



**Olje- og gassvirksomhet**  
**2. kvartal 2000**  
Statistikk og analyse

**Oil and Gas Activity**  
**2nd Quarter 2000**  
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, oktober 2000  
Ved bruk av materiale fra denne publikasjonen,  
vennligst oppgi Statistisk sentralbyrå som kilde.

ISBN 82-537-4846-9  
ISSN 0802-0477

### Emnegruppe

10.06 Bergverksdrift og utvinning

Design: Enzo Finger Design  
Trykk: Kopisenteret, SSB

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Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	: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 20. september 2000.

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

Statistisk sentralbyrå,  
Oslo/Kongsvinger, 20. september 2000

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 20 September 2000.

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

Statistics Norway,  
Oslo/Kongsvinger, 20 September 2000

Svein Longva

---

Olav Ljones

# Innhold

---

<b>Figurregister</b> .....	<b>7</b>
----------------------------	----------

---

<b>Tabellregister</b> .....	<b>7</b>
-----------------------------	----------

---

<b>Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 2000</b>	
1. Hovedpunkter .....	11
2. Investeringer .....	12
3. Produksjon .....	14
4. Markedet .....	16
5. Mer informasjon.....	17

---

<b>Engelsk tekst</b> .....	<b>22</b>
----------------------------	-----------

---

<b>Statistisk behandling av oljevirkomheten</b> .....	<b>71</b>
1. Nasjonal avgrensing .....	71
2. Næringsklassifisering .....	71
3. Statistiske enheter .....	72
4. Kjennermerker.....	73

---

<b>Vedlegg</b>	
A Måleenheter.....	79

---

<b>Tidligere utgitt på emneområdet</b> .....	<b>81</b>
--	-----------

---

<b>De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk</b> .....	<b>82</b>
---	-----------

---

# Contents

<b>List of tables .....</b>	<b>9</b>
<b>Oil activity 2<sup>nd</sup> quarter 2000 (in Norwegian only) .....</b>	<b>11</b>
<b>Investment Statistics. Oil and Gas Activity, second quarter 2000 .....</b>	<b>18</b>
<b>Further information .....</b>	<b>18</b>
<b>Tables.....</b>	<b>19</b>
<b>The statistical treatment of the oil activity .....</b>	<b>75</b>
1. National border .....	75
2. Industrial classification .....	75
3. Statistical units .....	76
4. Characteristics .....	77
<b>Appendices</b>	
A. Units of measurement .....	79
<b>Previously issued on the subject .....</b>	<b>81</b>
<b>Recent publications in the series Official Statistics of Norway .....</b>	<b>82</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 1999, 2000 og oljeprisen. ....	12
3. Antatte leteknostnader på ulike tidspunkt. 1998-2000. Mill. kr .....	12
4. Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbegynte letehull. 1. kv. 1993-1. kv. 2000 .....	13
5. Rigrate per riggdøgn for leteboring. 1. kv. 1992 - 1. kv. 2000. 1 000 kr. ....	13
6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 1998-2000. Mill. kr .....	13
7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-juni. 1992-2000. 1000 tonn.....	14
8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL), etter felt. Januar-juni. 1997-2000. 1000 tonn .....	14
9. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL), nye felt. Januar-Juni 2000. 1000 tonn .....	15
10. Samlet produksjon av naturgass. Januar-juni. 1992-2000. 1000 Sm <sup>3</sup> .....	15
11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar-juni. 1997-2000. 1000 Sm <sup>3</sup> .....	16
12. Prisutviklingen for Brent Blend. 1997-2000. Dollar per fat .....	17

# Tabellregister

## Feltoversikter

1. Felt i produksjon. 31. januar 2000 .....	19
2. Felt under utbygging. 31. januar 2000 .....	25
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1999.....	27

## Investeringer i alt

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1994-2001. Mill.kr .....	28
---	----

## Letevirksomhet

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1991 -1999. Mill.kr .....	29
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-2000. Mill.kr.....	30
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1. kv.1998-1. kv. 2000 Mill.kr .....	30
8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 1999 - 1. kvartal 2000. Mill.kr.....	31
9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985 -2001 .....	31
10. Antatte og påløpte leteknostnader. Kvartal. 1990 -2000. Mill.kr.....	32
11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 -2000 .....	33
12. Borefartøydøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 -2000 .....	33
13. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984 -2000 .....	34
14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986 -2000. 1 000 GBP/dag.....	35

## Feltutbygging og felt i drift

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1991 -1999. Mill.kr .....	36
16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-2000. Mill.kr.....	37
17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 1. kvartal 1998 - 1. kvartal 2000. Mill.kr.....	38
18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-2001 .....	39
19. Feltutbygging. Vareknostnader påløpt i utlandet. 1985 -2000 .....	39
20. Vare- og tjenesteknostnader til feltutbygging påløpt i Norge og i utlandet 1994-2000 .....	40
21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1991-1999. Mill. kr .....	41
22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1. kvartal 1998 - 1. kvartal 2000. Mill.kr.....	42

## Produksjon

23. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.....	43
24. Produksjon av naturgass etter felt. Mill. Sm <sup>3</sup> .....	47

**Eksport**

25. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-2000.....	50
26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-2000.....	50
27. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-2000 .....	51
28. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 2. kvartal 1998 - 2. kvartal 2000.....	52
29. Eksport av norskprodusert naturgass fordelt på land. 2. kvartal 1998 - 2. kvartal 2000 .....	53
30. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler. Reviderte tall. 1998 -1999.....	54
31. Skipninger av NGL etter mottakerland. 2 kv. 1998 - 2.kv. 2000. 1000 tonn .....	55

**Priser**

32. Prisen på Brent Blend. Uke. 1990 -2000. US dollar/fat .....	56
33. Priser på råolje, etter felt. Kvartal. 1990 -2000. US dollar/fat.....	57
34. Priser på råolje, etter felt. Måned. 1995 -2000. US dollar/fat.....	58
35. Fraktindekser for råolje, etter skipsstørrelse. 1976 -2000 .....	60

**Internasjonale markedsforhold**

36. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 1997 -2001.....	61
---	----

**Nøkkeltall**

37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1979-1999. Milliarder 2000-kroner.....	62
38. Nøkkeltall for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). 1985 - 1999.....	62
39. De samlede utvinnbare petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel per 31.12. 1999 .....	63
40. Utvinnbare petroleumsreserver i felt besluttet utbygd . 31. desember 1999.....	64
41. Petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel ikke besluttet utbygd per 31. desember 1999.....	65
42. Petroleumsreserver i felt der produksjonen er avsluttet per 31. desember 1999.....	67
43. Areal belagt med utvinningstillatelser per 31. desember 1999.....	67
44. Funn på norsk kontinentalsokkel 1999.....	68
45. Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entrepenørsansatte på faste innretninger. 1995-1999 .....	69
46. Skadde/døde per millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1989-1999.....	70

**Tabeller ikke med i dette heftet**

	Sist publi- sert	Neste publi- sering
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1994-1998.	3/99	3/00
Vareinnsats for felt i drift. 1994-1998. Mill.kr.	3/99	3/00
Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1994-1998.	3/99	3/00
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass og tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1993-1998.	3/99	3/00
Hovedtall for rørtransport. 1992-1997. Mill.kr.	3/99	3/00
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 1998.	3/99	3/00
Ikke operatørkostnader. 1993-1998. Mill.kr.	3/99	3/00
Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-1998.	3/99	3/00
Verdi av produsert råolje og naturgass. 1974-1998. Mill. kr.	3/99	3/00
Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1987-1997.	1/00	1/01
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1996 og 1997.	1/00	1/01
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel1. 1993-1996.	1/00	1/01
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel1. 1997. Identiske foretak 1996 og 1997.	1/00	1/01
Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1997.	1/00	1/01
Bakgrunnstall for kapitalavkastningen for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Identiske foretak. 1996 og 1997.	1/00	1/01
Rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel etter størrelsen på totalrentabilitet og egenkapitalandel. 1987-1997.	1/00	1/01



# List of tables

---

## Survey of fields

1. Fields on stream. 31 January 2000.....	19
2. Fields under development. 31 January 2000.....	25
3. Licensees on fields on stream and under development. 31. December 1999.....	27

---

## Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1994-2001. Million NOK.....	28
---	----

---

## Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1991-1999. Million NOK.....	29
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-2000. Million NOK.....	30
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q 1 1998 - Q 1 2000. Million NOK.....	30
8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q 2 1999 - Q 1 2000. Million NOK.....	31
9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985 -2001.....	31
10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990 -2000. Million NOK.....	32
11. Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 -2000.....	33
12. Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 -2000.....	33
13. Drilling metres on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984 -2000.....	34
14. Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986-2000. 1 000 GBP/day.....	35

---

## Field development and field on stream

15. Accrued investment cost for field development, by cost category. 1991-1999. Million NOK.....	36
16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-2000. Million NOK.....	37
17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q 1 1998 - Q 1 2000. Million NOK.....	38
18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2001.....	39
19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-2000.....	39
20. Commodity and service costs. Field development. Accrued in Norway and abroad. 1994-2000.....	40
21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. 1991-1999. Million NOK.....	41
22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q 1 1998 - Q 1 2000. Million NOK.....	42

---

## Production

23. Crude oil production by field. 1 000 tonnes.....	43
24. Natural gas production by field. Million Sm <sup>3</sup> .....	47

---

## Exports

25. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-2000.....	50
26. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-2000.....	50
27. Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-2000.....	51
28. Exports of Norwegian produced crude oil, by destination. Q 3 1998 - Q 2 2000.....	52
29. Exports of Norwegian produced natural gas, by destination. Q 3 1998 - Q 2 2000.....	53
30. Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals. Revised figures. 1998-1999.....	54
31. Shipments of Norwegian NGL by receiving country. Q2 1998 - Q2 2000. 1000 tonnes.....	55

---

## Prices

32. Brent Blend price. Weekly. 1990 -2000. USD/barrel.....	56
33. Crude oil prices, by field. Quarterly. 1990 -2000. USD/barrel.....	57
34. Crude oil prices, by field. Monthly. 1995 -2000. USD/barrel.....	58
35. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976 -2000.....	60

**International oil markets**

36	World oil supply and demand. Million barrels per day. 1997-2001.....	61
----	--	----

**Key figures**

37.	Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1979-1999. Billion 2000 NOK.....	62
38.	Key figures for the state's direct financial interest (SDFI). 1985-1999 .....	62
39.	Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf per 31.12.1999.....	63
40.	Petroleum reserves in fields in production or under development per 31 December 1999 .....	64
41.	Petroleum resources on the Norwegian continental shelf not yet appraised per 31 December 1999.....	65
42.	Petroleum reserves in abandoned fields per 31 December 1999.....	67
43.	Areas with production licences as of 31 December 1999.....	68
44.	Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf 1999.....	69
45.	Injuries and man-hours per year on non-mobile installations, Operators and Contractors. 1995-1999.....	70
46.	Persons injured/dead per million man-hours. Mobile installations. 1989-1999 .....	77

Last publ- ished	Next publ- ishing
------------------------	-------------------------

**Tables not published in this issue**

Principal figures for the group Crude Oil and Natural Gas Production	3/99	3/00
Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas. 1994-1998	3/99	3/00
Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1994-1998. Million NOK	3/99	3/00
Principal figures for extraction of crude petroleum and natural gas; Service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1994-1998	3/99	3/00
Principal figures for transport via pipelines. 1993-1998. Million NOK	3/99	3/00
Intermediate consumption for fields on stream. 1994-1998. Million NOK	3/99	3/00
Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 1998	3/99	3/00
Non-operator costs. 1993-1998. Million NOK	3/99	3/00
Employees in crude oil and natural gas production. 1972-1998	3/99	3/00
Financial highlights for licenses on the Norwegian Continental Shelf. 1987-1997	1/00	1/01
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the state's direct financial interest. 1996 and 1997	1/00	1/01
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf <sup>1</sup> . 1993-1996	1/00	1/01
Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1997	1/00	1/01
Background figures for return on kapital for licensees on the Norwegian Continental Shelf. Identical enterprises. 1996 and 1997	1/00	1/01
Licensees on the Norwegian Continental Shelf, by size of return on total assets and equity ratio. 1987-1997	1/00	1/01

# 1. Hovedpunkter

## 1.1 Investeringer

De totale investeringer i olje- og gassutvinning og rørtransport er for 2000 nå anslått til 51,0 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 18,1 milliarder kroner sammenlignet med endelige tall for 1999. Nedgangen skyldes først og fremst lavere investeringer til feltutbygging, som også bidrar mest til fortsatt nedgang i 2001.

### Anslag for 2000

Anslaget for de samlede investeringer i olje- og gassutvinning og rørtransport for 2000 innhentet i 2.kvartal 2000 er på 51,0 milliarder kroner. Dette er en oppjustering på 1,5 milliarder kroner fra anslaget for 2000 gitt i forrige kvartal, men hele 20,4 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 1999 gitt i 2.kvartal 1999. Nedgangen fra 1999 skyldes i hovedsak lavere investeringer til feltutbygging.

Anslaget for investeringer til feltutbygging i 2000 er nå på 22,7 milliarder kroner. Dette er en nedgang på hele 12,9 milliarder kroner sammenlignet med det tilsvarende anslaget for 1999 innhentet i 2.kvartal 1999. Dette er også en nedjustering på 0,5 milliarder kroner sammenlignet med anslaget for 2000 innhentet i forrige kvartal.

Investeringer til letevirksomhet er for 2000 anslått til 4,8 milliarder kroner. Dette er de laveste utgiftene til leteaktivitet i løpende kroner siden 1995. Anslaget er også 0,5 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 1999, og 0,8 milliarder kroner lavere enn anslaget for 2000 fra forrige kvartal. I 4.kvartal 1999 presenterte vi et anslag for 2000 på 7,1 milliarder kroner. Anslaget for 2000 er altså nedjustert med 2,3 milliarder kroner siden den gang til tross for at oljeprisen har steget i samme periode.

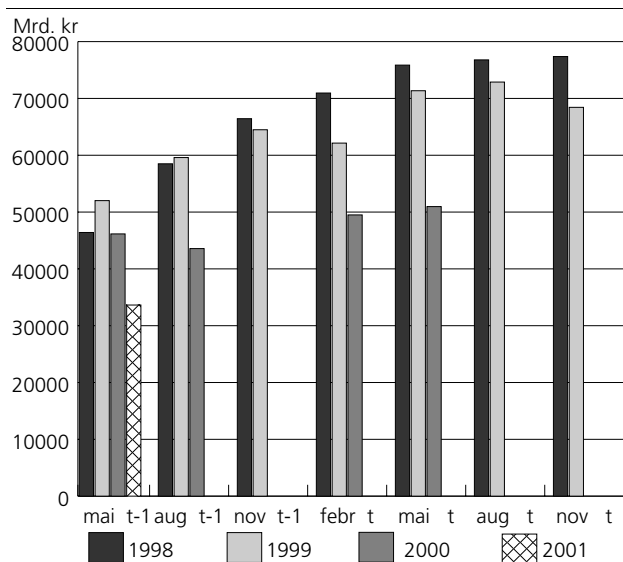
Investeringsanslaget til felt i drift for 2000 er nå 21,5 milliarder kroner. Dette er 1,8 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 1999 og 2,5 milliarder kroner høyere enn anslaget for 2000 innhentet i forrige kvartal. Økningen skyldes først og fremst høyere anslag fra feltene Snorre, Vigdis, Tor-dis, Jotun og Valhall.

Investeringer i landvirksomhet, som omfatter kontorer og baser på land, er for 2000 anslått til å bli 1,4 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 2,7 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 1999.

For rørtransport er også investeringsanslaget for 2000 kraftig redusert. Anslaget for 2000 er nå på 0,5 milliarder, mens det endelige tallet for 1999 ble på 4,7 milliarder kroner. Nedgangen skyldes at det er igangsatt få nye rørprosjekter, samtidig som

byggingen av rørledningen mellom Åsgard og Kårstø nærmer seg slutten. Rørledningen mellom Åsgard og Kårstø skal etter planen stå klar ved 1.oktober i år.

Figur 1. Anslag for 1998, 1999, 2000 og 2001 i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kr



### Anslaget for 2001

Totale investeringer i olje- og gassutvinning og rørtransport for 2001 er anslått til 33,6 milliarder kroner. Det er særlig investeringer til feltutbygging som går ned, men også investeringer til letevirksomhet viser tilbakegang sammenlignet med tilsvarende anslag for 2000.

Anslaget for investeringer til feltutbygging i 2001 er på 13,6 milliarder kroner, hvilket er 8,6 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 2000. Vi ser ikke bort fra at det kan komme til enkelte nye prosjekter som kan gjøre at det endelige tallet for 2001 bli høyere enn det anslaget vi presenterer her. Dette gjelder bl.a. gassfeltet Kvitebjørn som ble godkjent i Stortinget i juni og vil bli inkludert i tellingen ved neste kvartal.

Investeringer til felt i drift er for 2001 anslått til 16,1 milliarder kroner. Dette er 0,8 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 2000 innhentet i 2. kvartal i fjor.

Leteinvesteringene for 2001 er anslått til 3,0 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 1,3 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 2000. Alle selskapene har imidlertid ikke satt opp endelige letebudsjetter for neste år, og erfaringene fra tidligere år viser at leteutgiftene kan bli høyere enn det som nå er anslått.

Investeringer til landvirksomhet i 2001 er anslått til 0,6 milliarder kroner. Dette er 0,5 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 2000. Anslaget for

rørtransport for 2001 er på 0,3 milliarder kroner, en nedgang på 1,3 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 2000.

## 1.2 Produksjon og marked

Produksjonen av petroleum på norsk sokkel var på 120,0 millioner Sm<sup>3</sup> oljeekvivalenter (o.e.) i første halvår i år. Av dette utgjorde produksjonen av råolje 93,5 millioner Sm<sup>3</sup> o.e., mens produksjonen av naturgass utgjorde 26,6 millioner Sm<sup>3</sup> o.e. Med dette var Norge den sjetteste produsenten av råolje og den åttende største produsenten av naturgass i verden.

Den gjennomsnittlige spotprisen på Brent Blend var i 1. halvår i år på 26,74 dollar per fat, mens den i 1. halvår i fjor var på 13,42 dollar per fat. Dette innebærer en fordobling av oljeprisen fra 1. halvår i fjor til 1. halvår i år. Oljeprisen ligger den 20. september i år i overkant av 34 dollar per fat.

Produksjonen av råolje på verdensbasis var i 2. kvartal i år på 76,2 millioner fat per dag, mens etterspørselen var på 73,7 millioner fat per dag i samme periode. Dette skulle tilsi en lageroppbygging i 2. kvartal på 2,5 millioner fat per dag på verdensbasis. Usikkerheten rundt Opecs oljeproduksjon og frykten for en kald vinter på den nordlige halvkule gjør at prisen på råolje fortsatt holder seg høy.

# 2. Investeringer

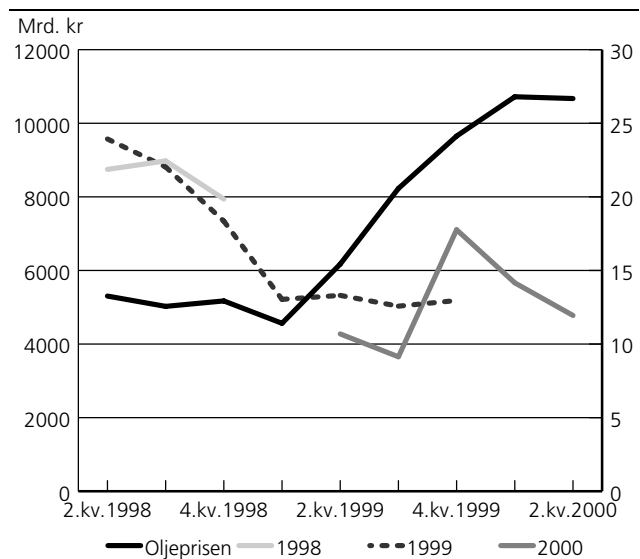
## 2.1 Leting Anslag 2000

Investeringer til letevirksomhet er for 2000 anslått til 4,8 milliarder kroner. Dette er de laveste utgiftene til leteaktivitet i løpende kroner siden 1995. Anslaget er også 0,5 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 1999, og 0,8 milliarder kroner lavere enn anslaget for 2000 fra forrige kvartal.

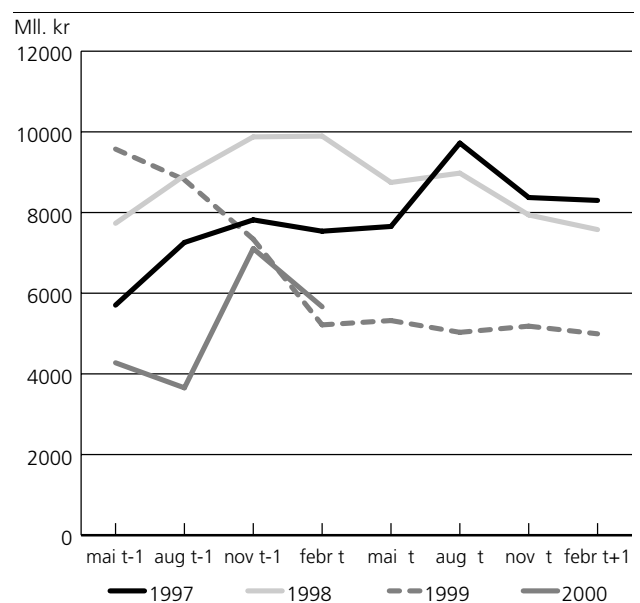
Det ble påbegynt boring av 6 brønner i 2. kvartal i år. Av disse var 4 undersøkelsesbrønner og 2 avgrensingsbrønner. Det ble gjort funn i 4 av disse, men størrelsen på funnene er ennå ikke avklart. Det mest spennende funnet ble gjort av Hydro innenfor lisens 250 som er en del av Ormen Lange funnet. Funnet bekrefter de antatte gassressursene på 315 milliarder Sm<sup>3</sup> naturgass, men det ble også påvist en tynn oljesone. Ifølge Oljedirektoratet er det for tidlig å si noe om betydningen av denne oljen, men funnet er interessant med tanke på muligheten for å finne olje på dypt vann i Norskehavet.

På forhånd var det stilt store forventninger til årets boring i Barentshavet, men ifølge en artikkel i Dagens Næringsliv 6. september var boringen av den

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



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



første brønnen siden 1994 en stor skuffelse. Brønnen ble boret av Hydro innenfor lisens 221, men ingen spor av verken olje eller gass ble gjort. Brønnen er den første av totalt 4 brønner som skal bores i Barentshavet. Senere denne høsten og vinteren skal både Norsk Agip og Statoil lete videre.

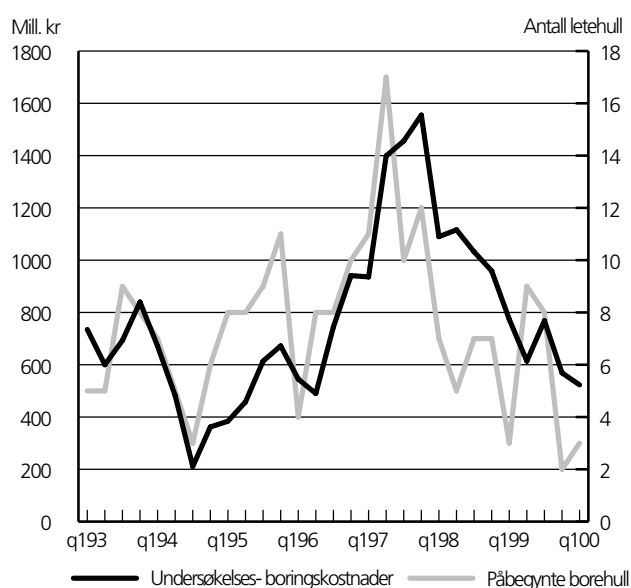
## Anslag 2001

Leteinvesteringene for 2001 er anslått til 3,0 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 1,3 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 2000. Alle selskapene har imidlertid ikke satt opp endelige letebudsjetter for neste år, og erfaringene fra tidligere år viser at leteutgiftene kan bli høyere enn det som nå er anslått. Tildelingen av lisenser i

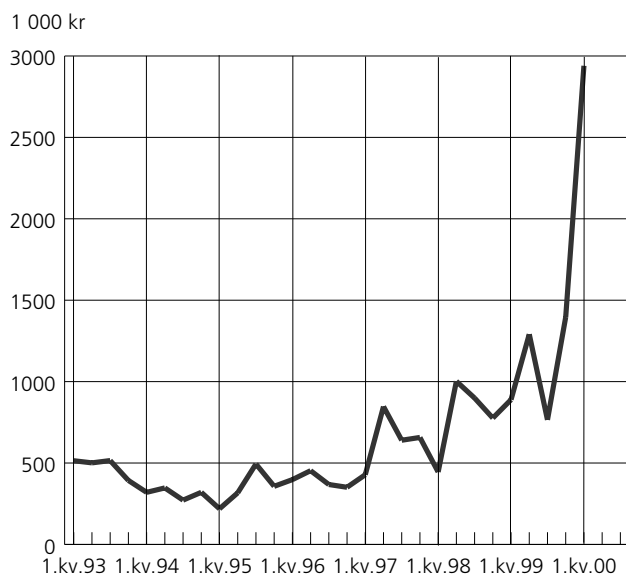
den 16. konsesjonsrunde er heller ikke inkludert her, da tildelingen først var klar i midten av mai.

Totalt ble 13 lisenser tildelt i den 16. konsesjonsrunden. Av disse fikk BP Amoco operatøransvaret for 3 lisenser, Norsk Hydro 3, og Statoil 2, mens Agip, Chevron, TotalFinaElf, EssoMobil og Shell fikk operatøransvaret for en lisens hver. Tidligere har norske myndigheter blitt beskyldt for å favorisere de norske selskapene. Ifølge oljemagasinet Harts E & P er oppfatningen denne gangen at de utenlandske selskapene ble relativt godt tatt vare på. BP Amoco ble operatør for 3 lisenser og var svært fornøyd, mens den

Figur 4. Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbegynte letehull. 1. kv. 1993-1. kv. 2000



Figur 5. Riggrate per riggdøgn for leteboring. 1. kv. 1992 - 1. kv. 2000. 1 000 kr. 1 000 kroner



mest attraktive lisensen, blokk 6406/5 eller Presidenten som den gjerne blir kalt, gikk til Shell.

## 2.2 Feltutbygging

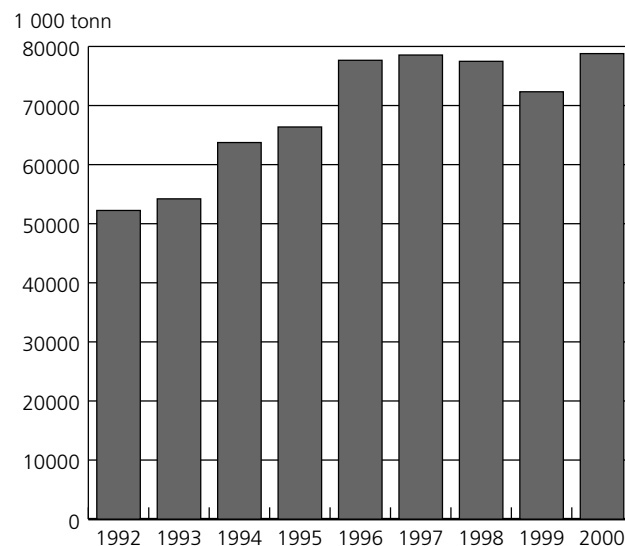
### Anslag 2000

Anslaget for investeringer til feltutbygging i 2000 er nå på 22,7 milliarder kroner. Dette er en nedgang på hele 12,9 milliarder kroner sammenlignet med det tilsvarende anslaget for 1999 innhentet i 2. kvartal 1999. Dette er også en nedjustering på 0,5 milliarder kroner sammenlignet med anslaget for 2000 innhentet i forrige kvartal. En plan for utbygging og drift av Glitne ble overlevert til Olje- og energidepartementet i sommer. Glitne er kostnadsberegnet til ca. 1,5 milliarder kroner og inneholder ca. 55 millioner fat olje.

### Anslag 2001

Anslaget for investeringer til feltutbygging i 2001 er på 13,6 milliarder kroner, hvilket er 8,6 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 2000. Vi ser ikke bort fra at det kan komme til enkelte nye prosjekter som kan gjøre at det endelige tallet for 2001 bli høyere enn det anslaget vi presenterer her. Dette gjelder bl.a. gassfeltet Kvitebjørn som ble godkjent i Stortinget i juni og vil bli inkludert i tellingen ved neste kvartal. Olje- og energidepartementet har også tildelt Kvitebjørn gassleveranser fra 2004.

Figur 6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 1998-2000. Mill. kr



## 2.3 Felt i drift

### Anslag 2000

Investeringsanslaget til felt i drift for 2000 er nå 21,5 milliarder kroner. Dette er 1,8 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 1999 og 2,5 milliarder kroner høyere enn anslaget for 2000 innhentet i forrige kvartal. Økningen fra forrige kvartal skyldes først og fremst høyere anslag fra feltene Snorre, Vigdis, Tordis, Jotun og Valhall. Nordflanken på Heidrun ble satt i drift den 15. august. Heidrun

Nord inneholder ca. 125 millioner fat olje. Ifølge Statoil som er operatør på feltet er utbyggingen av Heidrun Nord lønnsom til en oljepris på 8,50 dollar per fat.

### Anslag 2001

Investeringer til felt i drift er for 2001 anslått til 16,1 milliarder kroner. Dette er 0,8 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 2000 innhentet i 2. kvartal i fjor. Det er lavere investeringer til feltene Jotun, Snorre, Gullfakssatelitter fase 1, Heidrun og Draugen som bidrar til nedgangen fra 2000 til 2001.

## 2.4 Landvirksomhet

### Anslag 2000

Investeringer i landvirksomhet, som omfatter kontorer og baser på land, er for 2000 anslått til å bli 1,4 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 2,7 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 1999. Det er lavere investeringer i Statpipe-terminalen og Åsgard mottaksterminal som forklarer nedgangen i investeringer til landvirksomhet fra 1999 til 2000.

### Anslag 2001

Investeringer til landvirksomhet i 2001 er anslått til 0,6 milliarder kroner. Dette er 0,5 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 2000.

## 2.5 Rørtransport

### Anslag 2000

For rørtransport er også investeringsanslaget for 2000 kraftig redusert. Anslaget for 2000 er nå på 0,5 milliarder, mens det endelige tallet for 1999 ble på 4,7 milliarder kroner. Nedgangen skyldes at det er igangsatt få nye rørprosjekter, samtidig som byggingen av rørledningen mellom Åsgard og Kårstø nærmer seg slutten. Rørledningen mellom Åsgard og Kårstø skal etter planen stå klar ved 1. oktober i år.

### Anslag 2001

Anslaget for rørtransport for 2001 er på 0,3 milliarder kroner, en nedgang på 1,3 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 2000.

# 3. Produksjon

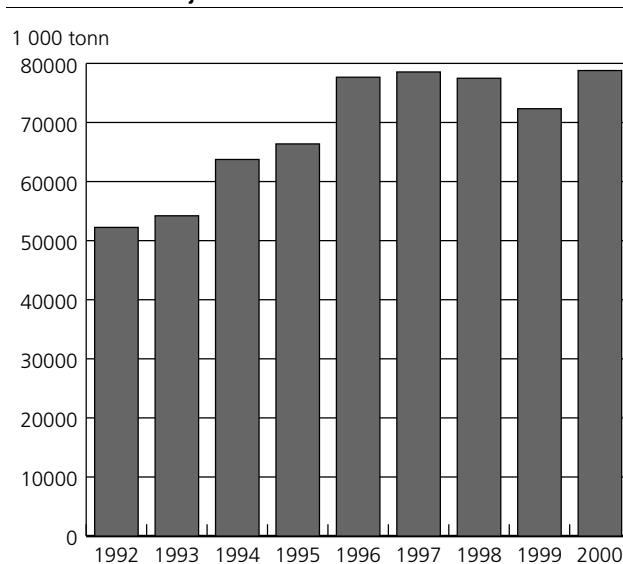
Den samlede produksjon av petroleum på norsk kontinentalsokkel var på 120,0 millioner  $\text{Sm}^3$  o.e. i første halvdel av 2000, en økning på 7,7 prosent sammenlignet med de første 6 månedene av fjoråret. Olje-produksjonen (inkl. NGL og kondensat) utgjorde 93,5 millioner  $\text{Sm}^3$  o.e., mens produksjonen av naturgass var på 26,6 millioner  $\text{Sm}^3$  o.e.

## 3.1 Råolje

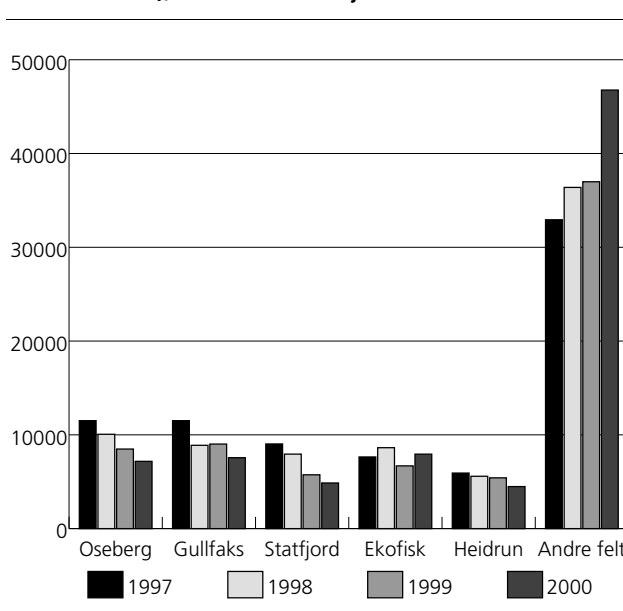
Produksjonen av råolje (inkl. NGL og kondensat) var i første halvår på 78,8 millioner tonn oljeequivalenter

(mtoe) eller ca. 3,23 millioner fat per dag. Dette er den høyeste produksjonen som noen gang er målt i løpet av 1. halvår på norsk sokkel, men ligger bare 0,2 mtoe eller ca. 10 000 fat per dag høyere enn 1. halvår 1997. I forhold til samme periode i fjor er dette imidlertid en økning på 8,9 prosent. I perioden januar-mai i år var Norge den sjette største produsenten av råolje.

Figur 7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-juni. 1992-2000. 1 000 tonn



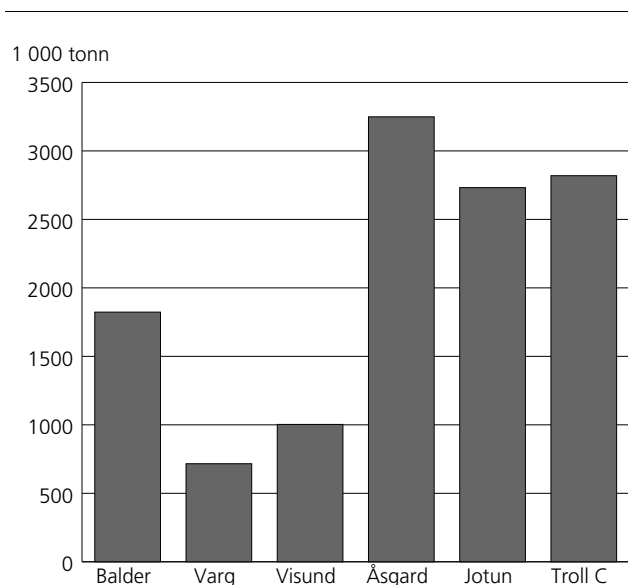
Figur 8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL), etter felt. Januar-juni. 1997-2000. 1 000 tonn



Produksjonen av naturgass på norsk sokkel er dominert av de to feltene Troll Øst og Sleipner Øst. I årets 6 første måneder produserte disse feltene henholdsvis 12,4 og 6,7 milliarder  $\text{Sm}^3$  naturgass. Med dette var produksjonen uendret på Troll Øst mens Sleipner Øst kunne vise til en økning på 26,7 prosent i forhold til 1. halvår i fjor. Mens Troll Øst og Sleipner Øst stod for 72 prosent av gassproduksjonen i årets

6 første måneder, var tilsvarende andel i 1997 på 43 prosent.

**Figur 9. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL), nye felt. Januar-Juni 2000. 1 000 tonn**



I første kvartal i år hadde Norge et produksjonskutt på 200 000 fat per dag. Fra og med 1.april i år er dette produksjonskuttet redusert til 100 000 fat per dag. Fra 1. juli i år er produksjonsbegrensningen på norsk sokkel opphevet. Produksjonskuttene har så langt hatt lite praktisk betydning for norsk oljeproduksjon. Oljeproduksjonen var på 3,32 millioner fat per dag i 1. kvartal i år, mens den gikk ned til 3,12 millioner fat per dag i 2. kvartal i år.

**Verdens 10 største oljeprodusenter i perioden januar-mai. 1999-2000. Millioner fat per dag**

Land	Januar-mai 2000	Januar-mai 1999
Saudi-Arabia	7,871	7,864
Tidligere Sovjetunionen	7,373	7,096
USA	5,842	5,990
Iran	3,590	3,682
Kina	3,268	3,205
Norge	3,214	2,972
Mexico	3,002	3,007
Venezuela	2,824	2,856
Storbritannia	2,638	2,708
Irak	2,532	2,524

Kilde: Oil & Gas Journal, 14. august 2000.

I 1. halvår av 1995 utgjorde produksjonen fra feltene Ekofisk, Oseberg, Gullfaks og Statfjord 44,6 mtoe, og stod med dette for en andel på 67 prosent av total oljeproduksjon fra norsk sokkel. I første halvår 2000 var denne andelen på 35 prosent. Likevel er Ekofisk fortsatt det feltet med høyest produksjon på norsk sokkel med en produksjon på 7,9 mtoe eller

ca. 325000 fat per dag i 1. halvår i år. Med dette hadde Ekofisk en økning i oljeproduksjonen på 18,7 prosent sammenlignet med samme periode i fjor.

De nye feltene Balder, Jotun, Troll C, Varg, Visund og Åsgard har i 1. halvår hatt en samlet oljeproduksjon på 12,3 mtoe eller ca. 505 000 fat per dag. Høyest produksjon av disse hadde Åsgard og Troll C med en produksjon på henholdsvis 133 000 og 116.000 fat per dag i 1. halvår i år.

### 3.2 Naturgass

Produksjonen av naturgass var i 1. halvår i år på 26,6 milliarder Sm<sup>3</sup>, en økning på 0,9 milliarder Sm<sup>3</sup> eller 3,5 prosent sammenlignet med samme periode i fjorårets rekordproduksjon. Norge har nå passert Mexico og var i perioden januar til mai i år den åttende største produsenten av naturgass i verden.

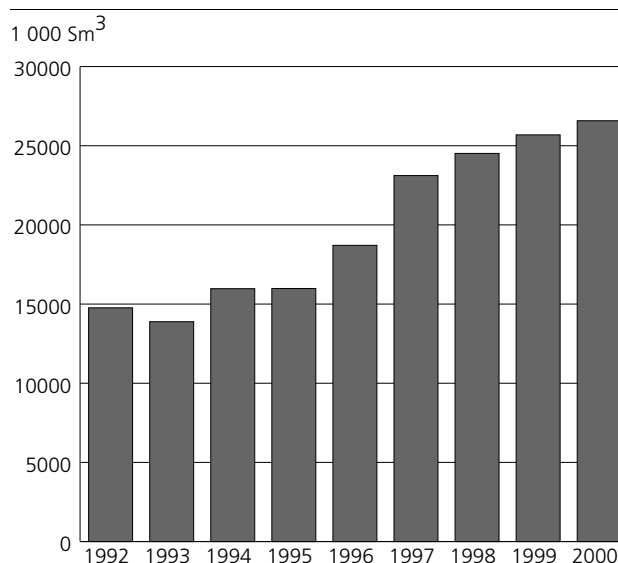
**Verdens største gassprodusenter i perioden januar-mai 2000**

Tidligere Sovjetunionen	313,5
USA	233,8
Canada	83,3
Storbritannia	54,2
Nederland	47,4
Indonesia	30,4
Algerie	26,8
Norge	22,3
Mexico	20,4
Argentina	14,8

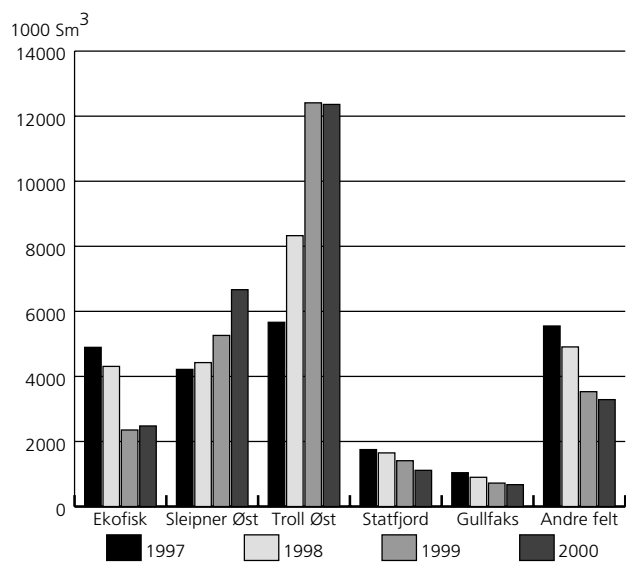
Kilde: Oil & Gas Journal, 14. august 2000.

Av 25 produserende gassfelt, var det 9 felt som kunne vise til en produksjonsøkning i 1. halvdel i år sammenlignet med 1. halvdel i fjor. I tillegg har Jotun begynt å produsere noe gass.

**Figur 10. Samlet produksjon av naturgass. Januar-juni. 1992-2000. 1000 Sm<sup>3</sup>**



Figur 11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar-juni. 1997-2000. 1000 Sm<sup>3</sup>



## 4. Markedet

### 4.1 Prisutviklingen på Brent Blend

Gjennomsnittlig spotpris for Brent Blend var i 2. kvartal 2000 på 26,68 dollar per fat, mens den i 2. kvartal i fjor var på 15,43 dollar per fat. Gjennomsnittsprisen hittil i år (t.o.m. uke 33) har vært på 27,09 dollar per fat. Økningen skyldes at Opec reduserte sin produksjon med 1,7 millioner fat per dag med virkning fra 1. april 1999. Før dette hadde Opec allerede kuttet produksjonen med 2,6 millioner fat per dag, slik at de totale kuttene var på 4,3 millioner fat per dag. I tillegg kuttet Mexico, Norge, Oman og Russland sin produksjon med til sammen 0,4 millioner fat per dag. Norges produksjonsbegrensninger var på 100.000 fat per dag.

Ved inngangen til 2000 lå spotprisen på Brent Blend på rundt 24 dollar per fat. Opec bestemte seg i slutten av mars for å øke produksjonen med 1,7 millioner fat per dag med virkning fra 1. april i år. I tillegg bestemte Norge og Mexico at de skulle kutte sin produksjon med hhv. 100 000 og 150 000 fat per dag. På Opec-møtet ble Opec også enige om å innføre et prisbånd på råolje. Dette betyr at så lenge oljeprisen ligger mellom 22-28 dollar per fat vil Opec opprettholde kuttene på dagens nivå. Skulle prisen på råolje ligge over eller under dette nivået i gjennomsnitt over en 20-dagers periode, vil Opec øke/reducere produksjonen med 500 000 fat per dag. Oljeprisen falt etter Opec-møtet og ble den 10. april notert til 21,30 dollar per fat, det laveste nivået siden november 1999. Ved inngangen til mai ble et fat Brent Blend notert til 24 dollar per fat på spotmarkedet.

Senere steg prisen noe på forventninger om strammere oljemarked i 3. kvartal i år, slik at spotprisen ble notert til 27,70 dollar per fat den 15. mai.

Fredag 26. mai passerte spotprisen på Brent Blend igjen 30 dollar per fat, og den 8. juni ble Opec's prisbånd-regel brutt dvs. oljeprisen hadde da ligget på over 28 dollar per fat i gjennomsnitt i 20 dager. Likevel ville ikke Opec øke produksjonen før etter Opec-møte i Wien 21. juni. I tillegg hersket det tvil om enkelte Opec-land var i stand til å øke produksjonen. Det ble hevdet at det kun var Kuwait, Saudi-Arabia og Forente Arabiske Emirater som var i stand til å produsere mer olje. De øvrige Opec-landene produserte for fullt.

Opec bestemte seg på Wien-møte for å øke produksjonen med 708.000 fat per dag fra 1. juli i år. Men ettersom Opec-landene allerede produserte over kvotene, innebar de nye kvotene en økt produksjon på 250.000 fat per dag. Norge fjernet sine produksjonsbegrensninger fra samme dato. Senere uttalte Mexico's oljeminister at de kom til å øke sin produksjon med 50.000 fat per dag. Den lovede produksjonsøkningen ga imidlertid lite prisdempende effekt. I de 3 ukene etter møtet lå oljeprisen over 30 dollar per fat, noe som var en høyere pris enn i ukene før møte.

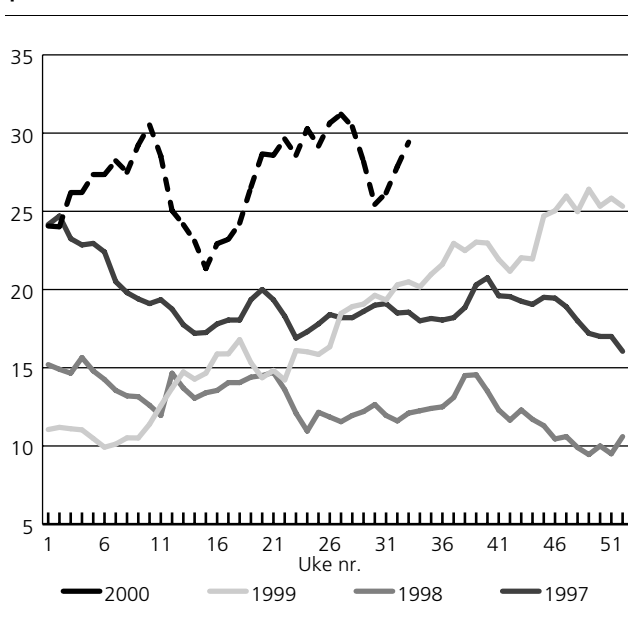
Den 3. juli annonserte Saudi-Arabia at de kom til å øke produksjonen med 500.000 fat per dag dersom ikke oljeprisen raskt gikk ned til et nivå på rundt 25 dollar per fat. I slutten av juli ble det sagt at Saudi-Arabia hadde tilbudt større volumer til faste kjøpere. I tillegg økte oljelagrene i USA. Dette førte til at oljeprisen falt til et nivå på rundt 25 dollar per fat i uke 30.

I de to første ukene av august kom det tall som viste et kraftig fall i oljelagrene i USA. Dette førte til at oljeprisen igjen gikk over 30 dollar per fat den 10. august. Oljeprisen holdt seg stort sett over 30 dollar per fat ut august. I den første uken av september gikk spotprisen på Brent Blend over 35 dollar per fat, og ble på det høyeste notert til 37,40 dollar per fat.

Den 10. september møttes Opec-landene igjen. Denne gangen ble de enige om å øke produksjonen med 800.000 fat per dag fra 1. oktober i år. Produksjonsøkningen fordeles på de enkelte Opec-landene etter størrelsen på deres produksjon. Det antas at det kun er Saudi-Arabia, De forente arabiske emirater og muligens Kuwait som har ledig kapasitet i oljeproduksjonen. De andre produserer for fullt. Enkelte analytikere mener derfor at den reelle produksjonsøkningen ikke vil bli større enn 300.000 fat per dag. Spotprisen falt noe etter Opec-møte, men begynte deretter å stige igjen og lå den 20. september i overkant av 34 dollar per fat.



Figur 12. Prisutviklingen for Brent Blend. 1997-2000. Dollar per fat



#### 4.2 Produksjon av råolje på verdensbasis

Produksjonen av råolje på verdensbasis var i 2. kvartal i år på 76,2 millioner fat per dag ifølge september-utgaven av International Energy Associations (IEA) Monthly Oil Market Report. Dette er en økning på 3,1 millioner fat per dag i forhold til samme periode i fjor. Opec-landene økte sin produksjon med 1,6 millioner fat per dag fra 2. kvartal i fjor til 2. kvartal i år. De største bidragene innenfor Opec kom fra Saudi-Arabia og Irak som økte sin produksjon med henholdsvis 0,4 og 0,25 millioner fat per dag. I samme tidsrom steg produksjonen fra Oecd-landene med 1,0 millioner fat per dag. Her var økningen størst i USA og Australia som økte sin produksjon med henholdsvis 0,3 og 0,25 millioner fat per dag. Landene utenfor Opec og Oecd økte sin produksjon med 0,5 millioner fat per dag i 2. kvartal i år sammenlignet med 2. kvartal i fjor. Denne økningen fant i hovedsak sted i Russland som økte sin produksjon med 0,3 millioner fat per dag i dette tidsrommet.

Hvordan produksjonen av råolje på verdensbasis vil utvikle seg senere i 2000 og i 2001 er vanskelig å si ettersom man ikke har noe anslag for Opecs produksjon. Produksjonen utenfor Opec antas å stige med 1,3 millioner fat fra 1999 til 2000. Denne økningen vil i hovedsak finne sted i Nord-Amerika og tidligere Sovjetunionen. I 2001 antas det at produksjonen utenfor Opec vil stige med ytterligere 0,7 millioner fat per dag. Det største bidraget vil også her komme ifra Nord-Amerika.

#### 4.3 Etterspørselen etter råolje på verdensbasis

Ifølge IEA var etterspørselen etter råolje på verdensbasis på 73,7 millioner fat per dag i 2. kvartal i år. Dette er en økning på 0,9 millioner fat per dag sammenlignet med 2. kvartal i 1999. Den økte etterspørselen har i hovedsak kommet fra Asia som etterspurte 0,3 millioner fat per dag mer i 2. kvartal i år enn i 2. kvartal i fjor.

IEA antar at etterspørselen etter råolje på verdensbasis vil bli på 75,7 millioner fat per dag i år. En økning på 1,0 millioner fat per dag eller 1,3 prosent i forhold til 1999. Dette skyldes i hovedsak en etterspørselsøkning på 0,6 millioner fat per dag fra Asia inkludert Oseania.

For 2001 har IEA anslått etterspørselen til å bli på 77,5 millioner fat per dag, en økning på 1,8 millioner fat per dag eller 2,3 prosent fra 2000. Størstedelen av denne økningen vil finne sted i Asia inkludert Oseania, hvor etterspørselen antas å øke med 0,9 millioner fat per dag fra 2000 til 2001. I samme periode vil etterspørselen i Nord-Amerika øke med 0,5 millioner fat per dag.

## 5. Mer informasjon

#### Kontaktpersoner i Statistisk sentralbyrå

Dersom du ønsker mer informasjon kan du kontakte:  
Nils Anders Nordlien, tlf. 22 86 47 67,  
e-post: Nils.Anders.Nordlien@ssb.no

*Investment Statistics. Oil and Gas Activity,  
2<sup>nd</sup> quarter 2000*

## Lower oil investments next year

**The total investments in oil and gas extraction and pipeline transport for 2000 and 2001 are now estimated at NOK 51.0 billion and at NOK 33,6 billion respectively. The final figures for oil and gas extraction and pipeline transport ended at NOK 69.1 billion in 1999.**

The total investments in oil and gas extraction and pipeline transport for 2000 are now estimated at NOK 51.0 billion. This is NOK 20.4 billion lower than the corresponding estimate given for 1999, but an increase of NOK 1.5 billion compared with the survey conducted last quarter. The increase in the estimate for the year 2000 from the last quarter is due to higher investments in fields on stream.

Investments in fields on stream in 2000 are now estimated at NOK 21.5 billion. This is NOK 1.8 billion higher than the corresponding estimate given for 1999, and also an increase of NOK 2.4 billion compared with the survey conducted last quarter. The upward adjustment from the last quarter is due to higher estimates from the fields Snorre, Tordis, Vigdis, Jotun and Valhall.

Investments in field developments for 2000 are now estimated at NOK 22.7 billion. This is NOK 12.9 billion lower than the corresponding estimate given for 1999, and also a downward adjustment of NOK 0.5 billion compared with the survey conducted last quarter.

The exploration investments for 2000 are now estimated at NOK 4.8 billion. This is a decrease of NOK 0.5 billion from the corresponding estimate for 1999, but also a NOK 0.8 billion downward adjustment from the last estimate for 2000 given in the 1<sup>st</sup> quarter of 2000.

Investments in onshore activities and pipeline transport are for 2000 estimated at NOK 1.4 billion and NOK 0.5 billion respectively.

### **Estimates for 2001.**

The total investments in oil and gas extraction and pipeline transport in 2001 are estimated at NOK 33.6 billion. This is NOK 12.6 billion lower than the corresponding estimate for 2000 given in the 2<sup>nd</sup> quarter of 1999. The decrease is mainly due to a decline in investments for field development.

The investments in field development for 2001 are estimated at NOK 13.6 billion. This is a NOK

8.6 billion drop compared with the corresponding estimate for 2000. New development projects such as Kvitebjørn, which is currently not included in the survey, can contribute to make the final figures for 2001 higher than this estimate.

The exploration investments for 2001 are estimated at NOK 3.0 billion. This is a decrease of NOK 1.3 billion from the corresponding estimate for 2000.

The investments in fields on stream in 2001 are estimated at NOK 16.1 billion. This is a decline of NOK 0.8 billion from the corresponding estimate for 2000. The investments in onshore activities and pipeline transport for 2001 are estimated at NOK 0.6 and 0.3 billion respectively.

### **Further information**

For further information please contact:  
Mr. Nils Anders Nordlien, tel: 22 86 47 67,  
e-mail: nils.anders.nordlien@ssb.no

**1a. Felt i produksjon. 31. januar 2000**  
*Fields in production. 31 January 2000*

	Ekofisk <sup>1</sup>	Frigg <sup>2</sup>	Statfjord <sup>3</sup>	Murchison <sup>4</sup>	Valhall	Heimdal
Produksjonsstart On stream.....	1971	1977	1979	1980	1982	1985
Oppdaget Year of discovery.....	1968	1969	1973	1975	1975	1972
Operatør Operator.....	Phillips	Elf	Statoil North Sea (U.K.) Limited	Kerr-McGee	BP Amoco	Norsk Hydro
Vanndybde, meter Water depth, metres	70	100	145	156	69	116
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> Initially recoverable reserves <sup>5</sup> .....						
Olje. Mill.Sm Oil. Million Sm.....	567,9	-	569,5	13,6	132,3	6,9
NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes.....	19,4	0,5	13,9	0,4	4,5	-
Gass. Milliard Sm Gas. Billion Sm.....	211,7	119,8	56,4	0,4	31,2	44,6
Resterende reserver <sup>5</sup> Remaining reserves <sup>5</sup> ...						
Olje. Mill.Sm Oil. Million Sm	213,3	-	73	1	71	1
NGL. Mill. tonn NGL. Million tonnes	5,2	-	4	-	2	-
Gass. Milliard Sm Gas. Billion Sm	55,7	7,3	15	0	19	2
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> Production wells drilled <sup>6</sup> .	353	28	193	-	92	12
Av dette i drift Of which producing	97	10	78	-	42	7
Produksjonsutstyr Production facilities.....						
Antall Number.....	15	7	3	1	3	1
Type Type.....	14 stål, 1 betongplattform 14 steel, 1 concrete platform	4 stål, 3 betongplattformer 4 steel, 3 concrete platforms	3 betongplattformer 3 concrete platforms	1 stålplattform 1 steel platform	3 stålplattformer 3 steel platforms	1 stålplattform 1 steel platform
Transportløsning Transport solution.....	Olje i rør til Teesside. Gass i rør til Emden Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden	Gass i rør til St. Fergus Gas pipeline to St. Fergus	Olje i bøyelaster Gass i rør til Kårstø Loading buoys for oil. Gas pipeline to Kårstø	Olje i rør via Brent to Sullom Voe Oil pipeline via Brent to Sullom Voe	Olje og gass i rør til Ekofisk Oil and gas pipeline to Ekofisk	Gass i rør til Ekofisk Gas pipeline to Ekofisk
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent Direct economic involvement by the Central government. Per cent. ....	-	-	-	-	-	20
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7 8</sup> Investments. Bill. NOK <sup>7 8</sup> .	160,8	34,6	104,5	6,3	29,5	16,9

<sup>1</sup> Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992). Ekofisk includes the following fields, start of production given in brackets: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992). <sup>2</sup> Norsk Andel: 60,82 prosent. Norwegian share: 60.82 per cent. <sup>3</sup> Norsk Andel: 85,47 prosent. Norwegian share: 85.47 per cent. <sup>4</sup> Norsk Andel: 22,2 prosent. Norwegian share: 22.2 per cent. <sup>5</sup> Pr. 31. desember 1999. As of 31 December 1999. <sup>6</sup> Pr. 31. mars 2000. As of 31 March 2000. <sup>7</sup> Pr. 31. desember 1999. As of 31 December 1999. <sup>8</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Includes expected future investments.

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

Mer informasjon: Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. More information: Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**1b. Felt i produksjon. 31. januar 2000**  
*Fields in production. 31 January 2000*

	Ula	Gullfaks	Oseberg <sup>9</sup>	Veslefrikk	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør
Produksjonsstart <i>On stream</i> .....	1986	1986	1988	1989	1990	1991
Oppdaget <i>Year of discovery</i> .....	1976	1978	1979	1981		1980
Operatør <i>Operator</i> .....	BP Amoco	Statoil	Norsk Hydro	Statoil	BP Amoco	BP Amoco
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> .....	72	142-217	110	175	72	66
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm.</i> .....						
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	70,0	314,8	337	54,5	8,2	36,3
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm.</i> .....	2,5	2,0	8,0	1,3	0,2	2,2
	3,7	21,2	34,0	9,6	1,5	7,5
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves<sup>5</sup></i> .....						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....						
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	10,2	54,8	71,5	18,7	1,8	2,7
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	0,2	0,7	8,0	0,3	-	0,1
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm.</i> .....	-	3,5	34,0	7,9	0,3	-
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled<sup>6</sup></i>	28	159	127	34	13	36
Av dette i drift <i>Of which producing</i> .....	8	83	43	11	4	10
Produksjonsstyr <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 betong- plattformer <i>3 concrete platforms</i>	2 stål, 1 betong- plattform <i>2 steel, 1 concrete platform</i>	Flytende plattform med bunnfast brønnhode- plattform 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 Statpipe <i>Oil pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe</i>	Olje, gass i rør til Valhall <i>Oil, gas in pipeline to Valhall</i>	Olje via Ula og Ekofisk til Teeside. Gass til Emden via Ekofisk senter. <i>Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teeside 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<sup>7,8</sup></i>	16,0	79,5	62,9	14,8	1,7	12,1

<sup>5</sup> Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* <sup>6</sup> Pr. 31. mars 2000. *As of 31 March 2000.* <sup>7</sup> Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* <sup>8</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* <sup>9</sup> I desember 1996 ble plan for utbygging og drift (PUD) for ytterligere en plattform godkjent. Plattformen skal behandle gass fra Oseberg Feltsenter for eksport. *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.*

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** *Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.*

**1c. Felt i produksjon. 31. januar 2000**  
*Fields in production. 31 January 2000*

	Snorre	Sleipner Øst <sup>10</sup>	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
Operatør <i>Operator</i> .....	Norsk Hydro	Statoil	Shell	Norsk Hydro	Norsk Hydro	Statoil
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> .....	300-350	82	270	137	ca.200	180
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>5</sup></i> .....						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	225,3	-	111,6	46,7	47,7	35,7
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	6,0	36,1	-	0,7	1,2	1,0
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	9,2	50,3	-	2,6	5,2	5,1
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves<sup>5</sup></i> .....						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	153,8	-	58,4	12,5	7,2	16,3
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	4,0	10,0	-	0,2	0,2	0,7
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	5,9	26,4	-	1,1	1,3	3,9
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled<sup>6</sup></i> Av dette i drift <i>Of which producing</i> .....	49 19	22 12	17 7	42 22	12 5	12 7
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> .....						
Antall <i>Number</i> .....	1	1	1	1	1	1
Type <i>Type</i> .....	Strekstags- plattform i stål <i>Tension Leg Platform (TLP), steel</i>	Betong- plattform <i>Concrete platform</i>	Bunnfast betonginn- retning med integrrert dekk <i>Concrete subsea system with integrated deck</i>	Bunnfast platt- form i stål <i>SteelPlatform</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea pro- duction</i>	Undervanns- utbygging <i>Subsea pro- duction</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> .....	Olje, gass i rør til til Statfjord <i>Oil, gas in pipe- line to Statfjord</i>	Kondensat i rør til Teesside via Kårstø. Gass i rør til Emden via Ekofisk til Zee- brügge <i>Condensate piped to Tees- side via Kårstø. Gas piped to Emden via Ekofisk to Zee- brügge.</i>	Bøyelasting av olje <i>Loading buoys for oil</i>	Olje i rør via Os- eberg 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 govern- ment. 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<sup>7,8</sup></i>	55,8	28,8	21,8	14,0	6,9	5,2

<sup>5</sup> Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* <sup>6</sup> Pr. 31. mars 2000. *As of 31 March 2000.* <sup>7</sup> Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* <sup>8</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* <sup>10</sup> Inkluderer Loke. *Includes Loke.* <sup>11</sup> Produksjonen på Sleipner Vest er ført på Sleipner Øst. *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.*

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** *Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.*

**1d. Felt i produksjon. 31. januar 2000**  
*Fields in production. 31 January 2000*

	Heidrun	Statfjord Nord	Frøy	Troll Vest <sup>11</sup>	Yme	Troll Øst <sup>11</sup>
Produksjonsstart <i>On stream</i> .....	1995	1995	1995	1995	1996	1996
Oppdaget <i>Year of discovery</i> .....	1985	1977	1987	1983	1987	1979
Operatør <i>Operator</i> .....	Statoil	Statoil	Elf	Norsk Hydro	Statoil	Statoil
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> .....	ca.350	290	120	300-340	ca.90	330
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> Initially recoverable reserves <sup>5</sup> .....						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	183,8	41,6	5,5	195,0	9,3	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	0,1	0,7	0,1	-	-	12,7
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	19,9	3,1	1,6	-	-	653,0
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves</i> <sup>5</sup> .....						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	132,9	25,4	0,2	136,5	2,7	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	0,1	0,5	-	-	-	127,0
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	18,3	2,2	0,4	-	-	588,1
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled</i> <sup>6</sup> Av dette i drift <i>Of which producing</i> .....	39 19	11 8	12 4	98 33	15 4	41 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>	Undervanns- utbygging <i>Subsea production</i>	Ubemannet plattform <i>Unmanned platform</i>	Flytende betong- plattform <i>Floating con- crete platform</i>	Oppjekkbar Plattform <i>Jackup</i>	Betong plattform <i>Concrete plat- form</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/konden- sat 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 govern- ment. Per cent.</i> .....	64,16	30,00	41,62	62,93	30,00	62,93
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7,8</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>7,8</sup></i> ..	47,5	6,2	6,7	48,7	2,4	47,2

<sup>5</sup> Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* <sup>6</sup> Pr. 31. mars 2000. *As of 31 March 2000.* <sup>7</sup> Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* <sup>8</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* <sup>11</sup> Gassreserver og gassproduksjon fra Troll Vest er ført på Troll Øst. *Natural gas reserves and production on Troll Vest is included on Troll Øst.*

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

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** *Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.*

**1e. Felt i produksjon. 31. januar 2000**  
*Fields in production. 31 January 2000*

	Sleipner Vest	Vigdis	Norne	Njord	Gullfaks Sør	Varg
Produksjonsstart <i>On stream</i> .....	1996	1997	1997	1997	1999	1998
Oppdaget <i>Year of discovery</i> .....	1974	1986	1991	1986	1978	1984
Operatør <i>Operator</i> .....	Statoil..	Norsk Hydro..	Statoil..	Norsk Hydro..	Statoil..	Norsk Hydro.
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> .....	-	33,3	80,4	28,4	32,8	4,4
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	35,5	-	1,1	-	-	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	125,5	2,3	15,0	-	61,2	-
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves<sup>5</sup></i> .....						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	-	21,9	65,1	22,8	32,0	2,7
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	26,5	-	1,1	-	-	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	97,1	2,3	15,0	-	61,2	-
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled<sup>6</sup></i>	15	10	19	14	11	9
Av dette i drift <i>Of which producing</i> .....	12	5	6	6	3	4
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> .....						
Antall <i>Number</i> .....	2	1	1	1	1	2
Type <i>Type</i> .....	Brønnhode- plattform i stål, ubemannet behandling- splattform <i>Steel wellhead platform, unmanned processing platform</i>	Havbunnsin- stallasjoner knyttet til Snorre <i>Subsea connection to Snorre</i>	Produksjons- skip <i>Production ship</i>	Flytende stålplattform <i>Floating steel platform</i>	Havbunnsin- stallasjon knyttet til Gullfaks <i>A Subsea connection to Gullfaks A</i>	Produksjons- skip og brønnhode- plattform <i>Production ship and well- head platform.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> .....	Gass i rør til Emden og Zeebrügge Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø <i>Gas piped to Emden and Zeebrügge Condensate 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 govern- ment. 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>	23,6	6,8	13,8	8,9	13,0	4,3

<sup>5</sup> Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* <sup>6</sup> Pr. 31. mars 2000. *As of 31 March 2000.* <sup>7</sup> Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* <sup>8</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.*

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

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** *Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.*

**1f. Felt i produksjon. 31. januar 2000**  
*Fields in production. 31 January 2000*

	Gullveig	Rimfaks	Visund	Oseberg Øst	Åsgard	Balder	Jotun
Produksjonsstart <i>On stream</i> .....	1998	1999	1999	1999	1999/2000	1999	1999
Oppdaget <i>Year of discovery</i> .....	1995..	1983..	1986..	1979..	1981-1985..	1967..	1994.
Operatør <i>Operator</i> .....	Statoil..	Statoil..	Norsk Hydro..	Norsk Hydro..	Statoil..	Esso..	Esso.
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> .....	135	135	335	160	240-300	375	126
Opprinnelige salgbare reserver <sup>5</sup> <i>Initially recoverable reserves</i> <sup>5</sup> .....							
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	2,7	19,5	48,5	22,8	64,6	26,7	31,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	-	-	-	-	77,0	-	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	2,0	-	-	0,8	198,1	-	1,0
Resterende reserver <sup>5</sup> <i>Remaining reserves</i> <sup>5</sup> .....							
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	2,3	18,1	47,9	21,9	60,7	25,7	30,2
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	-	-	-	-	77,0	-	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	2,0	-	-	0,8	198,1	-	1,0
Borede produksjonsbrønner <sup>6</sup> <i>Production wells drilled</i> <sup>6</sup> Av dette i drift <i>Of which producing</i> .....	3 1	7 -	10 1	7 3	34 0,0	25 0,0	9 0,0
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> .....							
Antall <i>Number</i> .....	1	1	1	1	2	1	2
Type <i>Type</i> .....	Havbunns- installasjon knyttet til Gullfaks <i>A Subsea connection to Gullfaks A</i>	Havbunns- installasjon knyttet til Gullfaks <i>A Subsea connection to Gullfaks A</i>	Halvt nedsenkbar installasjon for oljefasen. <i>Semi-sub installation for oil phase.</i>	Stålplattform <i>Steel plat- form</i>	Produksjons- skip for olje- fasen, Semi for gassfasen <i>Production- ship for oil phase. Semi for gas phase.</i>	Produksjons- skip <i>Production ship</i>	Produksjons- skip og brønnhode- plattform. <i>Production ship and wellhead platform.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> .....	Olje i rør til Gullfaks A. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A.</i>	Olje i rør til Gullfaks A. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A.</i>	Olje i rør til Gullfaks A for lagring og utskipning. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A for storage and loading to tankers</i>	Olje i rør til Oseberg feltet. Gassen skal først injekseres. Senere i rør til Oseberg. <i>Oil in pipeline to Oseberg The gas is first injected. Later in pipeline to Oseberg.</i>	Gass i rør til Kårstø og videre til kontinentet. Olje lastes til skytteltanker. <i>Gas in pipe- line to Kårstø and thereafter to continental injected. Later Europe. Oil loaded to tankers.</i>	Lasting til tankskip <i>Loading to tankers</i>	Olje lastes til skytteltanker. Gass i rør til Kårstø og videre til kontinentet. <i>Oil loaded to tankers. Gas in pipeline to Kårstø and thereafter continental Europe.</i>
Statens direkte økonomiske engasjement. Prosent <i>Direct economic involvement by the Central govern- ment. Per cent.</i> .....	73,0	73,0	49,6	45,4	46,95	-	3,00
Investeringer. Mrd. kroner <sup>7,8</sup> <i>Investments. Bill. NOK</i> <sup>7, 8</sup>	1,0	5,6	15,7	4,9	43,8	10,0	9,0

<sup>5</sup> Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* <sup>6</sup> Pr. 31. mars 2000. *As of 31 March 2000.* <sup>7</sup> Pr. 31. desember 1999. *As of 31 December 1999.* <sup>8</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.*

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

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** *Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.*



**2. Felt under utbygging. 31. januar 2000**  
*Fields under development. 31 January 2000*

	Oseberg Sør	Gullfakssat. fase 2 <sup>4</sup>	Snorre 2 <sup>5</sup>	Huldra	Sygna	Tune
ProduksjonsstartOn stream. ....	2000	2000	2001	2001	2000	2002
OppdagetYear of discovery. ....	1984	1978	1979	1982	1996	..
OperatørOperator. ....	Norsk Hydro	Statoil	Norsk Hydro	Statoil	Statoil	Norsk Hydro
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> ....	100	135-216	300-350	125	..	..
Opprinnelige salgbare reserver <sup>1</sup> Initially recoverable reserves <sup>1</sup> . ....						
Olje. Mill.SmOil. Million Sm. ....	53,5	-	-	-	9	-
NGL. Mill. tonnNGL. Million tonnes. ....	-	-	-	7,7	-	6
Gass. Milliard SmGas. Billion Sm. ....	11,4	-	-	18,7	1	24,0
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> Production wells drilled <sup>2</sup> . ....	11	-	4	-	1	-
Planlagt produksjonPlanned production. ....						
Olje. Fat per dag.Oil. Barrels/day. ....	124 000	34 000	108 000	-	..	-
NGL. Mill. tonnNGL. Million tonnes. ....	-	0,5	-	1,7	-	..
Gass. Milliard SmGas. Billion Sm. ....	1,1	4,8	-	3,2	..	..
ProduksjonsutstyrProduction facilities. ....						
AntallNumber. ....	1	1	1	1	1	1
TypeType. ....	Stålplattform <i>Steel platform</i>	Havbunns installasjon knyttet til Gullfaks A og C <i>Subsea connection to Gullfaks A and C</i>	Halv nedsenk- bar plattform <i>Semi-sub platform</i>	Brønnhode- plattform, og bruk av opp- jekkbar bore- rigg. <i>Wellhead platform and use of jackuprig.</i>	Havbunns installasjon knyttet til Statfjord C <i>Subsea connection to Statfjord C</i>	Havbunns instal- lasjon knyttet til Oseberg D <i>Subsea connection to Oseberg D</i>
TransportløsningTransport solution. ....	Olje via Oseberg til Sture. <i>Oil pipeline via Oseberg til Sture.</i>	Olje stabilisert, lagret og lastet fra eksisterende fasiliteter på platt- formen. Gass til Kårstø via Gullfaks. <i>Oil stabilized, stored and loaded from existing fasili- ties on the plat- form Gas to Kårstø via Gullfaks.</i>	Olje til Statfjord B for lagring og utskipning. <i>Oil to Statfjord B for storage and shipment.</i>	Rørledning. <i>Pipeline.</i>	..	..
Statens direkte økonomiske engasjement. ProsentDirect economic involvement by the Central government. Per cent. ....	38,36	73,00	31,40	31,96	39	50,00
Antatte investeringer Mrd. kroner <sup>3</sup> <i>Estimated investments. Bill. NOK</i> <sup>3</sup> . ....	9,6	7,2	14,2	5,9	2	..

<sup>1</sup>Pr. 31. desember 1999. As of 31 December 1999. <sup>2</sup>Pr. 31. mars 2000. As of 31 March 2000. <sup>3</sup>Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 2000-kroner. Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 2000 NOK. <sup>4</sup>Opprinnelige salgbare reserver er inkludert under Gullfaks Sør, Gullveig og Rømfaks i tabell 1. Initially recoverable reserves are included in Gullfaks Sør, Gullveig and Rømfaks in table 1. <sup>5</sup>Opprinnelige salgbare reserver er inkludert under Snorre i tabell 1. Initially recoverable reserves are included in Snorre in table 1.

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

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics

**3a. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1999**  
*Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1999*

	Ekofisk <sup>1</sup>	Frigg <sup>2</sup>	Statfjord <sup>2</sup>	Murchison <sup>2</sup>	Valhall	Statfjord Øst	Statfjord Nord	Heimdal	Ula
Statoil	0,95	19,99	51,87	51,87	-	14,55	21,88	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 ASA	0,29	-	-	-	-	2,44	-	3,47	-
Total Norge AS	3,37	20,72	-	-	-	-	-	4,82	-
Norske Conoco as	-	-	12,09	12,09	-	6,04	12,08	-	-
Esso Norge as	-	-	10,00	10,00	-	10,25	10,00	-	-
Mobil	-	-	15,00	15,00	-	7,50	15,00	-	-
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	-	28,09	-	-	-	-
BP Amoco Norge AS	-	-	-	-	28,09	-	-	-	80,00
AS Norske Shell	-	-	10,00	10,00	-	5,00	10,00	-	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	1,04	1,04	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	-
AS Pelican	-	-	-	-	-	-	-	-	5,00
Svenska Petroleum	-	-	-	-	-	-	-	-	15,00

<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). 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, 85,47% av Statfjord og 22,20% av Murchison. Norwegian share, 60.82 of Frigg, 85.47% of Statfjord and 22.20% of Murchison.

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

Mer informasjon: Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. More information: Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**3b. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1999**  
*Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1999*

	Gullfaks	Oseberg	Sleipner-Øst	Heidrun	Hod	Balder	Tordis	Troll Øst	Veslefrikk
Statoil	18,00	14,00	20,00	12,43	-	-	7,22	13,87	18,00
SDØE	73,00	50,78	29,60	64,16	-	-	51,00	62,93	37,00
Norsk Hydro	9,00	13,68	10,00	-	-	-	8,40	7,72	-
Elf Petroleum Norge AS	-	5,77	10,00	-	25,00	-	5,60	2,35	-
Saga Petroleum ASA	-	8,55	-	-	-	-	4,88	2,06	-
Total Norge AS	-	2,88	-	-	-	-	-	1,35	18,00
Norske Conoco as	-	-	-	18,29	-	-	-	1,62	-
Esso Norge as	-	-	30,40	-	-	100,00	10,50	-	-
Mobil	-	4,33	-	-	-	-	-	-	-
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	-	25,00	-	-	-	-
BP Amoco Norge AS	-	-	-	-	25,00	-	-	-	-
AS Norske Shell	-	-	-	-	-	-	-	8,10	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	-	25,00	-	-	-	-
Svenska Petroleum	-	-	-	-	-	-	-	-	4,50
RWE-DEA Norge AS	-	-	-	-	-	-	2,80	-	11,25
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	-	-	-	9,60	-	-
Fortum Petroleum AS	-	-	-	5,12	-	-	-	-	-
Petro-Canada Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	9,00
Norske RWE-DEA AS	-	-	-	-	-	-	-	-	2,25

**3c. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1999**  
*Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1999*

	Gyda	Snorre	Draugen	Brage	Troll Vest	Frøy	Yme	Sleipner Vest	Vigdis
Statoil	-	13,00	-	12,66	13,87	12,34	35,00	17,13	7,22
SDØE	30,00	31,40	57,88	34,30	62,93	41,62	30,00	32,37	51,00
Norsk Hydro	-	8,93	-	24,44	7,72	6,05	-	8,85	8,40
Elf Petroleum Norge AS	-	5,95	-	-	2,35	24,76	-	9,41	5,60
Saga Petroleum ASA	-	8,72	-	-	2,06	-	25,00	-	4,88
Total Norge AS	-	-	-	-	1,35	15,23	-	-	-
Norske Conoco as	-	-	-	-	1,62	-	-	-	-
Esso Norge as	-	11,16	-	16,34	-	-	-	32,24	10,50
Amerada Hess Norge AS	-	1,18	-	-	-	-	-	-	-
AS Norske Shell	-	-	16,20	-	8,10	-	-	-	-
Enterprise Oil Norge AS	-	1,18	-	-	-	-	-	-	-
BP Amoco Norge AS	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
Fortum Petroleum AS	-	-	-	12,26	-	-	-	-	-
Norsk Chevron AS	-	-	7,56	-	-	-	-	-	-

**3d. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1999**  
*Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1999*

	Njord	Norne	Varg	Gullfaks Sør	Gullveig	Rimfaks	Åsgard	Oseberg Øst	Oseberg Sør
Statoil	20,00	24,00	35,00	18,00	18,00	18,00	13,55	14,00	18,22
SDØE	30,00	55,00	30,00	73,00	73,00	73,00	46,95	45,40	38,36
Norsk Hydro	22,50	8,10	-	9,00	9,00	9,00	2,60	12,25	21,88
Elf Petroleum Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	9,33	-
Saga Petroleum ASA	-	-	35,00	-	-	-	7,00	7,35	10,14
Total Norge AS	-	-	-	-	-	-	7,65	4,67	-
Norske Conoco as	-	-	-	-	-	-	-	-	7,70
Enterprise Oil Norge AS	-	6,00	-	-	-	-	-	-	-
Norsk Agip as	-	6,90	-	-	-	-	7,90	-	-
Mobil	20,00	-	-	-	-	-	7,35	7,00	3,70
Fortum Petroleum AS	-	-	-	-	-	-	7,00	-	-
Petro-Canada	7,50	-	-	-	-	-	-	-	-

**3e. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 31. desember 1999**  
*Licensees on fields on stream and under development. 31 December 1999*

	Jotun	Visund	Huldra	Snorre2	Sygna	Tune
Statoil	2,00	13,30	19,66	13,00	15,28	-
SDØE	3,00	49,60	31,96	31,40	39,45	50,00
Norsk Hydro	-	16,10	-	8,93	3,78	30,00
Elf Petroleum Norge AS	-	7,70	-	5,95	2,52	10,00
Saga Petroleum ASA	-	4,20	-	8,72	2,20	-
Total Norge AS	-	-	24,33	-	-	10,00
Norske Conoco as	3,75	9,10	23,34	-	6,65	-
Esso Norge as	45,00	-	-	11,16	10,23	-
Enterprise Oil Norge AS	45,00	-	-	1,18	0,57	-
Norsk Agip as	-	-	-	-	-	-
Mobil	-	-	-	-	8,25	-
Amerada Hess Norge AS	1,25	-	-	1,18	-	-
RWE-DEA Norge AS	-	-	-	8,88	1,26	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	9,60	4,32	-
Petro-Canada	-	-	0,50	-	-	-
Svenska Petroleum Expl. AS	-	-	0,21	-	-	-
AS Norske Shell	-	-	-	-	5,50	-

**4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1994-2001. Mill.kr**  
*Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1994-2001.*  
 Million NOK

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000 <sup>1</sup>	2001 <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>69 096</b>	<b>50 964</b>	<b>33 636</b>
Utvinning av råolje og naturgass i alt T								
<i>Total extraction of crude petroleum and natural gas</i>	46 042	42 496	41 886	54 319	70 830	64 403	50 439	33 357
Leting <i>Exploration</i> .....	5 011	4 647	5 455	8 300	7 577	4 993	4 777	2 967
Feltutbygging <i>Field development</i> .....	28 584	26 961	25 342	35 286	45 145	35 191	22 744	13 631
Varer <i>Commodities</i> .....	15 822	12 726	15 551	21 684	26 312	21 716	14 548	7 958
Tjenester <i>Services</i> .....	10 141	11 919	7 117	8 427	9 953	8 575	3 552	1 442
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	2 721	2 316	2 674	5 176	8 881	4 900	4 643	4 231
Felt i drift <i>Fields on stream</i> .....	6 753	6 949	9 023	9 240	12 446	19 923	21 531	16 126
Varer <i>Commodities</i> .....	655	651	1 050	1 063	2 393	3 223	3 059	2 297
Tjenester <i>Services</i> .....	525	971	1 287	1 213	1 526	2 331	2 655	2 376
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	5 573	5 327	6 686	6 964	8 528	14 369	15 818	11 453
Landvirksomhet <sup>2</sup> <i>Onshore activities</i> <sup>2</sup> .....	5 694	3 940	2 065	1 493	5 661	4 297	1 386	633
Rørtransport <i>Transport via pipelines</i> .....	8 611	6 086	5 992	8 167	8 387	4 693	525	279

<sup>1</sup> Registrert 2. kvartal 2000. *Registered 2nd quarter 2000.* <sup>2</sup> Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land. *Includes offices, bases and terminals onshore.*

**5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1991-1999. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1991-1999. Million NOK*

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
<b>Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i> . . . . .</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>	<b>4 993</b>
Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i> . . . . .	1 023	1 006	1 136	1 536	683	1 207	991	1 164	584
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i> . . . . .	381	334	572	518	378	505	489	474	345
Seismikk <i>Seismic</i> . . . . .	611	629	524	981	273	644	406	554	152
Spesielle studier <i>Special studies</i> . . . . .	31	44	40	38	33	58	96	136	88
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field development</i> . . . . .	849	363	585	655	768	431	627	933	540
Feltevaluering <i>Field evaluation</i> . . . . .	485	246	362	363	320	348	338	502	325
Feltutvikling <i>Field development</i> . . . . .	348	105	216	288	446	81	284	403	213
Industriell teknologiutvikling <i>Industrial technology development</i> . . . . .	-	-	-	-	-	-	-	8	0
Miljøvernstudier <i>Environmental studies</i> . . . . .	16	12	7	4	1	1	3	20	1
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i> . . . . .	957	1 160	845	1 093	1 068	1 096	1 337	1 282	1 144
Lisensadministrasjon <i>License administration</i> . . . . .	239	446	308	269	287	239	291	335	250
Annen administrasjon <i>Other administration</i> . . . . .	343	332	96	345	294	281	444	369	346
Arealavgift <i>Area fee</i> . . . . .	329	314	423	456	464	455	563	550	529
Nifo/Nofo <i>Nifo/Nofo</i> . . . . .	46	68	18	23	22	121	40	29	18
Undersøkellesboring <i>Exploration drilling</i> . . . . .	5 307	5 150	2 869	1 726	2 128	2 721	5 346	4 198	2 725
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i> . . . . .	1 912	1 846	1 108	706	742	995	2 150	1 872	1 374
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> . . . . .	1 769	1 658	975	530	631	851	1 907	1 459	1 197
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> . . . . .	143	188	133	176	112	144	241	413	176
Transportkostnader <i>Transport costs</i> . . . . .	661	569	345	214	206	282	614	409	212
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> . . . . .	211	181	140	60	56	53	103	93	39
Båter <i>Vessels</i> . . . . .	450	388	205	154	150	229	513	317	173
Varer <i>Commodities</i> . . . . .	925	616	407	313	368	413	668	474	329
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i> . . . . .	367	313	180	135	129	181	291	148	127
Sement <i>Cement</i> . . . . .	84	59	38	27	35	35	60	48	30
Boreslam <i>Drilling mud</i> . . . . .	170	123	91	87	95	106	205	87	61
Drivstoff <i>Fuel</i> . . . . .	128	108	60	32	36	61	61	34	32
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> . . . . .	93	66	29	27	62	40	57	132	54
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> . . . . .	82	-53	11	5	11	-10	-5	26	24
Tekniske tjenester <i>Technical services</i> . . . . .	1 809	2 119	1 009	493	812	1 031	1 913	1 443	811
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> . . . . .	115	137	64	50	52	90	100	17	21
Sementtjenester <i>Cement services</i> . . . . .	54	39	25	11	17	21	46	43	22
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> . . . . .	135	110	45	58	54	71	78	59	43
Logging <i>Logging</i> . . . . .	262	234	166	83	102	113	239	166	132
Testing <i>Testing</i> . . . . .	143	176	101	67	98	175	90	140	67
Dykking <i>Diving</i> . . . . .	53	52	24	16	18	27	40	41	23
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i> . . . . .	124	95	57	17	61	4	106	87	9
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> . . . . .	923	1 277	526	192	409	531	1 216	890	494

**6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-2000. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-2000. 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	4 993	1 586	1 066	1 070	1 270
2000	...	1 047	...	...	...

**7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1. kvartal 1998 - 1. kvartal 2000. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q1 1998 - Q1 2000. Million NOK*

	1998				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	1.kv. Q 1
<b>Letekostnader i alt</b> <i>Exploration costs, total</i> . . . . .	<b>2 248</b>	<b>1 605</b>	<b>1 912</b>	<b>1 811</b>	<b>1 587</b>	<b>1 066</b>	<b>1 070</b>	<b>1 270</b>	<b>1 047</b>
Undersøkelser <i>Exploration drilling</i> . . . . .	1 090	1 116	1 032	959	774	614	768	569	523
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i> . . . . .	483	541	479	369	377	375	302	320	292
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> . . . . .	276	497	403	284	329	342	265	261	244
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> . . . . .	207	44	77	85	48	33	37	59	48
Transportkostnader <i>Transportation costs</i> . . . . .	96	81	125	107	64	56	38	54	37
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> . . . . .	26	29	10	27	11	11	8	8	8
Båter <i>Vessels</i> . . . . .	70	52	115	80	52	44	30	46	29
Varer <i>Commodities</i> . . . . .	67	185	115	108	89	96	140	4	27
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv.									
Liner, wellheads, drill bits etc. . . . .	22	46	51	29	51	39	28	8	5
Sement <i>Cement</i> . . . . .	7	14	11	15	6	10	6	8	2
Boreslam <i>Drilling mud</i> . . . . .	2	36	18	30	14	19	13	15	2
Drivstoff <i>Fuel</i> . . . . .	10	10	10	3	6	11	8	7	7
Bruk av maskiner og utstyr									
Use of machinery and equipment . . . . .	23	67	21	21	1	12	81	-39	6
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> . . . . .	1	12	3	10	10	5	5	5	5
Tekniske tjenester <i>Technical services</i> . . . . .	445	309	313	376	244	87	289	191	168
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> . . . . .	-8	8	6	11	4	9	4	4	6
Sementtjenester <i>Cement services</i> . . . . .	12	15	7	9	3	6	6	8	0
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> . . . . .	23	17	11	9	13	15	7	7	1
Logging <i>Logging</i> . . . . .	14	55	56	41	25	50	29	27	4
Testing <i>Testing</i> . . . . .	17	27	43	53	22	21	18	6	1
Dykking <i>Diving</i> . . . . .	5	17	10	9	8	2	8	5	1
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i> . . . . .	88	-64	10	53	-18	0	97	-70	10
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> . . . . .	295	233	170	192	187	-16	120	203	145
Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i> . . . . .	144	214	447	358	125	146	134	179	76
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i> . . . . .	103	110	117	145	86	92	85	81	47
Seismikk <i>Seismic</i> . . . . .	24	74	295	161	22	35	30	66	12
Spesielle studier <i>Special studies</i> . . . . .	18	30	35	53	17	19	19	32	18
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field development</i> . . . . .	228	219	209	276	121	140	63	217	42
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i> . . . . .	786	55	223	214	567	166	105	306	406
Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i> . . . . .	86	73	91	108	72	57	44	80	8
Annen administrasjon <i>Other administration</i> . . . . .	122	92	86	68	72	63	26	193	37
Arealavgift <i>Area fee</i> . . . . .	577	-110	46	37	415	46	34	33	362

**8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 1999 - 1. kvartal 2000. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q2 1999 - Q1 2000. Million NOK*

	I alt Total	Sør for 62° South of 62°	Nord for 62° North of 62°		
			I alt Haltenbanken Total Haltenbanken	Tromsøflaket Tromsøflaket	
<b>Letekostnader i alt Exploration costs, total</b> . . . . .	<b>4 453</b>	<b>2 493</b>	<b>1 960</b>	<b>1 715</b>	<b>245</b>
Undersøkelsesboring Exploration drilling . . . . .	2 472	1 254	1 217	1 149	68
Generelle undersøkelser General exploration . . . . .	536	279	257	181	76
Feltevaluering/feltutbygging Field evaluation/field development . . . . .	461	284	177	152	25
Administrasjon og andre kostnader Administration and other costs . . . . .	983	675	309	232	77

**9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-2001**  
*Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2001*

Investeringsår Investment year	Antatte investeringer året før investeringsåret Estimates for investments made the year before the investment year				Antatte investeringer i investeringsårene Estimates for the investments made in the year of inv.			Påløpte investeringskostn. Accrued investment costs
	Mai May	August	November	Februar February	Mai May	August	November	
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	5030	5 183	4 993
2000	4 275	3 654	7 106	5 664	4 777	...	...	...
2001	2 967	...	...	...	...	...	...	...
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
1999	192	177	147	104	107	101	104	100

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1990-2000. Mill.kr**  
*Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1990-2000. 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. kvQ1	979	1 016
2. kvQ2	1 174	1 289
3. kvQ3	993	1 285
4. kvQ4	1 447	1 548
1991		
1. kvQ1	1 590	1 540
2. kvQ2	1 570	2 045
3. kvQ3	2 596	1 947
4. kvQ4	3 020	2 608
1992		
1. kvQ1	1 678	1 840
2. kvQ2	1 602	2 076
3. kvQ3	1 797	1 732
4. kvQ4	1 853	2 042
1993		
1. kvQ1	1 173	1 403
2. kvQ2	1 423	1 096
3. kvQ3	1 724	1 318
4. kvQ4	2 569	1 616
1994		
1. kvQ1	1 116	1 671
2. kvQ2	1 296	1 277
3. kvQ3	1 454	1 015
4. kvQ4	1 449	1 047
1995		
1. kvQ1	1 069	1 209
2. kvQ2	1 323	988
3. kvQ3	1 532	1 226
4. kvQ4	1 788	1 224
1996		
1. kvQ1	1 386	1 275
2. kvQ2	1 405	1 082
3. kvQ3	1 982	1 388
4. kvQ4	2 142	1 710
1997		
1. kvQ1	1 910	1 904
2. kvQ2	1 808	1 917
3. kvQ3	2 986	2 108
4. kvQ4	2 443	2 371
1998		
1. kvQ1	2 054	2 242
2. kvQ2	1 744	1 605
3. kvQ3	2 411	1 912
4. kvQ4	2 175	1 811
1999		
1. kvQ1	1 386	1 586
2. kvQ2	1 558	1 066
3. kvQ3	991	1 070
4. kvQ4	1 462	1 270
2000		
1. kvQ1	829	1 047
2. kvQ2	1 034	...

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.



**11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2000**  
*Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2000*

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	22	3	-	5	4	6	2	1	1
2000	...	2	1	4	2	...	...	...	...

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**12. Borefartøysdøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2000**  
*Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2000*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
		1984	4 233	943	1 044
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	1 169	370	265	347	187
2000	...	83	309	...	...

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**13. Boremeter<sup>1</sup> på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2000**  
*Drilling metres<sup>1</sup> on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2000*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1984	149 034	27 959	35 935	47 418	37 722
1985	140 778	34 393	35 265	39 763	31 257
1986	123 771	31 339	36 558	36 394	19 480
1987	109 812	17 421	34 883	29 584	27 984
1988	118 217	20 804	27 188	35 480	34 745
1989	85 105	15 644	22 945	23 215	23 791
1990	127 365	16 598	35 128	35 207	40 391
1991	170 628	35 516	48 832	41 778	44 502
1992	140 651	37 133	37 344	37 835	28 339
1993	77 400	15 523	16 723	21 972	23 182
1994	77 029	33 761	15 196	9 619	18 453
1995	109 750	19 854	22 809	34 424	32 663
1996	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	63 608	14 450	15 959	23 060	10 139
2000	...	8 622	17 926	...	...

<sup>1</sup> Lete- og avgrensningshull. *Exploration and appraisal wells.* Kilde: Oljedirektoratet. *Source: The Norwegian Petroleum Directorate.*

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** *Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.*

**14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986-2000. 1 000 GBP/dag**  
*Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986-2000. 1 000 GBP/day*

År/Kvartal Year/Quarter	PSV			AHTS	
	1,500-2,199 DWT	2,200-3,099 DWT	3,100 + DWT <sup>†</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

## Olje- og gassvirksomhet 2. kvartal 2000

### 14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1986-2000. 1 000 GBP/dag (forts.) Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1986-2000. 1 000 GBP/day

År/Kvartal Year/Quarter	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>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
4.kv.Q4.....	2,500	3,767	4,500	3,000	4,000
<b>2000</b>					
1.kv.Q1.....	2,750	4,317	4,773	3,167	4,167
2.kv.Q2.....	4,000	5,967	6,300	4,500	7,583

<sup>1</sup>Inkludert i 2,200 - 3,100 DWT frem til 1996. Included in 2,200 - 3,100 DWT before 1996. Kilde: R.S. Platou Offshore a.s. Source: R.S. Platou Offshore a.s.

Mer informasjon: Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. More information: Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

### 15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1991-1999. Millioner kroner Accrued investment costs for field development, by cost category. 1991-1999. Million NOK

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
<b>Feltutbygging i alt Field development, total.....</b>	<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>35 191</b>
<b>Byggekontrakter Building contracts.....</b>	<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>	<b>19 971</b>
Bærestrukturer Platform structures.....	2 733	3 825	4 638	4 010	4 056	6 271	7 416	10 454	3 523
Utrustning av skaft Shafts equipment.....	71	195	539	322	106	9	155	-	-
Dekk/dekksrammer Decks.....	2 713	2 227	1 497	1 937	982	1 004	1 420	2 388	639
Moduler Modules.....	2 195	1 706	4 321	4 451	3 138	2 800	5 311	7 104	11 012
Lastebøyer Loading buoys.....	52	215	25	7	71	7	56	54	10
Installasjoner for plassering på havbunnen Subsea installations.....	1 694	3 419	1 947	1 282	1 959	2 594	4 575	4 519	3 832
<b>Egne varekjøp Operators own expenditure.....</b>	<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>1 745</b>
<b>Utbyggingstjenester Field development services.....</b>	<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>	<b>5 776</b>
Prosjektering og prosjektjenester Engineering consultancy.....	2 476	3 953	3 572	2 576	2 368	1 251	2 191	2 306	2 352
Maritime tjenester ved land Maritime services onshore.....	830	1 948	1 004	797	2 626	433	511	602	245
Maritime tjenester til havs Maritime services offshore.....	1 774	2 487	4 251	3 301	3 565	2 803	2 358	3 133	2 542
Forsikringspremier Insurances.....	9	20	9	44	80	60	98	37	13
Helikopter og flytransport Helicopter and airline transport.....	26	12	158	132	93	12	51	169	43
Båter Vessels.....	29	3	50	24	119	2	61	101	37
Forpleining Catering.....	33	66	468	181	72	42	104	161	330
Andre tjenester Other services.....	168	157	596	295	80	331	353	320	215
<b>Operatørens egne arbeidere Operators own work.....</b>	<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>1 883</b>
<b>Produksjonsboring Production drilling.....</b>	<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>4 899</b>
<b>Driftsforberedelser On stream preparations.....</b>	<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>	<b>916</b>

Mer informasjon: Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. More information: Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-2000. Millioner kroner**  
*Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-2000. 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 .....	35 191	9 356	9 297	8 571	7 967
2000 .....	...	5 943	...	...	...

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 1.kvartal 1998 - 1. kvartal 2000. Millioner kroner***Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q1 1998 - Q1 2000. Million NOK*

	1998				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	1.kv. Q 1
<b>Feltutbygging i alt</b>									
<b>Field development, total</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>8 571</b>	<b>7 967</b>	<b>5 943</b>
<b>Varer Commodities</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>	<b>4 921</b>	<b>5 258</b>	<b>3 930</b>
Bærestrukturer <i>Platform structures</i> . . . . .	1 398	1 760	1 522	1 477	580	1 013	571	717	347
Dekk <i>Decks</i> . . . . .	480	779	631	498	237	246	92	63	62
Moduler <i>Modules</i> . . . . .	2 388	2 891	3 417	3 682	3 582	3 223	3 087	3 429	2 425
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> . . . . .	12	6	21	15	10	-	-	-	157
Rør <i>Pipes</i> . . . . .	54	140	217	284	128	168	152	175	33
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i> . . . . .	1 101	1 061	1 173	1 183	906	1 249	906	844	832
Andre varer <i>Other commodities</i> . . . . .	137	97	180	-294	121	73	113	30	74
<b>Tjenester Services</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>	<b>2 524</b>	<b>1 262</b>	<b>852</b>
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i> . . . . .	475	578	566	687	898	692	510	252	35
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i> . . . . .	21	42	32	11	70	1	1	1	1
Oppkopling ved land <i>Hook up inshore</i> . . . . .	83	143	79	190	139	9	4	21	54
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i> . . . . .	180	519	557	497	233	380	521	76	126
Oppkopling til havs <i>Hook up offshore</i> . . . . .	280	391	306	162	125	83	196	96	151
Legging av rør <i>Pipeline construction</i> . . . . .	17	65	91	68	149	212	457	14	20
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i> . . . . .	36	51	35	47	13	12	18	1	0
Båter <i>Vessels</i> . . . . .	17	26	20	38	12	6	17	1	-
Forpleining <i>Catering</i> . . . . .	18	18	43	82	56	29	69	176	-56
Forsikringspremier <i>Insurances</i> . . . . .	7	22	-5	12	2	7	3	2	5
Andre tjenester <i>Other services</i> . . . . .	208	150	82	195	191	95	151	118	60
Egne arbeidere <i>Own work</i> . . . . .	516	627	777	888	709	667	578	505	456
<b>Produksjonsboring Production drilling</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>1 126</b>	<b>1 447</b>	<b>1 162</b>
<b>Felt i drift i alt Field on stream, total</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>5 064</b>	<b>4 486</b>	<b>5 049</b>
<b>Varer Commodities</b> . . . . .	<b>404</b>	<b>541</b>	<b>534</b>	<b>914</b>	<b>484</b>	<b>606</b>	<b>982</b>	<b>1 151</b>	<b>448</b>
Moduler <i>Modules</i> . . . . .	71	-	-	-4	4	-	-37	376	-11
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> . . . . .	-	-	-	-	-	20	-	-	-
Rør <i>Pipes</i> . . . . .	-	9	7	20	3	-	14	134	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i> . . . . .	16	11	104	195	239	215	269	302	385
Andre varer <i>Other commodities</i> . . . . .	316	421	423	703	239	372	736	339	73
<b>Tjenester Services</b> . . . . .	<b>206</b>	<b>320</b>	<b>503</b>	<b>497</b>	<b>517</b>	<b>877</b>	<b>641</b>	<b>296</b>	<b>852</b>
Oppkopling, systemutprøving <i>Hook up offshore</i>	4	3	4	-	24	63	83	49	14
Legging av rør <i>Pipeline construction</i> . . . . .	-	-	-	-	-	-	-	-	19
Maritime tjenester <i>Maritime services</i> . . . . .	-	1	-	1	5	54	48	12	-2
Transport <i>Transport</i> . . . . .	12	15	22	19	16	22	39	49	57
Forpleining <i>Catering</i> . . . . .	10	10	18	12	9	9	12	17	16
Andre tjenester <i>Other services</i> . . . . .	135	242	410	395	379	620	371	58	622
Egne arbeidere <i>Own work</i> . . . . .	44	48	50	70	84	108	87	111	126
<b>Produksjonsboring Production drilling</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>3 441</b>	<b>3 039</b>	<b>3 749</b>

Mer informasjon: Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging, 1985-2001**  
*Estimated and accrued investment costs for field development, 1985-2001*

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	November	Februar <i>February</i>	Mai <i>May</i>	August	November	
	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	34 149	35 191
2000	22 238	20 439	21 286	23 223	22 744	...	...	...
2001	13 631	...	...	...	...	...	...	...
	Prosent <i>Per cent</i>							
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
1999	60	81	93	92	101	111	97	100

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet, 1985-2000**  
*Field development. Commodity costs accrued abroad, 1985-2000.*

År <i>Year</i>	Totale varekostnader <i>Total commodity costs</i>		Påløpt i utlandet <i>Accrued abroad</i>	
	Millioner kroner <i>Million kroner</i>		Millioner kroner	
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	21 716		5 125	23,6
2000 <sup>1</sup>	3 930		587	14,9

<sup>1</sup> Inkluderer kun 1. kvartal 2000. *Includes only Q1 2000.*

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**20a. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging<sup>1</sup>. 1994-2000. Mill.kr**  
*Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. 1994-2000. Million NOK.*

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000 1. kvartal Q1
<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>28 484</b>	<b>4 664</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>20 063</b>	<b>3 746</b>
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> .....	264	3 243	4 255	5 207	5 353	1 890	215
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> .....	3 746	813	50	-	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> ..	-	-	-	-	-	789	19
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> .....	322	106	9	536	1 015	1 047	121
Dekk <i>Decks</i> .....	1 937	982	1 004	1 420	2 387	639	62
Moduler <i>Modules</i> .....	4 451	3 138	4 765	7 520	12 204	11 011	2 360
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> .....	7	71	7	56	54	10	157
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> .....	1 282	1 959	2 594	4 575	4 519	3 832	812
<b>Egne varekjøp i alt</b> <b>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>1 745</b>	<b>183</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>6 676</b>	<b>735</b>
Engineering <i>Engineering</i> .....	1 861	1 524	829	1 192	1 602	1 551	82
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> .....	797	2 626	433	511	601	244	55
Arbeider til havs <i>Services offshore</i> .....	3 301	3 565	2 803	2 358	3 133	2 541	297
Andre tjenester <i>Other Services</i> ..	3 433	3 572	2 451	3 291	3 416	2 338	301

<sup>1</sup> Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelser er holdt utenom. *Costs related to production drilling and preparations in advance of production are not included.*  
**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**20b. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet<sup>1</sup>. 1994-2000. Millioner kroner**  
*Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. Accrued abroad. 1994-2000. Million NOK.*

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000 1. kvartal Q1
<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>6 635</b>	<b>695</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>4 449</b>	<b>528</b>
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> .....	53	2 226	639	752	1 984	829	-
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> .....	374	104	374	104	-	18	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> ..	-	-	-	-	-	274	6
Urusting av skaft <i>Shaft equipment</i> .....	-	78	-	423	505	662	24
Dekk <i>Decks</i> .....	167	411	438	681	451	78	1
Moduler <i>Modules</i> .....	893	459	2 226	2 093	2 113	1 481	351
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> .....	-	16	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> .....	597	500	323	1 298	1 317	768	153
<b>Egne varekjøp i alt</b> <b>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>663</b>	<b>59</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>1 667</b>	<b>108</b>
Engineering <i>Engineering</i> .....	120	250	27	46	302	62	0
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> .....	38	19	9	-	13	175	-
Arbeider til havs <i>Services offshore</i> .....	1 152	949	1 365	1 258	632	982	90
Andre tjenester <i>Other Services</i> ..	455	467	411	250	394	449	17

<sup>1</sup> Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelser er holdt utenom. *Costs related to production drilling and preparations in advance of production are not included.*  
**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.



**20c. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet<sup>1</sup>. 1994-2000. Prosent**  
*Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. 1994-2000. Per cent*

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000 1. kvartal Q1
<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>24,6</b>	<b>14,9</b>
<b>Byggekontrakter Contacts on construction</b> .....	<b>18,6</b>	<b>36,8</b>	<b>28,6</b>	<b>27,2</b>	<b>25,8</b>	<b>22,0</b>	<b>14,1</b>
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> .....	20,2	68,7	15,0	14,4	37,1	46,4	-
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> ..	10,0	12,8	-	-	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> .....	-	-	-	-	-	31,6	31,6
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> .....	-	73,5	-	78,8	49,8	66,0	19,8
Dekk <i>Decks</i> .....	8,6	41,9	43,6	48,0	18,9	13,6	1,6
Moduler <i>Modules</i> .....	20,1	14,6	46,7	27,8	17,3	13,6	14,9
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	18,8	18,8
<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>39,8</b>	<b>32,2</b>
<b>Tjenester Services</b> .....	<b>18,8</b>	<b>14,9</b>	<b>27,8</b>	<b>21,1</b>	<b>15,8</b>	<b>23,6</b>	<b>14,7</b>
Engineering <i>Engineering</i> .....	6,4	16,4	3,3	3,9	18,9	6,6	0,0
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> .....	4,8	0,7	2,2	-	2,2	47,7	-
Arbeider til havs <i>Services offshore</i> .....	34,9	26,6	48,7	53,4	20,2	36,2	30,3
Andre tjenester <i>Other Services</i> .....	13,3	13,1	16,8	7,6	11,5	21,8	5,6

<sup>1</sup> Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelser er holdt utenom. *Costs related to production drilling and preparations in advance of production are not included.*

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1991-1999. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1991-1999. Million NOK*

	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
<b>Produksjonsboring i alt Production drilling, total</b>	<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>19 268</b>
<b>Borefartøyer Drilling rigs</b> .....	<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>	<b>6 411</b>
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> .....	697	840	1 526	1 466	1 584	2 145	3 144	4 723	5 071
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> .....	22	384	385	283	231	667	681	1 283	1 340
<b>Transportkostnader Transport costs</b> .....	<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>	<b>1 281</b>
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> .....	122	143	207	204	158	165	282	273	412
Båter <i>Vessels</i> .....	133	223	344	419	345	408	659	1 022	868
<b>Varer Commodities</b> .....	<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>	<b>4 125</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	2 103
Sement <i>Cement</i> .....	105	112	178	163	129	158	166	194	240
Boreslam <i>Drilling mud</i> .....	249	314	454	619	582	642	639	837	881
Drivstoff <i>Fuel</i> .....	31	48	79	69	26	61	66	84	108
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> .....	284	347	462	548	247	269	325	411	508
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> .....	93	101	128	191	130	186	389	311	286
<b>Tekniske tjenester Technical services</b> .....	<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>	<b>7 452</b>
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> .....	39	35	6	-	-	4	105	8	89
Sementtjeneste <i>Cement services</i> .....	51	39	107	93	43	57	95	140	116
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> .....	104	89	171	265	51	90	140	130	155
Logging <i>Logging</i> .....	120	191	381	361	280	384	456	760	703
Testing <i>Testing</i> .....	28	21	105	80	125	119	114	165	279
Dykking <i>Diving</i> .....	14	24	64	58	33	57	82	191	197
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i> .....	61	138	163	132	159	195	218	252	255
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> .....	1 446	1 651	2 052	2 349	2 540	2 734	3 454	5 044	5 655

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 1. kvartal 1998 - 1. kvartal 2000. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q1 1998 - Q1 2000.*  
 Million NOK

	1998				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	1.kv. Q 1
<b>Feltutbygging Field development</b>									
<b>Produksjonsboring i alt</b>									
<b>Production drilling, total.</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>1 126</b>	<b>1 447</b>	<b>1 162</b>
<b>Borefartøyer Drilling rigs</b>	<b>763</b>	<b>1 329</b>	<b>768</b>	<b>901</b>	<b>600</b>	<b>231</b>	<b>271</b>	<b>538</b>	<b>493</b>
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	554	969	663	672	352	168	225	339	409
Andre kostnader <i>Other costs</i>	210	360	105	229	247	63	46	199	84
<b>Transportkostnader Transportation costs</b>	<b>198</b>	<b>302</b>	<b>170</b>	<b>231</b>	<b>85</b>	<b>155</b>	<b>97</b>	<b>150</b>	<b>115</b>
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	41	87	18	-19	-	86	37	48	23
Båter <i>Vessels</i>	156	215	151	250	85	69	60	101	92
<b>Varer Commodities</b>	<b>222</b>	<b>413</b>	<b>429</b>	<b>481</b>	<b>164</b>	<b>215</b>	<b>235</b>	<b>302</b>	<b>255</b>
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	88	190	222	290	116	114	136	167	105
Sement <i>Cement</i>	14	21	13	19	5	8	13	7	25
Boreslam <i>Drilling mud</i>	56	104	86	98	29	39	59	51	36
Drivstoff <i>Fuel</i>	17	13	19	12	11	3	12	9	20
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	28	34	53	32	-	16	11	47	19
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	20	51	37	30	4	35	3	22	50
<b>Tjenester Services</b>	<b>416</b>	<b>614</b>	<b>782</b>	<b>860</b>	<b>345</b>	<b>532</b>	<b>523</b>	<b>457</b>	<b>299</b>
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	5	-	1	1	1	3	7	32	25
Sementtjenester <i>Cement services</i>	14	23	17	29	7	6	7	11	10
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	17	17	19	12	7	8	5	18	28
Logging <i>Logging</i>	68	73	86	77	24	29	-60	97	-40
Testing <i>Testing</i>	34	34	22	41	19	11	106	19	0
Dykking <i>Diving</i>	15	17	27	31	16	7	8	13	13
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	20	28	40	70	15	12	18	27	21
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	243	419	569	599	256	455	431	239	240
<b>Felt i drift Fields on stream</b>									
<b>Produksjonsboring i alt</b>									
<b>Production drilling, total.</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>3 441</b>	<b>3 039</b>	<b>3 749</b>
<b>Borefartøyer Drilling rigs</b>	<b>549</b>	<b>652</b>	<b>476</b>	<b>567</b>	<b>915</b>	<b>1 383</b>	<b>1 239</b>	<b>1 234</b>	<b>1 535</b>
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	388	525	477	475	791	1 189	1 067	941	1 000
Andre kostnader <i>Other costs</i>	161	127	-2	92	124	195	172	293	535
<b>Transportkostnader Transportation costs</b>	<b>101</b>	<b>125</b>	<b>95</b>	<b>74</b>	<b>188</b>	<b>238</b>	<b>179</b>	<b>189</b>	<b>253</b>
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	33	35	32	46	56	75	63	48	72
Båter <i>Vessels</i>	68	90	63	28	132	163	116	141	181
<b>Varer Commodities</b>	<b>450</b>	<b>492</b>	<b>558</b>	<b>372</b>	<b>712</b>	<b>1 113</b>	<b>698</b>	<b>686</b>	<b>700</b>
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	207	198	250	135	285	471	325	489	383
Sement <i>Cement</i>	26	30	35	37	48	71	55	33	31
Boreslam <i>Drilling mud</i>	129	122	104	138	184	261	178	81	118
Drivstoff <i>Fuel</i>	3	6	9	5	15	19	21	18	48
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	52	60	105	47	89	165	127	53	72
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	32	76	56	10	91	126	-7	13	49
<b>Tjenester Services</b>	<b>1 159</b>	<b>944</b>	<b>995</b>	<b>919</b>	<b>1 573</b>	<b>1 766</b>	<b>1 326</b>	<b>931</b>	<b>1 261</b>
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	-	-	-	-	-	36	2	7	53
Sementtjenester <i>Cement services</i>	8	17	11	20	11	19	30	25	31
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	11	21	15	19	25	40	23	28	39
Logging <i>Logging</i>	79	105	113	159	108	139	125	241	227
Testing <i>Testing</i>	8	8	7	10	18	56	37	14	9
Dykking <i>Diving</i>	21	25	25	30	30	60	26	36	27
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	21	21	17	35	38	59	40	47	84
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	1 011	747	808	647	1 343	1 357	1 043	532	790

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk.  
**More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**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
1999	148 728	13 877	10	11 231	234	4 595	104	16 341	1 254
Januar - juni 1999									
January - June 1999	72 330	6 690	10	5 739	119	2 329	69	8 484	673
Januar - juni 2000									
January - June 2000	78 791	7 942	-	4 866	79	1 978	-	7 174	512
<b>1999</b>									
Januar <i>January</i>	12 604	1 109	3	1 103	18	410	13	1 720	122
Februar <i>February</i>	11 474	1 112	3	998	20	384	11	1 469	104
Mars <i>March</i>	12 489	1 275	3	991	20	393	11	1 585	119
April <i>April</i>	12 066	856	-	929	20	380	12	1 487	117
Mai <i>May</i>	12 272	1 228	-	848	20	380	12	1 507	100
Juni <i>June</i>	11 425	1 111	-	869	20	380	10	716	111
Juli <i>July</i>	12 920	1 314	-	949	20	392	9	1 470	113
August	12 148	743	-	745	20	393	9	1 307	113
September	11 254	1 341	-	796	20	411	8	1 196	98
Oktober <i>October</i>	12 762	1 090	-	1 110	20	378	8	1 314	93
November	12 932	1 346	-	948	20	346	-	1 282	69
Desember <i>December</i>	14 382	1 354	-	944	15	347	-	1 288	95
<b>2000</b>									
Januar <i>January</i>	13 823	1 371	-	868	15	394	-	1 316	93
Februar <i>February</i>	13 116	1 257	-	898	15	307	-	1 173	84
Mars <i>March</i>	13 639	1 318	-	821	15	337	-	1 293	82
April <i>April</i>	12 481	1 310	-	770	15	326	-	1 144	88
Mai <i>May</i>	13 200	1 361	-	772	10	278	-	1 108	84
Juni <i>June</i>	12 531	1 325	-	736	10	336	-	1 139	82

<sup>1</sup> Inkluderer NGL og kondensat. *Includes NGL and condensate.* <sup>2</sup> Årstellene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpigetall fra Statistisk sentralbyrås månedlige produksjonsstatistikk og Oljedirektoratets månedlige produksjonsstatistikk. *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> Hovedsakelig kondensat. *Mainly condensate.* <sup>4</sup> Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. *Includes Øst-Frigg, Nord-Øst Frigg, Odin and Lille-Frigg.* <sup>5</sup> Norsk andel. *Norwegian share.* <sup>6</sup> Produksjon fra produksjonsskipet «Petrojarl» før juli 1988. Medregnet TOGI-kondensat. *Production from the production ship 'Petrojarl' prior to July 1988. Includes TOGI-condensate.* <sup>7</sup> Inkluderer Embla. *Includes Embla.*

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**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
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
1999	17 063	-	1 581	1 342	107	-	595	8 019	10 318
Januar - juni 1999 January - June 1999.	9 016	-	922	725	40	-	-	3 971	4 902
Januar - juni 2000 January - June 2000.	7 562	-	1 151	515	40	-	1 823	3 555	4 672
<b>1999</b>									
Januar <i>January</i>	1 540	-	196	138	10	-	-	706	861
Februar <i>February</i>	1 354	-	164	117	10	-	-	629	780
Mars <i>March</i>	1 500	-	198	135	5	-	-	609	865
April	1 531	-	221	93	5	-	-	718	844
Mai <i>May</i>	1 580	-	144	121	5	-	-	581	691
Juni <i>June</i>	1 511	-	-	121	5	-	-	729	860
Juli <i>July</i>	1 441	-	-	114	14	-	-	784	916
August	1 547	-	-	114	17	-	-	714	934
September	772	-	90	97	5	-	-	569	902
Oktober <i>October</i>	1 284	-	113	93	7	-	-	704	922
November	1 490	-	206	99	10	-	276	614	859
Desember <i>December</i>	1 513	-	250	100	13	-	319	662	884
<b>2000</b>									
Januar <i>January</i>	1 355	-	225	94	6	-	314	605	740
Februar <i>February</i>	1 332	-	177	90	7	-	289	609	795
Mars <i>March</i>	1 231	-	206	76	7	-	318	568	839
April	1 056	-	208	88	6	-	306	435	896
Mai <i>May</i>	1 315	-	178	81	9	-	306	641	905
Juni <i>June</i>	1 273	-	157	86	6	-	291	697	499

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

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**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
<b>1989</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
1999	3 249	5 897	3 847	3 223	2 874	412	11 147	10 642	1 426
Januar - juni 1999 January - June 1999	1 675	2 982	2 000	1 511	1 187	221	5 415	5 208	716
Januar - juni 2000 January - June 2000	1 176	2 754	1 749	1 402	1 546	129	4 483	4 871	661
<b>1999</b>									
Januar <i>January</i>	288	485	353	301	217	41	881	867	127
Februar <i>February</i>	271	459	318	257	195	40	789	790	104
Mars <i>March</i>	277	523	346	298	205	40	903	901	103
April	332	484	329	270	188	35	892	906	131
Mai <i>May</i>	317	511	322	179	176	42	984	911	131
Juni <i>June</i>	189	520	333	205	207	22	966	832	121
Juli <i>July</i>	311	497	362	254	296	45	1 053	887	104
August	285	498	342	264	296	34	1 081	919	74
September	254	495	322	291	280	30	923	892	139
Oktober <i>October</i>	244	469	119	349	227	28	932	945	133
November	218	475	342	273	289	27	870	879	127
Desember <i>December</i>	262	482	360	282	298	28	875	912	133
<b>2000</b>									
Januar <i>January</i>	198	498	336	246	279	24	905	891	139
Februar <i>February</i>	203	402	305	249	287	22	816	798	105
Mars <i>March</i>	187	467	332	256	301	21	825	850	99
April	182	460	105	243	300	20	778	806	95
Mai <i>May</i>	208	460	341	233	328	22	388	783	105
Juni <i>June</i>	197	468	331	175	51	20	771	743	118

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

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**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 Year/month	Vigdis	Togi	Gamma Nord	Njord	Norne	Varg	Visund	Åsgard	Jotun	Troll C
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	-	-	-	-	-
1999	4 339	-	-	3 465	6 441	1 394	527	3 053	697	472
Januar - juni 1999 January - June 1999	2 274	-	-	1 986	2 616	607	73	172	-	-
Januar - juni 2000 January - June 2000	2 036	-	-	1 542	4 055	716	1 003	3 249	2 732	2 819
<b>1999</b>										
Januar January	379	-	-	225	489	-	-	-	-	-
Februar February	367	-	-	178	501	51	-	-	-	-
Mars March	374	-	-	504	216	92	-	-	-	-
April	358	-	-	522	235	172	-	-	-	-
Mai May	408	-	-	307	595	169	-	-	-	-
Juni June	388	-	-	250	580	122	73	172	-	-
Juli July	388	-	-	223	598	105	73	189	-	-
August	347	-	-	122	663	101	73	394	-	-
September	232	-	-	286	642	131	31	547	-	-
Oktober October	407	-	-	288	670	148	64	602	-	-
November	327	-	-	278	444	155	91	572	318	184
Desember December	362	-	-	283	807	148	121	577	379	288
<b>2000</b>										
Januar January	383	-	-	261	704	139	139	525	386	375
Februar February	363	-	-	234	692	87	130	598	385	407
Mars March	377	-	-	271	725	179	217	527	461	432
April	224	-	-	274	453	124	167	617	480	507
Mai May	382	-	-	208	763	96	185	625	499	528
Juni June	307	-	-	292	718	91	166	357	521	570

<sup>1</sup> Inkluderer NGL og kondensat. *Includes NGL and condensate.* **Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk.  
**Mer informasjon:** *Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.*

**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> Total <sup>1</sup>	Ekofisk <sup>4</sup>	Frigg <sup>2,3</sup>	Statfjord <sup>3</sup>	Murchison <sup>3</sup>	Valhall	Heimdal	Ula	Gullfaks <sup>5</sup>
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	225
1988	29 778	9 137	10 860	3 696	36	748	3 772	448	821
1989	30 745	9 248	10 618	3 567	38	858	3 492	440	1 338
1990	27 642	8 759	7 492	3 476	19	954	3 327	438	1 288
1991	27 425	8 848	6 795	3 531	23	727	3 340	559	1 649
1992	29 419	9 811	5 830	3 660	34	826	3 252	592	2 189
1993	28 867	9 068	4 568	3 617	21	715	3 451	609	2 471
1994	30 927	9 378	3 045	3 793	19	600	3 044	457	2 514
1995	31 449	10 120	1 598	3 627	17	709	3 252	331	2 249
1996	41 971	10 065	1 474	3 894	25	785	4 666	249	1 994
1997	46 726	9 056	959	3 662	18	877	2 842	218	1 780
1998	48 146	6 519	681	3 080	13	938	1 425	81	1 764
1999	51 582	4 579	290	2 784	9	1 027	906	49	1 294
Januar - juni 1999 January - June 1999	25 685	2 353	96	1 409	5	513	605	26	721
Januar - juni 2000 January - June 2000	26 577	2 477	318	1 113	5	447	-	20	673
<b>1999</b>									
Januar January	4 976	479	21	242	1	89	118	4	119
Februar February	4 431	419	18	222	1	89	95	4	131
Mars March	4 369	431	19	263	1	86	96	4	82
April	4 217	288	20	220	1	83	101	4	126
Mai May	4 300	392	8	225	1	83	106	5	132
Juni June	3 391	344	11	237	1	83	89	5	132
Juli July	3 662	412	15	234	1	88	77	4	58
August	3 621	241	18	156	1	84	79	4	119
September	3 705	400	12	264	1	92	73	4	42
Oktober October	4 404	358	12	235	1	88	73	4	109
November	5 109	412	79	259	1	80	-	4	107
Desember December	5 396	401	58	227	1	82	-	4	138
<b>2000</b>									
Januar January	5 176	418	68	186	1	74	-	4	105
Februar February	4 875	403	61	199	1	71	-	3	112
Mars March	5 275	423	65	181	1	81	-	3	106
April	4 325	400	60	143	1	77	-	3	177
Mai May	3 717	419	47	145	1	65	-	4	103
Juni June	3 209	416	17	259	1	79	-	2	69

<sup>1</sup> Årstellene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpige tall fra Statistisk sentralbyrås månedlige produksjonsstatistikk og Oljedirektoratets månedlige produksjonsstatistikk. 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> Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. Includes Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin and Lille-Frigg. <sup>3</sup> Norsk andel. Norwegian share. <sup>4</sup> Inkluderer Embla. Includes Embla. <sup>5</sup> Inkluderer Gullfaks Vest. Includes Gullfaks Vest.

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**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	Tommeliten	Oseberg	Veslefrikk	Gyda	Hod	Mime	Snorre	Brage	Sleipner <sup>1</sup>
1987	1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	1988	260	-	-	-	-	-	-	-	-
1989	1989	1 069	77	-	-	-	-	-	-	-
1990	1990	1 375	107	210	169	20	7	-	-	-
1991	1991	1 115	135	368	488	190	37	-	-	-
1992	1992	1 318	236	427	556	185	28	106	-	-
1993	1993	1 466	275	422	567	191	15	515	44	843
1994	1994	1 130	288	514	559	132	-	722	279	4 011
1995	1995	999	286	521	586	114	-	841	272	5 063
1996	1996	785	304	478	677	116	-	691	359	7 673
1997	1997	571	383	201	585	88	-	876	250	8 096
1998	1998	381	315	341	537	55	-	1 087	314	8 464
1999	1999	-	275	150	517	17	-	454	176	11 139
Januar - juni 1999	January - June 1999	-	141	99	287	6	-	234	107	5 260
Januar - juni 2000	January - June 2000	-	179	205	194	6	-	222	87	6 666
1999	1999									
Jan.	Jan.	-	26	31	53	2	-	36	20	875
Feb.	Feb.	-	23	13	50	2	-	31	16	729
Mars	March	-	27	17	56	1	-	37	18	834
April	April	-	25	18	31	1	-	55	17	1 118
Mai	May	-	27	21	49	1	-	31	20	965
Juni	June	-	12	-	49	1	-	44	15	739
Juli	July	-	6	-	28	3	-	44	21	826
Aug	Aug	-	23	-	28	3	-	37	18	784
Sep	Sep	-	23	-	39	-	-	30	11	804
Okt	Oct	-	28	4	40	1	-	38	7	940
Nov	Nov	-	26	22	46	1	-	33	5	1 226
Des	Dec	-	28	24	48	3	-	38	7	1 299
2000	2000									
Jan.	Jan.	-	30	22	40	1	-	39	6	1 340
Feb.	Feb.	-	32	30	40	1	-	34	12	1 137
Mars	March	-	35	49	26	1	-	32	18	1 281
April	April	-	26	49	31	1	-	31	17	1 130
Mai	May	-	27	44	28	1	-	39	18	937
Juni	June	-	28	11	28	1	-	47	17	840

<sup>1</sup> Inkluderer Loke. *Includes Loke.* **Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk.  
**Mer informasjon:** *Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.*



**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	Tordis	Statfjord Øst	Statfjord Nord	Frøy	Troll Vest	Troll Øst	Heidrun	Yme	Draugen	Vigdis	Jotun
1993 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1994 .....	145	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1995 .....	363	65	105	159	18	-	5	-	-	-	-
1996 .....	382	225	337	345	192	5 434	105	36	457	-	-
1997 .....	399	293	187	289	434	13 928	127	85	547	67	-
1998 .....	385	258	174	164	490	19 593	122	83	550	331	-
1999 .....	348	306	173	285	881	24 769	125	63	639	361	-
Januar - juni 1999 January - June 1999 .....	201	129	87	144	317	12 410	63	30	288	187	-
Januar - juni 2000 January - June 2000 .....	128	185	68	176	546	12 361	56	28	313	30	75
<b>1999</b>											
Januar January .....	35	24	16	21	57	2 608	11	6	51	31	-
Februar February .....	34	20	14	21	19	2 389	10	5	46	30	-
Mars March .....	35	24	16	27	35	2 199	11	4	51	31	-
April .....	32	23	15	23	74	1 849	11	5	49	29	-
Mai May .....	32	18	12	33	79	1 970	11	4	40	34	-
Juni June .....	33	20	13	19	54	1 394	10	5	51	32	-
Juli July .....	34	25	17	24	105	1 538	11	4	56	32	-
August .....	32	24	17	23	104	1 721	11	3	58	32	-
September .....	9	23	15	26	72	1 668	10	8	60	19	-
Oktober October .....	9	37	13	28	94	2 174	10	6	62	34	-
November .....	30	33	12	15	88	2 530	10	5	57	27	-
Desember December .....	33	35	13	26	101	2 729	10	6	59	30	-
<b>2000</b>											
Januar January .....	30	35	13	25	99	2 545	11	5	49	30	-
Februar February .....	27	32	12	27	94	2 481	10	5	53	-	-
Mars March .....	30	36	13	32	95	2 697	11	4	57	-	-
April .....	9	35	12	28	104	1 890	10	4	60	-	25
Mai May .....	23	37	13	30	92	1 550	5	4	61	-	24
Juni June .....	11	9	5	34	62	1 198	10	5	33	-	26

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**25. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-2000**  
*Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-2000*

	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 kroner	
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	130 897	35 089	33 095	30 388	32 324	90 799	27 409	23 107	20 657	19 626
1999	128 180	30 952	31 586	31 565	34 076	132 360	19 749	27 408	37 240	47 964
2000	...	34 295	33 658	...	...	...	56 273	58 172	...	...

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**26. Eksport av norskprodusert naturgass<sup>1</sup>. Kvartal. 1981 - 2000**  
*Exports of Norwegian produced natural gas<sup>1</sup>. Quarterly. 1981-2000*

	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 kroner	
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	45 479	13 209	11 401	8 808	12 061	27 504	8 034	6 840	5 331	7 299
1999	47 241	12 770	11 123	10 011	13 335	29 036	8 167	6 736	6 063	8 070
2000	...	14 582	10 282	...	...	...	8 302	6 007	...	...

<sup>1</sup> Eksportert mengde og verdi måles ved inngang rørledning i retning utlandet. *The amount exported and the value of exports are measured at the entrance of the pipeline to terminals abroad.*

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**27. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-2000**  
*Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-2000.*

	Årsgj.snitt Annual average	Råolje Crude Oil				Årsgj.snitt 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/tonn					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	694	781	698	680	607	0,60	0,61	0,60	0,61	0,61
1999	1 033	638	868	1 180	1 408	0,61	0,64	0,61	0,61	0,61
2000	...	1 641	1 728	...	...	...	0,57	0,58	...	...

<sup>1</sup> Eksportert mengde og verdi måles ved inngang rørlørdning i retning utlandet. *The amount exported and the value of exports are measured at the entrance of the pipeline to terminals abroad.*

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**28. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 3. kvartal 1998 - 2. kvartal 2000**  
*Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q3 1998 - Q2 2000*

Land Country	1998				1999			
	3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2	
	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>30 388</b>	<b>20 657</b>	<b>32 324</b>	<b>19 626</b>	<b>30 952</b>	<b>19 749</b>	<b>31 586</b>	<b>27 408</b>
Belgia <i>Belgium</i> .....	714	503	668	412	536	347	110	100
Canada.....	3 368	2 250	3904	2303	3 339	1 970	3 138	2 586
Tyskland <i>Germany</i> .....	1 266	907	1352	871	1 911	1 259	947	855
Danmark <i>Denmark</i> .....	838	587	750	454	921	602	763	678
Spania <i>Spain</i> .....	94	62	-	-	-	-	-	-
Finland.....	520	354	974	598	535	323	457	400
Frankrike <i>France</i> .....	2 803	2 005	2539	1596	2 530	1 691	2 719	2 436
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i> .....	8 777	5 605	8499	4978	9 013	5 580	9 439	8 032
Irland <i>Ireland</i> .....	748	532	748	474	739	499	583	521
Italia <i>Italy</i> .....	584	384	1054	598	834	474	592	482
Japan.....	401	289	269	160	545	376	255	232
Kina <i>China</i> .....	-	-	410	247	-	-	408	358
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	5 384	3 797	5157	3213	5 199	3 487	4 965	4 413
Polen <i>Poland</i> .....	-	-	270	186	-	-	112	101
Portugal.....	164	106	540	317	174	110	169	145
Sverige <i>Sweden</i> .....	2 278	1 617	2417	1512	2 687	1 766	2 222	1 985
Singapore.....	-	-	120	83	-	-	-	-
Sør-Korea <i>South Korea</i> .....	395	276	401	241	-	-	431	386
Taiwan.....	253	188	146	101	251	186	252	237
USA.....	1 801	1 194	2108	1284	1 735	1 084	4 024	3 463
	1999				2000			
	3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2	
	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>31 565</b>	<b>37 240</b>	<b>34 076</b>	<b>47 964</b>	<b>34 293</b>	<b>56 273</b>	<b>33 658</b>	<b>58 172</b>
Aruba.....	-	-	257	322	-	-	-	-
Belgia <i>Belgium</i> .....	432	508	281	380	306	494	383	755
Canada.....	3 508	4 037	4 814	6 501	4 087	6 466	3 832	6 403
Tyskland <i>Germany</i> .....	1 249	1 509	1 349	1 998	1 055	1 786	1 089	1 887
Danmark <i>Denmark</i> .....	694	838	695	981	597	987	387	720
Spania <i>Spain</i> .....	84	111	-	-	-	-	-	-
Finland.....	512	621	930	1 298	314	487	447	799
Frankrike <i>France</i> .....	2 400	2 909	2 496	3 551	3 966	6 690	2 638	4 690
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i> .....	9 118	10 481	9 763	13 535	11 082	18 041	11 439	19 627
Irland <i>Ireland</i> .....	567	687	580	886	745	1 247	662	1 187
Italia <i>Italy</i> .....	495	502	398	567	579	890	451	693
Japan.....	-	-	151	219	-	-	134	178
Kina <i>China</i> .....	658	786	1 201	1 816	-	-	-	-
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	5 063	6 157	6 294	9 100	5 994	10 123	4 976	8 646
Polen <i>Poland</i> .....	113	135	118	154	-	-	-	-
Portugal.....	344	382	260	356	-	-	168	327
Sverige <i>Sweden</i> .....	1 782	2 185	2 166	3 156	2 714	4 475	2 387	4 253
Sør-Korea <i>South Korea</i> .....	402	477	-	-	-	-	960	1 624
Singapore.....	-	-	279	360	-	-	-	-
USA.....	4 140	4 909	2 044	2 785	2 854	4 587	3 706	6 383

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**29. Eksport av norskprodusert naturgass<sup>1</sup> fordelt på land. 3. kvartal 1998-2. kvartal 2000**  
*Exports of Norwegian produced natural gas<sup>1</sup> . By destination. Q3 1998-Q2 2000*

Land Country	1998				1999			
	3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2	
	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>8 808</b>	<b>5 331</b>	<b>12 061</b>	<b>7 299</b>	<b>12 770</b>	<b>8 167</b>	<b>11 123</b>	<b>6 736</b>
Belgia <i>Belgium</i> .....	1 074	652	1 498	909	806	508	570	346
Tyskland <i>Germany</i> .....	3 857	2 338	4 971	3 014	5 066	3 220	5 462	3 311
Spania <i>Spain</i> .....	627	380	633	385	678	431	815	494
Frankrike <i>France</i> .....	1 994	1 210	3 093	1 875	4 308	2 755	3 359	2 037
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> .....	135	73	205	111	173	127	120	65
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	965	585	1 392	844	1 316	854	254	154
Tsjekkia <i>Czech Republic</i> .....	156	95	268	163	424	272	543	330
	1999				2000			
	3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2	
	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>10 011</b>	<b>6 063</b>	<b>13 335</b>	<b>8 070</b>	<b>11 825</b>	<b>8 302</b>	<b>10 282</b>	<b>6 007</b>
Belgia <i>Belgium</i> .....	696	422	933	566	1 134	793	1 064	628
Tyskland <i>Germany</i> .....	4 725	2 865	7 110	4 311	4 817	3 412	3 596	2 122
Spania <i>Spain</i> .....	689	417	702	426	748	526	761	449
Frankrike <i>France</i> .....	3 115	1 888	3 662	2 221	3 727	2 633	3 230	1 905
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> .....	99	53	228	123	214	111	262	96
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	345	209	351	213	865	600	1 065	628
Tsjekkia <i>Czech Republic</i> .....	345	209	351	213	320	226	304	180

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

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**30. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og britiske terminaler<sup>1</sup>. Reviderte tall. 1998-1999**  
*Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals<sup>1</sup>. Revised figures. 1998-1999*

	1998		1999	
	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 etter land Total, by country.....</b>	<b>108 130</b>	<b>75 962</b>	<b>106 463</b>	<b>112 243</b>
Danmark <i>Denmark</i> .....	3 345	2 339	3 320	3 295
Finland.....	3 432	2 392	2 517	2 749
Sverige <i>Sweden</i> .....	9 521	6 847	8 940	9 285
Aruba.....	-	-	147	198
Belgia <i>Belgium</i> .....	2 510	1 776	1 637	1 645
Frankrike <i>France</i> .....	11 630	8 392	13 738	14 598
Irland <i>Ireland</i> .....	3 268	2 315	2 482	2 602
Italia <i>Italy</i> .....	2 559	1 632	3 526	3 657
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	22 730	16 383	23 492	25 361
Polen <i>Poland</i> .....	270	186	343	388
Portugal.....	876	546	999	1 098
Spania <i>Spain</i> .....	94	62	167	174
Storbritannia <i>United Kingdom</i> .....	16 576	11 760	23 664	24 993
Tyskland <i>Germany</i> .....	5 786	4 151	9 781	10 226
Taiwan.....	879	670	503	430
Japan.....	1 213	824	1 159	1 075
Kina <i>China</i> .....	678	440	2 157	2 823
Sør Korea <i>South Korea</i> .....	796	518	725	775
Singapore.....	120	83	280	366
Canada.....	13 788	9 258	14 594	15 497
USA.....	8 057	5 390	13 445	13 447

<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 statistikkbrukerne et bedre bilde av det faktiske råoljesalget til utlandet enn utenrikshandelsstatistikken. *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.*

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**31. Skipninger<sup>1</sup> av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids)<sup>2</sup>, etter mottakerland<sup>3</sup>. 2. kvartal 1998 - 2. kvartal 2000. 1 000 tonn**  
**Shipments<sup>1</sup> of Norwegian produced NGL<sup>2</sup>, by receiving country<sup>3</sup>. Q 2 1998 - Q 2 2000. 1 000 tonnes**

	1998			1999			2000		
	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2
<b>Skipninger i alt Total shipments . . .</b>	<b>988</b>	<b>775</b>	<b>773</b>	<b>913</b>	<b>876</b>	<b>846</b>	<b>897</b>	<b>803</b>	<b>728</b>
Norge <i>Norway</i> . . . . .	274	164	195	179	176	199	175	202	146
Belgia <i>Belgium</i> . . . . .	99	73	72	83	90	112	124	87	78
Brasil <i>Brazil</i> . . . . .	-	30	-	-	-	8	-	-	20
Cuba . . . . .	-	1	-	-	-	-	-	-	-
Danmark <i>Denmark</i> . . . . .	-	-	-	-	-	-	-	-	1
Dominikanske republikk <i>Dominican Republic</i> . . . . .	-	-	-	-	1	-	-	-	-
Ecuador <i>Ecuador</i> . . . . .	-	-	-	22	-	-	-	-	-
Finland . . . . .	10	26	9	-	25	29	20	11	24
Frankrike <i>France</i> . . . . .	61	49	95	177	80	21	47	113	55
India . . . . .	-	-	-	-	-	1	-	-	-
Irland <i>Ireland</i> . . . . .	-	-	3	1	-	-	-	-	-
Island <i>Iceland</i> . . . . .	0	0	-	-	-	1	-	-	0
Italia <i>Italy</i> . . . . .	2	-	-	21	2	24	21	-	-
Japan . . . . .	-	43	-	-	-	-	-	-	-
Libanon <i>Lebanon</i> . . . . .	-	-	-	1	-	-	-	-	-
Marokko <i>Marocco</i> . . . . .	-	-	-	-	-	-	1	2	-
Mexico . . . . .	-	-	-	-	-	-	-	-	42
Nederland <i>The Netherlands</i> . . . . .	123	68	92	41	64	54	58	39	64
Nigeria . . . . .	-	-	3	-	-	-	-	-	-
Polen <i>Poland</i> . . . . .	-	-	5	-	-	-	24	18	-
Portugal . . . . .	24	10	9	17	5	1	20	15	17
Singapore . . . . .	1	-	-	-	-	-	-	-	-
Spania <i>Spain</i> . . . . .	12	21	47	25	20	14	47	52	31
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> . . . . .	99	34	29	62	63	80	96	65	29
Sverige <i>Sweden</i> . . . . .	91	105	67	67	180	124	49	-	94
Tunisia <i>Tunisia</i> . . . . .	-	-	-	9	-	-	-	-	-
Tyrkia <i>Turkey</i> . . . . .	25	74	62	58	33	120	119	107	79
Tyskland <i>Germany</i> . . . . .	19	13	31	34	29	37	52	61	11
USA . . . . .	128	62	53	91	106	0	45	32	4
Andre <i>Others</i> . . . . .	22	3	-	23	-	-	-	-	32

<sup>1</sup> Kildematerialet er bearbejdet i SSB. *The source material is revised in Statistics Norway.* <sup>2</sup> Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. *Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof.* <sup>3</sup> Sist kjente land. Ikke nødvendigvis endelig forbruksland. *Last known receiving country. Not necessarily country of consumption.*

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: The Norwegian Petroleum Directorate.*

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** *Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.*

**32. Prisen på Brent Blend. Uke. 1990-2000. US dollar/fat**  
*Brent Blend price. Weekly. 1990-2000. USD/barrel*

Uke Week	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
1	22,25	26,60	18,15	17,95	13,05	16,05	19,15	24,15	15,20	11,05	24,06
2	21,65	26,25	17,80	17,50	14,10	15,90	18,60	24,70	14,90	11,19	24,01
3	20,85	26,20	18,40	17,00	13,90	16,20	17,65	23,25	14,65	11,10	26,20
4	20,60	20,60	18,15	16,75	14,20	16,90	17,30	22,85	15,65	11,03	26,20
5	20,65	20,70	18,35	17,80	14,70	17,05	16,60	22,95	14,80	10,48	27,35
6	20,40	20,60	18,50	18,50	15,15	16,85	16,95	22,40	14,25	9,92	27,35
7	19,85	20,75	18,60	18,50	13,90	17,00	17,95	20,85	13,55	10,12	28,23
8	19,45	18,20	17,70	17,95	13,05	17,00	18,65	20,65	13,20	10,52	27,50
9	19,15	18,60	17,45	19,05	13,20	17,20	18,75	19,80	13,15	10,51	29,24
10	19,00	19,95	17,30	18,90	13,50	16,90	18,80	19,40	12,60	11,39	30,52
11	18,35	19,45	17,30	19,05	13,20	16,70	19,30	19,10	11,95	12,58	28,53
12	17,80	18,70	17,70	18,60	14,15	16,40	20,45	19,35	14,65	13,70	25,04
13	18,05	18,10	17,75	18,50	14,65	17,05	21,15	18,75	13,70	14,73	24,15
14	17,95	17,85	18,30	18,65	13,55	17,95	20,90	17,75	13,05	14,27	23,09
15	15,85	19,10	19,05	18,70	14,25	18,35	22,05	17,20	13,40	14,65	21,34
16	15,65	19,70	18,85	18,70	14,90	18,75	20,80	17,25	13,55	15,88	22,93
17	16,75	19,60	18,85	18,50	15,30	19,10	20,30	17,80	14,05	15,89	23,21
18	16,30	19,75	19,30	18,55	15,95	18,75	19,45	18,05	14,05	16,80	24,24
19	16,30	19,95	19,80	18,95	16,00	18,40	19,55	18,05	14,40	15,32	26,54
20	17,20	18,95	19,80	18,85	16,20	18,50	19,10	19,35	14,50	14,36	28,67
21	16,15	18,75	19,45	18,10	16,20	18,35	18,60	20,00	14,70	14,83	28,58
22	15,60	18,75	20,70	18,20	16,40	17,70	18,80	19,35	13,60	14,22	29,63
23	15,00	18,40	21,05	18,35	16,30	18,05	18,35	18,30	12,10	16,10	28,58
24	15,00	18,20	21,20	18,20	16,15	17,70	18,15	16,90	10,95	16,02	30,28
25	15,45	17,95	21,20	17,40	16,65	16,75	18,45	17,30	12,15	15,85	29,17
26	13,54	18,15	21,35	17,20	17,40	16,70	18,70	17,80	11,85	16,34	30,64
27	15,45	18,50	20,60	17,25	17,20	16,10	19,60	18,40	11,55	18,47	31,21
28	15,55	19,15	19,95	16,80	17,05	15,95	19,85	18,20	11,95	18,91	30,41
29	17,70	20,25	20,15	16,55	18,15	15,70	20,00	18,20	12,20	19,07	28,18
30	18,80	19,17	20,20	16,65	17,35	15,65	19,40	18,60	12,65	19,63	25,44
31	19,37	21,55	20,65	17,10	17,65	16,00	18,95	19,00	11,95	19,33	26,18
32	26,65	21,45	19,90	16,55	18,50	16,05	19,80	19,10	11,60	20,30	27,86
33	27,05	19,35	19,60	16,60	17,55	15,85	20,95	18,50	12,10	20,49	29,42
34	31,15	20,00	19,80	16,75	16,55	16,20	21,15	18,55	12,25	20,17	30,80
35	27,35	20,15	19,65	16,80	15,55	16,15	20,70	18,00	12,40	20,97	34,60
36	31,30	20,40	19,90	16,70	15,85	16,60	22,20	18,15	12,50	21,61	36,37
37	31,65	20,00	20,25	15,80	15,90	16,80	23,10	18,05	13,10	22,95	
38	35,90	20,45	20,50	15,40	15,55	16,90	22,05	18,20	14,50	22,49	
39	40,70	20,85	20,50	15,95	15,70	16,30	22,85	18,85	14,55	23,03	
40	37,60	21,50	20,20	15,95	16,25	16,35	23,45	20,30	13,50	22,97	
41	40,30	22,15	20,25	16,80	16,65	15,90	24,25	20,75	12,30	21,92	
42	36,70	22,65	20,75	17,00	15,95	15,95	24,70	19,60	11,65	21,17	
43	30,25	22,55	19,40	16,65	16,15	16,00	24,70	19,55	12,30	22,03	
44	35,05	21,90	19,75	15,90	16,70	16,65	23,15	19,25	11,70	21,96	
45	34,45	22,20	19,20	15,80	17,55	16,80	22,00	19,05	11,15	24,70	
46	32,70	21,20	19,30	15,20	17,45	16,70	22,85	19,50	10,45	25,04	
47	30,05	20,90	19,25	15,35	16,80	16,80	23,10	19,45	10,60	25,97	
48	34,15	19,65	19,20	14,80	17,15	17,20	23,10	18,90	9,90	24,98	
49	29,65	19,30	18,60	14,20	17,00	17,55	24,20	18,00	9,45	26,41	
50	28,00	18,25	18,10	13,70	16,00	17,65	23,30	17,20	10,00	25,33	
51	27,90	18,20	18,05	13,75	15,70	18,10	23,55	17,00	9,50	25,84	
52	27,50	18,40	18,35	13,50	15,65	18,60	23,95	17,00	10,60	25,32	
Gjennomsnitt for året Yearly average	23,61	20,19	19,31	17,07	15,76	16,98	20,60	19,20	12,71	17,88	

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

Mer informasjon: Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. More information: Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.



**33. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1990 - 2000. US dollar/fat**  
*Crude oil prices by field. Quarterly. 1990 - 2000. USD/barrel*

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices											Spotpris Spot price Brent
	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>	Norne <sup>6</sup>	Njord <sup>6</sup>	
<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
3. kv.Q3	20,58	20,60	20,17	20,45	20,65	20,60	20,42	20,45	20,60	.	.	20,78
4. kv.Q4	24,12	24,12	23,77	24,10	24,27	24,12	24,00	24,10	24,10	.	.	24,22
<b>2000</b>												
1. kv.Q1	27,25	27,35	26,77	27,25	27,30	27,35	27,20	27,25	26,82	26,65	27,57	26,74

<sup>1</sup> FOB Teeside. *FOB Teeside.* <sup>2</sup> Før 3. kv. 1993 er Gullfaks C inkludert i prisen. *Up to Q3 1993 Gullfaks C is included in the price.* <sup>3</sup> FOB lastebøye. *FOB loading buoy.* <sup>4</sup> FOB Sture. *FOB Sture.* <sup>5</sup> FOB Mongstad. *FOB Mongstad.* <sup>6</sup> FOB skip. *FOB ship.* Kilde: Olje- og energidepartementet. Petroleum Intelligence Weekly. Source: Ministry of Petroleum and Energy. Petroleum Intelligence Weekly.

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995 - 2000. US dollar/fat**  
*Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 2000. 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>	Norne <sup>6</sup>	Njord <sup>6</sup>	Brent Blend
<b>1995</b>												
Januar <i>January</i> . . . . .	16,20	16,25	16,20	16,25	16,20	16,25	..	16,25	.	.	.	16,42
Februar <i>February</i> . . . . .	17,15	17,20	17,15	17,20	17,20	17,20	..	17,20	.	.	.	17,01
Mars <i>March</i> . . . . .	17,05	17,00	17,05	17,00	17,00	17,00	..	17,00	.	.	.	16,76
April . . . . .	18,25	18,30	18,25	18,25	18,25	18,30	18,05	18,25	.	.	.	16,58
Mai <i>May</i> . . . . .	18,65	18,65	18,65	18,70	18,75	18,65	18,40	18,70	.	.	.	18,24
Juni <i>June</i> . . . . .	18,00	18,05	17,95	18,00	18,00	18,05	17,80	18,00	.	.	.	17,30
Juli <i>July</i> . . . . .	16,40	16,40	16,05	16,35	16,30	16,40	16,15	16,35	.	.	.	15,85
August . . . . .	16,05	16,05	15,80	16,00	16,00	16,05	15,80	16,00	.	.	.	16,02
September . . . . .	16,80	16,80	16,70	16,80	16,75	16,80	16,60	16,80	..	.	.	16,55
Oktober <i>October</i> . . . . .	16,45	16,50	16,40	16,50	16,45	16,50	16,30	16,50	..	.	.	16,05
November . . . . .	16,80	16,80	16,65	16,80	16,75	16,80	16,65	16,80	..	.	.	16,74
Desember <i>December</i> . . . . .	17,75	17,85	17,65	17,85	17,80	17,85	17,60	17,85	..	.	.	17,82
<b>1996</b>												
Januar <i>January</i> . . . . .	18,15	18,23	17,78	18,23	18,25	18,14	17,99	18,20	18,20	.	.	17,86
Februar <i>February</i> . . . . .	18,20	18,43	18,28	18,43	18,35	18,34	18,19	18,40	18,35	.	.	18,08
Mars <i>March</i> . . . . .	20,50	20,73	20,23	20,73	20,55	20,64	20,44	20,70	20,55	.	.	19,93
April . . . . .	21,55	21,63	20,63	21,63	21,45	21,54	21,64	21,60	21,35	.	.	20,70
Mai <i>May</i> . . . . .	19,50	19,53	19,08	19,53	19,50	19,44	19,54	19,50	19,30	.	.	19,01
Juni <i>June</i> . . . . .	18,85	18,88	18,48	18,88	18,75	18,79	18,79	18,85	18,55	.	.	18,41
Juli <i>July</i> . . . . .	20,05	20,03	19,68	20,08	19,95	19,94	19,99	20,05	19,80	.	.	19,71
August . . . . .	20,85	20,88	20,98	20,88	20,80	20,79	20,84	20,85	20,80	.	.	20,31
September . . . . .	22,90	22,93	22,88	22,93	22,85	22,84	22,94	22,90	22,85	.	.	22,55
Oktober <i>October</i> . . . . .	22,40	24,43	23,98	24,48	24,45	24,34	24,49	24,45	24,40	.	.	24,05
November . . . . .	22,90	23,08	23,28	23,13	23,05	22,99	23,24	23,10	23,10	.	.	22,76
Desember <i>December</i> . . . . .	24,00	24,13	24,28	24,18	24,20	24,04	24,14	24,15	24,15	.	.	23,64
<b>1997</b>												
Januar <i>January</i> . . . . .	23,65	23,85	23,65	23,90	23,85	23,85	23,70	23,90	23,90	.	.	23,58
Februar <i>February</i> . . . . .	21,25	21,40	21,25	21,45	21,30	21,40	21,35	21,45	21,35	.	.	20,53
Mars <i>March</i> . . . . .	19,35	19,45	19,05	19,45	19,20	19,45	19,45	19,45	19,20	.	.	18,74
April . . . . .	17,55	17,55	17,30	17,55	17,35	17,55	17,55	17,55	17,40	.	.	17,67
Mai <i>May</i> . . . . .	19,15	19,20	18,80	19,10	19,15	19,20	19,15	19,10	19,00	.	.	19,25
Juni <i>June</i> . . . . .	17,70	17,85	17,50	17,70	17,65	17,85	17,85	17,70	17,60	.	.	17,59
Juli <i>July</i> . . . . .	18,70	18,75	18,50	18,75	18,65	18,75	18,80	18,75	18,55	.	.	18,50
August . . . . .	18,90	18,95	18,70	18,95	18,90	18,95	18,95	18,95	18,85	.	.	18,46
September . . . . .	18,65	18,65	18,45	18,65	18,55	18,65	18,80	18,65	18,65	.	.	18,85
Oktober <i>October</i> . . . . .	20,05	20,10	19,95	20,10	20,10	20,10	20,25	20,10	20,15	.	.	19,64
November . . . . .	19,20	19,30	19,05	19,30	19,25	19,30	19,35	19,30	19,25	.	.	r18,96
Desember <i>December</i> . . . . .	17,30	17,35	17,25	17,35	17,35	17,35	17,25	17,35	17,45	.	.	r16,86
<b>1998</b>												
Januar <i>January</i> . . . . .	15,30	15,35	15,20	15,35	15,35	15,35	15,30	15,35	15,45	.	.	15,04
Februar <i>February</i> . . . . .	14,05	14,15	14,00	14,15	14,05	14,15	14,20	14,15	14,15	.	.	13,54
Mars <i>March</i> . . . . .	13,10	13,25	12,85	13,15	13,10	13,25	13,25	13,15	13,10	.	.	13,23
April . . . . .	13,55	13,60	13,30	13,55	13,55	13,60	13,60	13,55	13,45	.	.	13,62
Mai <i>May</i> . . . . .	14,25	14,30	14,20	14,15	14,10	14,30	14,15	14,15	14,15	.	.	14,30
Juni <i>June</i> . . . . .	11,55	11,85	11,35	11,85	11,60	11,85	11,65	11,85	11,80	.	.	11,76
Juli <i>July</i> . . . . .	11,70	11,60	11,45	11,65	11,75	11,60	11,60	11,65	11,65	.	.	12,09
August . . . . .	12,15	12,05	11,75	12,15	12,10	12,05	12,05	12,15	12,05	.	.	12,06
September . . . . .	13,55	13,35	12,90	13,25	13,35	13,35	13,30	13,25	13,40	.	.	13,66
Oktober <i>October</i> . . . . .	12,65	12,50	12,30	12,30	12,65	12,50	12,10	12,30	12,55	.	.	15,36
November . . . . .	10,95	10,80	10,75	10,80	10,95	10,80	10,65	10,80	11,00	.	.	10,56
Desember <i>December</i> . . . . .	10,00	9,90	9,80	10,00	10,10	9,90	9,80	10,00	10,15	.	.	9,89

**34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995 - 2000. US dollar/fat**  
(forts.) *Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 2000. USD/barrel*

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices											Spotpris Spot price Brent Blend
	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>	Norne <sup>6</sup>	Njord <sup>6</sup>	
<b>1999</b>												
Januar <i>January</i> . . . . .	11,10	11,30	11,05	11,25	11,40	11,30	11,15	11,25	11,45	.	.	11,09
Februar <i>February</i> . . . . .	10,30	10,45	10,10	10,40	10,55	10,45	10,10	10,40	10,50	.	.	10,26
Mars <i>March</i> . . . . .	12,55	12,50	12,30	12,45	12,65	12,50	12,35	12,45	12,40	.	.	12,58
April . . . . .	15,30	15,20	14,95	15,30	15,30	15,20	15,10	15,30	15,15	.	.	15,50
Mai <i>May</i> . . . . .	15,05	15,05	14,60	15,00	15,05	15,05	14,95	15,00	15,05	.	.	14,68
Juni <i>June</i> . . . . .	15,65	15,65	15,25	15,65	15,80	15,65	15,50	15,65	15,70	.	.	16,56
Juli <i>July</i> . . . . .	19,00	19,00	18,60	18,90	19,10	19,00	18,85	18,90	19,05	.	.	19,23
August . . . . .	20,40	20,40	19,95	20,15	20,40	20,40	20,15	20,15	20,35	.	.	20,48
September . . . . .	22,35	22,40	21,95	22,30	22,45	22,40	22,25	22,30	22,40	.	.	22,61
Oktober <i>October</i> . . . . .	21,95	21,95	21,60	21,85	22,15	21,95	21,75	21,85	21,95	.	.	21,77
November . . . . .	24,65	24,70	24,35	24,65	24,75	24,70	24,60	24,65	24,55	.	.	25,17
Desember <i>December</i> . . . . .	25,75	25,70	25,35	25,80	25,90	25,70	25,65	25,80	25,80	.	.	25,73
<b>2000</b>												
Januar <i>January</i> . . . . .	25,90	25,95	25,60	26,00	26,05	25,95	25,70	26,00	25,65	25,35	26,00	25,12
Februar <i>February</i> . . . . .	28,20	28,35	27,65	28,15	28,30	28,35	28,20	28,15	27,90	27,50	28,50	27,61
Mars <i>March</i> . . . . .	27,65	27,75	27,05	27,60	27,55	27,75	27,70	27,60	26,90	27,10	28,20	27,50

<sup>3</sup> FOB lastebøye. *FOB loading buoy.* <sup>4</sup> FOB Sture. *FOB Sture.* <sup>5</sup> FOB Mongstad. *FOB Mongstad.* <sup>6</sup> FOB skip. *FOB ship.*

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

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** *Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.*

**35. Fraktindekser<sup>1</sup> for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 2000**  
*Shipping freight indices<sup>1</sup> for crude carriers by size. 1976 - 2000*

År og måned <i>Year and month</i>	150000 dvt. og over for råolje <i>Very large/ ultra large crude carriers</i>	70 000 - 149 999 dvt. for råolje <i>Medium sized crude carriers</i>	35 000 - 69 999 dvt. for råolje <i>Small crude/ product carriers</i>	Opptil 34 999 dvt. for råolje <i>Handy size/dirty</i>	Opptil alle størrelser for raffinert <i>Handy size/clean</i>
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
1999	48	85	119	166	158
<b>1999</b>					
Januar <i>January</i>	54	91	117	150	199
Februar <i>February</i>	59	96	138	161	166
Mars <i>March</i>	62	92	114	164	159
April	49	94	137	168	144
Mai <i>May</i>	38	89	128	177	158
Juni <i>June</i>	41	86	121	210	157
Juli <i>July</i>	49	76	124	196	165
August	42	74	113	160	159
September	41	73	108	162	148
Oktober <i>October</i>	47	71	110	154	151
November	50	83	111	142	150
Desember <i>December</i>	45	91	106	147	144
<b>2000</b>					
Januar <i>January</i>	48	93	126	146	148
Februar <i>February</i>	53	108	141	154	170
Mars <i>March</i>	58	116	164	167	189
April	70	135	196	179	197
Mai <i>May</i>	81	127	177	187	205
Juni <i>June</i>	96	136	174	194	210
Juli <i>July</i>	101	153	245	261	218

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

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** *Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.*

**36. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 1997-2001**  
*World oil supply and demand. Million barrels per day. 1997-2001*

	1997	1998	1999	2000*	2001*	2000*				2001*			
						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>r73,1</b>	<b>r73,5</b>	<b>r74,7</b>	<b>r75,7</b>	<b>77,5</b>	<b>r75,1</b>	<b>r73,7</b>	<b>r75,5</b>	<b>r78,4</b>	<b>77,3</b>	<b>75,6</b>	<b>77,1</b>	<b>80,1</b>
<b>OECD OECD</b> .....	<b>46,7</b>	<b>46,8</b>	<b>r47,6</b>	<b>r47,9</b>	<b>48,8</b>	<b>r47,7</b>	<b>r46,1</b>	<b>r47,8</b>	<b>r49,9</b>	<b>48,9</b>	<b>47,0</b>	<b>48,5</b>	<b>50,7</b>
Nord-Amerika <i>North America</i> ....	22,7	23,1	r23,9	r24,0	24,5	r23,4	r23,6	24,4	24,7	24,0	24,1	24,8	25,2
Europa <i>Europe</i> .....	15,0	15,3	15,1	r15,1	15,3	15,1	r14,5	r15,0	15,9	15,3	14,7	15,2	16,0
Stillehavsområdet <i>Pacific</i> .....	9,0	8,4	8,6	r8,7	8,9	r9,3	r8,0	r8,3	r9,3	9,6	8,2	8,5	9,5
<b>Ikke OECD Non OECD</b> .....	<b>r26,5</b>	<b>r26,7</b>	<b>r27,1</b>	<b>r27,8</b>	<b>28,8</b>	<b>r27,4</b>	<b>r27,6</b>	<b>r27,7</b>	<b>r28,5</b>	<b>28,4</b>	<b>28,6</b>	<b>28,6</b>	<b>29,4</b>
Tidligere Sovjet <sup>2</sup> <i>Former USSR</i> <sup>2</sup> ...	r3,8	r3,7	r3,5	r3,5	3,4	r3,5	r3,4	r3,4	r3,7	3,6	3,4	3,3	3,5
Europa <i>Europe</i> .....	0,8	0,8	r0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8
Kina <sup>3</sup> <i>China</i> <sup>3</sup> .....	r4,2	4,2	r4,5	4,7	5,0	r4,7	r4,5	r4,5	r5,0	5,0	4,8	4,8	5,3
Resten av Asia <i>Other Asia</i> .....	r6,7	6,8	r7,0	r7,3	7,7	r7,1	r7,4	7,4	r7,5	7,4	7,7	7,7	7,9
Latin Amerika <i>Latin America</i> .....	r4,7	r4,8	r4,8	r4,8	5,0	r4,7	r4,8	r4,9	r5,0	4,8	4,9	5,1	5,1
Midt-Østen <i>Middle East</i> .....	r4,0	r4,2	r4,3	4,3	4,5	4,2	4,4	r4,5	r4,3	4,4	4,6	4,6	4,5
Afrika <i>Africa</i> .....	2,3	r2,3	r2,3	r2,4	2,4	r2,4	2,4	r2,3	r2,4	2,4	2,4	2,4	2,5
<b>Samlet tilbud<sup>4</sup> Total supply<sup>4</sup></b>	<b>r74,3</b>	<b>75,5</b>	<b>74,1</b>	...	...	<b>r75,1</b>	<b>r76,2</b>	...	...	...	...	...	...
<b>Sum ikke-OPEC</b>													
<b>Total non-OPEC</b> .....	<b>44,5</b>	<b>44,7</b>	<b>44,6</b>	<b>45,9</b>	<b>46,6</b>	<b>r45,7</b>	<b>r45,5</b>	<b>45,7</b>	<b>r46,6</b>	<b>46,7</b>	<b>46,3</b>	<b>46,4</b>	<b>47,1</b>
<b>OECD OECD</b> .....	<b>22,1</b>	<b>21,9</b>	<b>21,4</b>	<b>22,2</b>	<b>22,5</b>	<b>r22,2</b>	<b>r21,9</b>	<b>r21,9</b>	<b>22,6</b>	<b>22,7</b>	<b>22,3</b>	<b>22,3</b>	<b>22,8</b>
Nord-Amerika <i>North America</i> ....	14,6	14,5	14,0	r14,3	14,7	14,3	r14,4	r14,3	r14,4	14,7	14,6	14,7	14,8
Europa <i>Europe</i> .....	6,7	6,7	6,8	r6,9	7,0	7,1	r6,6	r6,7	r7,1	7,1	6,9	6,8	7,1
Stillehavsområdet <i>Pacific</i> .....	0,7	0,7	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
<b>Ikke OECD Non OECD</b> .....	<b>r20,8</b>	<b>r21,2</b>	<b>r21,5</b>	<b>r22,0</b>	<b>22,3</b>	<b>r21,8</b>	<b>r21,9</b>	<b>r22,1</b>	<b>r22,2</b>	<b>22,2</b>	<b>22,2</b>	<b>22,3</b>	<b>22,4</b>
Tidligere Sovjet <sup>2</sup> <i>Former USSR</i> <sup>2</sup> ...	7,2	7,3	7,5	r7,9	8,0	7,7	r7,8	r7,9	r8,0	8,0	8,0	8,1	8,1
Europa <i>Europe</i> .....	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 <sup>3</sup> <i>China</i> <sup>3</sup> .....	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Resten av Asia <i>Other Asia</i> .....	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Latin Amerika <i>Latin America</i> .....	3,4	3,6	3,8	r3,7	3,8	3,7	r3,7	r3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Midt-Østen <i>Middle East</i> .....	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	r1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Afrika <i>Africa</i> .....	2,7	r2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	r2,9	r2,9	r2,9	2,9	2,9	2,9	3,0
Nettotilvekst prosessering <sup>5</sup>													
<i>Processing Gains</i> <sup>5</sup> .....	1,6	1,6	1,7	1,7	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,8	1,7	1,7	1,8
<b>OPEC OPEC</b> .....	<b>29,9</b>	<b>30,8</b>	<b>29,4</b>	...	...	<b>r29,3</b>	<b>30,7</b>	...	...	...	...	...	...
Råolje <i>Crude oil</i> .....	27,2	28,0	26,6	...	...	r26,5	27,9	...	...	...	...	...	...
NGL/NGLs .....	2,7	2,8	2,8	r2,8	3,0	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0
LAGERENDRING OG ANNET <sup>6</sup>													
<b>STOCK CHANGE AND MISCELLANEOUS<sup>6</sup></b>													
<b>MISCELLANEOUS<sup>6</sup></b> .....	r1,2	r1,9	r(-0,7)	...	...	0,0	2,4	...	...	...	...	...	...

<sup>1</sup> Leveranser fra raffineriene pluss bunkers, raffineriføde og brensel. Inkluderer olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. *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> Tall for det tidligere Sovjet er beregnet ved hjelp av offisielle produksjons- og kvartalsvise handelstall. *Figures for former USSR are derived from official production figures and quarterly trade data.* <sup>3</sup> Årlige tall for Kinas etterspørsel er beregnet fra produksjons- og handelstall, mens kvartalsvise tall er beregnet utfra innenlandske oljeleveranser. *Annual Chinese demand is estimated from production and (adjusted) trade; quarterly figures represent estimates of domestic oil deliveries.* <sup>4</sup> Består av råolje, kondensat, NGL, olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. *Comprises crude oil, condensates, NGLs, oil from non-conventional sources and other sources of supply.* <sup>5</sup> Nettotilvekst i volum gjennom raffineringsprosessen (eksludert nettotilvekst i det tidligere Sovjet, Kina og Europa utenfor OECD-området. *Net of volumetric gains and losses in refining process (excludes net gain/loss in former USSR, China and non-OECD Europe).* <sup>6</sup> Omfatter i tillegg til registrert lagerendring endringer i ikke-innrapporterte lager og tapt råolje til havs. *Includes changes in non-reported stocks and crude ocean losses.*

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

Mer informasjon: Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. More information: Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1979 - 1999. Milliarder 2000-kroner**  
*Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1979-1999. Billion 2000-NOK*

År Year	Innteksskatt Income tax	Særskatt Special tax	Produksjonsavgift Royalty	Arealavgift Area fee	CO2 -avgift CO2 tax	Sum Total
1979	7,0	3,1	3,3	0,1	-	13,5
1980	17,9	8,9	6,6	0,1	-	33,4
1981	22,7	13,3	8,7	0,1	-	44,9
1982	23,3	14,0	8,9	0,1	-	46,3
1983	20,6	12,9	11,1	0,1	-	44,7
1984	24,9	15,1	13,2	0,1	-	53,3
1985	28,0	16,7	14,9	0,3	-	60,0
1986	22,6	13,1	10,7	0,3	-	46,6
1987	8,7	3,9	9,2	0,3	-	22,1
1988	6,0	1,3	6,4	0,2	-	13,9
1989	5,3	1,7	8,0	0,2	-	15,2
1990	13,4	5,4	9,2	0,3	-	28,2
1991	16,3	7,3	9,7	0,6	0,9	34,8
1992	8,3	7,9	8,9	0,7	2,1	27,9
1993	6,9	10,2	8,4	0,6	2,4	28,6
1994	6,6	9,5	7,0	0,1	2,7	25,8
1995	8,2	11,3	6,2	0,6	2,7	28,9
1996	10,3	13,3	6,5	1,2	2,9	34,2
1997	15,8	19,9	6,3	0,6	3,1	45,8
1998	9,1	11,0	3,8	0,5	3,2	27,7
1999	5,7	6,4	3,1	0,6	3,4	19,2

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

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**38. Nøkkeltall for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). 1985 - 1999**  
*Key figures for The state's direct financial interest (SDFI). 1985-1999.*

	Innbetalinger Cash in	Utbetalinger Cash out	Herav investeringer Of this investments	Netto kontantstrøm Net cash flow	Netto kontantstrøm Net cash flow
	Mrd. kr		Billion NOK		Mrd. 2000-kr Billion 2000-NOK
1985	0,0	17,4	16,7	-17,4	-22,4
1986	0,5	12,5	11,1	-12,0	-15,6
1987	3,7	14,4	11,7	-10,7	-13,1
1988	5,3	14,5	10,0	-9,1	-10,7
1989	15,5	14,8	8,8	0,8	0,8
1990	22,0	14,7	8,5	7,3	7,9
1991	27,2	21,3	12,3	5,9	6,4
1992	31,5	27,9	15,1	3,6	4,0
1993	37,2	37,1	23,9	0,2	0,2
1994	39,1	39,1	26,5	0,0	0,0
1995	42,9	33,7	21,2	9,2	9,6
1996	67,6	32,6	16,8	35,0	36,1
1997	77,2	36,7	20,3	40,4	41,2
1998	60,4	45,9	27,3	14,6	14,6
1999	75,2	49,3	30,0	25,8	26,0

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

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**39. De samlede utvinnbare petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel pr. 31.12.1999**  
*Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf per 31.12.1999*

	Råolje millioner Sm <sup>3</sup> <i>Crude oil million Sm<sup>3</sup></i>	Naturgass milli- arder Sm <sup>3</sup> <i>Natural gas billion Sm<sup>3</sup></i>	NGL millioner tonn <i>NGL million tons</i>	Kondensat mil- lioner Sm <sup>3</sup> <i>Condensate million Sm<sup>3</sup></i>	Totalt millioner Sm <sup>3</sup> o.e. <i>Total million Sm<sup>3</sup> o.e.</i>
0 Felt med avsluttet produksjon 0 <i>Abandoned fields</i> .....	32	114	4	1	152
1-2 Felt i produksjon, felt vedtatt utbygd <i>1-2 Fields on stream, fields under development</i> .....	3 476	1 759	119	123	5 512
<b>Sum reserver Total reserves</b>	<b>3 508</b>	<b>1 873</b>	<b>122</b>	<b>125</b>	<b>5 665</b>
3 Sen planleggingsfase 3 <i>Late planning phase</i> .....	319	532	38	122	1 021
4 Tidlig planleggingsfase 4 <i>Early planning phase</i> .....	75	1 116	18	15	1 230
5 Kan bygges ut på lang sikt 5 <i>Can be developed in the longer run</i> ...	125	298	5	42	473
6 Utbygging er svært usikker <i>6 High uncertainty about development prospects</i> .....	46	64	2	1	114
7 Nye funn 7 <i>New discoveries</i> .....	4	39	-	36	79
<b>Total 1-7 Total 1-7</b> .....	<b>4 150</b>	<b>3 736</b>	<b>171</b>	<b>235</b>	<b>8 341</b>
Mulige tiltak for økt utvinningsgrad <i>Possible to extract if new echnology is developed</i> .....	500	500	-	-	1 000
Uoppdaget <i>Not discovered</i> .....	1 338	2 318	-	-	3 656
<b>Totalt utvinningspotensiale Total potential for extraction</b>	<b>5 916</b>	<b>6 740</b>	<b>186</b>	<b>340</b>	<b>13 238</b>
Solgt <i>Sold</i> .....	2 006	626	49	29	2 725

Kilde: Oljedirektoratet. Source: *The Norwegian Petroleum Directorate.*

Mer informasjon: Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. More information: *Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.*

**40. Petroleumreserver i felt besluttet utbygd pr. 31. desember 1999<sup>1</sup>**  
*Petroleum reserves in fields in production or under development per 31 December 1999<sup>1</sup>*

Feltnavn <i>Name of field</i>	Opprinnelig <i>Original</i>				Totalt millioner Sm <sup>3</sup> o.e. <i>Total million Sm<sup>3</sup> o.e.</i>	Resterende <i>Residual</i>				
	Olje, millioner Sm <sup>3</sup> <i>Oil, million Sm<sup>3</sup></i>	NGL, millioner tonn <i>NGL, million tons</i>	Gass, milliarder Sm <sup>3</sup> <i>Gas, billion Sm<sup>3</sup></i>	Kondensat, mill. Sm <sup>3</sup> <i>Condensate, million Sm<sup>3</sup></i>		Olje, millioner Sm <sup>3</sup> <i>Oil, million Sm<sup>3</sup></i>	NGL, millioner tonn <i>NGL, million tons</i>	Gass, milliarder Sm <sup>3</sup> <i>Gas, billion Sm<sup>3</sup></i>	Kondensat, mill. Sm <sup>3</sup> <i>Condensate, million Sm<sup>3</sup></i>	Totalt millioner Sm <sup>3</sup> o.e. <i>Total million Sm<sup>3</sup> o.e.</i>
<b>Ialt Total</b> .....	<b>3 476,4</b>	<b>118,3</b>	<b>1 759,0</b>	<b>123,6</b>	<b>5 512,8</b>	<b>1 480,1</b>	<b>61,9</b>	<b>1 100,2</b>	<b>63,2</b>	<b>2 725,0</b>
Balder .....	26,7	-	-	-	26,7	25,7	-	-	-	25,7
Borg <sup>7</sup> .....	12,6	0,4	1,6	-	14,7	-	-	-	-	-
Brage .....	46,7	0,7	2,6	-	50,2	12,5	0,2	1,1	-	13,8
Draugen .....	111,6	-	-	-	111,6	58,4	-	-	-	58,4
Ekofisk .....	417,1	13,3	142,2	-	576,6	155,4	3,6	29,9	-	189,9
Eldfisk .....	109,1	4,2	50,7	-	165,2	43,3	1,1	19,7	-	64,3
Embla .....	14,5	0,7	7,2	-	22,5	8,2	0,4	5,0	-	13,8
Frigg <sup>2</sup> .....	-	-	119,8	0,5	120,2	-	-	7,3	-	7,2
Frøy .....	5,5	-	1,6	0,1	7,2	0,2	-	0,4	-	0,6
Gullfaks .....	314,8	2,0	21,2	-	338,6	54,8	0,7	3,5	-0,6	58,7
Gullfaks Sør <i>Gullfaks South</i> .....	32,8	-	61,2	-	94,0	32,0	-	61,2	-	93,2
Gullfaks Vest <i>Gullfaks West</i> .....	3,6	-	0,4	-	4,0	1,4	-	0,4	-	1,8
Gullveig .....	2,7	-	2,0	-	4,8	2,3	-	2,0	-	4,4
Gungne <sup>4</sup> .....	-	1,0	8,4	3,0	12,6	-	-	-	-	-
Gyda <sup>3</sup> .....	30,7	1,5	3,8	-	36,4	2,7	-	-0,9	-	1,7
Gyda Sør <sup>3</sup> <i>Gyda South</i> <sup>3</sup> .....	5,6	0,7	3,7	-	10,2	-	-	-	-	-
Heidrun .....	183,8	0,1	19,9	-	203,9	132,9	0,1	18,3	-	151,4
Heimdal .....	6,9	-	44,6	-	51,5	0,8	-	2,2	-	2,9
Hod .....	8,2	0,2	1,5	-	10,0	1,8	-	0,3	-	2,1
Huldra .....	-	0,3	18,7	7,4	26,4	-	0,3	18,7	7,4	26,4
Jotun .....	31,1	-	1,0	-	32,1	30,2	-	1,0	-	31,2
Loke <sup>4</sup> .....	-	0,5	3,5	1,2	5,4	-	-	-	-	-
Murchison <sup>5</sup> .....	13,6	0,4	0,4	-	14,5	0,8	-	0,1	-	1,0
Njord .....	28,4	-	-	-	28,4	22,8	-	-	-	22,8
Norne .....	80,4	1,4	15,0	-	97,3	65,4	1,4	15,0	-	82,2
Oseberg .....	337,0	-	34,0	8,0	379,0	71,5	-	34,0	8,0	113,0
Oseberg Sør <i>Oseberg South</i> .....	53,5	-	11,4	-	64,9	53,5	-	11,4	-	64,9
Oseberg Vest <i>Oseberg West</i> .....	1,6	-	6,0	-	7,6	0,5	-	6,0	-	6,5
Oseberg Øst <i>Oseberg East</i> .....	22,8	-	0,8	-	23,6	21,9	-	0,8	-	22,7
Rimfaks .....	19,5	-	-	-	17,2	18,4	-	-	-	16,1
Sleipner Vest <sup>4</sup> <i>Sleipner West</i> <sup>4</sup> .....	-	8,5	125,5	27,0	163,6	-	-	-	-	-
Sleipner Øst <sup>4</sup> <i>Sleipner East</i> <sup>4</sup> .....	-	9,7	38,5	21,3	72,4	-	0,7	-6,0	-3,3	-8,4
Snorre .....	225,3	6,0	9,2	-	242,3	153,8	4,0	5,9	-0,4	164,6
Statfjord <sup>6</sup> .....	569,5	13,9	56,4	-	644,0	72,5	4,3	14,6	-2,6	90,1
Statfjord Nord <i>Statfjord North</i> .....	41,6	0,7	3,1	-	45,6	25,4	0,5	2,2	-0,1	28,1
Statfjord Øst <i>Statfjord East</i> .....	35,7	1,0	5,1	-	42,0	16,3	0,7	3,9	-0,1	21,0
Sygna .....	9,3	-	0,6	-	9,8	9,3	-	0,6	-	9,8
Tor .....	27,2	1,2	11,6	-	40,4	6,4	0,1	1,1	-	7,6
Tordis .....	29,9	0,7	3,1	-	33,9	7,2	0,2	1,3	-0,1	8,7
Tordis Øst <sup>7</sup> <i>Tordis East</i> <sup>7</sup> .....	5,2	0,1	0,5	-	5,9	-	-	-	-	-
Troll .....	195,0	12,7	653,3	-	864,8	136,5	12,7	588,1	-	741,1
Tune .....	-	0,1	24,0	6,1	30,2	-	0,1	24,0	6,1	30,2
Ula .....	70,0	2,5	3,7	-	77,0	10,2	0,2	-	-	10,4
Valhall .....	132,3	4,5	31,2	-	169,4	70,5	2,3	18,8	-	92,3
Varg .....	4,4	-	-	-	4,4	2,7	-	-	-	2,7
Veslefrikk .....	54,5	1,3	9,6	-	65,8	18,7	0,3	7,9	-0,1	26,8
Vigdis .....	33,3	-	2,3	-	35,7	21,9	-	2,3	-	24,2
Visund .....	48,5	-	-	-	48,5	47,9	-	-	-	47,9
Yme .....	9,3	-	-	-	9,3	2,7	-	-	-	2,7
Åsgard .....	64,6	28,0	198,1	49,0	348,1	60,7	28,0	198,1	49,0	344,2

<sup>1</sup> Nedstengte felt er ikke inkludert. *Abandoned fields are not included.* <sup>2</sup> Dette er norsk andel: 60,82 prosent. *This is the Norwegian share: 60.82 per cent.* <sup>3</sup> Produksjonen fra Gyda og Gyda Sør måles samlet. Total produsert mengde fra de to feltene er fratrukket Gyda. *The production from Gyda and Gyda South is stated together. Total produced amount from these two fields is deducted from Gyda's residual reserves.* <sup>4</sup> Salg fra Sleipner Øst og Loke foregår samlet. Total produsert mengde fra de to feltene er fratrukket Sleipner Øst. Gasproduksjonen fra Sleipnerområdet er fratrukket reservene på Sleipner Øst. *Sales from Sleipner East and Loke are regulated in common. Total produced amount from this area is deducted from Sleipner East's residual reserves. The gas production from the Sleipner area is deducted from Sleipner East's residual reserves.* <sup>5</sup> Dette er norsk andel: 22,2 prosent. *This is the Norwegian share: 22.2 per cent.* <sup>6</sup> Dette er norsk andel: 85,47 prosent. *This is the Norwegian share: 85.47 per cent.* <sup>7</sup> Resterende reserver er ført på Tordis. *Remaining reserves are included in Tordis*

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: Norwegian Petroleum Directorate.*

Mer informasjon: Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. *More information: Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.*



**41. Petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel ikke besluttet utbygd pr. 31. desember 1999**  
*Petroleum resources on the Norwegian continental shelf not yet appraised per 31 December 1999*

Felt/blokk Field/block	Olje, mill. Sm <sup>3</sup> Oil, million Sm <sup>3</sup>	Gass, milliarder Sm <sup>3</sup> Gas, billion Sm <sup>3</sup>	NGL, mill. tonn Oil, million tons	Kondensat, mill. Sm <sup>3</sup> Condensate, million Sm <sup>3</sup>	Totalt millioner Sm <sup>3</sup> o.e. Total million Sm <sup>3</sup> o.e.
<b>I alt Total</b>	397,0	1 143,2	38,0	213,2	1 801,9
<b>Nordsjøen The North Sea</b>	<b>331,3</b>	<b>301,0</b>	<b>8,3</b>	<b>52,8</b>	<b>695,0</b>
1/2-1 <sup>1</sup>	0,1	-	-	-	0,1
1/3-3 Tambar	5,6	1,5	0,3	-	7,5
1/3-6	1,5	0,9	0,1	-	2,5
1/5-2 Flyndre	5,1	1,6	-	-	6,6
1/9-1 Tommeliten Alpha	4,1	8,3	0,3	-	12,8
2/1-11	0,3	-	-	-	0,3
2/2-1	0,4	1,1	-	-	1,5
2/2-2	-	0,9	-	-	0,9
2/2-5	2,4	-	-	-	2,4
2/4-10	2,4	-	-	-	2,4
2/4-17 Tjalve	1,3	1,7	0,1	-	3,1
2/5-3 Sørøst Tor	0,9	0,3	-	-	1,2
2/5-4	7,8	0,4	-	-	8,2
2/5-7	2,9	-	-	-	2,9
2/5-11	1,0	0,1	-	-	1,1
2/6-5	0,9	-	-	-	0,9
2/7-19	3,6	3,5	-	-	7,1
2/7-22	-	0,6	-	-	0,6
2/7-29	3,0	-	-	-	3,0
2/8-17 S	1,0	0,2	-	-	1,1
2/12-1 Freja	2,0	0,3	0,1	-	2,4
3/7-4 Trym	-	3,3	-	0,8	4,1
6/3-1 Pi	0,3	-	-	-	0,3
7/7-2	2,4	-	-	0,1	2,5
7/8-3	1,5	-	1,8	-	3,9
7/12-5	1,1	-	-	-	1,1
15/3-1 S	-	3,6	-	15,5	19,1
15/3-4	11,5	5,8	-	-	17,3
15/5-1 Dagny	-	5,8	1,0	1,0	8,1
15/5-2	0,3	3,6	-	0,2	3,7
15/5-5	6,0	0,3	-	-	6,3
15/8-1 Alpha	-	4,1	0,5	1,1	5,8
15/9-19 S R Volve	5,2	0,8	-	-	6,1
15/12-8	-	1,0	-	0,5	1,5
16/7-2	-	1,8	0,3	0,5	2,7
16/7-4 Sigyn	-	5,8	2,0	5	13,0
17/12-1 Bream	1,0	-	-	-	1,0
17/12-2 Brisling	0,2	-	-	-	0,2
18/10-1	1,2	-	-	-	1,2
24/6-1 Peik	-	5,3	-	1,2	6,5
24/6-2	6,6	1,3	-	-	7,9
24/9-3	3,3	0,1	-	-	3,4
24/9-5	2,7	-	-	-	2,7
24/12-3 S	4,5	0,1	-	-	4,6
25/2-5 Lille Frøy	3,1	4,9	-	-	8,0
25/4-6 S Vale	-	3,0	-	3,5	6,5
25/5-3 Skirne	-	4,3	-	0,9	5,2
25/5-4 Byggve	-	2,7	-	0,7	3,5
25/5-5	4,3	-	-	-	4,3
25/6-1	1,2	-	-	-	1,2
25/7-2	1,0	1,0	-	-	2,0
25/7-5	2,0	0,2	-	-	2,2
25/8-4	1,0	-	-	-	1,0
25/8-9	0,9	0,1	-	-	1,0
25/8-10 S Ringhorn	30,4	2,0	-	-	32,3
25/10-8	2,7	0,3	-	-	3,0
25/11-15 Grane	112,0	-5,6	-	-	106,4
25/11-16	3,6	-	-	-	3,6
29/3-1	0,6	1,0	-	-	1,6
30/6-17	0,3	1,4	-	-	1,7
30/6-18 Kappa	1,3	3,1	-	-	4,4
30/7-6 Hild	13,1	33,4	-	-	46,5
30/9-19	2,0	8,8	-	-	10,7

**41. Petroleum resources on the Norwegian continental shelf not yet appraised per 31 December 1999**

(forts.) *Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 2000. USD/barrel*

Felt/blokk Field/block	Olje, mill. Sm <sup>3</sup> Oil, million Sm <sup>3</sup>	Gass, milliarder Sm <sup>3</sup> Gas, billion Sm <sup>3</sup>	NGL, mill. tonn Oil, million tons	Kondensat, mill. Sm <sup>3</sup> Condensate, million Sm <sup>3</sup>	Totalt millioner Sm <sup>3</sup> o.e. Total million Sm <sup>3</sup> o.e.
30/10-6	-	5,7	-	-	5,7
34/4-5	2,4	-	-	-	2,4
34/7-18	1,7	-	-	-	1,7
34/7-23 S	2,9	0,4	-	-	3,3
34/7-25 S	2,3	0,2	-	-	2,5
34/10-23 Gamma	-	12,8	-	1,3	14,1
34/10-40 S	-	0,6	-	-	0,6
34/11-1 Kvitebjørn	-	49,7	0,4	17,2	67,4
34/11-2 S	2,9	4,5	-	-	7,4
35/3-2 Agat	-	43,0	-	-	43,0
35/8-1	-	11,7	-	1,8	13,5
35/8-2	-	11,7	-	1,8	13,5
35/9-1 R Gjøl	11,6	16,8	0,6	-	29,1
35/9-3	0,3	0,4	-	-	0,7
35/10-2	-	1,6	-	-	1,6
35/11-4 Fram	32,5	17,2	0,8	-	50,7
36/7-2	1,1	-	-	-	1,1
<b>Norskehavet Norwegian Sea</b>	<b>37,7</b>	<b>607,4</b>	<b>24,0</b>	<b>141,1</b>	<b>817,4</b>
6201/11-1	1,0	0,3	-	-	1,3
6204/11-1	-	3,4	-	0,1	3,6
6305/5-1 Ormen Lange	-	314,7	-	5,4	320,1
6306/5-1	-	1,0	-	-	1,0
6406/2-1 Lavrans	-	62,5	9,4	29,1	103,8
6406/2-3 Kristin	-	39,1	5,9	42,1	88,8
6406/2-6 Ragnfrid	-	39,0	-	36,0	75,0
6406/3-2 Trestakk	8,6	-	-	-	8,6
6406/11-1 S	1,0	-	-	-	1,0
6407/1-2 Tyrihans <sup>2</sup>	-	23,0	4,0	19,4	47,7
6407/6-3 Mikkel	1,6	19,5	4,7	4,6	31,8
6407/8-2	0,4	1,4	-	-	1,8
6407/9-9	0,5	1,6	-	0,1	2,1
6506/11-2 Lange	3,5	1,8	-	-	5,3
6506/12-3 Lysing	1,2	0,2	-	-	1,4
6507/2-2	-	7,7	-	-	7,7
6507/3-1 Alve	1,6	8,5	-	-	10,1
6507/3-3 Idun	-	15,5	-	0,6	16,1
6507/5-1	18,3	29,9	-	3,7	51,9
6707/10-1	-	38,3	-	-	38,3
<b>Barentshavet Barents Sea</b>	<b>28,0</b>	<b>234,8</b>	<b>5,7</b>	<b>19,3</b>	<b>289,5</b>
7119/12-3	-	4,1	-	-	4,1
7120/12-2	-	10,7	-	-	10,7
7120/12-3	-	4,1	-	-	4,1
7121/4-1 Snøhvit	20,8	176,3	5,7	18,5	223,0
7121/4-2 Snøhvit Nord	-	3,5	-	0,2	3,7
7121/5-2 Beta	3,1	3,3	-	-	6,4
7122/6-1	2,6	5,4	-	0,6	8,6
7124/3-1	-	2,1	-	-	2,1
7128/4-1	0,9	0,1	-	-	1,0
7226/11-1	0,6	24,0	-	-	24,6
7316/5-1	-	1,2	-	-	1,2

<sup>1</sup> Dette er norsk andel. *This is the Norwegian share.* <sup>2</sup> Tyrihans inkluderer ressurser i Tyrihans Nord og Tyrihans Sør *Tyrihans includes reserves in Tyrihans North and Tyrihans South*

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: Norwegian Petroleum Directorate.*

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. *More information: Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.*

**42. Petroleumsreserver i felt der produksjonen er avsluttet pr. 31 desember 1999**  
*Petroleum reserves in abandoned fields per 31 December 1999*

Feltnavn Name of field	Opprinnelig utvinnbare reserver Original recoverable reserves				
	Olje, millioner Sm <sup>3</sup> Oil, million Sm <sup>3</sup>	NGL, millioner tonn NGL, million tons	Gass, milliarder Sm <sup>3</sup> Gas, billion Sm <sup>3</sup>	Kondensat, mill. Sm <sup>3</sup> Condensate, million Sm <sup>3</sup>	Totalt millioner Sm <sup>3</sup> o.e. Total million Sm <sup>3</sup> o.e.
<b>I alt Total</b> .....	<b>31,6</b>	<b>114,3</b>	<b>3,7</b>	<b>1,4</b>	<b>152,1</b>
Albuskjell.....	7,4	15,9	1,0	-	24,6
Cod.....	2,9	7,5	0,5	-	11,1
Edda.....	4,8	2,1	0,2	-	7,2
Lille-Frigg.....	-	2,3	-	1,3	3,6
Mime.....	0,4	0,1	-	-	0,5
Nordøst Frigg.....	-	11,6	-	-	11,7
Odin.....	-	29,3	-	-	29,3
Tommeliten Gamma.....	3,9	9,2	0,6	-	13,9
Vest Ekofisk.....	12,2	26,9	1,4	-	40,9
Øst Frigg.....	-	9,4	-	0,1	9,4

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

Mer informasjon: Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. More information: Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**43. Areal belagt med utvinningstillatelser pr. 31. desember 1999**  
*Areas with production licences as of 31 December 1999*

Tildelingsår Year of assignment	Areal i alt.Km <sup>2</sup> Total area Km <sup>2</sup>	Tilbakelevert areal.Km <sup>2</sup> Relinquished area Km <sup>2</sup>	Konsesjonsbelagt areal. Km <sup>2</sup> Area under licence Km <sup>2</sup>	Antall utvinningstillatelser Number of production licenses
<b>I alt Total</b> .....	<b>158 440</b>	<b>103 390</b>	<b>55 050</b>	<b>237</b>
1965.....	42 106	40 074	2 032	22
1969.....	5 879	4 372	1 507	13
1971.....	524	327	197	1
1973.....	587	314	273	2
1975.....	2 329	2 154	175	5
1976.....	2 068	1 461	608	4
1977.....	1 794	1 533	261	3
1978.....	501	152	349	1
1979.....	4 008	2 672	1 336	8
1980.....	1 108	1 108	-	3
1981.....	4 318	3 835	484	11
1982.....	4 497	3 973	524	7
1983.....	1 521	726	795	3
1984.....	6 338	4 512	1 826	15
1985.....	8 629	6 969	1 659	20
1986.....	4 054	3 168	886	9
1987.....	7 140	6 849	291	13
1988.....	4 701	3 015	1 686	11
1989.....	5 031	4 422	609	9
1990.....	-	-	-	-
1991.....	12 102	7 825	4 278	21
1992.....	27	-	27	1
1993.....	10 510	1 489	9 021	17
1994.....	-	-	-	-
1995.....	212	-	212	3
1996.....	17 406	2 138	15 268	18
1997.....	5 182	-	5 182	16
1998.....	447	2	446	1
1999.....	5 421	302	5 119	13

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Mer informasjon: Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. More information: Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**44. Funns på norsk kontinentalsokkel 1999**  
*Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf 1999*

Operatør <i>Operator</i>	Blokk/brønn <i>Block/well</i>	Utvinningsstillatelse <i>Production license</i>	Innhold <i>Contents</i>
Statoil .....	9/2-9 S	114	Olje <i>Oil</i>
Philips .....	2/7-31	18	Olje og gass <i>Oil and gas</i>
Saga .....	6406/2-7	199	Olje og kondensat <i>Oil and condensate</i>
Statoil .....	6507/3-3	159	Gass
Shell .....	6407/9-9	93	Gas Olje <i>Oil</i>

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: The Norwegian Petroleum Directorate.*

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** *Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.*

**45. Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entreprenørsatte på faste innretninger. 1995-1999**  
*Injuries and man-hours per year on non-mobile installations, Operators and Contractors. 1995-1999*

Yrkesgruppe Occupation	1995	1996	1997	1998	1999	
Administrasjon/ Produksjon-Arbeidstimer <i>Administration/ Production-Man-hours</i>	4 737 668	4 497 590	4 445 400	4 693 645	4 881 109	Operatør (O) Operator (O)
	1 065 532	2 053 363	630 756	740 275	805 600	Entreprenør (E) Contractor (E)
Skader <i>Injuries</i> . . . . .	77	73	66	68	67	O E
Skader pr. million timeverk <i>Injuries per million man-hours</i> . . . . .	20	42	14	12	13	E O
	16,3	16,2	14,8	14,5	13,7	O E
	18,8	20,5	22,2	16,2	16,1	E Operatør (O)
Boring-Arbeidstimer <i>Drilling-Man-hours</i> . . . . .	0	0	0	0	0	Operator (O)
	4 676 412	4 670 118	4 913 477	4 967 799	4 418 068	Entreprenør (E) Contractor (E)
Skader <i>Injuries</i> . . . . .	0	0	0	0	0	O E
Skader pr. million timeverk <i>Injuries per million man-hours</i> . . . . .	152	145	141	133	114	E O
	0	0	0	0	0,0	O E
	32,5	31,0	28,7	26,8	25,8	E Operatør (O)
Forpleining-Arbeidstimer <i>Catering-Man-hours</i> . . . . .	707 668	779 369	842 930	928 852	994 920	Operator (O)
	1 381 484	1 281 085	1 329 453	1 419 656	1 291 708	Entreprenør (E) Contractor (E)
Skader <i>Injuries</i> . . . . .	20	21	20	23	21	O E
Skader pr. million timeverk <i>Injuries per million man-hours</i> . . . . .	26	26	26	22	31	E O
	28,3	26,9	23,7	24,8	21,1	O E
	18,8	20,3	19,6	15,5	24,0	E Operatør (O)
Konstruksjon/ Vedlikehold-Arbeidstimer <i>Construction/ Maintenance-Man-hours</i> . . . . .	3 149 848	3 137 696	3 171 689	3 087 333	3 088 550	Operator (O)
	6 183 632	4 704 639	6 004 233	7 889 178	6 490 741	Entreprenør (E) Contractor (E)
Skader <i>Injuries</i> . . . . .	48	47	44	49	62	O E
Skader pr. million timeverk <i>Injuries per million man-hours</i> . . . . .	251	208	251	299	251	E O
	15,2	15,0	13,9	15,9	20,1	O E
	40,6	44,2	41,8	37,9	38,7	E Operatør (O)
I alt-Arbeidstimer <i>Total-Man-hours</i> . . . . .	8 595 184	8 414 655	8 460 019	8 709 830	8 964 579	Operator (O)
	13 307 060	12 709 204	12 877 918	15 016 907	13 006 117	Entreprenør (E) Contractor (E)
Skader <i>Injuries</i> . . . . .	145	141	130	140	150	O E
Skader pr. million timeverk <i>Injuries per million man-hours</i> . . . . .	449	421	432	466	409	E O
	16,9	16,8	15,4	16,1	16,7	O E
	33,7	33,1	33,5	31,0	31,4	E

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

Mer informasjon: Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. More information: Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.

**46. Skadde/døde per millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1989-1999**  
*Persons injured/dead per million man-hours. Mobile installations. 1989-1999*

År Year	Arbeidstimer Man-hours	Antall skadde Number of Injuries	Antall skadde pr. mil- lioner arbeidstimer Number of Injuries per million man-hours	Antall døde Number of dead per- sons	Antall døde pr. million arbeidstimer Number of dead per- sons per million man- hours
1989 .....	3 584 740	90	25,1	2	0,56
1990 .....	4 328 907	138	31,9	1	0,23
1991 .....	4 878 152	159	32,6	0	0,00
1992 .....	4 380 013	141	32,2	0	0,00
1993 .....	4 205 431	136	32,3	2	0,48
1994 .....	3 513 753	111	31,6	0	0,00
1995 .....	2 821 541	94	33,3	0	0,00
1996 .....	4 989 985	178	35,7	0	0,00
1997 .....	6 541 619	208	31,8	0	0,00
1998 .....	7 028 355	226	32,2	0	0,00
1999 .....	7 401 436	242	32,7	..	..
Totalt/gjennomsnitt <i>Total/Average</i> .....	46 272 496	1 481	32,0	5	0,11

Kilde: Oljedirektoratet. Source: *The Norwegian Petroleum Directorate.*

**Mer informasjon:** Seksjon for utenrikshandel, energi og industristatistikk. **More information:** *Division for External Trade, Energy and Industrial Production Statistics.*

# 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 oljevirkosomheten 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, forsyningstjenester, cateringvirksomhet, teknisk tjenesteyting).

**2.2. Næringsklassifisering av oljevirksomhetene 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 operatørenes virksomhet i næringen Utvinning av råolje og naturgass. I SN basert på ISIC Rev. 2 inngikk kun operatørenes virksomhet i denne næringen. Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning omfatter boring av lete-, avgrensings- og produksjonsbrønner på kontrakt m.m og teknisk tjenesteyting knyttet til oljevirksomhet. For alle næringenes vedkommende får SSB opplysninger om virksomheten på land og på kontinentalsokkelen. Virksomheten på land omfatter kontorer, baser og terminaler; på sokkelen omfatter virksomheten felt og rørledninger i drift og boring etter råolje og naturgass på 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, forsyningstjenester, 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. Hjelpesavdeling

En hjelpesavdeling 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 hjelpesavdelingene er næringsklassifisert i SN-nr. 22.

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

**Vedlegg A**

Annex A

**Måleenheter**

Ved angivelse av mengder råolje og naturgass nyttes vanligvis enhetene fra SI-systemet (det internasjonale enhetssystem). Pga. tradisjoner og praktiske forhold har imidlertid andre enheter også en sterk posisjon innenfor petroleumsindustrien. Oljeselskapene vil derfor ofte oppgi volum for råolje og naturgass i henholdsvis barrels (fat) og kubikkfot, mens SI-systemet anbefaler 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 1998, divideres det med 48,923505.

*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 1998, divide by 48.923505.

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



## Tidligere utgitt på emneområdet

### *Previously issued on the subject*

#### Norges offisielle statistikk (NOS)

C 595 Energistatistikk 1998

C 600 Statistisk årbok 2000

#### Rapporter (RAPP)

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: Klimagasskvo-  
ter i kraftintensive nærin ger: Konse-  
kvenser for utslipp av klimagasser, produk-  
sjon og sysselsetting.

00/1 K. Flugsrud, E. Gjerald, G. Haakonsen m.fl:  
The Norwegian Emission Inventory. Docu-  
mentation of methodology and data for es-  
timating emissions of greenhouse gases and  
long-range transboundary air pollutants.

00/7 Å. Cappelen og R. Choudhury: The Future of  
the Saudi Arabian Economy. Possible Effects  
on the World Oil Market.

00/3 K. Rypdal og L.C. Zhang. Uncertainties in the  
Norwegian Greenhouse Gas Emission Inven-  
tory.

#### Statistiske analyser (SA)

30 Natural Resources and the Environment  
1999

34 Naturressurser og miljø 2000

#### Discussion Papers (DP)

181 E. Berg, S. Kverndokk og K. E. Rosendahl:  
Gains from Cartelisation in the Oil  
Market.

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. Rosen-  
dahl: Optimal Oil Exploration under Cli-  
mate Treaties.

248 M. Søberg: 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.

261 B. Bye og K. Nyborg: The Welfare Effects  
of Carbon Policies: Grandfathered Quotas  
versus Differentiated Taxes.

267 S. Kverndokk, L. Lindholt og K.E.  
Rosendahl: Stabilisation of CO<sub>2</sub>  
concentrations: Mitigation scenarios using  
the Petro model.

#### Notater

97/34 P. E. Gjedtjernet: Inntekts- og formuesun-  
dersøkelser for selskaper skattlagt med  
hjemmel i petroleums-  
skatteloven for årene 1991, 1992 og 1993.  
Dokumentasjon.

97/37 Kristian Gimmig: Virkninger på prisut-  
viklingen på naturgass i Vest-Europa ved  
innføring av felles  
karbonavgift.

98/22 L. Lindholt: Dynamiske oljemodeller: In-  
tertemporal optimering og  
adferdssimulering.

98/38 F. Aune, T. Bye og M. I. Hansen: Gass kraft  
i Norge fram mot 2020.

99/7 M. Søberg: Instruksjoner til og data frå  
eksperiment om internasjonal kvotehandel.

00/14 T. Martinsen: Prosjekt over industriens  
energibruk.

00/16 B.Halvorsen og R.Nesbakken:  
Fordelingseffekter av økt elektrisitetsav gift  
for husholdningene.

#### Documents

98/14 S. Holtskog: Energy Use and Emissions to  
Air in China: A comparative Literature  
Study.

99/4 K. Rypdal og B. Tornsjø: 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 Ap-  
proach.

102 T. Bye, M. Hoel og S. Strøm: Et effektivi  
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 582 Sjøfart 1998 *Maritime Statistics 1998*. 2000. 123s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4777-2
- C 583 Barnehager 1998 *Kindergartens 1998*. 2000. 58s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4778-0
- C 584 Skogstatistikk 1997 *Forestry Statistics 1997*. 2000. 98s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4779-9
- C 585 Pasientstatistikk 1995-1997 *Patient Statistics 1995-1997*. 2000. 85s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4780-1
- C 586 Konjunkturindikatorer 2000. Dokumentasjon. 2000. 118s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4782-9
- C 587 Statistisk varefortegnelse for utenrikshandelen 2000. 2000. 189s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4784-5
- C 588 Kommunehelsetjenesten 1988-1998: Forebyggende tjenester, lege- og fysioterapitjenester *Municipal Health Service 1988-1998: Preventive Services, General Medical Practice and Physio-therapists*. 2000. 46s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4785-3
- C 589 Låne- og verdipapirmarkedet 1992-1998 *The Loan and Securities Market 1992-1998*. 2000. 80s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4792-6
- C 590 Commodity List External Trade 2000: Supplement to Monthly Bulletin of External Trade 2000. 2000. 149s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4793-4
- C 591 Dødsårsaker 1996 *Cause of Death 1996*. 2000. 231s. 190 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4796-9
- C 592 Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 1999: Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 4th Quarter 1999: Statistics and Analysis*. 2000. 76s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4797-7
- C 593 Industristatistikk 1997: Næringsstall *Manufacturing Statistics 1997: Industrial Figures*. 2000. 134s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4798-5
- C 594 Spesialisthelsetjenesten 1990-1998: Somatiske sykehus, psykiatriske institusjoner m.m. *Specialist Health Service 1990-1998: General Hospitals, Psychiatric Institutions, etc.*
2000. 86s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4801-9
- C 595 Energistatistikk 1998 *Energy Statistics 1998*. 2000. 129s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4803-5
- C 596 Statistikk over eiendomsdrift, forretningsmessig tjenesteyting og uleievirksomhet 1997 *Real Estate, Renting and Business Activities 1997*. 2000. 60s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4805-1
- C 597 Varehandelsstatistikk 1997 *Wholesale and Retail Trade Statistics 1997*. 2000. 90s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4812-4
- C 598 Lastebiltransport 1996-1998 *Road Goods Transport 1996-1998*. 2000. 92s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4815-9
- C 599 Bygge- og anleggsstatistikk 1997 *Construction Statistics 1997*. 2000. 68s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4817-5
- C 600 Statistisk årbok 2000 *Statistical Yearbook 2000*. 2000. 575s. 250 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4818-3
- C 601 Elektrisitetsstatistikk 1997 *Electricity Statistics 1997*. 2000. 67s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4819-1
- C 603 Byggearealstatistikk 1999 *Building Statistics 1999*. 2000. 53s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4821-3
- C 605 Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 2000: Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1st Quarter 2000: Statistics and Analysis*. 2000. 96s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4826-4
- C 606 Utenrikshandel 1999 *External Trade 1999*. 2000. 152s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4828-0
- C 608 Lakse- og sjøaurefiske 1999 *Salmon and Sea Trout Fisheries 1999*. 2000. 41s. 100 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4830-2
- C 609 Fiskeoppdrett 1998 *Fish Farming 1998*. 2000. 55s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-4831-0