average Norwegian Shelf	0.843

**Sammenhenger og omtrentlige direkte omregningsfaktorer****Tabell a**

<b>Gass</b> <i>Gas</i>	1 Sm <sup>3</sup> <i>scm</i>	35,3 kubikkfot <i>cubic feet</i>
<b>Råolje</b> <i>Crude oil</i>	1 Sm <sup>3</sup> <i>scm</i>	6,29 fat <i>barrels</i>
	1 Sm <sup>3</sup> <i>scm</i>	0,841 tonn oljeekvivalenter (toe) <i>tonne oil equivalents (toe)</i>
	1 metrisk tonn <i>tonne</i>	7,48 fat <i>barrels</i>
	1 fat <i>barrel</i>	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> per år <i>scm per year</i>

**Tabell b**

	MJ	kWh	TKE TCE	Toe	Sm <sup>3</sup> naturgass <i>Scm of natural gas</i>	Fat råolje <i>Barrels of oil</i>
1 MJ (megajoule)	1	0,278	0,0000341	0,0000236	0,0281	0,000176
1 kWh (kilowatttime) <i>1 kWh (kilowatt hour)</i>	3,6	1	0,000123	0,000085	0,0927	0,000635
1 TKE (tonn kullekvivalent) <i>1 TCE (tonne coal equivalent)</i>	29 300	8 140	1	0,69	825	5,18
1 toe (tonn oljeekvivalent) <i>1 toe (tonne oil equivalent)</i>	42 300	11 788	1,44	1	1 190	7,49
1 Sm <sup>3</sup> naturgass <i>1 scm natural gas</i>	35,54	9,87	0,00121	0,00084	1	0,00629
1 fat råolje <i>1 barrel of crude oil</i>	5 650	1 569	0,193	0,134	159	1

## Tidligere utgitt på emneområdet

### *Previously issued on the subject*

#### **Norges offisielle statistikk (NOS)**

- C 487 Elektrisitetsstatistikk 1996  
C 517 Statistisk årbok 1999  
C 518 Energistatistikk 1997

#### **Rapporter (RAPP)**

- 96/16 M. I. Hansen, T. A. Johnsen og J. Ø. Ofte dal: Det norske kraftmarkedet til år 2020. Nasjonale og regionale fremskrivninger.  
97/7 S. Holtskog og K. Rypdal: Energibruk og utslipp til luft fra transport i Norge.  
98/22 K. Flugsrud og G. Haakonsen: Utslipp til luft fra utenlandske skip i norske farvann 1996 og 1997.  
99/9 H. Medin: Valg av måleenhet i verdsetting av miljøgoder. Empiriske eksempler.  
99/23 T. Eika og K. Moum: Aktivitetsregulering eller stabil valutakurs: Om pengepolitikkenes rolle i den norske oljeøkonomien.  
99/24 T. Bye, J. Larsson og Ø. Døhl: Klimagasskvoter i kraftintensive næringer: Konsekvenser for utslipp av klimagasser, produksjon og sysselsetting.

#### **Statistiske analyser (SA)**

- 29 Naturressurser og miljø 1999  
30 Natural Resources and the Environment 1999

#### **Discussion Papers (DP)**

- 181 E. Berg, S. Kverndokk og K. E. Rosendahl: Gains from Cartelisation in the Oil Market.  
197 A. C. Hansen og H. K. Selte: Air Pollution and Sick-leaves - is there a Connection? A Case Study using Air Pollution Data from Oslo.  
210 T. Eika og K. A. Magnussen: Did Norway Gain from the 1979-85 Oil Price Shock?  
245 E. Berg, S. Kverndokk og K. E. Rosendahl: Optimal Oil Exploration under Climate Treaties.  
248 M. Sjøberg: Asymmetric Information and International Tradable Quota Treaties; An experimental evaluation.  
255 B. Halvorsen og B. M. Larsen: Changes in the Pattern of Household Electricity Demand over time.  
258 L. Lindholt: Beyond Kyoto: CO<sub>2</sub> permit prices and the markets for fossil fuels.

#### **Notater**

- 96/45 R. Golombek og S. Kverndokk: Modeller for elektrisitets- og gassmarkedene i Norden og Europa.

- 97/34 P. E. Gjedtjernet: Inntekts- og formuesundersøkelser for selskaper skattlagt med hjemmel i petroleums-skatteloven for årene 1991, 1992 og 1993. Dokumentasjon.  
97/37 Kristian Gimmig: Virkninger på prisutviklingen på naturgass i Vest-Europa ved innføring av felles karbonavgift.  
98/22 L. Lindholt: Dynamiske oljemodeller: Inntertemporal optimering og adferdssimulering.  
98/38 F. Aune, T. Bye og M. I. Hansen: Gasskraft i Norge fram mot 2020.  
99/7 M. Sjøberg: Instruksjoner til og data frå eksperiment om internasjonal kvotehandel.

#### **Documents**

- 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.  
96/25 T. Bye og S. Kverndokk: Nordic Negotiation on CO<sub>2</sub> Emissions Reduction: The Norwegian Negotiation Team's Considerations.  
98/14 S. Holtskog: Energy Use and Emissions to Air in China: A comparative Literature Study.  
99/4 K. Rypdal og B. Tornsjo: Construction of Environmental Pressure Information System (EPIS) for the Norwegian Offshore Oil and Gas Production.

#### **Sosiale og økonomiske studier**

- 99 K. E. Rosendahl: Social Costs of Air Pollution and Fossil Fuel Use - A Macro economic Approach.  
102 T. Bye, M. Hoel og S. Strøm: Et effektivt kraftmarked – konsekvenser for kraftkrevende næringer og regioner.

## De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk

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

Merverdiavgift på 23 prosent kommer i tillegg til prisene i denne oversikten hvis ikke annet er oppgitt

- C 526 Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 1999: Tillegg til Månedstatistikk for utenrikshandelen 1999. 1999. 188s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4667-9
- C 527 Commodity List. External Trade 1999: Supplement to Monthly Bulletin of External Trade 1999. 1999. 147s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4668-7
- C 528 Kriminalstatistikk 1997 *Crime Statistics 1997*. 1999. 119s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4672-5
- C 529 Kommune-Norge i tall 1997. 1999. 61s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4681-4
- C 530 Bygge- og anleggsstatistikk 1996 *Construction Statistics 1996*. 1999. 72s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4686-5
- C 532 Statistikk over eiendomsdrift, forretningsmessig tjenesteyting og utleievirksomhet 1996 *Real Estate, Renting and Business Activities 1996*. 1999. 62s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4688-1
- C 533 Byggearealstatistikk 1998 *Building Statistics 1998*. 1999. 52s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4691-1
- C 534 Industristatistikk 1996: Næringstall *Manufacturing Statistics 1996: Industrial Figures*. 1999. 118s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4693-8
- C 535 Utenrikshandel 1998 *External Trade 1998*. 1999. 150s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4695-4
- C 537 Svalbardstatistikk 1999 *Svalbard Statistics 1999*. 1999. 96s. 150 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4697-0
- C 538 Kvartalsvis nasjonalregnskap 1978-1998 Produksjon, anvendelse og sysselsetting. 1999. 113s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4700-4
- C 539 Standard for yrkesklassifisering: Forkorta nynorsk versjon. 1999. 113s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4705-5
- C 540 Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 1999: Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1<sup>st</sup> Quarter 1999: Statistics and Analysis*. 1999. 96s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4706-3
- C 541 Quarterly National Accounts 1978-1998: Production, Uses and Employment. 1999. 115s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4712-8
- C 542 Nasjonalregnskapsstatistikk 1991-1998: Produksjon, anvendelse og sysselsetting. 1999. 141s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4713-6
- C 543 National Accounts 1991-1998: Production, Uses and Employment. 1999. 141s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4714-4
- C 544 Nasjonalregnskapsstatistikk 1991-1998: Institusjonelt sektorregnskap. 1999. 59s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4715-2
- C 545 National Accounts 1991-1998: Institutional Sector Accounts. 1999. 61s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4716-0
- C 546 Fiskeoppdrett 1996 *Fish Farming 1996*. 1999. 50s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4717-9
- C 547 Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 1999: Statistikk og analyser *Oil and Gas Activity 2<sup>nd</sup> quarter 1999: Statistics and Analysis*. 1999. 79s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4723-3
- C 548 Jaktstatistikk 1998 *Hunting Statistics 1998*. 1999. 63s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4724-1
- C 549 Sjølvmeldingsstatistikk 1997 *Tax Return Statistics 1997*. 1999. 111s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4728-4
- C 550 Veitrafikkulykker 1998 *Road Traffic Accidents 1998*. 1999. 92s. 105 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4729-2
- C 552 Fiskeristatistikk 1995-1996 *Fishery Statistics 1995-1996*. 1999. 116s. 125 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4731-4
- C 555 Fiskeoppdrett 1997 *Fish Farming 1997*. 1999. 49s. 90 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4738-1