



**Olje- og gassvirksomhet**  
**1. kvartal 2004**  
Statistikk og analyse

**Oil and Gas Activity**  
**1st Quarter 2004**  
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 og Svalbardstatistikk.

## Official Statistics of Norway

This series consists mainly of primary statistics, statistics from statistical accounting systems and results of special censuses and surveys. The series are intended to serve reference and documentation purposes. The presentation is basically in the form of tables, figures and necessary information about data, collection and processing methods, in addition to concepts and definitions. A short overview of the main results is also included.

The series also includes the publications Statistical Yearbook of Norway and Svalbard Statistics.

© Statistisk sentralbyrå, januar 2005  
Ved bruk av materiale fra denne publikasjonen,  
vennligst oppgi Statistisk sentralbyrå som kilde.

ISBN 82-537-6673-4 Trykt versjon  
ISBN 82-537-6674-2 Elektronisk versjon

ISSN 0802-0477 Trykt versjon  
ISSN 1504-2111 Elektronisk versjon

[http://www.ssb.no/nos\\_olje\\_gass](http://www.ssb.no/nos_olje_gass)

**Emnegruppe**  
10..06

Design: Enzo Finger Design  
Trykk: Statistisk sentralbyrå/376

<b>Standardtegn i tabeller</b>	<b>Symbols in tables</b>	<b>Symbol</b>
Tall kan ikke forekomme	Category not applicable	.
Oppgave mangler	Data not available	..
Oppgave mangler foreløpig	Data not yet available	...
Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	:
Null	Nil	-
Mindre enn 0,5 av den brukte enheten	Less than 0.5 of unit employed	0
Mindre enn 0,05 av den brukte enheten	Less than 0.05 of unit employed	0,0
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	
Desimalskilletegn	Decimal punctuation mark	,(,)

# 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 17. september 2004.

Publikasjonen er utarbeidet av rådgiver Atle Tostensen, førstekonsulent Ståle Mæland og konsulent Guro Henriksen. Ansvarlig seksjonsleder er Bjørn Bleskestad, Seksjon for energi og industristatistikk.

Statistisk sentralbyrå,  
Oslo/Kongsvinger, 5. oktober 2004.

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 17 September 2004.

The publication is prepared by Mr. Atle Tostensen, Mr Ståle Mæland and Ms Guro Henriksen. Responsible for this publication is Head of Division Bjørn Bleskestad, Division for Energy and Industrial Production Statistics.

Statistics Norway,  
Oslo/Kongsvinger, 5 October 2004

Svein Longva

---

Olav Ljones

# Innhold

<b>Figurregister .....</b>	<b>7</b>
<b>Tabellregister.....</b>	<b>8</b>
<b>Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 2004</b>	
1. Hovedpunkter.....	12
2. Investeringer.....	12
3. Produksjonen.....	15
4. Markedet.....	17
5. Noen hovedresultater fra regnskapsstatistikken 2002 .....	18
<b>Engelsk tekst.....</b>	<b>20</b>
<b>Tabelldel .....</b>	<b>22</b>
<b>Statistisk behandling av oljevirkomheten .....</b>	<b>109</b>
1. Nasjonal avgrensing.....	109
2. Næringsklassifisering .....	109
3. Statistiske enheter .....	110
4. Kjennemerker .....	110
<b>Formål, omfang og datagrunnlag for regnskapsstatistikken.....</b>	<b>111</b>
1. Formål .....	111
2. Omfang og datagrunnlag .....	111
3. Begrep og kjennemerker.....	111
<b>Engelsk tekst.....</b>	<b>114</b>
<b>Vedlegg</b>	
A. Måleenheter .....	117
B. Resultatregnskap og balanse på engelsk. Sammenheng med skjema .....	119
C. Definisjoner av nøkkeltall, bakgrunnstall og finansieringsanalyse .....	123
<b>Tidligere utgitt på emneområdet.....</b>	<b>127</b>
<b>De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk .....</b>	<b>128</b>

# Contents

<b>List of tables</b> .....	<b>10</b>
<b>Oil activity 1st quarter 2004 (in Norwegian only)</b> .....	<b>11</b>
<b>Strong increase in investments in 2003</b> .....	<b>20</b>
<b>Account Statistics for large Enterprises in the Oil and Gas Extraction Industry. 2002</b> .....	<b>20</b>
<b>Further information</b> .....	<b>21</b>
<b>Tables</b> .....	<b>22</b>
<b>The statistical treatment of the oil activity</b> .....	<b>112</b>
1. National border.....	112
2. Industrial classification .....	112
3. Statistical units.....	113
4. Characteristics .....	113
<b>Appendices</b>	
A. Units of measurement .....	118
B. Income statement and balance sheet in English. References to the questionnaire .....	119
C. Definitions of key figures, background figures and source and application of funds.....	125
<b>Previously issued on the subject</b> .....	<b>127</b>
<b>Recent publications in the series Official Statistics of Norway</b> .....	<b>128</b>

# Figurregister

---

1. Anslag for 2001, 2002, 2003 og 2004 i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kr. ....	12
2. Sammenhengen mellom anslagene for letevirksomhet for 2001, 2002 og 2003 og oljeprisen .....	13
3. Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. 2001-2004. Millioner kroner .....	13
4. Påløpte kostnader til leteboring (mill.kr) og påbegynte letehull. 1.kv. 1993-1.kv.2004 .....	13
5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. 1.kv.1992- 1.kv.2004. Tusen kroner.....	13
6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 2001-2004. Millioner kroner .....	14
7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-Mars. 1993-2004. 1000 tonn .....	15
8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-mars. 2001-2004. 1000 tonn .....	15
9. Produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) på nye felt. Januar-mars.2004. 1000 tonn.....	16
10. Samlet produksjon av naturgass. Januar - mars. 1993-2004. 1000 Sm <sup>3</sup> .....	16
11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar- mars 2001-2004. 1000 Sm <sup>3</sup> .....	16
13. Lønnsomhetsmål. Utvinning av råolje og naturgass. 1998-2002. Prosent.....	19
14. Inntekter, resultater og skatter for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1989-2002. Mrd. kr .....	19
15. Balanse for rettighetshavere på norsk kontinental- sokkel pr. 31. desember 2002. Mrd. kr .....	19

---

# Tabellregister

## Feltoversikter

1. Felt i produksjon. 1. januar 2004 .....	22
2. Felt under utbygging. 1. januar 2004. ....	30
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004 .....	31

## Investeringer i alt

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1996-2004. Mill.kr .....	33
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----

## Letevirksomhet

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1994-2003. Mill.kr .....	34
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-2004. Mill.kr 35	
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kvartal 2002-4. kvartal 2004. Mill.kr .....	36
8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 1. kvartal 2003-4. kvartal 2003. Mill.kr .....	36
9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-2004 .....	37
10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1991-2004. Mill.kr .....	38
11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2004 .....	39
12. Borefartøysdøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2004 .....	39
13. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2004. ....	40
14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1987-2004. 1 000 GBP/dag.....	40

## Feltutbygging og felt i drift

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1994-2003. Millioner kroner .....	42
16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-2004. Millioner kroner .....	42
17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 4. kvartal 2001-4. kvartal 2003. Millioner kroner .....	43
18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-2004 .....	44
19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-2003. ....	45
20. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging. 1999-2003. Mill.kr. ....	45
21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1994-2003. Mill.kr .....	47
22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kvartal 2001-4. kvartal 2003. Mill.kr .....	48

## Produksjon

23. Produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn. ....	49
24. Produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm <sup>3</sup> .....	57
25. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn. ....	65
26. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm <sup>3</sup> o.e. ....	71
26. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm <sup>3</sup> o.e. ....	72
26. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm <sup>3</sup> o.e. ....	73
26. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm <sup>3</sup> o.e. ....	74
26. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm <sup>3</sup> o.e. ....	75
26. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm <sup>3</sup> o.e. ....	76
27. Netto NGL -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn. ....	77
28. Netto Kondensat -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.....	82
28. Netto Kondensat -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn. ....	83

## Eksport

29. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-2004 .....	85
30. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981-2004 .....	86
31. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-2004 .....	86
32. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 2. kvartal 2002 - 1. kvartal 2004 .....	87
33. Eksport av norskprodusert naturgass fordelt på land. 2. kvartal 2002-1. kvartal 2004 .....	88
34. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og norske og britiske terminaler. 2002-2003 .....	89



35. Skipninger, av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids), etter mottakerland. 1. kvartal 2001-1. kvartal 2004. 1 000 tonn .....	90
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----

**Priser**

36. Prisen på Brent Blend. Uke. 1994-2004. US dollar/fat .....	91
37. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1990-2004. US dollar/fat .....	92
38. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995-2004. US dollar/fat .....	94
39. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976-2004 .....	96

**Internasjonale markedsforhold**

40. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag .....	97
----------------------------------------------------------------------------	----

**Nøkkeltall**

41. Betalte skatter og avgifter til staten. 1980-2003. Milliarder 2004-kroner .....	98
42. Nøkkeltall for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). 1985-2002. ....	98

**Regnskapsstatistikk**

43. Nøkkeltall for rettighetshavere, på norsk kontinentalsokkel. 1987-2001 .....	99
44. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 2001 og 2002 .....	99
45. Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel . 1998-2001 .....	100
46. Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel . 2002. ....	102
47. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 2002 .....	103
48. Bakgrunnstall for kapitalavkastningen for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel . Identiske foretak. 1999-2002 .....	106
49. Rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel etter størrelsen på totalrentabilitet og egenkapitalandel. 1987-2002 .....	107

**Tabeller ikke med i dette heftet**

	Sist publi- sert	Neste publi- sering
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1996-2001	4/02	1/04
Vareinnsats for felt i drift. 1996-2001. Mill. kr.	4/02	1/04
Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1996-2001	4/02	1/04
Hovedtall for rørtransport. 1996-2001. Mill. kr.	4/02	1/04
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 2001	4/02	1/04
Ikke operatørkostnader. 1995-2001. Mill. kr.	4/02	1/04
Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-2001	4/02	1/04
De samlede utvinnbare petroleumsressursene på norsk kontinentalsokkel per 31.12.2002	2/03	2/04
Petroleumsreserver i felt besluttet utbygd per 31.12.2002	2/03	2/04
Petroleumsressurser på norsk kontinentalsokkel ikke besluttet utbygd per 31.12.2002	2/03	2/04
Historisk produksjon fra felt der produksjonen er avsluttet og fra felt som er i produksjon per 31.12.2002	2/03	2/04
Areal belagt med utvinningstillatelser per 31.12.2003	2/03	2/04
Funn på norsk kontinentalsokkel 2002	2/03	2/04
Fordeling av skader og årsverk på operatør- og entreprenøransatte på faste innretninger	2/03	2/04
Skadde/døde per millioner arbeidstimer på flyttbare innretninger. 1990-2002	2/03	2/04

# List of tables

---

## Survey of fields

1. Fields in production. 1 January 2004 .....	22
2. Fields under development. 1 January 2004 .....	30
3. Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2004 .....	31

---

## Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1996-2004. NOK Million .....	33
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----

---

## Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1994-2003. NOK Million .....	34
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-2004. NOK Million .....	35
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q4 2002 - Q4 2004. NOK Million.....	36
8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q1 2003 - Q4 2003. NOK Million .....	36
9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2004 .....	37
10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1991-2004. NOK Million .....	38
11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2004 .....	39
12. Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2004 .....	39
13. Drilling metres on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2004. ....	40
14. Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1987-2004. 1 000 GBP/day .....	40

---

## Field development and field on stream

15. Accrued investment costs for field development, by cost category. 1994-2003. NOK Million .....	42
16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-2004. NOK Million .....	42
17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q4 2001-Q4 2003. NOK Million .....	43
18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2004.....	44
19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-2003. ....	45
20. Commodity and service costs. Field development. 1999-2003. NOK Million. ....	45
21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1994-2003. NOK Million .....	47
22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q4 2001-Q4 2003. NOK Million .....	48

---

## Production

23. Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes. ....	49
24. Gross natural gas production by field. Million Sm <sup>3</sup> o.e. ....	57
25. Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes. ....	65
26. Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm <sup>3</sup> o.e. ....	71
27. Net production of NGL, saleable quantity by field. 1 000 tonnes. ....	77
28. Net production of Condensate, saleable quantity by field. 1 000 tonnes. ....	82

---

## Exports

29. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-2004 .....	85
30. Exports of Norwegian produced natural gas. Quarterly. 1981-2004 .....	86
31. Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-2004. ....	86
32. Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q2 2002 - Q1 2004 .....	87
33. Exports of Norwegian produced natural gas . By destination. Q2 2002-Q1 2004 .....	88
34. Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals . 2002-2003 .	89
35. Shipments, of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 1 2002 - Q 1 2004. 1 000 tonnes .....	90

---

## Prices

36. Brent Blend price. Weekly. 1994-2004. USD/barrel .....	91
37. Crude oil prices by field. Quarterly. 1990- 2004. USD/barrel .....	92
38. Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 2004. USD/barrel .....	94
39. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976 - 2004 .....	96

**International oil markets**

40. World oil supply and demand. Million barrels per day .....	97
----------------------------------------------------------------	----

**Key figures**

41. Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1980-2003. NOK Billion 2004 .....	98
42. Key figures for The state`s direct financial interest (SDFI). 1985-2002. ....	98

**Account Statistics**

43. Financial highlights for licenses , on the Norwegian Continental Shelf. 1987-2001 .....	99
44. Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the state`s direct financial interest. 2001 and 2002 .....	99
45. Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1998-2001 .....	100
46. Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf . 2002. ....	102
47. Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 2002 .....	103
48. Background figures for return on kapital for licensees on the Norwegian Continental Shelf. Identical enterprises. 1999-2002 .....	106
49. Licensees on the Norwegian Continental Shelf , by size of return on total assets and equity ratio. 1987-2002 .....	107

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

**Tables not published in this issue**

Principal figures for extraction of crude oil and natural gas. 1996-2001	4/02	1/04
Intermediate consumption for fields on stream. 1996-2001. Million NOK	4/02	1/04
Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1996-2001	4/02	1/04
Principal figures for transportation via pipelines. 1996-2001. Million NOK	4/02	1/04
Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 2001	4/02	1/04
Non-Operator costs. 1995-2001. Million NOK	4/02	1/04
Employees in extraction of crude oil and natural gas. 1972-2001	4/02	1/04
Total recoverable petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf per 31.12.2002	2/03	2/04
Petroleum reserves in fields in production or under development per 31.12.2002	2/03	2/04
Petroleum resources on the Norwegian Continental Shelf not yet appraised per 31.12.2002	2/03	2/04
Historic production in abandoned fields and fields on stream per 31.12.2002	2/03	2/04
Areas with production licences as of 31.12.2002	2/03	2/04
Significant discoveries on the Norwegian Continental Shelf 2002	2/03	2/04
Injuries and man-hour per year on non-mobile installations, Operators and Contractors. 1996-2002	2/03	2/04
Persons injured/dead per million man-hours. Mobile installations. 1990-2002	2/03	2/04

# 1. Hovedpunkter

## Sterk økning i olje- og gassinvesteringene i 2003

Investeringene til olje- og gassvirksomheten for 2003, inkludert rørtransport, endte på 64,3 milliarder kroner, ifølge endelige tall. Dette er hele 10,3 milliarder, eller 19,2 prosent høyere investeringer enn i 2002. Oppgangen kan i stor grad tilskrives høye investeringer i landvirksomheten i 2003.

Investeringene for 2004 blir nå i 1. kvartal anslått til 63,9 milliarder kroner. Dette er 0,8 milliarder, eller 1,3 prosent høyere enn anslaget gitt i forrige kvartal.

## Endelige investeringer 2003: Rekordlave leteaktivitet

I 2003 ble de samlede investeringene i olje- og gassvirksomheten, inkludert rørtransport, 64,3 milliarder kroner. De endelige investeringene ble 1,6 milliarder lavere enn man anslo i forrige kvartal.

De endelige investeringskostnadene til letevirksomheten i 2003 ble 4,1 milliarder kroner – en nedgang på 0,4 milliarder, eller 8 prosent fra året før. Dette er de laveste leteinvesteringene som er registrert siden tellingen startet i 1985. De rekordlave investeringene i letevirksomheten kan ha sammenheng med den lave funnraten i 2002.

Investeringene til feltutbygging i 2003 utgjorde 16,8 milliarder kroner. Dette er en nedgang på 1,1 milliarder sammenlignet med 2002. Investeringene til felt i drift kom opp i 29,8 milliarder — en økning på 2,8 milliarder sammenlignet med året før.

Det ble investert for 10,8 milliarder kroner i landvirksomheten i 2003, en oppgang på hele 7,2 milliarder fra 2002. Det er prosjekter på Kårstø og Melkøya som bidrar mest til de høye investeringene på land.

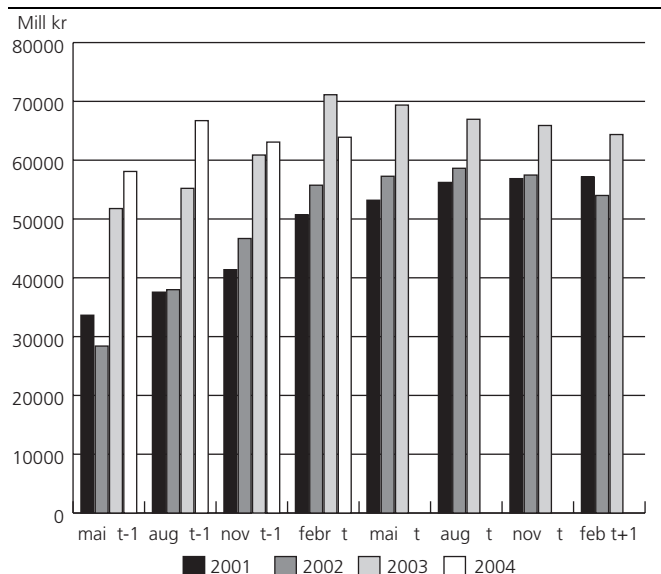
Innenfor rørtransport ble det i fjor investert 2,9 milliarder kroner. Dette er en oppgang på 1,8 milliarder sammenlignet med året før.

## Anslag for 2004

Investeringene til olje- og gassvirksomheten for 2004, inkludert rørtransport, blir i 1. kvartal anslått til 63,9 milliarder kroner. Anslaget er 7,2 milliarder lavere enn tilsvarende anslag gitt for 2003 i 1. kvartal 2003. Det er spesielt anslagene til feltutbygging og til rørtransport som blir redusert.

Investeringene til leting i 2004 er nå anslått til kun 4,0 milliarder kroner – 1,1 milliarder mindre enn tilsvarende anslag for 2003. Anslaget er også 0,9 milliarder, eller 18,1 prosent lavere enn anslått for 2004 i forrige kvartal.

Figur 1. Anslag for 2001, 2002, 2003 og 2004 i sektorene "Utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kr.



For feltutbygging blir investeringene i 2004 anslått til 10,7 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003, gitt i 1. kvartal 2003, er investeringene hele 8,4 milliarder kroner lavere.

Investeringene til felt i drift er anslått til 33,1 milliarder kroner, en nedgang på 0,5 milliarder kroner sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003.

Det samlede anslaget for investeringer til utbygging av felt og til felt i drift utgjør nå 43,8 milliarder for 2004. Det tilsvarende anslaget for 2003 var 52,7 milliarder.

Investeringer til landanlegg og rørtransport blir anslått til henholdsvis 12,3 og 3,8 milliarder kroner. Utbyggingen av gassfeltet Ormen Lange skal opp til godkjenning i Stortinget i vår. Blir dette godkjent, vil det gi betydelige investeringer i landanlegget på Nyhamna, og til utbygging av rørledningen Langeled allerede i 2004. Disse investeringene vil komme som tillegg i senere undersøkelser.

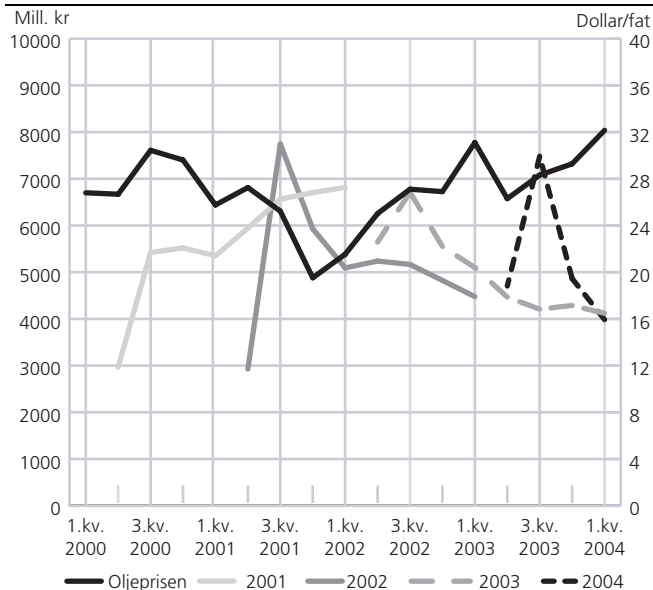
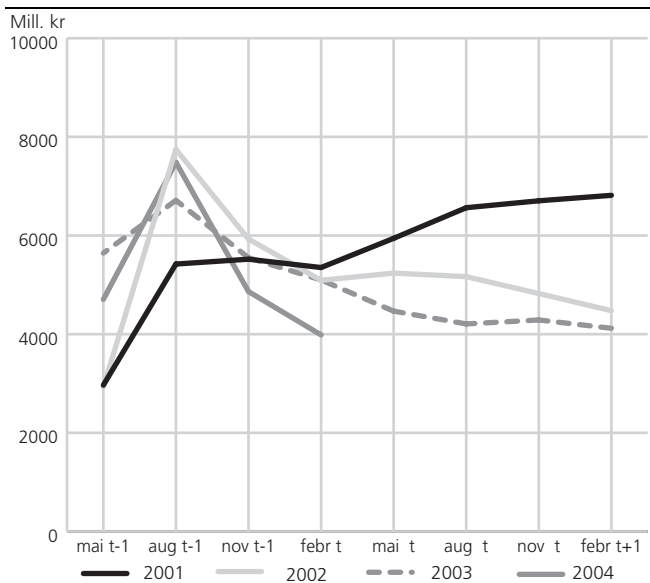
# 2. Investeringer

## 2.1 Leting

### Påløpt investeringer i 2003

Det ble i 2003 investert 4,1 milliarder kroner i letevirksomheten på norsk sokkel. Målt i løpende priser har det aldri før vært så lave kostnader til leting etter olje og gass som i 2003. Sammenlignet med 2002 er leteinvesteringene i 2003 redusert med 7,6 prosent. 2002 var også et år med svært lave leteinvesteringer.

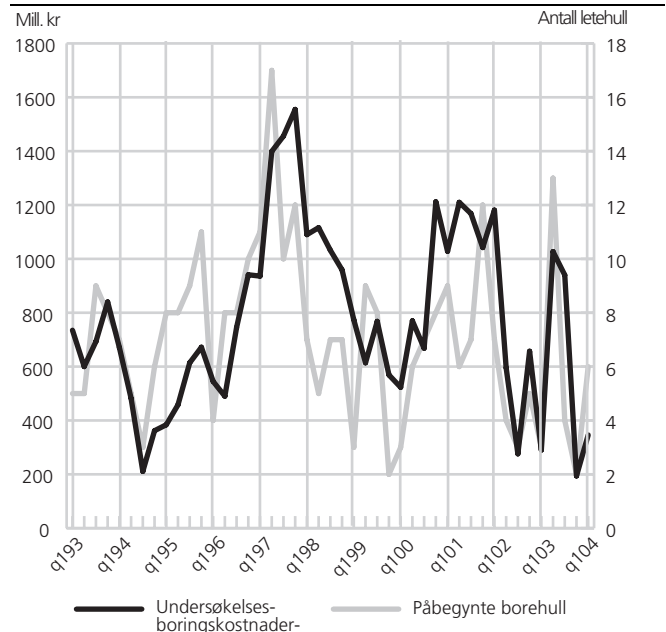
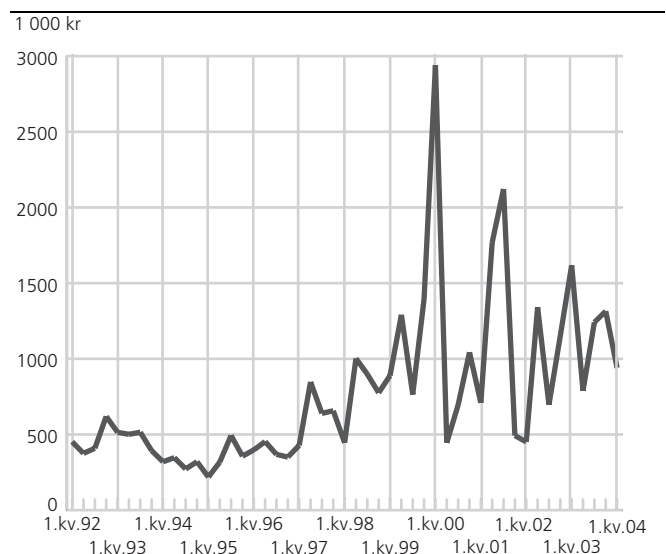
I 2003 ble totalt 23 letebrønner avsluttet eller midlertidig forlatt. 10 undersøkelses- og 7 avgrensingsbrøn-

**Figur 2. Sammenhengen mellom anslagene for letevirksomhet for 2001, 2002 og 2003 og oljeprisen****Figur 3. Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. 2001-2004. Millioner kroner**

ner ble boret i Nordsjøen. I Norskehavet ble det boret 5 undersøkelsesbrønner og 1 avgrensingsbrønn.

Det ble påvist olje, gass eller kondensat i 11 av undersøkelsesbrønnene. Den samlede ressurstilveksten fra letevirksomheten i 2003 er beregnet til 29-89 millioner Sm<sup>3</sup> olje/kondensat og 36-69 milliarder Sm<sup>3</sup> gass. Dette er et bedre leteresultat enn i 2002, men ressurstilveksten er allikevel mindre enn hva som ble produsert i 2003.

De fleste funnene i Nordsjøen er gjort i området rundt Heimdal og Balder. Vest for Heimdal har Marathon gjort to funn. Begge funnene er planlagt utbygd i nær

**Figur 4. Påløpte kostnader til leteboring (mill.kr) og påbegynte letehull. 1.kv. 1993-1.kv.2004****Figur 5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. 1.kv.1992-1.kv.2004. Tusen kroner.**

framtid, knyttet til en større utbygging i området. Like nord for Heimdal har Hydro påvist olje i brønn 25/4-9 S, og det foreligger planer om utbygging av funnet. Nord for Balder har Esso gjort to oljefunn i nærheten av Ringhorne. Det ene funnet vil raskt bli satt i drift knyttet til Ringhornefeltet.

Sør for Balder har Statoil påvist et lite gassfunn. I samme brønn ble det påvist olje i et grunnere nivå som er lite utforsket. Statoil har også påvist olje vest for Gullfaksfeltet. Funnet blir straks satt i produksjon som tilleggsressurs til Gullfaks.

I Norskehavet er det gjort fire funn. To av disse er gjort i dyptvannsområdet. Det ene funnet er gjort av Esso,

som har påvist gass på Naglfardomen. Det andre funnet er gjort på Grip-høgda, nær Ormen Lange, hvor Statoil har påvist olje. I tillegg gjorde Eni et gass- og kondensatfunn på Sklinnahøgda like vest for Kristin-feltet. Statoil har også gjort et lite oljefunn på Dønna-terassen nordøst for Nornefeltet.

### Anslag for 2004

Leteinvesteringene for 2004 er nå anslått til 4,0 milliarder kroner. Sammenlignet med anslaget gitt i 4. kvartal 2003 er dette en nedjustering på hele 0,9 milliarder kroner. Anslaget for 2004 ligger nå hele 1,1 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 2003, gitt i 1. kvartal 2003.

## 2.2 Feltutbygging

### Påløpte investeringer i 2003

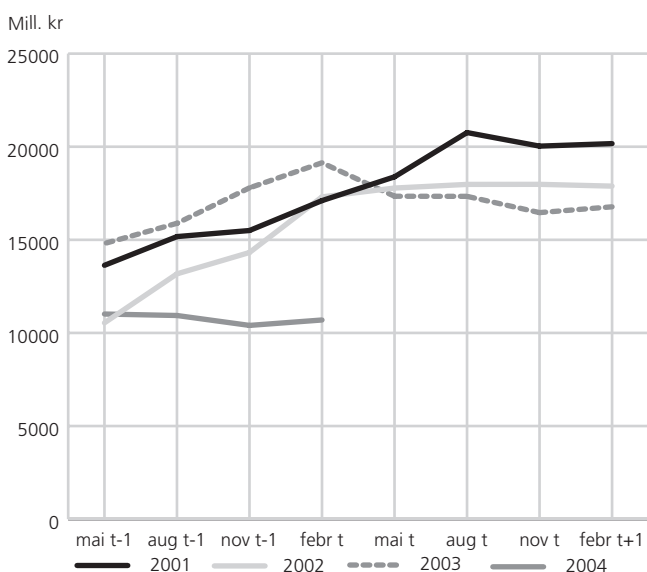
I løpet av 2003 ble det investert 16,8 milliarder kroner. Dette er 0,3 milliarder kroner høyere enn anslaget gitt i 4. kvartal 2003. Sammenlignet med de påløpte investeringene i 2002 ble det investert 1,1 milliarder kroner mindre i 2003. Nedgangen i feltutbyggingsinvesteringer fra 2002 til 2003 er mindre enn den har vært tidligere år. Investeringene til feltutbygging gikk ned med 35,2 prosent fra 1999-2000, 11,5 fra 2000-2001, 11,3 fra 2001-2002 og 6,2 prosent fra 2002-2003.

I løpet av 2003 ble feltene Ringhorne, Grane, Fram Vest og Mikkel satt i drift. De feltene det ble investert mest på var Kristin og Grane.

### Anslag for 2004

Investeringene til feltutbygging anslås foreløpig til 10,7 milliarder kroner. Dette er 0,3 milliarder kroner høyere enn anslaget gitt i forrige kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003, gitt i 1. kvartal 2003, er

Figur 6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 2001-2004. Millioner kroner



anslaget hele 8,4 milliarder kroner lavere. Imidlertid ble utbyggingen av Ormen Lange godkjennet våren 2004, og investeringene her kommer i tillegg.

## 2.3 Felt i drift

### Påløpte investeringer i 2003

Investeringene til felt i drift endte i 2003 på 29,8 milliarder kroner. Sammenlignet med de påløpte investeringene i 2002 er dette en økning med 2,8 milliarder kroner, eller 10,4 prosent. Noen felt skiller seg ut med høye investeringer i 2003. Feltene Troll, Ekofisk, Heidrun, Vigdis og Valhall har investert mer enn 2,0 milliarder kroner hver i 2003.

Dersom vi ser på de påløpte investeringene for feltutbygging og felt i drift samlet ser vi at det i 2003 ble investert 46,6 milliarder kroner til felt. I 2002 ble det investert 44,9 milliarder kroner. Veksten fra 2002 til 2003 har vært på 3,8 prosent.

### Anslag for 2004

Anslagene for 2004 er noe oppjustert sammenlignet med forrige kvartal, fra 32,7 til 33,1 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003, gitt i 1. kvartal 2003, er dette anslaget 0,5 milliarder kroner lavere.

Når vi ser på anslagene for felt samlet, anslås disse til 43,8 milliarder kroner i 2004, 0,7 milliarder mer enn i forrige kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003, gitt i 1. kvartal 2003, er anslaget for 2004 hele 8,9 milliarder kroner lavere.

## 2.4 Landvirksomhet

### Påløpte investeringer i 2003

Investeringene til landvirksomhet i 2003 ble 10,8 milliarder kroner. Dette er hele 7,2 milliarder mer enn i 2002. Den kraftige økningen skyldes høye investeringer på terminalene knyttet til Gassled, samt utbyggingen av Snøhvit-terminalen på Melkøya.

### Anslag for 2004

Anslaget for 2004 er svakt oppjustert fra forrige kvartal, og er nå anslått til 12,3 milliarder kroner. Det er også i 2004 Melkøya og Gassled som trekker opp investeringene. I tillegg kan terminalen til Ormen Lange få investeringer i 2004 etter godkjenningen våren 2004.

## 2.5 Rørtransport

### Påløpte investeringer i 2003

Investeringene til rørtransport i 2003 endte på 2,9 milliarder kroner. Sammenlignet med 2002 er dette en økning på 1,8 milliarder, eller 170 prosent. Økningen skyldes hovedsakelig enkeltutbygginger samtidig som det var svært lav aktivitet i 2002. Sammenlignet med 2001 er 2003 33 prosent høyere.

### Anslag for 2004

For 2004 anslås investeringene til rørtransport til 3,8 milliarder kroner. Dette er en kraftig oppjustering fra forrige kvartal, med 0,8 milliarder kroner. Det høye investeringsnivået skyldes blant annet rørlegging knyttet til Snøhvit-utbyggingen. Investeringene kan øke etter godkjenningen av Ormen Lange utbyggingen.

## 3. Produksjon

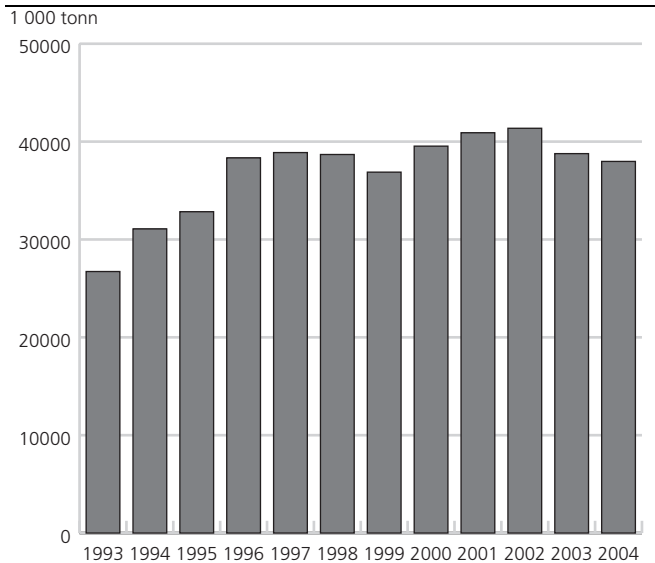
SSB har gjort noen endringer knyttet til kildebruk for olje- og gassproduksjonstall. Produksjonstallene er nå hentet fra Oljedirektoratet (OD). I tabelldelene av publikasjonen har vi nå følgende tabeller for olje- og gassproduksjon, som er oppdatert tilbake til oljevirkshets start på norsk sokkel i 1971:

Brutto produksjon av Olje	- tabell 23
Brutto produksjon av Gass	- tabell 24
Netto produksjon av Olje	- tabell 25
Netto produksjon av Gass	- tabell 26
Netto produksjon av NGL	- tabell 27
Netto produksjon av Kondensat	- tabell 28

Feltene i tabellene vil ikke være oppstilt i samme rekkefølge som tidligere. Sorteringskriteriet er tidspunkt for produksjonsstart for det aktuelle produktet.

I analyseteksten tar vi utgangspunkt i netto produksjon, dersom ikke annet er spesifisert. Netto produksjon defineres som produserte salgbare mengder. Brutto produksjon inneholder all produksjon. Differansen mellom brutto og netto produksjon utgjøres av eget forbruk på feltet, injeksjon, fakling m.m.

**Figur 7. amlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). anuar-Mars. 1993-2004. 1000 tonn**



Samtidig med denne omleggingen vil vi legge inn i publikasjonen alle tilgjengelige produksjonstall på publiseringstidspunktet. Tidligere har produksjonstallene fulgt kvartalene for NOS Olje og gass slavisk. Analyseteksten vil imidlertid forhold seg til hele kvartaler og til hvor langt i året man er kommet. I denne utgaven av NOS olje og gass vil vi se på første halvår 2004

### 3.0 Produksjon 1. halvår 2004

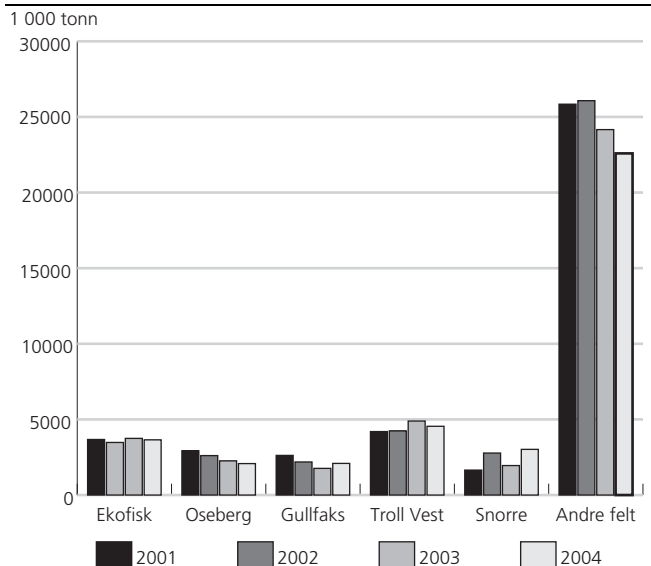
Samlet produksjon av petroleum på norsk kontinental-sokkel var i første halvår 2004 133,0 millioner Sm<sup>3</sup> oljeekvivalenter (o.e.). Sammenlignet med 1. halvår 2003 er dette en økning på 4,0 millioner Sm<sup>3</sup> o.e., eller 3,1 prosent. Oljeproduksjonen, inkludert NGL og kondensat, utgjorde 94,2 millioner Sm<sup>3</sup> o.e., en nedgang på 3,9 millioner Sm<sup>3</sup> o.e. fra første halvår 2003. Produksjonen av naturgass økte med 3,1 millioner Sm<sup>3</sup> o.e., eller 8,7 prosent, til 38,9 millioner Sm<sup>3</sup> o.e. Naturgassproduksjonen utgjorde i første halvår 2004 29,2 prosent av den samlede petroleumproduksjonen, mot 27,7 prosent i første halvår 2003.

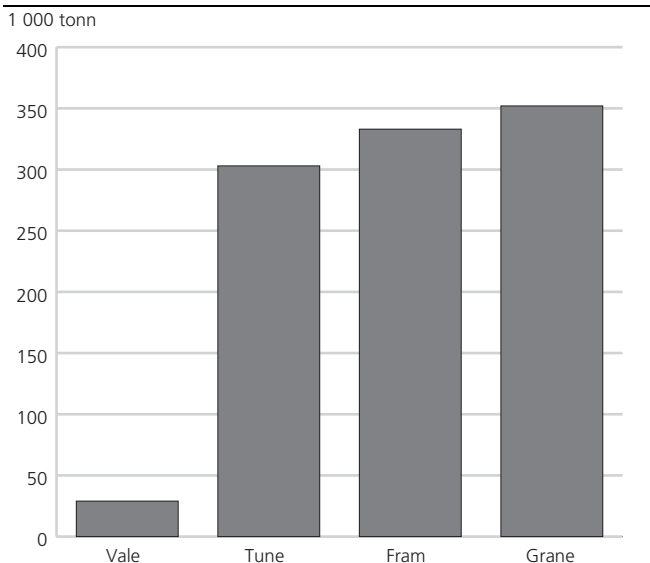
### 3.1 Råolje

Dagsproduksjonen i 1. halvår 2004 var 2,91 millioner fat per dag, mot 2,86 millioner fat per dag i første halvår 2003. Dersom man inkluderer NGL og kondensat i oljeproduksjonen blir dagsproduksjonen 3,17 millioner fat per dag i første halvår, mot 3,16 millioner fat per dag i første halvår 2003.

De fire feltene Troll Vest, Ekofisk, Snorre og Gullfaks har størst oljeproduksjon i første halvår 2004. Disse produserte hhv. 8,2, 7,2, 5,2 og 4,3 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). Dette utgjør 34,9 prosent av oljeproduksjonen.

**Figur 8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-mars. 2001-2004. 1000 tonn**



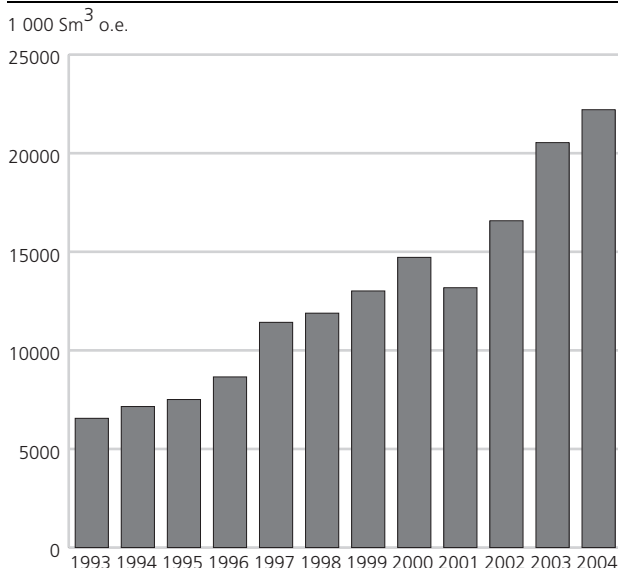
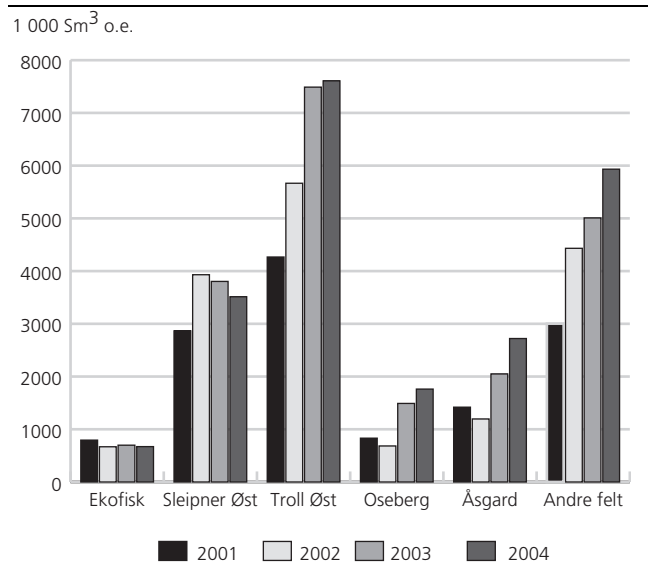
**Figur 9. Produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) på nye felt. Januar-mars.2004. 1000 tonn.**

Av de 42 produserende oljefeltene på norsk sokkel, var det 17 felt som økte sin produksjon fra første halvår 2003 til første halvår 2004. Inkludert i disse er feltene Fram, Grane og Skirne som kom i drift sent i 2003 og tidlig i 2004.

### 3.2 Naturgass

I første halvår 2004 ble det produsert 38,9 milliarder Sm<sup>3</sup> naturgass, mot 35,8 milliarder Sm<sup>3</sup> naturgass i samme periode i 2003. Produksjonen stiger stadig, og den høyeste produksjonen i en seksmåneders periode er nå fra oktober 2003 - mars 2004.

Produksjonen av naturgass er dominert av de tre store feltene Troll Øst, Sleipner Øst og Åsgard. I første halvår 2004 produserte disse feltene hhv. 12,0, 6,7 og 5,4 milliarder Sm<sup>3</sup> naturgass. Alle de tre feltene har økt sin produksjon sammenlignet med samme periode i 2003.

**Figur 10. Samlet produksjon av naturgass. Januar - mars. 1993-2004. 1000 Sm<sup>3</sup>****Figur 11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar-mars 2001-2004. 1000 Sm<sup>3</sup>**

De tre feltene stod i første halvår for 62,1 prosent av den norske gassproduksjonen, mot 62,2 prosent i samme periode i 2003.

Av de 36 produserende gassfeltene på norsk sokkel, var det 20 felt som hadde økende produksjon i første halvår sammenlignet med første halvår 2003. Inkludert i dette er de fire feltene Balder, Vigdis, Mikkel og Skirne som startet gassproduksjon i slutten av 2003 og begynnelsen av 2004.

### 3.3 NGL

I første halvår 2004 ble det produsert 2,7 millioner tonn NGL. Produksjonen er redusert med 4,3 prosent fra tilsvarende periode i 2003. Det er feltene Åsgard, Sleipner Vest og Sleipner Øst som hovedsakelig står for NGL-produksjonen på norsk sokkel. De tre feltene står for 48,8 prosent av produksjonen.

NGL består av Butan, Etan, Isobutan, LPG og Propan.

Det er 33 felt som produserer NGL. Mange av dem har marginal produksjon. Av disse 33 feltene var det 16 felt som økte sin produksjon i første halvår sammenlignet med tilsvarende periode i 2003. Inkludert i disse er Vigdis og Mikkel som startet NGL produksjon i hhv. november 2003 og januar 2004.

### 3.4 Kondensat

I første halvår 2004 ble det produsert 3,7 millioner tonn oljeequivalenter kondensat på norsk sokkel. Produksjonen ble redusert med 8,9 prosent fra første halvår 2003. Produksjonen av kondensat domineres av Åsgard som alene står for nær halvparten av den norske kondensatproduksjonen.

Det er 25 felt som produserer kondensat, og av disse var det 12 felt som økte produksjon sammenlignet med



første halvår 2003. Inkludert i disse er de to feltene Vigdis og Mikkell som startet kondensatproduksjon i slutten av 2003 og begynnelsen av 2004.

## 4. Markedet

### 4.1 Prisutviklingen på Brent Blend

Gjennomsnittlig spotpris for Brent Blend var i 1. kvartal 2004 31,98 dollar per fat, mens den i 1. kvartal 2003 var 31,49 dollar per fat. Gjennomsnittsprisen hittil i 2004 (t.o.m. uke 36) er 35,33 dollar per fat.

Fra 2.januar til 22.januar i 2004 økte oljeprisen fra 29,54 til 32,22 dollar per fat. Hovedgrunnen til oppgangen var unormalt lave temperaturer i det nordøstlige USA.

I slutten av januar falt oljeprisen noe tilbake og fortsatte videre ned i begynnelsen av februar. Den 9. februar var oljeprisen nede i 29,42 dollar per fat. Kulde ble avløst av mildvær i USA og de amerikanske råoljelagrene viste oppgang. I tillegg verserte det rykter i markedet om at OPEC ikke ville kutte sine produksjonskvoter.

På sitt møte den 10.februar overrasket OPEC likevel markedet ved å kutte produksjonskvoten med 1 millioner fat per dag gjeldende fra 1. april. Med en overproduksjon på 1,5 millioner fat per dag ville dette kvotekuttet innebære et reelt produksjonskutt på 2,5 millioner fat per dag. Sammen med overraskende store fall i oljelagrene i USA i siste halvdel av februar bidro dette til at oljeprisen gikk opp med 5,06 dollar per fat til 34,48 dollar per fat fra 9.februar til 8. mars.

Oljeprisen holdt seg stabilt oppe på dette nivået til slutten av mars. Da førte mildvær og økte råoljelagre i USA til et fall i oljeprisen. Den 2. april var prisen nede i 31,43 dollar per fat.

Den 9. april varslet IEA i sin månedlige rapport at den globale etterspørselen etter råolje økte raskere enn før antatt. Den akselererende etterspørselen kommer som følge av økt økonomisk vekst i mange land, spesielt i Kina og USA. I påskehelgen økte konfliktnivået dramatisk i Irak. I tillegg til at flere utlendinger ble tatt som gisler i flere gisselaksjoner, startet et blodig opprør i byen Al Fallujah vest for Bagdad. Disse forhold bidro til at oljeprisen økte med 2,25 dollar per fat til 34,16 dollar per fat på første handelsdag etter påske, den 13. april.

Råoljeprisen stabiliserte seg på dette nivået til slutten av måneden. Fra 29. april til 14. mai økte oljeprisen med hele 5,11 dollar per fat, fra 34,23 til 39,34 dollar per fat. Prisøkningen hadde sammenheng med fall i amerikanske oljelagre i flere uker på rad og at uroen i

Midt- Østen spredte seg til Saudi- Arabia. Drapene på 5 vestlige oljeingeniører styrket markedets frykt for at terrorister skal slå til mot landets olje- infrastruktur. I Irak fortsatte uroen og det ble foretatt ødeleggende sabotasjer på oljeledninger i landet. I tillegg oppjusterte IEA i sin månedlige rapport igjen sine estimater for veksten i etterspørselen etter råolje.

Oljeprisen falt noe tilbake mot slutten av måneden. Den 28.mai var prisen nede i 36,81 dollar per fat. Fallet hadde sammenheng med at det fra OPEC- hold ble uttalt at organisasjonen ville komme til å øke oljeproduksjonen. Gjennomsnittlig oljepris i mai var på rekordhøyde 37,37 dollar per fat.

Oljeprisen snudde kraftig opp igjen i begynnelsen av juni, i all hovedsak som følge av at flere titalls utenlandske oljeeksperter ble drept i en terroraksjon gjennomført av Al- Qaida i Saudi-Arabia. Den 2. juni var oljeprisen oppe i 39,06 dollar per fat. Aktører i oljemarkedet var bekymret for at utenlandsk oljeekspertise som landets oljeindustri er avhengig av skulle rømme Saudi- Arabia. I tillegg økte frykten for terrorangrep mot landets oljeinstallasjoner. Saudi-Arabia var det eneste landet som på kort sikt hadde nok ledig produksjonskapasitet til å møte den raskt voksende globale etterspørselen etter råolje.

Den 3. juni vedtok OPEC på sitt møte i Beirut å øke sin produksjonskvote med 2,5 millioner fat per dag, fra 23,5 til 26 millioner fat per dag, 2 millioner gjeldende fra 1. juli og 0,5 millioner gjeldende fra 1. august. Sammen med meldinger om oppgang i amerikanske oljelagre bidro dette til et kraftig fall i oljeprisen. Den 9. juni var prisen på et fat råolje nede i 34,67 dollar. Oljeprisen holdt seg stabilt rundt dette nivået til slutten av måneden.

De siste dagene i juni falt oljeprisen videre. Den 30. juni var prisen nede i 32,64 dollar per fat. Prisfallet hadde sammenheng med suverenitetsoverdragelsen i Irak samt økt irakisk oljeeksport som følge av at den saboterte oljerørledningen var ferdig reparert. I tillegg hadde markedsaktørene tillitt til at tilbudet av OPEC- olje ville øke med rundt 2 millioner fat fra og med 1. juli.

Fra 30.juni til 30.juli økte oljeprisen fra 32,64 til hele 41,45 dollar per fat. Hovedårsaken til den dramatiske prisoppgangen var økt frykt for at framtidige forsyninger av råolje ikke skulle dekke den stadig økende etterspørselen. OPECs økte produksjonskvote førte til at Saudi- Arabias ledige produksjonskapasitet ble stadig mindre. Kortsiktig ledig kapasitet utover Saudi- Arabias var forsvinnende liten globalt sett. Derfor ville en eventuell opptrapping av terroren i landet få store konsekvenser. I tillegg fryktet man betydelig nedgang i oljeeksport fra Russland som følge av at landets største oljeselskap Yukos kanskje måtte innstille oljeleveranser pga. kontantproblemer og mulig konkurs. Stadige sa-

botasjer på irakiske oljerørledninger og oljestreiker i Nigeria bidro til redusert tilbud av olje og dermed til et strammere oljemarked.

Fra 1. august til 20. august økte oljeprisen med 5,21 dollar per fat, fra 40,87 til 46,08 dollar per fat. Bakgrunnen for den sterke prisøkningen i første halvdel av august var hovedsakelig redusert oljetilbud. Dette kom som følge av produksjons- og leveranseproblemer i Irak og av vedlikeholdsstanser i Nordsjøen. I tillegg bidro geopolitiske bekymringer til prispress i oljemarkedet.

Mer intense krigshandlinger i Irak, usikkerheten rundt Yukos og presidentvalget i Venezuela skapte frykt i markedet for ytterligere tilbudsproblemer.

Fra 20. august til 31. august falt oljeprisen med hele 6,47 dollar til 39,61 dollar per fat. Irakisk oljeproduksjon tok seg opp igjen til normale nivåer. I tillegg bidro den høye prisen til redusert etterspørsel i markedet. Høy oljepris avskrekket spekulanter fra å ta kjøpsposisjoner og gav aktører i markedet incentiver til å utsette innkjøp til lageroppbygning av råolje.

Oljeprisen har holdt seg stabilt i overkant av 40 dollar per fat den første uken av september.

Den videre oljeprisutviklingen er på det nåværende tidspunktet svært usikker. På den ene siden overstiger forventet produksjonsøkning forventet etterspørselsøkning for resten av året. På den andre siden utgjør kombinasjonen av lav ledig produksjonskapasitet og ustabilitet i Midt-Østen en trussel mot likevekten i oljemarkedet.

#### 4.2 Produksjonen av råolje på verdensbasis.

I følge augustutgaven av International Energy Association (IEA) Monthly Oil Market Report var produksjonen av råolje på verdensbasis i 1. kvartal 2004 på 82,1 millioner fat per dag. Sammenlignet med tilsvarende periode i 2003 er dette en oppgang på 2,2 millioner fat per dag, eller 2,8 prosent.

OPEC-landene økte sin produksjon fra 30,2 millioner fat per dag i 1. kvartal 2003 til 32,2 millioner fat per dag i 1. kvartal 2004. Denne økningen tilsvarer 6,6 prosent. OPECs største produsent er Saudi-Arabia som produserte 8,21 millioner fat per dag. Dagsproduksjonen i OPEC gikk ned med 20 tusen fat per dag fra 4. kvartal i 2003 til 1. kvartal i 2004.

I 1. kvartal 2004 var produksjonen i OECD-landene på 21,7 millioner fat per dag. Dette er 0,4 millioner fat per dag lavere produksjon enn i tilsvarende periode i 2003. Av OECD-landene er de tre største produsentene USA med 7,83 millioner fat per dag, Mexico som produserer 3,82 millioner fat per dag og Norge med 3,34 millioner fat daglig. Fra 3. kvartal til 4. kvartal 2003

har Norge ifølge IEA redusert sin dagsproduksjon med 30 000 fat.

I landene utenfor OPEC og OECD økte produksjonen med 1,0 millioner fat per dag fra 1. kvartal 2003 til 1. kvartal 2004. Denne økningen fant hovedsakelig sted i det tidligere Sovjetunionen og Afrika.

#### 4.3 Etterspørsel etter råolje på verdensbasis.

Ifølge IEA var etterspørselen etter råolje på verdensbasis 82,3 millioner fat per dag i 1. kvartal 2004. Dette er 2,1 million fat per dag mer enn i tilsvarende periode i 2003. Økningen finner hovedsakelig sted i Asia og Nord-Amerika.

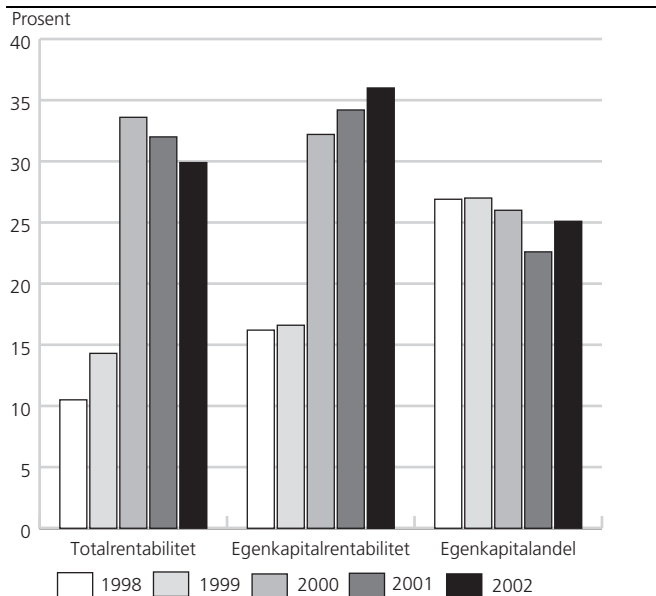
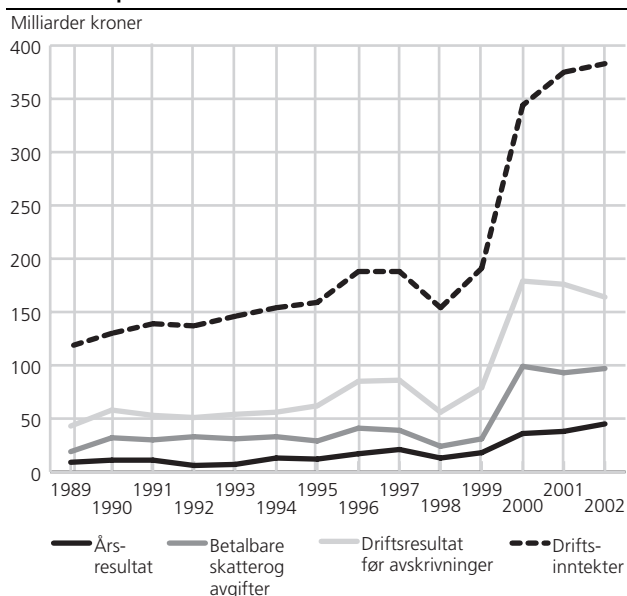
IEA anslår etterspørselen etter råolje i året 2004 i sin helhet til å bli 82,2 millioner fat per dag. Dette er en økning på 2,6 millioner fat per dag sammenlignet med etterspørselen i 2003.

## 5. Noen hovedresultater fra regnskapsstatistikken 2002

- Tredje gode året for oljeselskapene.
- Driftsresultatet noe ned.
- Høy skattekostnad.

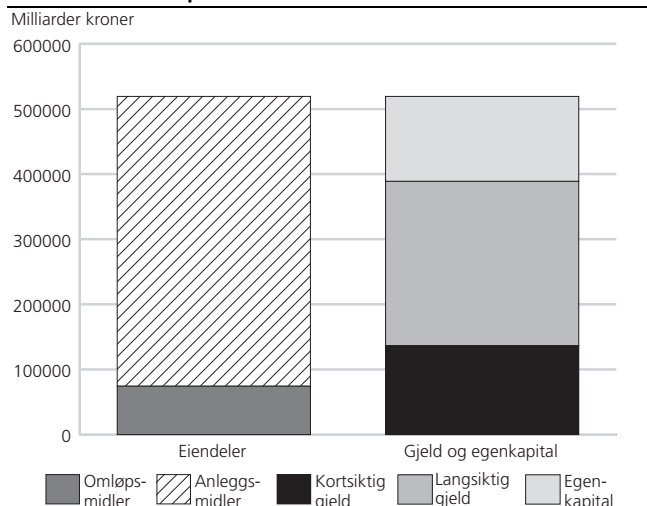
Foretak som er rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel hadde svært gode resultater i 2002 for det tredje året på rad. I denne regnskapsstatistikken er det medregnet all virksomhet i foretakene, også aktivitet som ikke er knyttet til olje- og gassutvinning. Totalrentabiliteten for 2002 var 29,9 prosent og egenkapitalrentabiliteten (etter skatt) 36,0 prosent. Tall for foretakene i 2001 og 2002 viser en svak nedgang i avkastningen for total kapital på 2,1 prosentpoeng og en svak økning i avkastningen i egenkapital på 1,8 prosentpoeng.

Driftsinntektene for 2002 var 382,8 milliarder kroner. Dette er en økning på 2,1 prosent fra 2001 da driftsinntektene lå på 375,0 milliarder kroner. Driftsinntektene har gått ytterligere noe opp fra 2001 til 2002 etter at de gikk betydelig opp fra 2000 til 2001. Økningen her skyldtes imidlertid en kraftig økning i salgsinntekter som følge av salget av 15 prosent av Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) og at SDØEs oljeproduksjon ikke lenger selges direkte fra felt til ekstern kunde. Kjøp og salg av denne produksjonen er tatt med i tallene fra og med juni måned 2001 og får derfor først full effekt i 2002. Dette fører til at både varekostnad og salgsinntekter ikke vil være direkte sammenlignbare med tidligere år. Varforbruket har gått opp fra 130,7 milliarder kroner i 2001 til 150,0 milliarder i 2002.

**Figur 13. Lønnsomhetsmål. Utvinning av råolje og naturgass. 1998-2002. Prosent****Figur 14. Inntekter, resultater og skatter for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1989-2002. Mrd. kr**

Driftsresultatet i forhold til driftsinntektene gikk ned fra 37,3 prosent i 2001 til 32,4 prosent i 2002, mens driftsresultatet ble redusert fra 139,7 milliarder kroner i 2001 til 124,2 i 2002.

En betydelig del av inntjeningen i rettighetshaverforetakene kommer staten til gode gjennom skatter og avgifter. Foretakenes skattekostnad ble i 2001 beregnet til 98,4 milliarder kroner, hvorav den betalbare skatten var 91,1 milliarder. For skattekostnaden samlet var det en nedgang på 2,9 milliarder kroner fra 2001. Royalty og andre særavgifter på salgsinntektene beløp seg til 6,5 milliarder kroner i 2002, dette er 0,7 milliarder kroner lavere enn året før. Samlet skatt og avgift utgjorde 27,3 prosent av driftsinntektene i 2002, mot 28,9 prosent i 2001.

**Figur 15. Balanse for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel pr. 31. desember 2002. Mrd. kr**

Årsresultatet gikk opp fra 38,3 milliarder kroner i 2001 til 44,6 milliarder kroner i 2002. Beregnet i forhold til driftsinntektene gikk årsoverskuddet opp fra 10,2 prosent i 2001 til 11,6 prosent i 2002. Økningen skyldes i hovedsak valutagevinster. Utdelingen til eierne gikk ned fra 41,0 milliarder kroner i 2000 til 21,2 milliarder i 2002. Dette medførte at utbyttet var på 47,6 prosent i forhold til årsoverskuddet i 2002, mot særlig høye 107,0 prosent i 2001.

Totalt investert kapital i foretakene var bokført til 519,1 milliarder kroner ved utgangen av 2002, en økning på 9,5 prosent fra begynnelsen av året. Av denne kapitalen var 14,3 prosent bundet i omløpsmidler (hovedsakelig fordringer) og 85,7 prosent i anleggsmidler. 26,3 prosent av totalkapitalen var finansiert ved kortsiktig gjeld og 73,7 prosent ved langsiktig gjeld og egenkapital. Egenkapitalandelen målte 25,1 prosent, mens langsiktig gjeld til selskaper i samme konsern utgjorde 13,8 prosent av totalkapitalen. Gjennom 2002 gikk egenkapitalandelen opp med 1,5 prosentenheter mens den langsiktige konserngjelden gikk opp med 2,4 prosentenheter.

## 6. Mer informasjon

Dersom du ønsker mer informasjon kan du kontakte:  
 Rådgiver Atle Tostensen. Tlf: 21 09 47 67,  
 e-post: att@ssb.no .  
 Førstekonsulent Ståle Mæland. Tlf: 21 09 49 19  
 e-post: stm@ssb.no .  
 Konsulent Guro Henriksen. Tlf: 21 09 47 65  
 e-post: ghe@ssb.no .

Ønsker du mer informasjon om regnskapsstatistikken for olje- og gassvirksomhet kan du kontakte:  
 Statistikkraadgiver Morten Qvenild Andersen,  
 tlf. 21 09 47 64,  
 e-post: Morten.Qvenild.Andersen@ssb.no

## 1. Strong increase in investments in 2003

The final investments in oil and gas activities in 2003, including pipeline transportation, came to NOK 64.3 billion. This is 10.3 billion, or 19.2 per cent higher than the final investments in 2002. The increase is mainly due to a steep increase in onshore activity. Total investments in 2004 are now estimated at NOK 63.9 billion. This is NOK 0.8 billion higher than the estimate given in the 4<sup>th</sup> quarter 2003.

### Final investments in 2003: Record low exploration activity

The final investments in oil and gas activities for 2003, including pipeline transportation, were NOK 64.3 billion. This is NOK 1.6 billion lower than the estimates given in the 4<sup>th</sup> quarter 2003.

The final investments for exploration activity in 2003 were NOK 4.1 billion. Compared with the final investments figures in 2002 the 2003 investments were NOK 0.4 billion lower. Since the investments statistics started in 1985 the investments have never been lower in a single year.

The final investments for field development and fields on stream in 2003 were NOK 16.8 and 29.8 billion respectively. For field development this is NOK 1.1 billion lower than the final investments in 2002. For fields on stream investments in 2003 were NOK 2.8 billion higher than in 2002.

The onshore activity in 2003 totalled NOK 10.8 billion. The high investments are mainly due to the development of Melkøya terminal, the onshore part of Snøhvit.

### Estimates for 2004

Total investments in 2004 are now estimated at NOK 63.9 billion – NOK 7.2 billion lower than the estimates for 2003 given in the 1<sup>st</sup> quarter 2003.

The investments for exploration activity in 2004 are now estimated at NOK 4.0 billion. This is NOK 1.1 billion less than the corresponding estimate for 2003. The estimate is also NOK 0.9 billion lower than the estimation for 2004 given in the 4<sup>th</sup> quarter 2003.

Concerning field development and fields on stream the estimates are NOK 10.7 and 33.1 respectively.

Investments in the onshore activity are now estimated at NOK 12.3 billion.

## 2. Account Statistics for large Enterprises in the Oil and Gas Extraction Industry. 2002

Account statistics cover enterprises in the oil and gas extraction industries (regardless of size) and include enterprises with owner rights to one or more production licences on the Norwegian Continental Shelf.

The questionnaires used in the survey are the same as the one used by the tax authorities. In general the information on the income statement and the balance sheet corresponds, but are more detailed than the figures given in the annual financial statement from the enterprises. The accounting items are listed in English in an appendix. Definitions of key figures, background figures and source and application can also be found in an appendix. Some changes in the accounting rules and practice etc. have occurred over the years and have limited the possibility for comparing the time series. Details on these changes are given in the publications for the years when the changes took place.

### Some main results

The enterprises that had the rights to privileges on the Norwegian Continental Shelf showed for the third year in a row, very good earnings in 2002. The return on total assets for 2002 was 29.9 per cent and the return on equity after taxes was 36.0 per cent. From 2001 the return on total assets showed a decrease of 2.1 percentage points and the return on equity showed an increase of 1.8 percentage points. The operating income for 2002 came to NOK 383 billion. This is an increase of 2.1 per cent compared with 2001 when the operating income was NOK 375 billion.

The operating profit went down from NOK 139.7 billion in 2001 to NOK 124.2 billion in 2002.

A considerable share of the earnings in the enterprises for owners with the right to privileges goes to the state through taxes and fees. The enterprises' income taxes (payable tax and change in deferred tax) were in 2002 calculated to be NOK 98.4 billion, a decrease of NOK 2.9 billion compared with 2001. Royalties and extra fees came to NOK 6.5 billion in 2002, which is NOK 0.7 billion lower than the previous year. The total amount of taxes and fees was 27.3 per cent of the operating income in 2002 compared with 28.9 per cent in 2001.

The annual profit (after taxes) was NOK 44.6 billion in 2002, and this is NOK 6.3 billion higher than in 2001. NOK 21.2 billion was used for proposed dividends and in 2002. The enterprises have on average increased

their solvency during 2002; the equity ratio having been increased from 22.6 to 25.1 per cent.

### **3. Further information**

For further information please contact:

Mr. Atle Tostensen, tel +47 21 09 47 67,  
e-mail: att@ssb.no.

Mr. Ståle Mæland, tel +47 21 09 47 46  
e-mail: stm@ssb.no.

Ms. Guro Henriksen, tel +47 21 09 47 65  
e-mail: ghe@ssb.no.

For further information on Account Statistics please contact:

Mr. Morten Qvenild Andersen, tel: +47 21 09 47 64,  
e-mail: Morten.Qvenild.Andersen@ssb.no

**1.a. Felt i produksjon. 1. januar 2004**  
*Fields in production. 1 January 2004*

	Ekofisk <sup>5</sup>	Frigg <sup>6</sup>	Statfjord <sup>7</sup>	Murchison <sup>8</sup>	Valhall <sup>10</sup>	Heimdal
Produksjonsstart <i>On stream</i> . . . . .	1971	1977	1979 <sup>9</sup>	1980	1982	1985
Oppdaget <i>Year of discovery</i> . . . . .	1968	1969	1974	1975	1975	1972
Operatør <i>Operator</i> . . . . .	ConocoPhillips Skandinavia AS	Total E Norge AS	Statoil ASA	CNR International (U.K.) Limited	BP Norge AS	Norsk Hydro Produk- sjon AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> . . . . .	29 plattformer. 14 stål, 1 betongplat- tform skal fjernes innen 2013 29 platforms. 14 steel, 1 concrete platform are to be removed by 2013.	4 stål, 3 betong plattformer 4 steel, 3 con- crete platforms	3 betong- plattformer 3 con- crete plat- forms	1 stålplattform 1 steelplatform	4 stålplattformer + to ubemannede plattformer 4 steelplatforms + 2 unmanned platforms.	1 stålplattform + 1 stigerørs plattform 2 steelplatforms
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .	Olje i rør til Tees- side. Gass i rør til Emden. <i>Oilpipeline to Teesside. Gas- pipeline to Em- den.</i>	Gass i rør til St. Fergus. <i>Gaspipeline to St. Fergus</i>	Olje i bøye- laster. Gass i rør til Emden <i>Buoy for loading sta- bilised oil into tankers. Gas pipeline to Emden</i>	Olje i rør via Brent til Sullom Voe. <i>Oil pipeline via Brent to Sullom Voe. Gas to St. Fergus</i>	Olje i rør til Teeside via Ekofisk. Gass til Emden via Nor- pipe. <i>Oilpipeline to Tee- side via Ekofisk. Gas to Emden via Norpipe.</i>	Gass i rør til St. Fergus via Frigg og Vester- led <i>Gaspipeline to St. Fergus via Frigg and Vester- led</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> . . . . .	70-75	100	145	156	70	120
Opprinnelige salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves</i> <sup>1</sup> . . . . .						
Olje. Mill. Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	660,9	-	556,6	13,6	166,5	7,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	20,8	-	14,4	0,4	4,2	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	254,7	116,6	57,2	0,4	26,9	42,2
Kondensat. Mill. Sm <sup>3</sup> <i>Condensate Million Sm<sup>3</sup></i> . . . . .	-	0,5	-	-	-	-
Resterende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves</i> <sup>1</sup> . . . . .						
Olje. Mill. Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	227,8	-	21,9	0,3	87,4	0,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	5,0	-	3,7	0,1	1,6	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	83,7	1,3	9,6	0,1	11,0	-
Kondensat. Mill. Sm <sup>3</sup> <i>Condensate Million Sm<sup>3</sup></i> . . . . .	-	-	-	-	-	-
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled</i> <sup>2</sup> . . . . .	373	44	217	-	98	12
Av dette i drift <i>Of which producing</i> . . . . .	97	11	78	-	42	7
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i> . . . . .	115,00	-	-	-	-	20,00
Investeringer. Mrd. kroner <sup>3</sup> , <sup>4</sup> <i>Investments. Bill. NOK</i> <sup>3,4</sup> . . . . .	231,4	36,5	117,5	7,6	53,5	19,7

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2003. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. As of 31 December 2003. Included in initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.

<sup>2</sup> Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. <sup>3</sup> Pr. 31. desember 2003. As of 31 December 2003. <sup>4</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Includes expected future investments. <sup>5</sup> Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonsstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), Edda (1979), Ekofisk (1971/74), Eldfisk (1978), Tor (1976), Vest-Ekofisk (1977), Embla (1992). 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>6</sup> Norsk Andel: 60,82 prosent. Norwegian share: 60.82 per cent. <sup>7</sup> Norsk Andel: 85,47 prosent. Norwegian share: 85.47 per cent. <sup>8</sup> Norsk Andel: 22,2 prosent. Norwegian share: 22.2 per cent. <sup>9</sup> Produksjonsstart Statfjord A: 1979, Statfjord B: 1982 og Statfjord C: 1985. On stream: Statfjord A: 1979, Statfjord B: 1982 and Statfjord C: 1985. <sup>10</sup> Inkluderer Valhall flanker og Valhall vanninjeksjon. Includes Valhall flanks and Valhall waterinjection. <sup>11</sup> Andelen er 3,69 på Tor. 3,69 on Tor.

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. More information: <http://www.npd.no> and <http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/>.

**1.b. Felt i produksjon. 1. januar 2004**  
*Fields in production. 1 January 2004*

	Ula	Gullfaks <sup>5</sup>	Oseberg <sup>6</sup>	Veslefrikk	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør
Produksjonsstart <i>Onstream</i> . . . . .	1986	1986	1988 <sup>8</sup>	1989	1990	1990 <sup>7</sup>
Oppdaget <i>Year of discovery</i> . . . . .	1976	1978	1979 <sup>9</sup>	1981	..	1980
Operatør <i>Operator</i> . . . . .			Norsk Hydro Produksjon AS			Talisman Energy Norge AS
	BP Norge AS BP Norge AS	Statoil ASA Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon AS	Statoil ASA Statoil ASA	BP Norge AS BP Norge AS	Talisman Energy Norge AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> . . . . .				Flytende platt- form med bun- nfast	brønnhodeplatt- form(fjernstyres fra Valhall)	
	3 stål plattformer 3 steel platforms	3 betong platt- former 3 concrete plat- forms	5 stål, 1 betong- plattform 5 steel, 1 con- crete platform	brønnhodeplatt- form i stål Floating platform with steel jacket	Unmanned well- headplatform(Re- mote controlled from Valhall)	Stålplattform Steel platform
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .			Olje i rør til Sture gjennom OTS. Gass til Kontinen- tet via Heimdal og Statpipe	Olje via Oseberg til Sture. Gass via Statpipe	Olje, gass i rør til Valhall	Olje via Ula og Ekofisk til Tees- side. Gassen selg- es til Ekofisk senter. Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside. Gas sold to Ekofisk center.
	Olje i rør via Ekofisk til Tees- side Oil pipeline via Ekofisk to Tees- side	Gass reinjiseres på Gullfaksfeltet. Olje fra lastebøye Gullfaks. Oil from loading buoys	Oil pipeline to Sture through OTS. Gas pipeline to the Continent via Heimdal and Statpipe.	Olje via Oseberg til Sture. Gass via Statpipe Oil pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe	Olje, gass i rør til Valhall Oil, gas in pipe- line to Valhall	
Vanddybde, meter <i>Water depth, metres</i> . . . . .	70	130-220	100-160	175	72	66
Opprinnelige salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves</i> <sup>1</sup> . . . . .						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	78,6	341,9	440,2	55,0	8,3	36,2
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	3,2	2,1	-	1,1	0,2	1,9
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	4,0	22,8	108,9	2,2	1,6	6,1
Resterende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves</i> <sup>1</sup> . . . . .						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	14,0	37,2	100,0	11,4	0,7	4,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	0,5	0,5	-	-	-	0,1
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	0,2	2,1	96,0	0,1	0,2	0,8
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled</i> <sup>2</sup> . . . . .	31	172	180	35	13	36
Av dette i drift <i>Of which producing</i> . . . . .	8	83	46	11	4	10
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i> . . . . .	-	30,00	33,60	37,00	-	-
Investeringer. Mrd. kroner <sup>3, 4</sup> <i>Investments. Bill. NOK</i> <sup>3, 4</sup> . . . . .	20,8	112,7	105,3	17,4	2,2	15,8

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2003. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. As of 31 December 2003. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.

<sup>2</sup> Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. <sup>3</sup> Pr. 31. desember 2003. As of 31 December 2003. <sup>4</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Includes expected future investments. <sup>5</sup> Inkludert Gullfaks Vest. Included Gullfaks West. <sup>6</sup> Inkludert Oseberg Vest, Oseberg Øst og Oseberg Sør. Included Oseberg West, Oseberg East and Oseberg South.

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oe/> . More information: <http://www.npd.no> and <http://www.odin.dep.no/oe/> .

**1.c. Felt i produksjon. 1. januar 2004**  
*Fields in production. 1 January 2004*

	Snorre <sup>5</sup>	Sleipner Øst <sup>6,7</sup>	Brage	Draugen <sup>8</sup>	Tordis <sup>9</sup>	Statfjord Øst
Produksjonsstart <i>Onstream</i> . . . . .	1992 <sup>11</sup>	1993	1993	1993	1994 <sup>10</sup>	1994
Oppdaget <i>Yearofdiscovery</i> . . . . .	1979	1981	1980	1984	1987	1976
Operatør <i>Operator</i> . . . . .	Statoil ASA	Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon AS	A/S Norske Shell	Statoil ASA	Statoil ASA
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> . . . . .		Betong- platt- form, to Strekstagsplat- tform i stål med havbunnsinstal- lasjon, samt en halvt nedsenk- bar plattform <i>Tension Leg Platform (TLP), steel and sea- floor installa- tion. Semisub platform.</i>	Bunnfast platt- form i stål <i>SteelPlatform</i>	Bunnfast be- tonginnret- ning(monosokk el) med inte- grert dekk <i>Concrete sub- sea sys- tem(monobase with integrated deck</i>	Undervannsut- bygging <i>Subsea produc- tion</i>	Undervannsut- bygging <i>Subsea production</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .		Kondensat i rør til Kårstø. Gass i rør til Emden og Zeebrügge <i>Condensate piped to Kårstø. Gas piped to Emden and to Zeebrügge.</i>	Olje i rør via Os- eberg til Sture. Gass via Stat- pipe. <i>Oil in Pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe.</i>	Bøyelasting av olje. Gass i rør til Kårstø <i>Loading buoys for oil. Gas is piped to Kårstø</i>	Rørledning til Gullfaks C <i>Pipeline to Gull- faks C</i>	Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statf- jord C</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> . . . . .	300-350	82	140	251	200	150-190
Opprinnelige salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves</i> . . . . .						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	236,9	-	47,4	132,2	58,1	35,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	5,3	12,4	0,8	1,9	1,7	1,5
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	6,9	63,5	2,5	6,0	5,0	4,0
Kondensat. Mill. Sm <sup>3</sup> <i>Condensate. Million Sm<sup>3</sup></i>	-	27,1	-	-	-	-
Resterende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves</i> . . . . .						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	119,1	-	4,2	36,8	18,0	7,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	1,8	5,9	0,1	1,0	0,7	0,8
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	2,0	76,1	0,5	5,3	1,9	1,7
Kondensat. Mill. Sm <sup>3</sup> <i>Condensate. Million Sm<sup>3</sup></i>	-	8,8	-	-	-	-
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled</i> . . . . .	58	24	52	19	19	13
Av dette i drift <i>Of which producing</i> . . . . .	19	12	22	7	6	7
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i> . . . . .	30,00	-	14,26	47,88	30,00	30,00
Investeringer. Mrd. kroner <sup>3, 4</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>3, 4</sup></i> . . . . .	71,0	36,4	17,2	25,9	9,3	7,2

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2003. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. As of 31 December 2003. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.  
<sup>2</sup> Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. <sup>3</sup> Pr. 31. desember 2003. As of 31 December 2003. <sup>4</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Includes expected future investments. <sup>5</sup> Inkludert Snorre B. Includes Snorre B. <sup>6</sup> Inkluderer Loke. Includes Loke. <sup>7</sup> Ressurser inkluderer Sleipner Øst og Loke. Resterende ressurser er felles med Sleipner Vest. Resources include Sleipner East and Loke. Remaining reserves is joint with Sleipner West. <sup>8</sup> Integrerer områdene Garn Vest(2001) og Rogn Sør(2002). Includes the areas Garn West(2001) and Rogn South(2002). <sup>9</sup> Inkludert Tordis Øst og Borg. Includes Tordis East and Borg. <sup>10</sup> Produksjonsstart Tordis Øst: 1998. Produksjonsstart Borg: 1999. Tordis East onstream 1998, Borg onstream 1999. <sup>11</sup> Produksjonsstart Snorre B: 2001 Snorre B on stream 2001.

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. More information: <http://www.npd.no> and <http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/>.



**1.d. Felt i produksjon. 1. januar 2004**  
*Fields in production. 1 January 2004*

	Statfjord Nord	Troll Vest(fase II) <sup>5</sup>	Heidrun	Troll Øst(fase I) <sup>5</sup>	Gungne
Produksjonsstart <i>Onstream</i> .....	1995	1995	1995	1996	1996
Oppdaget <i>Yearofdiscovery</i> .....	1977	1983	1985	1979	1982
Operatør <i>Operator</i> .....	Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon	Statoil ASA	Statoil ASA	Statoil ASA
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> .....			Strekstagsplatt- form + havbunnsrammer i nordlige segment		Satellittfelt til Sleipner Øst. Undervannsut- bygning. <i>Satellite to Sleipner East Subsea produc- tion.</i>
	Undervannsutbyg- ging <i>Subsea production</i>	To flytende betong- plattform <i>Two floating con- crete platform</i>	+ seabed installation <i>in northern segment</i>	Betong plattform <i>Concrete platform</i>	
Transportløsning <i>Transport solution</i> .....		Bøyelasting av olje. Gassrørledning til Troll Øst og så til Zee- brugge via Zeepipe. Olje gjennom Troll Oljerør til Mongstad <i>Gas piped to Troll</i>	Assosiert gass i Haltenpipe til Tjelber- godden. Gass for ek- sport til Kårstø. <i>Loading byous for oil. Associated Gas</i>	Gass i rør via Kollsnes til Zeebrugge, Em- den og Dunkerque. Kondensat skipes til Mongstad <i>Gas piped via Koll- snes to Zeebrugge, Emden and Dun- kerque. Condensate shipped to Mongstad.</i>	Rørledning til Sleipner Øst <i>Pipeline to Sleipner East.</i>
Vanndybde, meter <i>Waterdepth, metres</i> .....	250-290	300-340	350	330	83
Opprinnelige salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves</i> <sup>1</sup> .....					
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	39,7	230,6	175,0	-	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> ..	0,9	-	2,6	31,6	1,3
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	2,6	-	40,7	1 325,7	9,9
Kondensat. Mill. Sm <sup>3</sup> <i>Condensate. Million Sm<sup>3</sup></i> .....	-	-	-	1,6	3,1
Resterende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves</i> <sup>1</sup> .....					
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	11,5	92,1	84,0	-	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> ..	0,5	-	2,4	31,6	0,4
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	1,1	-	33,9	1 162,6	9,9
Kondensat. Mill. Sm <sup>3</sup> <i>Condensate. Million Sm<sup>3</sup></i> .....	-	-	-	-	0,3
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled</i> <sup>2</sup> .....	13	139	61	41	..
Av dette i drift <i>Of which producing</i> ..	8	33	19	39	..
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i> .....	30,00	56,00	58,16	56,00	-
Investeringer. Mrd. kroner <sup>3, 4</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>3, 4</sup></i> .....	7,8	66,4	62,0	61,3	1,0

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2003. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. *As of 31 December 2003. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.*

<sup>2</sup> Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* <sup>3</sup> Pr. 31. desember 2003. *As of 31 December 2003.* <sup>4</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* <sup>5</sup> Gassreserver og gassproduksjon fra Troll Vest er ført på Troll Øst(fase I). *Natural gas reserves and production on Troll Vest is included on Troll Øst(fase I).*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/*

**1.e. Felt i produksjon. 1. januar 2004**  
*Fields in production. 1 January 2004*

	Sleipner Vest <sup>5</sup>	Vigdis	Njord	Norne	Gullfaks Sør <sup>6</sup>	Varg
Produksjonsstart <i>On stream</i> . . . . .	1996	1997	1997	1997	1998 og 2001	1998
Oppdaget <i>Year of discovery</i> . . . . .	1974	1986	1986	1991	1978	1984
Operatør <i>Operator</i> . . . . .	Statoil ASA	Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon as	Statoil ASA	Statoil ASA	Pertra AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> . . . . .	Brønnhodeplatt- form i stål, ube- mannet	Havbunnsinstal- lasjoner knyttet til	Halvt nedsenk- bar stålplattform	Produksjons skip <i>Production ship</i>	Havbunnsinstal- lasjon knyttet til Gullfaks. <i>Subsea connec- tion to Gullfaks</i>	Produksjonsskip og brønnhode- plattform. <i>Production ship and wellhead platform.</i>
	<i>Steel wellhead platform, un- manned process- ing platform</i>	Snorre <i>Subsea installa- tions connection to Snorre</i>	<i>Semi-submersi- ble steel platform</i>			
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .	Gass i rør til Em- den og Zee- brügge. Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø <i>Gas piped to Em- den and Zee- brügge. Condensate via Sleipner East to Kårstø</i>	Olje i rør til Gullfaks A <i>Oil piped to Gullfaks A</i>	Lasting til tank- skip via lagerski- pet Njord B <i>Loading to tank- ers via stockship Njord B.</i>	Lasting til tank- skip. Gass til Ås- gard transport. <i>Loading to tank- ers. Gas to Ås- gard Transport.</i>	Olje i rør til Gull- faks A. Gass via Gullfaks og Stat- pipe til Kårstø. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A. Gas via Gullfaks and Statpipe to Kårstø.</i>	Lasting til tankskip. <i>Loading to tankers.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> . . . . .	110	280	330	380	135	84
Opprinnelige salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Initially recov- erable reserves</i> <sup>1</sup> . . . . .						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	-	42,1	23,0	87,4	34,0	9,3
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	8,2	0,4	-	1,8	3,9	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	108,2	3,2	-	13,7	34,4	-
Kondensat. Mill. Sm <sup>3</sup> <i>Condensate. Million Sm<sup>3</sup></i> . . . . .	28,3	-	-	-	-	-
Resterende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves</i> <sup>1</sup> . . . . .						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	-	16,4	6,9	31,8	17,7	2,9
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	5,9	0,3	-	1,6	3,5	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	76,1	3,2	-	11,0	28,9	-
Kondensat. Mill. Sm <sup>3</sup> <i>Condensate. Million Sm<sup>3</sup></i> . . . . .	8,8	-	-	-	-	-
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled</i> <sup>2</sup> . . . . .	16	14	18	25	40	9
Av dette i drift <i>Of which producing</i> . . . . .	12	5	6	6	4	4
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i> . . . . .	-	30,00	7,50	54,00	30,00	30,00
Investeringer. Mrd. kroner <sup>3, 4</sup> <i>Investments. Bill. NOK</i> <sup>3, 4</sup> . . . . .	24,4	10,4	10,9	18,8	26,2	5,5

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2003. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. *As of 31 December 2003. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.*

<sup>2</sup> Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* <sup>3</sup> Pr. 31. desember 2003. *As of 31 December 2003.* <sup>4</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* <sup>5</sup> De resterende ressursene er felles for Sleipner Vest og Sleipner Øst. *The remaining reserves is joint between Sleipner West and Sleipner East.* <sup>6</sup> Inkludert Rimfaks og Gullveig. *Incl. Rimfaks and Gullveig.*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/*

**1.f. Felt i produksjon. 1. januar 2004**  
*Fields in production. 1 January 2004*

	Visund	Åsgard <sup>5</sup>	Balder <sup>6</sup>	Jotun <sup>7</sup>	Sygnå	Tambar
Produksjonsstart <i>On stream</i> . . . . .	1999	1999	1999	1999	2000	2001
Oppdaget <i>Year of discovery</i> . . . . .	1986	1981/1984/ 1985	1967	1994/1995	1996	1982
Operatør <i>Operator</i> . . . . .	Statoil ASA	Statoil ASA	Esso Expl. & Prod. Norway AS	Esso Expl. & Prod. Norway AS	Statoil ASA	BP Norge AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> . . . . .		Produksjons- skip for olje- fasen, flytende plattform for gassfasen <i>Production ship for oil phase.</i>	Produksjons- skip, havbunnsram- mer på Ring- horne. <i>Production ship, subsea installa- tion on Ring- horne.</i>	Produksjons- skip og brøn- nhodeplattform <i>Production ship and wellhead platform.</i>	Havbunnsinstal- asjon knyttet til Statfjord C <i>Subsea connec- tion to Statfjord C.</i>	Ubemannet brønnhode plat- form knyttet til Ula. <i>Unmanned wellhead plat- form attached to Ula.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .	Olje i rør til Gull- faks A for la- gring og utskipning. Gass i rør til Kol- snes(ikke ferdig- stilt) <i>Oil in pipeline to Gullfaks A for storage and loading to tank- ers. Gas pipeline to Kolsnes(not finished).</i>	Gass i rør til Kårstø og videre til kontinentet. Olje lastes til skytteltanker. <i>Gas in pipeline to Kårstø and thereafter to con- tinental Europe. Oil loaded to tankers.</i>	Lasting til tank- skip. På sikt skal gassen i rør mel- lom Jotun, Bald- ner, Ringhorne og Statpipe <i>Lasting to tank- skip. På sikt skal gassen i rør mel- lom Jotun, Bald- ner, Ringhorne and Statpipe</i>	Olje lastes til skytteltanker. Gass via Stat- pipe. <i>Oil loaded to tanks. Gas via Statpipe.</i>	Transport via Statfjord C. <i>Transport via Statfjord C.</i>	Oljen føres til Ula, og videre til Teeseide via Ekofisk. Gassen injiseres i Ula. <i>Oil via Ula and Ekofisk to Teesi- de. The Gas is injected on Ula.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> . . . . .	335	240-300	125	126	..	68
Opprinnelige salgare reserver <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>1</sup></i> . . . . .						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	33,3	69,6	76,8	25,4	10,2	7,3
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	6,7	34,7	-	-	-	0,2
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	55,5	193,1	2,8	0,6	-	2,0
Kondensat. Mill Sm <sup>3</sup> <i>Condensate. Million Sm<sup>3</sup></i> . . . . .	-	45,9	-	-	-	-
Resterende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves<sup>1</sup></i> . . . . .						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	23,4	34,3	60,5	7,1	3,6	3,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	6,7	34,7	-	-	-	0,1
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	55,5	171,4	2,8	-	-	2
Kondensat. Mill Sm <sup>3</sup> <i>Condensate. Million Sm<sup>3</sup></i> . . . . .	-	37,4	-	-	1	..
					0	..
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled<sup>2</sup></i> .	17	52	34	15		
Av dette i drift <i>Of which producing</i> . . . . .	1	0	0	0	30,00	-
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i> . . . . .	30,00	35,50	-	3,00	30,0	1,5
Investeringer. Mrd. kroner <sup>3, 4</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>3, 4</sup></i> . . . . .	20,9	59,0	25,3	11,3	2,3	1,5

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2003. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. *As of 31 December 2003. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.*

<sup>2</sup> Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* <sup>3</sup> Pr. 31. desember 2003. *As of 31 December 2003.* <sup>4</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.* <sup>5</sup> Består av Midtgard, Smørbukk og Smørbukk Sør. *Includes Midtgard, Smørbukk and Smørbukk Sør.* <sup>6</sup> Inkluderer Ringhorne. *Includes Ringhorne.* <sup>7</sup> Består av reservoarene Elli, Elli Sør og Tau Vest. *Consists of Elli, Elli South and Tau West.*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/> . *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oed/* .

**1.g. Felt i produksjon. 1. januar 2004**  
*Fields in production. 1 January 2004.*

	Glitne	Huldra	Vale	Tune	Sigyn
Produksjonsstart <i>On stream</i> . . . . .	2001	2001	2002	2002	2002
Oppdaget <i>Year of discovery</i> . . . . .	1995	1982	1991	1995	1982
Operatør <i>Operator</i> . . . . .	Statoil ASA	Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon as	Norsk Hydro Produksjon as	Esso Expl. & Prod. Norway AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> . . . . .	Produksjonsskip <i>Production Ship</i>	Brønnhodeplattform styrt fra Veslefrikk. <i>Wellhead platform op- erated from Veslefrikk.</i>	Havbunnsinstallas- jon knyttet til He- imdal <i>Subsea connec- tion to Heimdal</i>	Havbunnsinstallasjon knyttet til Oseberg D <i>Subsea connection to Oseberg D</i>	Havbunnsinstallasjon knyttet til Sleipner A. <i>Subsea connection to Sleipner A.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .		Kondensat til Sture via Veslefrikk B. Rikgass til Heimdal for prosesser- ing, og videre til konti- nentet eller Olje overføres til tankskip. Gass til drivstoff og reinjek- sjon <i>Oil on tankers. Gas as fuel and for rein- jection</i>	Storbritannia. <i>Condensate to Sture via Veslefrikk B. Gas to Heimdal for prosess- ing and further trans- port to the Continent or to the UK.</i>	Kondensatet transpor- teres til Sture gjennom OTS. Gassen injiseres på Osebergfeltet. <i>Condensate to Sture through OTS. The gas is reinjected on Ose- berg.</i>	Gasseksport via Sleip- ner. Kondensat til Kårstø <i>Gasexport via Sleipner. Condensate to Kårstø.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> . . . . .	110	125	..	..	70
Opprinnelige salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves</i> <sup>1</sup> . . . . .					
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	6,9	4,7	0,9	2,7	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	-	0,1	-	0,1	1,9
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	-	12,9	2,6	12,9	6,7
Kondensat. Mill.Sm <i>Condensate. Mil- lion Sm</i> . . . . .	-	-	-	-	5,0
Resterende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves</i> <sup>1</sup> . . . . .					
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	2,3	2,3	0,7	1,6	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	-	0,1	-	-	1,6
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	-	7,2	2,4	12,9	5,8
Kondensat. Mill.Sm <i>Condensate. Mil- lion Sm</i> . . . . .	-	-	-	-	4,0
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled</i> <sup>2</sup> . . . . .	..	..	..	2	..
Av dette i drift <i>Of which producing</i> . . . . .	..	..	..	..	..
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i> . . . . .	-	31,96	-	40,00	-
Investeringer. Mrd. kroner <sup>3,4</sup> <i>Investments. Bill. NOK</i> <sup>3,4</sup> . . . . .	1,2	7,1	2,0	3,7	2,1

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2003. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. As of 31 December 2003. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.

<sup>2</sup> Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. <sup>3</sup> Pr. 31. desember 2003. As of 31 December 2003. <sup>4</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: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. More information: <http://www.npd.no> and <http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/>.

**1.h. Felt i produksjon. 1. januar 2004**  
*Fields in production. 1 January 2004*

	Fram	Mikkel	Grane
Produksjonsstart <i>On stream</i> . . . . .	2003	2003	2003
Oppdaget <i>Year of discovery</i> . . . . .	..	1987	1991
Operatør <i>Operator</i> . . . . .	Norsk Hydro Produksjon as	Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon as
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> . . . . .	To havbunnsinstallasjoner knyttet til Troll C. <i>Two Subsea connections to Troll C.</i>	To havbunnsinstallasjoner knyttet til Åsgard B. <i>Two Subsea connections to Åsgard B.</i>	Integrert plattform <i>Integrated platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .	Olje til Mongstad, Gass til injeksjon og senere til Kolsnes. <i>Oil to Mongstad, Gas for injection and later to Kolsnes.</i>	Gass til Kårstø gjennom Åsgard transport. Kondensat til Åsgard B for skiping. <i>Gas to Kårstø through Åsgard Transport. Condensate to Åsgard B for shipping.</i>	Olje via Grane Oljerør til Sture. Gass import fra Heimdal. <i>Oil via Grane oilerør to Sture. Gas import from Heimdal.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> . . . . .	..	220	127
Opprinnelige salgbar reserver <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves</i> <sup>1</sup> . . . . .			
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	16,1	-	120,0
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	0,1	5,9	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	3,7	23,9	-
Kondensat. Mill Sm <sup>3</sup> <i>Condensate. Million Sm<sup>3</sup></i> . . . . .	-	6,7	-
Resterende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves</i> <sup>1</sup> . . . . .			
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	15,4		119,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	0,1	5,8	
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	3,7	23,5	
Kondensat. Mill Sm <sup>3</sup> <i>Condensate. Million Sm<sup>3</sup></i> . . . . .	-	6,5	
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled</i> <sup>2</sup> . . . . .	..	..	3
Av dette i drift <i>Of which producing</i> . . . . .			
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i> . . . . .	-	-	30,00
Investeringer. Mrd. kroner <sup>3, 4</sup> <i>Investments. Bill. NOK</i> <sup>3, 4</sup> . . . . .	3,9	2,0	16,5

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2003. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. Med resterende utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 1, 2 og 3. *As of 31 December 2003. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. Included in remaining reserves is reserves in resource classes 1, 2 and 3.*

<sup>2</sup> Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* <sup>3</sup> Pr. 31. desember 2003. *As of 31 December 2003.* <sup>4</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: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/> . *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/* .

**2. Felt under utbygging. 1. januar 2004.**  
*Fields under development. 1 January 2004*

	Skirne inkl. Byggve	Kvitebjørn	Kristin(Haltenbanken Vest)	Snøhvit <sup>4, 5</sup>
Produksjonsstart <i>On stream</i> . . . . .	2004	2004	2005	2005
Oppdaget <i>Year of discovery</i> . . . . .	1990/1991	1994	1997	1984
Operatør <i>Operator</i> . . . . .	Total E Norge AS	Statoil ASA	Statoil ASA	Statoil ASA
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> . . . . .			Halvt nedsenkbar flytende plattform + produksjonsanlegg under vann.	Havbunns installasjon knyttet direkte til Melkøya.
	En brønnhodeplattform for hvert funn. <i>One wellhead platform for each discovery</i>	Bunnfast integrert plattform. <i>Integrated platform.</i>	<i>Semisubmersible platform + subsea installation.</i>	<i>Subsea connection directly to Melkøya.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .			Gass til Kårstø gjennom Åsgard transport. Kondensat til Åsgard C for skiping. <i>Gas to Kårstø through Åsgard Transport. Condensate to Åsgard C for shipping.</i>	Gass direkte til land for nedkjøling til LNG og skiping. <i>Gas directly to shore for cooling to LNG and shipping.</i>
	Rørledning til Heimdal <i>Pipeline to Heimdal</i>	Gass i rør til Kolsnes, kondensat og olje i rør til Mongstad. <i>Gas piped to Kolsnes, condensate and oil piped to Mongstad.</i>		
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> . . . . .	..	..	..	..
Opprinnelige salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves</i> <sup>1</sup> . . . . .				
Olje. Mill. Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	1,6	-	-	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	-	0,5	8,5	5,1
Gass. Mrd Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	6,7	51,8	34,9	161,0
Kondensat. Mill. Sm <sup>3</sup> <i>Condensate Million Sm<sup>3</sup></i> . . . . .	-	20,4	34,6	17,9
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Productionwells drilled</i> <sup>2</sup> . . . . .	..	..	..	..
Planlagt dagsproduksjon <i>Planned day-production</i> . . . . .				
Olje. Fat per dag. <i>Oil. Barrels/day</i> . . . . .	..	-	-	-
NGL. tonn <i>NGL. tonnes</i> . . . . .	-	..	..	..
Gass. mill Sm <i>Gas. Million Sm</i> . . . . .	..	20,7	..	..
Kondensat. Sm <sup>3</sup> <i>Condensate Sm<sup>3</sup></i> . . . . .	-	10 000	..	..
Petoro. Prosent <i>Petoro. Percent</i> . . . . .	30,00	30,00	18,90	30,00
Antatte investeringer. Mrd. kroner <sup>3</sup> <i>Estimated investments. Bill. NOK</i> <sup>3</sup> . . . . .	2,3	10,1	18,2	18,6

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2003. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. As of 31 December 2003. Included in Initially recoverable reserves is reserves in resource classes 0, 1, 2 and 3. <sup>2</sup> Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. <sup>3</sup> Inkluderer påløpte og fremtidige forventede investeringer. Oppgitt i 2004-kroner. Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 2004 NOK. <sup>4</sup> Inkludert Albatross og Askeladd. Includes Albatross and Askeladd. <sup>5</sup> 17 av 41,4 milliarder kroner i investeringer er byggingen av LNG-fabrikken på Melkøya. 17 out of the NOK 41.4 billion in investments are the cost of building the LNG-factory at Melkøya.

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/> . More information: <http://www.npd.no> and <http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/> .

**3.a. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004**  
*Licenses on fields on stream and under development. 1 January 2004*

	Ekofisk <sup>1</sup>	Frigg <sup>2</sup>	Statfjord <sup>2</sup>	Murchison <sup>2</sup>	Valhall	Heimdal	Ula	Gullfaks <sup>3</sup>	Oseberg <sup>4</sup>
Statoil ASA	0,95	12,16	44,34	11,52	-	20,00	-	61,00	15,30
Petoro AS (SDØE)	5,00	-	-	-	-	20,00	-	30,00	33,60
Norsk Hydro Produksjon AS	6,65	19,99	-	-	-	19,27	-	9,00	34,00
Total E Norge AS	39,90	-	-	-	15,72	16,76	-	-	10,00
Esso Expl. & Prod. Norway A/S	-	-	21,37	5,50	-	-	-	-	-
Mobil Development Norway A/S	-	-	-	-	-	-	-	-	4,70
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	-	28,09	-	-	-	-
BP Norge AS	-	-	-	-	28,09	-	80,00	-	-
AS Norske Shell	-	-	8,55	2,22	-	-	-	-	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	0,89	0,23	28,09	-	-	-	-
Norske ConocoPhillips AS	-	-	10,33	2,68	-	-	-	-	2,40
Eni Norge AS	12,39	-	-	-	-	-	-	-	-
AS Ugland Rederi	-	-	-	-	-	0,17	-	-	-
Marathon Petroleum Norge as	-	-	-	-	-	23,80	-	-	-
DONG Norge AS	-	-	-	-	-	-	5,00	-	-
Svenska Petroleum Exploration AS	-	-	-	-	-	-	15,00	-	-
ConocoPhillips Skandinavia AS	35,11	-	-	-	-	-	-	-	-
Elf Exploration UK plc	-	54,79	-	-	-	-	-	-	-
Total Oil Marine plc	-	13,06	-	-	-	-	-	-	-
ChevronTexaco UK Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-	-	-
BP Petroleum Development Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-	-	-
Conoco (UK) Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-	-	-
CNR International (UK) Ltd.	-	-	-	68,72	-	-	-	-	-
Ranger Oil (UK)	-	-	-	9,08	-	-	-	-	-

<sup>1</sup> Gjelder utvinningstillatelse 018 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk og Embla. Tor er fordelt slik: Totalfinaelf - 48,2, ConocoPhillips Skandinavia AS - 30,66, Eni Norge AS - 10,82, Norsk Hydro Produksjon - 5,81, Petoro - 3,69 og Statoil - 0,83. Cover the license 018 with the fields Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk and Embla. Tor is divided between: Totalfinaelf - 48,2, ConocoPhillips Skandinavia AS - 30,66, Eni Norge AS - 10,82, Norsk Hydro Produksjon - 5,81, Petoro - 3,69 og Statoil - 0,83. <sup>2</sup> Norsk andel på 32,15% 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. <sup>3</sup> Inkludert Gullfaks Vest. Includes Gullfaks West. <sup>4</sup> Inkludert Oseberg Vest, Oseberg Øst og Oseberg Sør. Includes Oseberg West, Oseberg East and Oseberg South.

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. More information: <http://www.npd.no> and <http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/>.

**3.b. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004**  
*Licenses on fields on stream and under development. 1 January 2004*

	Vesle- frik	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør	Snorre	Sleipner- Øst <sup>2</sup>	Brage	Draugen	Tordis <sup>3</sup>	Statfjord Øst
Statoil ASA	18,00	-	-	14,40	49,60	12,70	-	28,22	25,05
Petoro AS (SDØE)	37,00	-	-	30,00	-	14,26	47,88	30,00	30,00
Norsk Hydro Produksjon AS	-	-	-	17,65	10,00	20,00	-	13,28	6,64
Total E Norge AS	-	25,00	-	5,95	10,00	-	-	5,60	2,80
ConocoPhillips Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	6,04
Esso Expl. & Prod. Norway A/S	-	-	-	11,16	30,40	16,34	-	10,50	17,75
Amerada Hess Norge AS	-	25,00	-	1,18	-	-	-	-	-
BP Norge AS	-	25,00	-	-	-	-	18,36	-	-
AS Norske Shell	-	-	-	-	-	-	26,20	-	5,00
Enterprise Oil Norge AS	-	25,00	-	1,18	-	-	-	-	0,52
Svenska Petroleum Exploration AS	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-
RWE-DEA Norge AS	13,50	-	-	8,88	-	-	-	2,80	1,40
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	9,60	-	-	-	9,60	4,80
Eni Norge AS	-	-	-	-	-	12,26	-	-	-
Paladin Resources Norge AS	27,00	-	-	-	-	20,00	-	-	-
Chevron Texaco Norge AS	-	-	-	-	-	-	7,56	-	-
Norske AEDC AS	-	-	5,00	-	-	-	-	-	-
OER Oil AS	-	-	-	-	-	4,44	-	-	-
Talisman Energy Norge AS	-	-	61,00	-	-	-	-	-	-
DONG Norge AS	-	-	34,00	-	-	-	-	-	-

<sup>1</sup> Inkludert Snorre B. Includes Snorre B. <sup>2</sup> Inkludert Loke. Includes Loke. <sup>3</sup> Inkludert Tordis Øst og Borg. Includes Tordis East and Borg.

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. More information: <http://www.npd.no> and <http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/>.

**3.c. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004**  
*Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2004*

	Statfjord Nord	Troll Vest(fase II)	Heidrun	Troll Øst(fase I)	Gungne	Sleipner Vest	Vigdis	Njord	Norne
Statoil ASA	21,88	20,80	12,41	20,80	52,60	49,50	28,22	-	25,00
Petoro (SDØE)	30,00	56,00	58,16	56,00	-	-	30,00	7,50	54,00
Norsk Hydro Produksjon a.s	-	9,78	-	9,78	9,40	8,85	13,28	20,00	8,10
Total E Norge AS	-	3,69	-	3,69	10,00	9,41	5,60	-	-
Mobil Development Norway AS	-	-	-	-	-	-	-	20,00	-
Norske ConocoPhillips AS	12,08	1,62	24,29	1,62	-	-	-	-	-
Esso Expl. & Prod. Norway A/S	25,00	-	-	-	28,00	32,24	10,50	-	-
AS Norske Shell	10,00	8,10	-	8,10	-	-	-	-	-
Eni Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	-	6,90
Enterprise Oil Norge AS	1,04	-	-	-	-	-	-	-	6,00
Paladin Resources Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	15,00	-
RWE-DEA Norge AS	-	-	-	-	-	-	2,80	-	-
OER oil AS	-	-	-	-	-	-	-	2,50	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	-	-	-	9,60	-	-
Gaz de France Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	20,00	-
Eni Norge AS	-	-	5,12	-	-	-	-	-	-
Ruhrgas Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	15,00	-

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. More information: <http://www.npd.no> and <http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/>.

**3.d. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004**  
*Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2004*

	Gullfaks Sør <sup>1</sup>	Varg	Visund	Åsgard	Balder <sup>2</sup>	Jotun	Sygna
Statoil ASA	61,00	-	32,90	25,00	-	-	24,73
Petoro (SDØE)	30,00	30,00	30,00	35,50	-	3,00	30,00
Norsk Hydro Produksjon a.s	9,00	-	20,30	9,60	-	-	5,98
Total E Norge AS	-	-	7,70	7,65	-	-	2,52
Norske ConocoPhillips AS	-	-	9,10	-	-	-	6,65
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	-	-	45,00	0,57
Eni Norge AS	-	-	-	14,90	-	-	-
Mobil Development Norway AS	-	-	-	7,35	-	-	-
AS Norske Shell	-	-	-	-	-	-	5,50
RWE-DEA Norge AS	-	-	-	-	-	-	1,26
Pertra AS	-	70,00	-	-	-	-	-
Det Norske Oljeselskap AS	-	-	-	-	-	7,00	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	-	-	-	-	-	-	4,32
Esso Expl. & Prod. Norway A/S	-	-	-	-	100,00	45,00	18,48

<sup>1</sup> Inkluderer Rimfaks og Gullveig. Includes Rimfaks and Gullveig. <sup>2</sup> Inkludert Ringhorne. Includes Ringhorne.

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. More information: <http://www.npd.no> and <http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/>.

**3.e. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004**  
*Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2004*

	Tambar	Glitne	Huldra	Vale	Tune	Sigyn
Statoil ASA	-	58,90	19,66	-	-	50,00
Petoro (SDØE)	-	-	31,96	-	40,00	-
Norsk Hydro Produksjon a.s	-	-	-	28,53	40,00	10,00
Total E Norge AS	-	21,80	24,33	24,24	20,00	-
BP Norge AS	55,00	-	-	-	-	-
Norske ConocoPhillips AS	-	-	23,34	-	-	-
Esso Expl. & Prod. Norway AS	-	-	-	-	-	40,00
Det Norske Oljeselskap AS	-	10,00	-	-	-	-
DONG Norge AS	45,00	9,30	-	-	-	-
AS Ugland Rederi	-	-	-	0,32	-	-
Marathon Petroleum Norge AS	-	-	-	46,90	-	-
Paladin Resources Norge AS	-	-	0,50	-	-	-
Svenska Petroleum Exploration AS	-	-	0,21	-	-	-

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/>. More information: <http://www.npd.no> and <http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/>.



**3.f. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004**  
*Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2004*

	Fram	Mikkel	Grane	Skirne inkl. Byggve	Kvitebjørn	Kristin (Haltenbank- en vest)	Snøhvit
Statoil ASA	20,00	41,60	-	-	50,00	46,60	22,29
Petoro (SDØE)	-	-	30,00	30,00	30,00	18,90	30,00
Norsk Hydro Produksjon a.s	25,00	10,00	38,00	10,00	15,00	12,00	10,00
Total E Norge AS	-	-	-	40,00	5,00	3,00	18,40
Norske ConocoPhillips AS	-	-	6,40	-	-	-	-
BP Norge AS	-	-	-	-	-	-	-
Esso Expl. & Prod. Norway AS	-	-	25,60	-	-	-	-
Mobil Development Norway AS	25,00	33,48	-	-	-	10,50	-
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	-	-	-	-
Amerada Hess Norge AS	-	-	-	-	-	-	3,26
Eni Norge AS	-	14,90	-	-	-	9,00	-
RWE-DEA Norge AS	-	-	-	-	-	-	2,81
AS Ugland Rederi	-	-	-	-	-	-	-
Gaz de France Norge AS	15,00	-	-	-	-	-	12,00
Marathon Petroleum Norge AS	-	-	-	20,00	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	15,00	-	-	-	-	-	-
Svenska Petroleum Expl. AS	-	-	-	-	-	-	1,24

Kilde: Olje- og energidepartementet, Oljedirektoratet. Source: Royal Ministry of Petroleum and Energy, The Norwegian Petroleum Directorate.  
 Mer informasjon: <http://www.npd.no> og <http://www.odin.dep.no/oed/> . More information: <http://www.npd.no> and <http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/> .

**4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1996-2004. Mill.kr**  
*Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1996-2004.*  
 NOK Million

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2003 <sup>2</sup>	2004 <sup>1</sup>	2004 <sup>2</sup>
<b>I alt Total</b>	<b>47 878</b>	<b>62 494</b>	<b>79 216</b>	<b>69 096</b>	<b>53 589</b>	<b>57 144</b>	<b>54 000</b>	<b>64 348</b>	<b>65 899</b>	<b>63 899</b>	<b>63 076</b>
Utvinning av råolje og naturgass i alt <i>Total extraction of crude petroleum and natural gas</i>	41 886	54 327	70 829	64 403	52 898	54 967	52 924	61 452	62 950	60 104	60 123
Leting <i>Exploration</i>	5 455	8 300	7 577	4 992	5 272	6 815	4 476	4 120	4 288	3 985	4 864
Feltutbygging og felt i drift <i>Field development and Fields on stream</i>	34 365	44 526	57 591	55 114	46 339	47 376	44 860	46 561	46 845	43 786	43 116
Feltutbygging <i>Field development</i>	25 342	35 286	45 145	35 191	22 799	20 168	17 884	16 773	16 462	10 695	10 404
Varer <i>Commodities</i>	15 551	21 684	26 312	21 716	13 051	11 278	9 981	7 982	7 982	4 023	4 501
Tjenester <i>Services</i>	7 117	8 427	9 953	8 575	5 258	2 678	4 254	5 070	4 802	2 248	1 553
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	2 674	5 176	8 881	4 900	4 490	6 213	3 650	3 720	3 678	4 424	4 350
Felt i drift <i>Fields on stream</i>	9 023	9 240	12 446	19 923	23 540	27 208	26 975	29 788	30 383	33 092	32 712
Varer <i>Commodities</i>	1 050	1 063	2 393	3 223	2 331	2 712	2 383	2 796	2 808	6 123	2 846
Tjenester <i>Services</i>	1 287	1 213	1 526	2 331	4 598	6 084	6 578	9 779	10 295	8 717	10 397
Produksjonsboring <i>Production drilling</i>	6 686	6 964	8 528	14 369	16 610	18 412	18 014	17 213	17 280	18 252	19 470
Landvirksomhet <sup>3</sup> <i>Onshore activities</i> <sup>3</sup>	2 065	1 501	5 661	4 297	1 287	776	3 589	10 771	11 816	12 333	12 142
Rørtransport <i>Transport via pipelines</i>	5 992	8 167	8 387	4 693	691	2 177	1 076	2 896	2 949	3 795	2 954

<sup>1</sup> Registrert 1. kvartal 2004. *Registered 1st quarter 2004.* <sup>2</sup> Registrert 4. kvartal 2003. *Registered 4th quarter 2003.* <sup>3</sup> Omfatter kontorer, baser og terminalanlegg på land. *Includes offices, bases and terminals onshore.*

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.  
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20> . More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20> .

**5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1994-2003. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1994-2003. NOK Million*

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
<b>Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i> .....</b>	<b>5 011</b>	<b>4 647</b>	<b>5 456</b>	<b>8 300</b>	<b>7 577</b>	<b>4 992</b>	<b>5 272</b>	<b>6 815</b>	<b>4 476</b>	<b>4 134</b>
Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i> .....	1 536	683	1 207	991	1 164	584	608	776	730	610
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i> .....	518	378	505	488	474	344	269	352	289	255
Seismikk <i>Seismic</i> .....	981	273	644	407	554	153	289	349	377	274
Spesielle studier <i>Special studies</i> .....	38	33	58	96	136	87	50	75	64	81
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field development</i> .....	655	768	431	626	933	540	631	903	303	416
Feltevaluering <i>Field evaluation</i> .....	363	320	348	338	502	325	140	481	281	278
Feltutvikling <i>Field development</i> .....	288	446	81	284	403	213	489	422	23	138
Industriell teknologiutvikling <i>Industrial technology development</i> .....	-	0	-	-	8	0	1	-1	1	0
Miljøvernstudier <i>Environmental studies</i> .....	4	1	1	3	20	1	1	1	-1	0
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i> ..	1 093	1 068	1 096	1 337	1 282	1 144	923	690	733	657
Lisensadministrasjon <i>License administration</i> .....	269	287	239	291	335	250	126	-3	132	82
Annen administrasjon <i>Other administration</i> .....	345	294	281	444	369	346	307	259	180	334
Arealavgift <i>Area fee</i> .....	456	464	455	562	550	529	476	412	406	224
Nifo/Nofo <i>Nifo/Nofo</i> .....	23	22	121	40	29	18	15	22	16	17
Undersøkellesboring <i>Exploration drilling</i> .....	1 726	2 128	2 721	5 346	4 198	2 725	3 110	4 448	2 709	2 451
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i> .....	706	742	995	2 149	1 872	1 374	1 089	2 062	934	924
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> .....	530	631	851	1 908	1 459	1 197	955	1 804	955	910
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> .....	176	112	144	242	413	176	134	258	-21	14
Transportkostnader <i>Transport costs</i> .....	214	206	282	615	409	212	265	435	169	259
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> .....	60	56	53	102	93	39	68	88	36	64
Båter <i>Vessels</i> .....	154	150	229	512	317	173	197	347	134	195
Varer <i>Commodities</i> .....	313	368	413	669	474	329	327	456	198	249
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i> .....	135	129	181	291	148	127	92	211	75	106
Sement <i>Cement</i> .....	27	35	35	60	48	30	20	30	18	31
Boreslam <i>Drilling mud</i> .....	87	95	106	205	87	61	71	79	38	45
Drivstoff <i>Fuel</i> .....	32	36	61	61	34	32	90	72	55	51
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> ..	27	62	40	57	132	54	37	59	13	9
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> .....	5	11	-10	-5	26	24	18	5	0	6
Tekniske tjenester <i>Technical services</i> .....	493	812	1 031	1 913	1 443	811	1 433	1 495	1 408	1 018
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> .....	50	52	90	100	17	21	26	50	14	79
Sementtjenester <i>Cement services</i> .....	11	17	21	46	43	22	20	37	39	33
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> .....	58	54	71	78	59	43	25	59	27	99
Logging <i>Logging</i> .....	83	102	113	239	166	132	143	180	124	139
Testing <i>Testing</i> .....	67	98	175	90	140	67	15	96	32	19
Dykking <i>Diving</i> .....	16	18	27	39	41	23	21	50	38	30
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i> .....	17	61	4	106	87	9	136	128	68	38
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> .....	192	409	531	1 216	890	494	1 046	895	1 067	583

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*  
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/* .

**6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-2004. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-2004. NOK Million*

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	7 830	1 474	1 872	2 019	2 465
1986	6 654	1 801	1 742	1 716	1 395
1987	4 951	760	1 031	1 404	1 756
1988	4 151	1 055	879	952	1 266
1989	5 008	709	1 178	1 435	1 686
1990	5 137	1 015	1 289	1 285	1 548
1991	8 137	1 540	2 046	1 947	2 604
1992	7 680	1 840	2 065	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	4 647	1 209	988	1 226	1 224
1996	5 456	1 275	1 082	1 389	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	4 992	1 586	1 066	1 070	1 270
2000	5 272	1 047	1 066	1 257	1 902
2001	6 840	1 857	1 859	1 552	1 572
2002	4 483	1 811	865	839	969
2003	4 134	869	1 303	1 282	681
2004	...	918	...	...	...

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. Source: *Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*  
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20> . More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20> .

**7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kvartal 2002 - 4. kvartal 2004. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q4 2002 - Q4 2004. NOK Million*

	2001		2002				2003			
	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	
<b>Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i></b>	<b>1 560</b>	<b>1 808</b>	<b>865</b>	<b>836</b>	<b>966</b>	<b>869</b>	<b>1 303</b>	<b>1 282</b>	<b>681</b>	
Undersøkelingsboring <i>Exploration drilling</i>	1 042	1 181	595	276	657	290	1 027	940	194	
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i>	412	258	356	70	250	83	322	416	103	
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	312	273	381	70	232	118	288	390	114	
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i>	100	-14	-25	-1	18	-35	34	27	-12	
Transportkostnader <i>Transportation costs</i>	183	87	37	7	37	39	79	104	37	
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	31	20	3	0	12	8	26	24	6	
Båter <i>Vessels</i>	152	67	34	7	25	31	53	81	31	
Varer <i>Commodities</i>	96	114	22	11	51	32	104	100	12	
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i>	41	34	10	5	25	14	52	41	-1	
Sement <i>Cement</i>	9	11	2	2	4	6	15	6	5	
Boreslam <i>Drilling mud</i>	9	27	1	6	4	5	18	18	4	
Drivstoff <i>Fuel</i>	26	34	8	-3	15	5	15	30	1	
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	10	9	2	1	2	1	2	5	1	
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	2	0	-1	0	0	0	2	1	2	
Tekniske tjenester <i>Technical services</i>	351	722	179	188	320	136	522	319	42	
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	9	7	-3	1	9	38	-2	27	16	
Sementtjenester <i>Cement services</i>	11	10	14	5	10	4	11	12	5	
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	11	6	5	1	14	9	47	37	6	
Logging <i>Logging</i>	57	39	35	7	42	8	61	29	42	
Testing <i>Testing</i>	25	38	-2	3	-6	0	0	6	12	
Dykking <i>Diving</i>	12	20	10	-2	10	7	8	11	4	
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	37	14	15	3	36	10	9	12	6	
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	188	588	105	170	204	59	388	184	-49	
Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i>	194	105	139	358	129	114	108	142	246	
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i>	113	69	84	49	87	78	57	55	65	
Seismikk <i>Seismic</i>	57	13	42	290	32	6	31	76	161	
Spesielle studier <i>Special studies</i>	25	22	13	19	10	29	20	11	20	
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field development</i>	192	58	44	115	85	60	77	103	176	
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	132	465	87	87	95	405	90	97	65	
Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i>	64	40	22	38	47	24	34	23	18	
Annen administrasjon <i>Other administration</i>	50	61	42	40	38	179	52	64	39	
Arealavgift <i>Area fee</i>	19	364	23	9	10	201	5	10	8	

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*  
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20* .

**8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 1. kvartal 2003 - 4. kvartal 2003. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q1 2003 - Q4 2003. NOK Million*

	I alt <i>Total</i>	Sør for 62° <i>South of 62°</i>	Nord for 62° North of 62°		
			I alt <i>Total</i>	Norskehavet <i>Norwegian Sea</i>	Barentshavet <i>Barents Sea</i>
<b>Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i></b>	<b>4 134</b>	<b>2 340</b>	<b>1 794</b>	<b>1 637</b>	<b>157</b>
Undersøkelingsboring <i>Exploration drilling</i>	2 451	1 447	1 003	990	13
Generelle undersøkelser <i>General exploration</i>	610	247	363	254	108
Feltevaluering/feltutbygging <i>Field evaluation/field development</i>	416	198	218	198	20
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i>	657	447	210	194	16

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*  
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20* .

**9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-2004**  
*Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2004*

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 investerings- kostnader <i>Accrued investment costs</i>
	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	Februar <i>February</i>	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	
	Mill. kr <i>NOK Million</i>							
1985	5 168	7 011	6 951	5 809	7 515	8 733	8 902	7 834
1986	9 600	11 670	11 634	10 457	8 809	8 300	7 008	6 735
1987	7 801	6 036	6 212	4 668	3 922	5 041	4 959	4 951
1988	5 690	4 994	4 587	4 593	4 450	4 566	4 196	4 161
1989	4 087	4 894	4 503	3 726	4 413	4 098	5 130	5 008
1990	4 545	6 435	6 646	4 502	4 497	4 615	5 073	5 138
1991	4 077	6 061	7 536	5 837	7 932	9 022	8 552	8 141
1992	6 251	9 833	9 653	7 696	7 800	7 613	7 490	7 680
1993	7 041	8 976	7 687	5 491	5 671	6 078	6 387	5 433
1994	6 130	7 884	7 278	6 478	5 683	5 877	5 416	5 011
1995	6 103	5 856	5 411	4 400	5 508	5 844	5 210	4 647
1996	5 854	5 966	6 471	5 721	5 940	6 333	5 888	5 455
1997	5 705	7 258	7 818	7 537	7 655	9 723	8 372	8 300
1998	7 733	8 917	9 876	9 895	8 746	8 977	7 940	7 577
1999	9 573	8 813	7 340	5 215	5 322	5 030	5 183	4 993
2000	4 275	3 654	7 106	5 664	4 777	4 733	5 528	5 274
2001	2 967	5 422	5 520	5 319	6 265	7 018	7 281	6 815
2002	2 927	7 745	5 929	5 092	5 238	5 166	4 824	4 476
2003	5 644	6 713	5 550	5 099	4 467	4 208	4 288	4 134
2004	4 704	7 484	4 864	3 985	...	...	...	...
				Prosent <i>Percent</i>				
1985	66	89	89	74	96	111	114	100
1986	143	173	173	155	131	123	104	100
1987	158	122	125	94	79	102	100	100
1988	137	120	110	110	107	110	101	100
1989	82	98	90	74	88	82	102	100
1990	88	125	129	88	88	90	99	100
1991	50	74	93	72	97	111	105	100
1992	81	128	126	100	102	99	98	100
1993	130	165	141	101	104	112	118	100
1994	122	157	145	129	113	117	108	100
1995	131	126	116	95	119	126	112	100
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
2000	81	69	135	107	91	90	105	100
2001	44	80	81	78	92	103	107	100
2002	65	173	132	114	117	115	108	100
2003	137	162	134	123	108	102	104	100

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*  
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

**10. Antatte og påløpte leteknostnader. Kvartal. 1991-2004. Mill.kr**  
*Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1991-2004. NOK Million*

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>
1991		
1. kv Q1.....	1 299	1 540
2. kv Q2.....	1 568	2 046
3. kv Q3.....	2 107	1 947
4. kv Q4.....	2 637	2 604
1992		
1. kv Q1.....	1 295	1 840
2. kv Q2.....	1 609	2 065
3. kv Q3.....	1 333	1 732
4. kv Q4.....	1 780	2 042
1993		
1. kv Q1.....	1 173	1 403
2. kv Q2.....	1 423	1 096
3. kv Q3.....	1 664	1 318
4. kv Q4.....	2 335	1 616
1994		
1. kv Q1.....	1 156	1 671
2. kv Q2.....	1 296	1 277
3. kv Q3.....	1 454	1 015
4. kv Q4.....	1 449	1 047
1995		
1. kv Q1.....	1 069	1 209
2. kv Q2.....	1 323	988
3. kv Q3.....	1 532	1 226
4. kv Q4.....	1 788	1 224
1996		
1. kv Q1.....	1 386	1 275
2. kv Q2.....	1 405	1 082
3. kv Q3.....	1 982	1 389
4. kv Q4.....	2 142	1 710
1997		
1. kv Q1.....	1 910	1 904
2. kv Q2.....	1 810	1 917
3. kv Q3.....	2 986	2 108
4. kv Q4.....	2 443	2 371
1998		
1. kv Q1.....	2 054	2 248
2. kv Q2.....	1 721	1 605
3. kv Q3.....	2 411	1 912
4. kv Q4.....	2 175	1 811
1999		
1. kv Q1.....	1 386	1 586
2. kv Q2.....	1 558	1 066
3. kv Q3.....	991	1 070
4. kv Q4.....	1 462	1 270
2000		
1. kv Q1.....	829	1 047
2. kv Q2.....	1 034	1 066
3. kv Q3.....	1 388	1 257
4. kv Q4.....	2 156	1 902
2001		
1. kv Q1.....	1 546	1 857
2. kv Q2.....	1 420	1 859
3. kv Q3.....	1 698	1 552
4. kv Q4.....	2 040	1 572
2002		
1. kv Q1.....	1 432	1 811
2. kv Q2.....	974	865
3. kv Q3.....	1 280	839
4. kv Q4.....	1 315	969
2003		
1. kv Q1.....	1 278	869
2. kv Q2.....	1 715	1 303
3. kv Q3.....	1 231	1 282
4. kv Q4.....	835	681
2004		
1. kv Q1.....	1 021	918

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*  
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/* .

**11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2004**  
*Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2004*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
		Under- søkeshull Exploration wells	Avgrens- ingshull Appraisal wells	Under- søkeshull Exploration wells	Avgrens- ingshull Appraisal wells	Under- søkeshull Exploration wells	Avgrens- ingshull Appraisal wells	Under- søkeshull Exploration wells	Avgrens- ingshull 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	24	2	1	4	2	4	3	8	0
2001	34	6	3	3	3	6	1	11	1
2002	19	4	3	3	1	2	1	5	-
2003	22	3	-	6	7	4	-	1	1
2004		2	4						

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.  
 Mer informasjon: <http://www.npd.no> . More information: <http://www.npd.no> .

**12. Borefartøysdøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2004**  
*Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2004*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1984	4 233	943	1 044	1 193	1 053
1985	4 037	906	1 019	1 128	984
1986	3 283	1 130	878	874	401
1987	2 468	405	626	724	713
1988	2 408	602	561	592	653
1989	2 744	524	616	694	910
1990	3 509	726	723	1 020	1 044
1991	4 206	908	998	1 112	1 188
1992	3 694	980	1 107	929	678
1993	2 049	594	395	446	614
1994	1 655	686	409	277	293
1995	1 771	382	334	466	589
1996	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	1 047	83	309	316	339
2001	1 364	287	409	266	402
2002	1 190	604	284	101	201
2003	839	73	365	314	87
2004		92			

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.  
 Mer informasjon: <http://www.npd.no> . More information: <http://www.npd.no> .

**13. Boremeter<sup>1</sup> på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2004.**  
*Drilling metres<sup>1</sup> on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2004.*

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	68 337	8 622	17 926	22 385	19 404
2001	93 486	23 323	16 837	19 276	34 050
2002	81 988	36 509	26 515	8 206	10 758
2003	59 706	5 240	27 799	15 579	11 088
2004		8 852			

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

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: The Norwegian Petroleum Directorate.* Mer informasjon: <http://www.npd.no> . *More information: http://www.npd.no* .

**14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip<sup>1</sup>. Kvartal. 1987-2004. 1 000 GBP/dag**  
*Average term fixture rates for supply vessels<sup>1</sup>. Quarterly. 1987-2004. 1 000 GBP/day*

År/Kvartal Year/Quarter	PSV			AHTS		
	1,500-2,199 DWT	2,200-3,099 DWT	3,100 + DWT	8,000-10,000 BHP	10,000-15999BHP <sup>3</sup>	16,000 BHP + <sup>3</sup>
<b>1987</b>						
1.kv. Q1	1,18	2,05	..	1,77	2,19	..
2.kv. Q2	1,18	2,57	..	1,73	2,39	..
3.kv. Q3	1,35	2,73	..	2,03	2,70	..
4.kv. Q4	1,55	2,50	..	2,10	2,46	..
<b>1988</b>						
1.kv. Q1	2,00	2,68	..	2,28	2,79	..
2.kv. Q2	2,05	2,72	..	2,56	3,32	..
3.kv. Q3	2,16	3,07	..	2,36	3,22	..
4.kv. Q4	2,12	2,91	..	2,24	2,80	..
<b>1989</b>						
1.kv. Q1	1,84	3,03	..	2,56	2,94	..
2.kv. Q2	2,43	3,47	..	3,23	3,33	..
3.kv. Q3	2,45	3,51	..	3,55	3,63	..
4.kv. Q4	1,96	3,51	..	3,64	3,85	..
<b>1990</b>						
1.kv. Q1	2,68	5,03	..	4,22	4,98	..
2.kv. Q2	3,47	7,47	..	4,71	6,05	..
3.kv. Q3	3,90	5,30	..	4,53	5,22	..
4.kv. Q4	3,43	5,17	..	4,83	5,27	..
<b>1991</b>						
1.kv. Q1	3,53	6,25	..	4,82	5,38	..
2.kv. Q2	3,80	7,93	..	5,25	6,33	..
3.kv. Q3	3,55	6,15	..	4,65	5,90	..
4.kv. Q4	3,65	5,20	..	4,77	5,25	..
<b>1992</b>						
1.kv. Q1	3,62	5,63	..	4,29	5,77	..
2.kv. Q2	3,16	7,20	..	4,18	5,85	..
3.kv. Q3	2,53	3,88	..	2,80	4,45	..
4.kv. Q4	2,77	4,39	..	2,63	3,68	..
<b>1993</b>						
1.kv. Q1	3,85	6,76	..	3,70	5,77	..
2.kv. Q2	3,74	5,09	..	4,46	6,45	..
3.kv. Q3	2,98	4,77	..	3,12	3,61	..
4.kv. Q4	3,01	5,09	..	2,74	4,24	..



**14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip<sup>1</sup>. Kvartal. 1987-2004. 1 000 GBP/dag**  
(forts.) *Average term fixture rates for supply vessels<sup>1</sup>. Quarterly. 1987-2004. 1 000 GBP/day*

År/Kvartal Year/Quarter	PSV			AHTS		
	1,500-2,199 DWT	2,200-3,099 DWT	3,100 + DWT	8,000-10,000 BHP	10,000-15999BHP <sup>3</sup>	16,000 BHP + <sup>3</sup>
<b>1994 1994</b>						
1.kv. Q1.....	3,79	5,21	..	3,41	5,18	..
2.kv. Q2.....	4,10	6,34	..	4,01	5,98	..
3.kv. Q3.....	3,06	4,81	..	3,03	4,63	..
4.kv. Q4.....	3,41	5,51	..	3,48	5,54	..
<b>1995 1995</b>						
1.kv. Q1.....	3,69	5,89	..	4,20	6,45	..
2.kv. Q2.....	4,28	6,92	..	5,25	9,85	..
3.kv. Q3.....	3,82	5,19	..	4,17	-	..
4.kv. Q4.....	3,69	5,96	..	3,93	5,63	..
<b>1996 1996</b>						
1.kv. Q1.....	3,40	4,45	6,48	4,21	5,51	..
2.kv. Q2.....	3,93	5,29	4,55	4,52	6,57	..
3.kv. Q3.....	4,41	5,08	4,28	3,39	4,77	..
4.kv. Q4.....	4,46	6,08	8,20	6,10	8,82	..
<b>1997 1997</b>						
1.kv. Q1.....	5,71	4,09	5,76	5,99	14,99	..
2.kv. Q2.....	6,83	4,43	7,74	7,40	8,93	..
3.kv. Q3.....	6,22	7,33	8,83	6,83	9,42	..
4.kv. Q4.....	6,45	8,30	8,00	6,00	11,17	..
<b>1998 1998</b>						
1.kv. Q1.....	6,08	9,63	10,33	8,00	13,75	..
2.kv. Q2.....	7,00	9,25	9,57	7,50	10,00	..
3.kv. Q3.....	6,50	8,50	8,50	6,67	12,00	..
4.kv. Q4.....	5,28	7,48	8,50	6,00	10,67	..
<b>1999 1999</b>						
1.kv. Q1.....	4,03	5,45	6,17	5,08	9,23	..
2.kv. Q2.....	3,47	4,43	5,50	4,41	5,36	..
3.kv. Q3.....	2,42	3,33	3,83	3,53	4,33	..
4.kv. Q4.....	2,50	3,77	4,50	3,00	4,00	..
<b>2000 2000</b>						
1.kv. Q1.....	2,75	4,32	4,77	3,17	4,17	5,50
2.kv. Q2.....	4,00	5,97	6,30	4,50	7,58	8,58
3.kv. Q3.....	4,00	6,37	6,90	4,83	8,50	9,50
4.kv. Q4.....	4,30	6,73	7,57	5,00	8,50	10,00
<b>2001 2001</b>						
1.kv. Q1.....	5,67	8,83	9,83	5,67	11,00	13,67
2.kv. Q2.....	6,83	9,17	9,83	7,00	12,33	15,17
3.kv. Q3.....	6,50	7,75	10,34	7,80	13,00	17,13
4.kv. Q4.....	6,50	9,48	10,13	7,80	11,35	12,95
<b>2002 2002</b>						
1.kv. Q1.....	6,30	11,10	10,73	7,42	9,20	16,05
2.kv. Q2.....	6,75	9,24	10,08	7,78	10,40	14,50
3.kv. Q3.....	5,00	6,60	7,82	6,17	8,33	12,48
4.kv. Q4.....	4,42	6,53	7,30	5,33	8,64	10,37
<b>2003 2003</b>						
1.kv. Q1.....	4,21	5,80	7,47	5,00	8,33	11,42
2.kv. Q2.....	4,53	6,00	7,50	5,23	8,41	12,13
3.kv. Q3.....	4,20	5,40	7,06	5,33	7,43	12,32
4.kv. Q4.....	4,13	5,52	6,32	5,00	6,68	12,57
<b>2004 2004</b>						
1.kv. Q1.....	4,20	5,35	6,80	4,50	6,08	8,09

<sup>1</sup> Timecharter-leie *Timecharter*. <sup>2</sup> Inkludert i 2,200 - 3,100 DWT frem til 1996. *Included in 2,200 - 3,100 DWT before 1996.* <sup>3</sup> Gruppen 12+ er for 2000 og 2001 er inkludert i 16+.  
*The group 12+ is included in 16+.*

Kilde: R.S. Platou Offshore a.s. Source: R.S. Platou Offshore a.s. Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

**15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart, 1994-2003. Millioner kroner**  
*Accrued investment costs for field development, by cost category, 1994-2003. NOK Million*

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
<b>Feltutbygging i alt <i>Field development, total</i></b>	<b>28 584</b>	<b>26 961</b>	<b>25 342</b>	<b>35 286</b>	<b>45 145</b>	<b>35 191</b>	<b>22 799</b>	<b>20 168</b>	<b>17 884</b>	<b>16 773</b>
<b>Byggekontrakter <i>Building contracts</i></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>	<b>12 409</b>	<b>10 694</b>	<b>9 384</b>	<b>7 048</b>
Bærestrukturer <i>Platform structures</i>	4 010	4 056	6 271	7 416	10 454	3 523	597	1 098	2 122	3 073
Utrustning av skaft <i>Shafts equipment</i>	322	106	9	155	-	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i>	-	-	-	381	804	955	724	160	463	196
Dekk/dekksrammer <i>Decks</i>	1 937	982	1 004	1 420	2 388	639	615	2 221	2 066	851
Moduler <i>Modules</i>	4 451	3 138	2 800	5 311	7 104	11 012	7 011	5 219	3 400	1 353
Lastebøyer <i>Loading buoys</i>	7	71	7	56	54	10	157	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i>	1 282	1 959	2 594	4 575	4 519	3 832	3 304	1 997	1 333	1 575
<b>Egne varekjøp <i>Operators own expenditure</i></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>642</b>	<b>583</b>	<b>597</b>	<b>934</b>
<b>Utbyggingstjenester <i>Field development services</i></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>	<b>3 562</b>	<b>1 251</b>	<b>2 758</b>	<b>2 850</b>
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i>	2 576	2 368	1 251	2 191	2 306	2 352	742	267	940	596
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i>	797	2 626	433	511	602	245	96	401	427	311
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i>	3 301	3 565	2 803	2 358	3 133	2 542	2 248	506	1 187	1 638
Forsikringspremier <i>Insurances</i>	44	80	60	98	37	13	48	21	27	-7
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airline transport</i>	132	93	12	51	169	43	0	0	14	40
Båter <i>Vessels</i>	24	119	2	61	101	37	-	0	31	36
Forpleining <i>Catering</i>	181	72	42	104	161	330	-20	1	28	41
Andre tjenester <i>Other services</i>	295	80	331	353	320	215	449	72	105	195
<b>Operatørens egne arbeider <i>Operators own work</i></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>1 220</b>	<b>999</b>	<b>1 158</b>	<b>1 407</b>
<b>Produksjonsboring <i>Production drilling</i></b>	<b>2 721</b>	<b>2 316</b>	<b>2 674</b>	<b>5 176</b>	<b>8 881</b>	<b>4 899</b>	<b>4 490</b>	<b>6 213</b>	<b>3 650</b>	<b>3 720</b>
<b>Driftsforberedelser <i>On stream preparations</i></b>	<b>650</b>	<b>633</b>	<b>603</b>	<b>1 075</b>	<b>1 198</b>	<b>916</b>	<b>476</b>	<b>428</b>	<b>337</b>	<b>814</b>

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*  
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/* .

**16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, Kvartal, 1982-2004. Millioner kroner**  
*Accrued investment costs for field development. Quarterly, 1982-2004. NOK Million*

År <i>Year</i>	I alt <i>Total</i>	1. kv. <i>Q 1</i>	2. kv. <i>Q 2</i>	3. kv. <i>Q 3</i>	4. kv. <i>Q 4</i>
1982	7 877	..	..	..	..
1983	9 675	..	..	..	..
1984	14 497	2 361	3 961	3 926	4 249
1985	19 081	3 531	5 177	4 407	5 966
1986	21 832	4 538	5 512	5 595	6 186
1987	20 649	4 214	4 078	5 190	7 168
1988	19 684	3 405	5 047	4 788	6 445
1989	22 637	4 628	4 809	5 217	7 982
1990	19 511	4 919	4 891	4 535	5 166
1991	22 264	4 862	4 615	5 771	7 016
1992	28 863	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	25 242	5 581	6 710	6 071	6 881
1997	35 286	7 745	10 501	8 355	8 686
1998	45 145	9 029	12 025	11 895	12 197
1999	35 191	9 356	9 297	8 571	7 967
2000	22 799	5 943	5 999	5 195	5 662
2001	20 168	4 435	5 048	5 315	5 369
2002	17 884	3 909	4 621	4 421	4 933
2003	16 773	4 565	4 831	3 895	3 482
2004	...	2 933			

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*  
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/* .

**17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 4. kvartal 2001-4. kvartal 2003. Millioner kroner**  
*Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q4 2001-Q4 2003. NOK Million*

	2001	2002				2003			
	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4
<b>Feltutbygging i alt <i>Field development, total</i> . . . .</b>	<b>5 369</b>	<b>3 909</b>	<b>4 621</b>	<b>4 421</b>	<b>4 933</b>	<b>4 565</b>	<b>4 831</b>	<b>3 895</b>	<b>3 482</b>
<b>Varer <i>Commodities</i> . . . . .</b>	<b>3 350</b>	<b>2 482</b>	<b>2 733</b>	<b>2 356</b>	<b>2 411</b>	<b>2 578</b>	<b>2 135</b>	<b>1 560</b>	<b>1 709</b>
Bærestrukturer <i>Platform structures</i> . . . . .	285	379	729	878	599	1 276	953	611	429
Dekk <i>Decks</i> . . . . .	916	604	649	402	411	302	165	208	176
Moduler <i>Modules</i> . . . . .	1 528	1 051	893	697	784	454	412	242	255
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> . . . . .	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rør <i>Pipes</i> . . . . .	136	86	123	109	162	-159	64	87	85
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i> . . . . .	487	359	317	269	437	658	468	323	725
Andre varer <i>Other commodities</i> . . . . .	-1	2	21	-	17	47	73	89	39
<b>Tjenester <i>Services</i> . . . . .</b>	<b>872</b>	<b>589</b>	<b>1 046</b>	<b>1 445</b>	<b>1 174</b>	<b>956</b>	<b>1 563</b>	<b>1 519</b>	<b>1 032</b>
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i> . . . . .	126	80	297	206	357	333	282	234	-252
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i> . . . . .	92	63	38	-33	2	25	-8	5	13
Oppkøpling ved land <i>Hook up inshore</i> . . . . .	141	14	78	226	37	45	90	78	62
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i> . . . . .	7	20	165	253	146	110	372	97	-37
Oppkøpling til havs <i>Hook up offshore</i> . . . . .	33	53	27	65	115	23	190	325	-71
Legging av rør <i>Pipeline construction</i> . . . . .	6	3	51	247	42	57	177	223	173
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i> . . . . .	0	1	1	9	3	3	14	18	5
Båter <i>Vessels</i> . . . . .	0	1	4	22	5	3	15	19	0
Forpleining <i>Catering</i> . . . . .	1	2	3	6	17	2	73	-36	3
Forsikringspremier <i>Insurances</i> . . . . .	4	4	4	4	14	-5	-2	-	-
Andre tjenester <i>Other services</i> . . . . .	18	9	26	59	38	19	0	157	104
Egne arbeider <i>Own work</i> . . . . .	445	339	351	381	398	343	361	399	1 032
<b>Produksjonsboring <i>Production drilling</i> . . . . .</b>	<b>1 147</b>	<b>839</b>	<b>842</b>	<b>621</b>	<b>1 349</b>	<b>1 030</b>	<b>1 134</b>	<b>816</b>	<b>740</b>
<b>Felt i drift i alt <i>Field on stream, total</i> . . . . .</b>	<b>8 333</b>	<b>6 779</b>	<b>6 745</b>	<b>6 710</b>	<b>6 741</b>	<b>6 690</b>	<b>6 443</b>	<b>7 968</b>	<b>8 687</b>
<b>Varer <i>Commodities</i> . . . . .</b>	<b>834</b>	<b>574</b>	<b>495</b>	<b>656</b>	<b>659</b>	<b>601</b>	<b>46</b>	<b>975</b>	<b>1 175</b>
Moduler <i>Modules</i> . . . . .	111	7	4	4	12	3	2	6	6
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> . . . . .	-	-	-	-	-	62	-	-	-
Rør <i>Pipes</i> . . . . .	-48	41	16	-	-	22	13	341	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i> . . . . .	16	-	-	-	-	101	75	111	-
Andre varer <i>Other commodities</i> . . . . .	755	526	475	652	647	413	-44	516	1 169
<b>Tjenester <i>Services</i> . . . . .</b>	<b>1 932</b>	<b>1 352</b>	<b>1 597</b>	<b>1 699</b>	<b>1 930</b>	<b>1 965</b>	<b>2 463</b>	<b>2 572</b>	<b>2 780</b>
Oppkøpling, systemutprøving <i>Hook up offshore</i> . . . . .	181	120	157	86	144	116	225	340	538
Legging av rør <i>Pipeline construction</i> . . . . .	26	-	4	-	42	36	-	8	123
Maritime tjenester <i>Maritime services</i> . . . . .	2	1	1	3	4	8	31	12	14
Transport <i>Transport</i> . . . . .	64	49	47	62	133	29	67	39	105
Forpleining <i>Catering</i> . . . . .	35	18	24	21	27	22	41	24	39
Andre tjenester <i>Other services</i> . . . . .	1 431	981	1 134	1 348	1 308	1 530	1 899	2 007	1 647
Egne arbeider <i>Own work</i> . . . . .	192	182	230	179	272	223	199	142	314
<b>Produksjonsboring <i>Production drilling</i> . . . . .</b>	<b>5 567</b>	<b>4 853</b>	<b>4 654</b>	<b>4 355</b>	<b>4 152</b>	<b>4 125</b>	<b>3 935</b>	<b>4 421</b>	<b>4 732</b>

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.  
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

**18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-2004**  
*Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2004*

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 invest- eringskost- nader. <i>Accrued invest- ment costs</i>	
	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	Februar <i>February</i>	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>		November <i>November</i>
	Millioner kroner <i>NOK Million</i>							
1985 .....	...	...	...	21 104	19 470	20 708	20 135	19 081
1986 .....	20 328	25 621	26 930	26 682	24 110	23 999	22 069	21 832
1987 .....	19 576	21 996	21 141	22 963	23 238	20 491	20 906	20 649
1988 .....	19 238	20 704	23 300	22 953	23 157	21 875	20 589	19 684
1989 .....	22 354	24 499	23 306	23 457	23 955	22 344	21 650	22 637
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	22 264
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	45 145
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	22 421	22 486	22 799
2001 .....	13 631	15 174	15 500	17 106	18 618	20 760	20 032	20 168
2002 .....	10 541	13 173	14 319	17 306	17 781	17 977	17 980	17 884
2003 .....	14 802	15 887	17 791	19 138	17 341	17 335	16 462	16 773
2004 .....	11 015	10 936	10 404	10 695			..	..
	Prosent <i>Percent</i>							
1985 .....	..	..	..	111	102	109	106	100
1986 .....	93	117	123	122	110	110	101	100
1987 .....	95	107	102	111	113	99	101	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
2000 .....	98	90	93	102	100	98	99	100
2001 .....	68	75	77	85	92	103	99	100
2002 .....	59	74	80	97	99	101	101	100
2003 .....	88	95	106	114	103	103	98	100

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. Source: *Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

**19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-2003.**  
*Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-2003.*

År Year	Totale varekostnader Total commodity costs		Påløpt i utlandet Accrued abroad	
	Millioner kroner NOK Million	Millioner kroner NOK Million	Millioner kroner NOK Million	Prosent Per cent
1985	10 329	1 854		17,9
1986	12 338	2 599		21,1
1987	10 346	1 729		16,7
1988	8 056	1 157		14,4
1989	9 079	3 756		41,4
1990	12 564	2 328		18,5
1991	12 092	2 101		17,4
1992	14 670	2 178		14,8
1993	18 434	4 851		26,3
1994	15 822	3 630		22,9
1995	12 726	5 056		39,7
1996	15 550	4 957		31,9
1997	21 684	6 130		28,3
1998	26 312	7 445		28,3
1999	21 716	5 125		23,6
2000	13 051	2 083		16,0
2001	11 278	1 036		9,2
2002	9 981	1 257		12,6
2003	7 982	2 182		27,3

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.  
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

**20.a. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging<sup>1</sup>. 1999-2003. Mill.kr.**  
*Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. 1999-2003. NOK Million.*

	1999	2000	2001	2002	2003	2003			
						1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4
<b>I alt Total</b> .....	<b>29 375</b>	<b>17 833</b>	<b>13 527</b>	<b>13 897</b>	<b>12 239</b>	<b>3 368</b>	<b>3 555</b>	<b>2 872</b>	<b>2 444</b>
<b>Byggekontrakter Contacts on construction</b> .....	<b>19 971</b>	<b>12 409</b>	<b>10 694</b>	<b>9 384</b>	<b>7 048</b>	<b>2 626</b>	<b>1 871</b>	<b>1 208</b>	<b>1 344</b>
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> .....	1 890	559	899	735	9	4	-2	0	7
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> .....	-	-	83	-	-	-	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> .....	1 633	39	116	1 387	3 064	1 174	928	588	374
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i> .....	955	724	160	463	196	98	28	23	48
Dekk <i>Decks</i> .....	639	615	2 221	2 066	851	302	165	208	176
Moduler <i>Modules</i> .....	11 012	7 011	5 219	3 400	1 353	450	407	240	255
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> .....	10	157	-	-	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> .....	3 832	3 304	1 997	1 333	1 575	597	346	149	484
<b>Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment</b> .	<b>1 745</b>	<b>642</b>	<b>583</b>	<b>597</b>	<b>934</b>	<b>-47</b>	<b>263</b>	<b>352</b>	<b>365</b>
<b>Tjenester Services</b> .....	<b>7 659</b>	<b>4 782</b>	<b>2 250</b>	<b>3 916</b>	<b>4 257</b>	<b>790</b>	<b>1 420</b>	<b>1 312</b>	<b>734</b>
Engineering <i>Engineering</i> .....	1 128	353	98	189	538	145	100	86	207
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> .....	245	96	401	427	311	69	82	83	76
Arbeider til havs <i>Services offshore</i> .....	2 542	2 248	506	1 187	1 638	189	739	645	65
Andre tjenester <i>Other Services</i> .....	3 744	2 086	1 263	2 114	1 770	386	500	497	387

<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.*

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.  
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

**20.b. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet<sup>1</sup>. 1999-2003. Millioner kroner.**  
*Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. Accrued abroad. 1999-2003. NOK Million.*

	1999	2000	2001	2002	2003	2003			
						1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4
<b>I alt Total</b> .....	<b>6 810</b>	<b>2 826</b>	<b>1 222</b>	<b>1 652</b>	<b>2 844</b>	<b>488</b>	<b>642</b>	<b>842</b>	<b>872</b>
<b>Byggekontrakter Contacts on construction</b> .....	<b>4 462</b>	<b>1 948</b>	<b>867</b>	<b>1 007</b>	<b>1 841</b>	<b>365</b>	<b>443</b>	<b>522</b>	<b>511</b>
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> .....	829	19	15	171	-	-	-	-	-
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> ..	643	13	-	394	722	154	269	229	70
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i> .....	662	63	58	-	-	-	-	-	-
Dekk <i>Decks</i> .....	78	7	3	17	307	8	26	142	131
Moduler <i>Modules</i> .....	1 482	1 246	232	133	466	60	93	142	171
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> .....	768	602	559	292	346	142	55	10	139
<b>Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment</b> .....	<b>663</b>	<b>134</b>	<b>139</b>	<b>250</b>	<b>342</b>	<b>22</b>	<b>67</b>	<b>63</b>	<b>189</b>
<b>Tjenester Services</b> .....	<b>1 685</b>	<b>743</b>	<b>216</b>	<b>395</b>	<b>662</b>	<b>101</b>	<b>132</b>	<b>256</b>	<b>172</b>
Engineering <i>Engineering</i> .....	62	5	2	0	0	0	-	0	0
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> .....	175	3	13	35	22	25	-8	5	-
Arbeider til havs <i>Services offshore</i> .....	983	667	143	311	443	76	143	96	128
Andre tjenester <i>Other Services</i> .....	466	68	58	48	197	1	-3	155	44

<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.*

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20* .

**20.c. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet<sup>1</sup>. 1999-2003. Prosent.**  
*Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. 1999-2003. Per cent.*

	1999	2000	2001	2002	2003	2003			
						1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4
<b>I alt Total</b> .....	<b>23,2</b>	<b>15,8</b>	<b>9,0</b>	<b>11,9</b>	<b>23,2</b>	<b>14,5</b>	<b>18,1</b>	<b>29,3</b>	<b>35,7</b>
<b>Byggekontrakter Contacts on construction</b> .....	<b>22,3</b>	<b>15,7</b>	<b>8,1</b>	<b>10,7</b>	<b>26,1</b>	<b>13,9</b>	<b>23,7</b>	<b>43,3</b>	<b>38,0</b>
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> .....	43,9	3,5	1,7	23,3	-	-	-	-	-
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> .....	39,4	32,6	-	28,4	23,6	13,1	29,0	38,9	18,8
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i> .....	69,2	8,7	36,3	-	-	-	-	-	-
Dekk <i>Decks</i> .....	12,2	1,1	0,2	0,8	36,1	2,8	15,9	68,4	74,3
Moduler <i>Modules</i> .....	13,5	17,8	4,4	3,9	34,4	13,3	22,7	59,1	67,0
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> .....	20,0	18,2	28,0	21,9	22,0	23,8	15,9	6,7	28,6
<b>Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment</b> .....	<b>38,0</b>	<b>20,9</b>	<b>23,8</b>	<b>41,8</b>	<b>36,6</b>	<b>-46,5</b>	<b>25,3</b>	<b>18,0</b>	<b>51,8</b>
<b>Tjenester Services</b> .....	<b>22,0</b>	<b>15,5</b>	<b>9,6</b>	<b>10,1</b>	<b>15,6</b>	<b>12,8</b>	<b>9,3</b>	<b>19,5</b>	<b>23,4</b>
Engineering <i>Engineering</i> .....	5,5	1,4	1,6	0,0	0,0	0,0	-	0,1	0,0
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> .....	71,2	3,6	3,2	8,3	7,2	35,4	-9,2	6,2	-
Arbeider til havs <i>Services offshore</i> .....	38,7	29,7	28,3	26,2	27,0	40,3	19,3	14,9	198,3
Andre tjenester <i>Other Services</i> .....	12,4	3,3	4,6	2,3	11,1	0,2	-0,5	31,2	11,4

<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.*

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20* .

**21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1994-2003. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1994-2003. NOK Million*

	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003
<b>Produksjonsboring i alt <i>Production drilling, total</i> .....</b>	<b>8 294</b>	<b>7 643</b>	<b>9 360</b>	<b>12 140</b>	<b>17 408</b>	<b>19 268</b>	<b>21 100</b>	<b>24 625</b>	<b>21 664</b>	<b>20 933</b>
<b>Borefartøyer <i>Drilling rigs</i> .....</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>	<b>7 442</b>	<b>8 242</b>	<b>6 517</b>	<b>4 965</b>
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> .....	1 466	1 584	2 145	3 144	4 723	5 072	5 974	7 107	5 672	3 935
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> .....	283	231	667	681	1 283	1 340	1 468	1 135	846	1 030
<b>Transportkostnader <i>Transport costs</i> .....</b>	<b>622</b>	<b>503</b>	<b>573</b>	<b>941</b>	<b>1 296</b>	<b>1 280</b>	<b>1 429</b>	<b>1 864</b>	<b>1 530</b>	<b>1 279</b>
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> .....	204	158	165	282	273	412	313	351	398	430
Båter <i>Vessels</i> .....	419	345	408	659	1 022	868	1 116	1 513	1 132	849
<b>Varer <i>Commodities</i> .....</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>	<b>4 544</b>	<b>4 594</b>	<b>4 314</b>	<b>4 288</b>
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i> .....	997	981	1 020	1 124	1 581	2 103	2 428	2 403	2 204	2 168
Sement <i>Cement</i> .....	163	129	158	166	194	240	220	256	179	191
Boreslam <i>Drilling mud</i> .....	619	582	642	639	837	881	803	957	890	876
Drivstoff <i>Fuel</i> .....	69	26	61	66	84	108	281	247	192	178
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> .....	548	247	269	325	411	508	420	326	505	522
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> .....	191	130	186	389	311	286	392	405	317	353
<b>Tekniske tjenester <i>Technical services</i> .....</b>	<b>3 336</b>	<b>3 232</b>	<b>3 640</b>	<b>4 666</b>	<b>6 689</b>	<b>7 452</b>	<b>7 686</b>	<b>9 925</b>	<b>9 304</b>	<b>10 401</b>
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> .....	0	0	4	105	8	89	122	67	86	191
Sementtjenester <i>Cement services</i> .....	93	43	57	95	140	117	205	258	245	207
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> .....	265	51	90	140	130	155	341	346	313	367
Logging <i>Logging</i> .....	361	280	384	456	760	703	1 171	1 606	1 790	1 576
Testing <i>Testing</i> .....	80	125	119	114	165	280	87	96	75	35
Dykking <i>Diving</i> .....	58	33	57	82	191	197	217	214	206	161
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i> .....	132	159	195	218	252	255	440	368	435	285
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> .....	2 349	2 540	2 734	3 454	5 044	5 656	5 103	6 971	6 154	7 580

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*  
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/* .

**22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kvartal 2001-4. kvartal 2003. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q4 2001-Q4 2003. NOK Million*

	2001	2002				2003			
	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4
<b>Feltutbygging <i>Field development</i></b>									
<b>Produksjonsboring i alt <i>Production drilling, total</i> . . . . .</b>	<b>1 147</b>	<b>839</b>	<b>842</b>	<b>621</b>	<b>1 349</b>	<b>1 030</b>	<b>1 134</b>	<b>816</b>	<b>740</b>
<b>Borefartøyer <i>Drilling rigs</i> . . . . .</b>	<b>507</b>	<b>375</b>	<b>281</b>	<b>128</b>	<b>465</b>	<b>285</b>	<b>276</b>	<b>96</b>	<b>175</b>
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> . . . . .	416	350	327	84	379	214	194	92	147
Andre kostnader <i>Other costs</i> . . . . .	90	25	-45	44	86	72	82	4	28
<b>Transportkostnader <i>Transportation costs</i> . . . . .</b>	<b>208</b>	<b>80</b>	<b>54</b>	<b>55</b>	<b>103</b>	<b>76</b>	<b>56</b>	<b>27</b>	<b>50</b>
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> . . . . .	12	12	10	7	20	17	17	13	21
Båter <i>Vessels</i> . . . . .	197	68	44	48	82	59	39	13	29
<b>Varer <i>Commodities</i> . . . . .</b>	<b>230</b>	<b>120</b>	<b>134</b>	<b>116</b>	<b>199</b>	<b>198</b>	<b>158</b>	<b>157</b>	<b>139</b>
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i> . . . . .	84	71	89	80	69	82	92	126	105
Sement <i>Cement</i> . . . . .	14	5	3	3	5	11	5	8	10
Boreslam <i>Drilling mud</i> . . . . .	51	30	18	17	18	35	27	11	14
Drivstoff <i>Fuel</i> . . . . .	28	9	18	13	18	18	8	8	9
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> . . .	5	5	4	3	47	26	17	2	0
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> . . . . .	48	0	4	0	43	26	8	1	1
<b>Tjenester <i>Services</i> . . . . .</b>	<b>202</b>	<b>264</b>	<b>373</b>	<b>322</b>	<b>583</b>	<b>470</b>	<b>643</b>	<b>537</b>	<b>377</b>
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> . . . . .	1	0	6	6	17	9	13	44	15
Sementtjenester <i>Cement services</i> . . . . .	9	8	5	5	6	8	5	4	9
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> . . . . .	14	9	12	2	6	6	1	2	5
Logging <i>Logging</i> . . . . .	-84	49	40	51	84	64	70	10	16
Testing <i>Testing</i> . . . . .	2	1	3	1	0	1	0	0	-
Dykking <i>Diving</i> . . . . .	9	9	11	24	1	12	-1	2	6
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i> . . . . .	15	18	12	10	19	21	13	6	17
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> . . . . .	235	170	284	223	450	350	543	469	309
<b>Felt i drift <i>Fields on stream</i></b>									
<b>Produksjonsboring i alt <i>Production drilling, total</i> . . . . .</b>	<b>5 567</b>	<b>4 853</b>	<b>4 654</b>	<b>4 355</b>	<b>4 152</b>	<b>4 125</b>	<b>3 935</b>	<b>4 421</b>	<b>4 732</b>
<b>Borefartøyer <i>Drilling rigs</i> . . . . .</b>	<b>1 562</b>	<b>1 580</b>	<b>1 366</b>	<b>1 192</b>	<b>1 130</b>	<b>1 029</b>	<b>1 009</b>	<b>932</b>	<b>1 162</b>
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> . . . . .	1 534	1 213	1 256	1 128	935	850	838	702	898
Andre kostnader <i>Other costs</i> . . . . .	28	367	110	64	195	180	171	230	264
<b>Transportkostnader <i>Transportation costs</i> . . . . .</b>	<b>407</b>	<b>346</b>	<b>332</b>	<b>303</b>	<b>257</b>	<b>240</b>	<b>240</b>	<b>248</b>	<b>342</b>
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> . . . . .	99	98	79	85	86	75	76	87	123
Båter <i>Vessels</i> . . . . .	307	248	254	217	170	165	164	161	219
<b>Varer <i>Commodities</i> . . . . .</b>	<b>974</b>	<b>897</b>	<b>1 005</b>	<b>1 024</b>	<b>820</b>	<b>747</b>	<b>756</b>	<b>1 016</b>	<b>1 119</b>
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i> . . . . .	482	438	570	469	418	288	396	584	494
Sement <i>Cement</i> . . . . .	88	39	32	50	41	35	29	37	55
Boreslam <i>Drilling mud</i> . . . . .	208	207	192	251	159	178	186	170	255
Drivstoff <i>Fuel</i> . . . . .	48	38	37	37	22	33	34	32	37
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> . . .	63	109	101	119	117	90	82	146	158
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> . . . . .	85	65	72	71	62	123	29	48	119
<b>Tjenester <i>Services</i> . . . . .</b>	<b>2 625</b>	<b>2 030</b>	<b>1 950</b>	<b>1 837</b>	<b>1 946</b>	<b>2 108</b>	<b>1 931</b>	<b>2 225</b>	<b>2 109</b>
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> . . . . .	20	11	26	16	4	2	4	12	92
Sementtjenester <i>Cement services</i> . . . . .	58	63	63	52	45	40	52	46	43
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> . . . . .	54	72	76	68	69	72	91	91	100
Logging <i>Logging</i> . . . . .	404	358	555	312	342	417	342	259	397
Testing <i>Testing</i> . . . . .	13	26	20	41	-18	13	11	5	5
Dykking <i>Diving</i> . . . . .	57	46	34	49	33	40	34	31	39
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i> . . . . .	111	98	120	80	77	62	106	48	12
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> . . . . .	1 908	1 356	1 058	1 220	1 394	1 462	1 292	1 733	1 422

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk Sentralbyrå. *Source: Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*  
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/* .



**23.a. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	I alt Total	Ekofisk	Vest Ekofisk West Ekofisk	Frigg <sup>1</sup>	Cod	Tor	Albuskjell	Eldfisk	Statfjord <sup>1</sup>
1971	283	283	-	-	-	-	-	-	-
1972	1 525	1 525	-	-	-	-	-	-	-
1973	1 479	1 479	-	-	-	-	-	-	-
1974	1 594	1 594	-	-	-	-	-	-	-
1975	8 700	8 700	-	-	-	-	-	-	-
1976	13 600	13 600	-	-	-	-	-	-	-
1977	13 521	12 911	607	2	1	-	-	-	-
1978	16 908	12 699	3 146	8	55	999	-	-	-
1979	18 924	10 822	1 974	10	270	3 698	482	1 414	215
1980	24 334	9 488	1 250	9	467	3 020	1 318	4 808	2 848
1981	23 515	7 792	597	8	346	1 644	1 343	3 996	6 577
1982	24 550	7 101	605	6	340	1 396	952	3 337	9 459
1983	30 633	7 175	623	5	318	939	738	3 067	15 785
1984	35 109	6 610	485	6	222	842	499	2 785	18 598
1985	38 334	5 696	475	4	184	787	400	2 821	23 934
1986	41 601	4 346	443	5	155	572	331	2 797	28 601
1987	48 739	3 769	398	6	106	444	262	2 669	29 153
1988	55 750	5 071	389	5	133	451	216	3 376	28 844
1989	73 946	6 037	282	5	94	469	167	3 727	28 332
1990	81 111	6 764	206	2	75	426	126	3 276	27 737
1991	92 699	7 683	157	1	66	304	102	2 622	29 041
1992	105 785	7 940	130	2	63	312	97	2 430	30 831
1993	112 956	7 674	149	1	60	290	111	2 159	27 748
1994	127 067	8 754	133	2	61	283	95	1 985	26 421
1995	136 838	11 014	100	1	63	284	86	2 426	21 526
1996	154 795	11 391	75	1	55	296	67	2 080	17 963
1997	157 174	12 459	68	1	47	301	61	2 207	15 919
1998	150 082	12 349	39	1	28	197	38	1 403	13 796
1999	150 717	12 133	-	0	-	191	-	1 041	10 399
2000	156 805	13 709	-	1	-	204	-	998	9 053
2001	159 008	13 725	-	1	-	205	-	1 600	8 423
2002	152 011	14 282	-	1	-	169	-	1 912	7 380
2003	145 383	13 943	-	1	-	129	-	1 934	6 450
Januar - Juni 2003 January - June 2003	72 436	7 060	-	1	-	84	-	838	3 341
Januar - Juni 2004 January - June 2004	67 034	6 850	-	1	-	78	-	1 243	1 554
2003									
Jan. Jan.	12 787	1 256	-	0	-	13	-	163	593
Feb. Feb.	11 688	1 128	-	0	-	12	-	155	522
Mars March	12 943	1 254	-	0	-	14	-	170	575
April April	12 079	1 211	-	0	-	14	-	161	530
Mai May	12 339	1 203	-	0	-	17	-	190	563
Juni June	10 601	1 008	-	0	-	15	-	171	558
Juli July	12 258	1 089	-	0	-	7	-	173	557
August Aug.	11 995	1 152	-	0	-	8	-	117	356
September Sept.	11 277	1 162	-	0	-	7	-	159	546
Oktober Okt.	12 254	1 165	-	0	-	8	-	168	579
November Nov.	12 358	1 126	-	0	-	7	-	157	531
Desember Des	12 805	1 188	-	0	-	7	-	151	539
2004									
Jan. Jan.	12 831	1 146	-	0	-	15	-	200	548
Feb. Feb.	11 944	1 109	-	0	-	13	-	194	532
Mars March	12 469	1 168	-	0	-	13	-	198	474
April April	10 009	1 126	-	0	-	9	-	219	..
Mai May	10 070	1 162	-	0	-	16	-	206	..
Juni June	9 711	1 140	-	0	-	13	-	227	..

<sup>1</sup> Norsk andel. Norwegian share.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate. Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . <http://www.npd.no/English/> .

**23.b. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Edda	Murchison <sup>1</sup>	Valhall	Nordøst Frigg Northeast Frigg	Odin	Heimdal	Oseberg	Ula	Gullfaks
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	40	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	1 047	79	-	-	-	-	-	-	-
1981	611	602	-	-	-	-	-	-	-
1982	368	918	67	-	-	-	-	-	-
1983	256	937	789	0	-	-	-	-	-
1984	199	2 491	2 362	4	6	-	-	-	-
1985	164	1 486	2 362	6	13	1	-	-	-
1986	116	780	2 166	4	12	252	252	734	35
1987	42	300	2 991	3	14	421	692	3 925	3 544
1988	67	441	3 170	3	10	432	961	4 398	7 589
1989	144	411	3 618	3	11	397	11 505	4 371	13 614
1990	151	409	3 575	4	10	380	14 738	4 747	13 021
1991	120	334	3 149	2	11	374	17 736	5 781	17 412
1992	140	399	3 393	1	9	373	21 975	6 219	21 852
1993	113	245	2 971	0	5	393	24 104	6 237	24 959
1994	114	192	2 675	-	2	348	24 703	4 657	26 182
1995	122	175	2 973	-	-	368	24 539	3 235	23 730
1996	114	205	3 405	-	-	516	24 661	2 294	21 659
1997	90	224	3 979	-	-	315	23 154	1 923	20 591
1998	51	234	4 475	-	-	161	20 347	1 442	17 046
1999	-	220	4 623	-	-	96	16 347	1 237	14 823
2000	-	139	3 584	-	-	0	13 293	960	11 382
2001	-	113	3 430	-	-	30	9 773	1 042	9 061
2002	-	86	3 274	-	-	81	8 918	1 017	7 896
2003	-	93	3 249	-	-	49	8 240	893	8 195
Januar - Juni 2003 January - June 2003	-	44	1 610	-	-	31	4 036	441	3 915
Januar - Juni 2004 January - June 2004	-	36	930	-	-	21	4 002	445	4 278
2003									
Jan. Jan.	-	7	280	-	-	5	764	76	646
Feb. Feb.	-	6	246	-	-	7	668	66	700
Mars March	-	8	255	-	-	3	752	75	657
April April	-	7	264	-	-	6	610	68	502
Mai May	-	9	287	-	-	6	622	73	722
Juni June	-	7	276	-	-	3	620	82	687
Juli July	-	8	281	-	-	2	600	94	696
August Aug.	-	7	246	-	-	3	708	65	738
September Sept.	-	7	207	-	-	2	666	71	720
Oktober Okt.	-	7	291	-	-	2	732	75	595
November Nov.	-	9	309	-	-	3	737	73	736
Desember Des	-	10	305	-	-	7	761	76	795
2004									
Jan. Jan.	-	7	312	-	-	7	742	75	765
Feb. Feb.	-	6	301	-	-	6	655	68	704
Mars March	-	4	317	-	-	3	733	76	712
April April	-	5	..	-	-	2	623	72	693
Mai May	-	8	..	-	-	4	610	82	714
Juni June	-	6	..	-	-	..	640	73	688

<sup>1</sup> Norsk andel.. Norwegian share.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . More information: <http://www.npd.no/English/> .

**23.c. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes.*

År / måned <i>Year/month</i>	Øst Frigg <i>East Frigg</i>	Tommeliten <i>Gamma</i>	Veslefrikk	Troll II Vest	Gyda	Hod	Mime	TOGI	Balder
1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	1	192	-	-	-	-	-	-	-
1989	5	753	0	-	-	-	-	-	-
1990	4	700	2 372	934	1 300	132	22	-	-
1991	4	486	2 857	112	2 682	1 278	136	41	117
1992	3	474	3 254	-	3 072	1 084	102	54	-
1993	4	465	3 227	-	3 169	733	54	51	-
1994	3	335	3 660	-	3 275	528	-	51	-
1995	1	284	3 683	2 536	3 121	449	-	35	-
1996	199	244	3 370	11 680	3 165	475	-	36	-
1997	113	198	2 838	12 882	2 703	403	-	24	-
1998	-	102	2 664	11 371	1 943	255	-	15	-
1999	-	-	1 552	11 191	1 619	112	-	-	804
2000	-	-	1 968	16 400	880	73	-	14	3 673
2001	-	-	1 636	17 427	882	310	-	10	3 551
2002	-	-	1 352	19 119	550	293	-	6	3 138
2003	-	-	1 387	18 754	513	258	-	-	3 482
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003</i>	-	-	639	9 058	292	139	-	-	1 688
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i>	-	-	674	8 552	109	63	-	-	2 474
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	-	-	107	1 737	60	25	-	-	224
Feb. <i>Feb.</i>	-	-	107	1 614	68	23	-	-	249
Mars <i>March</i>	-	-	109	1 679	42	22	-	-	295
April <i>April</i>	-	-	108	1 672	41	24	-	-	317
Mai <i>May</i>	-	-	118	1 672	41	22	-	-	303
Juni <i>June</i>	-	-	89	684	40	22	-	-	299
Juli <i>July</i>	-	-	80	1 791	40	21	-	-	283
August <i>Aug.</i>	-	-	125	1 743	28	16	-	-	217
September <i>Sept.</i>	-	-	132	1 545	35	16	-	-	308
Oktober <i>Okt.</i>	-	-	126	1 544	40	23	-	-	321
November <i>Nov.</i>	-	-	129	1 516	38	23	-	-	350
Desember <i>Des.</i>	-	-	155	1 557	41	21	-	-	315
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	-	-	137	1 481	41	23	-	-	350
Feb. <i>Feb.</i>	-	-	107	1 391	34	20	-	-	345
Mars <i>March</i>	-	-	110	1 426	33	20	-	-	355
April <i>April</i>	-	-	113	1 441	..	..	-	-	458
Mai <i>May</i>	-	-	98	1 409	..	..	-	-	492
Juni <i>June</i>	-	-	109	1 404	..	..	-	-	474

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: Norwegian Petroleum Directorate.*  
 Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . *More information: http://www.npd.no/English/* .

**23.d. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.***Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Oseberg Vest Oseberg West	Snorre Snorre	Embla Embla	Sleipner Øst Sleipner East	Brage Brage	Loke Loke	Draugen Draugen	Gullfaks Vest Gullfaks West	Lille-Frigg Lille-Frigg
1990	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1991	91	-	-	-	-	-	-	-	-
1992	269	1 307	-	-	-	-	-	-	-
1993	166	5 779	579	417	879	113	102	-	-
1994	131	8 208	1 203	2 578	4 520	237	3 201	408	309
1995	108	9 419	1 088	3 684	5 294	135	5 746	554	330
1996	132	9 578	855	3 709	5 399	141	6 956	364	232
1997	86	8 954	653	3 415	4 951	35	8 588	247	102
1998	81	8 631	429	3 311	4 650	13	9 172	171	56
1999	38	8 538	664	3 331	3 202	-	9 952	126	12
2000	-	5 171	488	2 461	2 215	257	9 649	70	-
2001	-	9 908	363	2 420	1 874	-	9 755	-	-
2002	-	10 741	285	2 116	1 801	-	9 099	-	-
2003	-	11 600	300	1 373	1 588	-	6 118	-	-
Januar - Juni 2003 January - June 2003	-	5 407	127	707	784	-	3 209	-	-
Januar - Juni 2004 January - June 2004	-	5 124	178	302	702	-	3 118	-	-
2003									
Jan. Jan.	-	972	24	121	136	-	575	-	-
Feb. Feb.	-	846	16	107	130	-	577	-	-
Mars March	-	1 016	20	132	138	-	638	-	-
April April	-	866	22	122	146	-	638	-	-
Mai May	-	943	24	137	114	-	269	-	-
Juni June	-	765	21	88	120	-	512	-	-
Juli July	-	1 077	23	127	146	-	502	-	-
August Aug.	-	1 095	18	119	140	-	511	-	-
September Sept.	-	971	34	106	133	-	492	-	-
Oktober Okt.	-	1 082	44	106	127	-	495	-	-
November Nov.	-	1 006	28	101	127	-	432	-	-
Desember Des	-	962	26	107	130	-	477	-	-
2004									
Jan. Jan.	-	936	42	105	125	-	468	-	-
Feb. Feb.	-	823	33	92	126	-	405	-	-
Mars March	-	890	30	105	81	-	467	-	-
April April	-	873	29	..	125	-	555	-	-
Mai May	-	952	24	..	124	-	598	-	-
Juni June	-	650	20	..	121	-	626	-	-

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . More information: <http://www.npd.no/English/> .

**23.e. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Tordis Tordis	Statfjord Øst Statfjord East	Statfjord Nord Statfjord North	Frøy Frøy	Heidrun Heidrun	Yme Yme	Gungne Gungne	Troll I Øst Troll I East	Sleipner Vest Sleipner West
1993	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1994	1 300	510	-	-	-	-	-	-	-
1995	3 208	2 682	2 128	778	934	-	-	-	-
1996	3 764	2 799	2 759	1 559	10 784	1 067	155	109	480
1997	3 447	3 458	3 290	1 184	11 844	1 665	426	289	2 030
1998	2 904	3 528	2 540	609	10 352	1 626	193	388	2 197
1999	2 433	3 077	2 885	426	11 128	1 326	281	480	2 480
2000	1 811	2 350	3 330	249	9 086	834	203	468	2 367
2001	1 736	1 833	2 367	27	8 961	104	389	398	2 398
2002	2 309	1 600	1 897	-	8 878	-	481	479	2 222
2003	3 161	1 659	2 366	-	7 946	-	661	472	2 004
Januar - Juni 2003 January - June 2003	1 705	891	1 183	-	4 428	-	325	231	993
Januar - Juni 2004 January - June 2004	810	320	540	-	1 890	-	445	256	888
2003									
Jan. Jan.	190	157	178	-	810	-	57	52	191
Feb. Feb.	179	143	161	-	722	-	56	50	165
Mars March	352	161	176	-	790	-	60	53	180
April April	322	153	225	-	721	-	54	35	173
Mai May	346	141	232	-	712	-	56	26	174
Juni June	316	135	211	-	672	-	42	16	110
Juli(July)	279	139	215	-	706	-	60	34	174
Juli July	264	133	209	-	613	-	57	20	170
August Aug.	221	132	197	-	609	-	56	39	147
September Sept.	135	129	199	-	518	-	58	45	181
November Nov.	263	122	181	-	476	-	55	51	170
Desember Des	295	114	182	-	596	-	51	52	170
2004									
Jan. Jan.	289	112	171	-	632	-	85	54	165
Feb. Feb.	246	108	188	-	604	-	63	51	139
Mars March	276	100	180	-	654	-	77	53	163
April April	..	..	..	-	..	-	77	43	147
Mai May	..	..	..	-	..	-	65	35	122
Juni June	..	..	..	-	..	-	78	20	151

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.  
 Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . More information: <http://www.npd.no/English/> .

**23.f. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Vigdis Vigdis	Njord Njord	Norne Norne	Borg Borg	Gullveig Gullveig	Tordis Øst Tordis East	Varg Varg	Rimfaks Rimfaks	Gullfaks Sør Gullfaks South
1996	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1997	1 345	304	358	-	-	-	-	-	-
1998	3 954	1 400	5 446	351	54	64	7	-	-
1999	4 274	2 893	7 165	166	267	1 104	1 294	924	645
2000	3 514	3 187	8 981	799	251	884	1 467	649	1 571
2001	3 072	2 366	9 810	1 900	-	416	1 000	-	3 179
2002	2 555	1 497	8 853	1 317	-	247	662	-	3 088
2003	2 814	1 418	7 351	298	-	10	779	-	2 766
Januar - Juni 2003 January - June 2003	1 461	645	3 724	298	-	10	421	-	1 214
Januar - Juni 2004 January - June 2004	1 788	602	3 234	-	-	-	488	-	1 762
2003									
Jan. Jan.	262	119	633	155	-	5	40	-	244
Feb. Feb.	247	100	521	143	-	5	59	-	257
Mars March	263	108	701	-	-	-	100	-	154
April April	223	100	586	-	-	-	76	-	123
Mai May	237	111	667	-	-	-	75	-	225
Juni June	229	107	616	-	-	-	71	-	210
Juli July	230	117	598	-	-	-	68	-	251
August Aug.	224	139	575	-	-	-	75	-	252
September Sept.	109	122	525	-	-	-	58	-	230
Oktober Okt.	187	136	650	-	-	-	64	-	230
November Nov.	306	127	648	-	-	-	47	-	271
Desember Des	296	132	631	-	-	-	48	-	318
2004									
Jan. Jan.	306	122	620	-	-	-	53	-	312
Feb. Feb.	290	113	526	-	-	-	87	-	292
Mars March	307	114	552	-	-	-	75	-	305
April April	311	128	492	-	-	-	91	-	267
Mai May	339	124	516	-	-	-	68	-	306
Juni June	234	114	527	-	-	-	115	-	280

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . More information: <http://www.npd.no/English/> .

**23.g. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Visund Visund	Oseberg Øst Oseberg East	Åsgard Åsgard	Jotun Jotun	Oseberg Sør Oseberg South	Sygna Sygna	Tambar Tambar	Glitne Glitne	Huldra Huldra
1998	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	519	764	3 212	724	-	-	-	-	-
2000	1 859	2 127	6 417	5 991	1 230	537	-	-	-
2001	2 065	3 178	6 781	4 577	3 744	2 132	365	643	27
2002	2 034	2 598	6 668	2 163	3 708	1 517	1 084	1 742	828
2003	1 635	1 833	5 612	1 862	4 324	1 368	947	1 356	728
Januar - Juni 2003 January - June 2003	722	1 074	3 029	1 103	2 105	717	420	657	432
Januar - Juni 2004 January - June 2004	830	765	2 413	541	1 993	290	522	479	304
2003									
Jan. Jan.	101	200	524	169	350	106	52	146	87
Feb. Feb.	134	190	442	168	333	93	36	-	81
Mars March	151	191	531	205	362	134	45	138	59
April April	87	182	507	203	374	133	89	126	70
Mai May	76	182	540	181	390	131	97	131	78
Juni June	172	129	485	177	295	121	101	116	58
Juli July	170	126	495	166	342	118	88	103	29
August Aug.	192	153	463	151	391	116	77	103	45
September Sept.	139	104	244	94	365	104	100	125	63
Oktober Okt.	152	140	472	114	388	114	97	143	56
November Nov.	139	124	452	116	362	110	67	134	44
Desember Des	120	112	456	118	371	89	97	91	59
2004									
Jan. Jan.	134	130	437	108	362	103	94	95	61
Feb. Feb.	143	128	398	99	307	94	86	99	51
Mars March	160	123	412	96	281	93	90	95	53
April April	136	135	372	84	361	..	85	77	50
Mai May	149	128	417	82	329	..	85	39	45
Juni June	108	121	377	72	354	..	82	73	43

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.  
 Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . More information: <http://www.npd.no/English/> .

**23.h. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.***Gross crude oil production by field. 1 000 tonnes.*

År / måned <i>Year/month</i>	Vale <i>Vale</i>	Tune <i>Tune</i>	Sigyn <i>Sigyn</i>	Grane <i>Grane</i>	Fram <i>Fram</i>	Mikkel <i>Mikkel</i>	Skrine <i>Skrine</i>
2001 .....	-	-	-	-	-	-	-
2002 .....	43	13	15	-	-	-	-
2003 .....	120	887	1 070	814	573	167	-
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003</i> .....	68	472	490	-	-	-	-
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i> .....	62	390	285	2 950	1 344	281	50
2003 .....							
Jan. <i>Jan.</i> .....	13	66	94	-	-	-	-
Feb. <i>Feb.</i> .....	12	61	82	-	-	-	-
Mars <i>March</i> .....	9	74	91	-	-	-	-
April <i>April</i> .....	8	96	83	-	-	-	-
Mai <i>May</i> .....	14	101	80	-	-	-	-
Juni <i>June</i> .....	11	73	60	-	-	-	-
Juli <i>July</i> .....	3	66	84	-	-	-	-
August <i>Aug.</i> .....	9	58	93	-	-	17	-
September <i>Sept.</i> .....	10	52	92	17	-	-	-
Oktober <i>Okt.</i> .....	10	75	108	193	132	52	-
November <i>Nov.</i> .....	8	79	100	230	237	49	-
Desember <i>Des</i> .....	11	86	103	374	204	49	-
2004 .....							
Jan. <i>Jan.</i> .....	12	81	100	432	239	49	-
Feb. <i>Feb.</i> .....	11	61	86	490	221	43	-
Mars <i>March</i> .....	13	72	99	581	232	53	10
April <i>April</i> .....	13	67	..	510	220	40	20
Mai <i>May</i> .....	13	45	..	449	215	49	20
Juni <i>June</i> .....	..	64	..	489	217	47	..

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: Norwegian Petroleum Directorate.*Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . *More information: http://www.npd.no/English/* .



**24.a. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm<sup>3</sup> o.e.**  
*Gross natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup> o.e.*

År / måned Year/month	I alt Total	Ekofisk	Vest Ekofisk	Frigg <sup>1</sup>	Tor	Albuskjell	Eldfisk	Cod	Statfjord <sup>1</sup>
1971	103	103	-	-	-	-	-	-	-
1972	527	527	-	-	-	-	-	-	-
1973	521	521	-	-	-	-	-	-	-
1974	558	558	-	-	-	-	-	-	-
1975	2 978	2 978	-	-	-	-	-	-	-
1976	4 488	4 488	-	-	-	-	-	-	-
1977	6 522	5 040	525	957	-	-	-	-	-
1978	16 688	7 170	4 703	4 474	342	-	-	-	-
1979	22 834	7 771	4 232	8 269	1 163	726	455	158	47
1980	28 168	8 368	3 080	9 934	1 275	1 945	1 586	924	609
1981	27 748	7 951	1 584	10 268	1 191	2 437	1 597	756	1 398
1982	27 759	7 406	1 787	10 151	1 373	2 183	1 487	832	2 027
1983	29 952	8 101	1 786	10 688	1 119	1 809	1 555	798	3 436
1984	32 477	8 214	1 355	10 114	957	1 298	1 503	578	4 199
1985	34 195	7 818	1 368	8 642	794	1 132	1 509	495	5 746
1986	34 034	5 956	1 428	8 281	476	1 056	1 573	443	6 802
1987	34 619	4 981	1 325	7 832	351	868	1 476	308	7 451
1988	36 423	6 169	1 133	7 012	324	686	2 437	389	7 510
1989	39 447	6 512	792	5 200	321	515	2 978	283	7 843
1990	37 189	6 671	554	2 346	254	385	2 690	217	7 677
1991	39 806	7 558	440	1 531	172	309	2 174	193	7 351
1992	42 465	7 774	376	1 656	153	302	2 009	190	7 814
1993	41 596	6 818	430	1 346	105	348	1 870	176	7 189
1994	45 403	6 464	366	1 046	85	296	1 695	175	7 494
1995	47 190	6 903	263	652	78	265	2 170	178	7 180
1996	59 442	6 936	205	404	70	238	1 814	160	7 131
1997	70 365	5 472	177	475	63	214	1 894	129	7 256
1998	72 610	3 762	100	605	38	117	1 166	82	6 851
1999	80 255	2 689	-	323	33	-	567	-	6 345
2000	90 375	3 324	-	610	49	-	850	-	5 908
2001	95 019	3 241	-	738	44	-	1 300	-	5 902
2002	107 521	3 168	-	726	31	-	1 455	-	5 619
2003	117 730	3 139	-	721	29	-	1 142	-	5 182
Januar - Juni 2003 January - June 2003	57 093	1 575	-	350	18	-	642	-	2 680
Januar - Juni 2004 January - June 2004	64 895	1 575	-	469	17	-	597	-	2 489
2003									
Jan. Jan.	10 222	282	-	70	3	-	102	-	462
Feb. Feb.	9 673	245	-	63	3	-	102	-	422
Mars March	10 852	281	-	52	3	-	106	-	460
April April	9 348	271	-	52	3	-	103	-	439
Mai May	9 199	262	-	55	3	-	120	-	447
Juni June	7 800	233	-	58	3	-	111	-	450
Juli July	9 368	250	-	62	2	-	109	-	453
August Aug.	8 846	253	-	59	2	-	70	-	266
September Sept.	8 610	264	-	57	2	-	87	-	400
Oktober Okt.	10 663	268	-	70	2	-	84	-	465
November Nov.	11 178	256	-	70	2	-	79	-	441
Desember Des	11 972	273	-	54	2	-	71	-	477
2004 2004									
Januar Jan.	11 911	259	-	45	3	-	84	-	475
Feb. Feb.	10 984	254	-	50	3	-	89	-	452
Mars March	11 771	274	-	59	3	-	104	-	389
April April	10 554	262	-	72	2	-	91	-	336
Mai May	10 296	269	-	105	3	-	110	-	398
Juni June	9 379	256	-	138	3	-	119	-	439

<sup>1</sup> Norsk andel. Norwegian share.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate. Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . More information: <http://www.npd.no/English/> .

**24.b. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm<sup>3</sup> o.e.**  
*Gross natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup> o.e.*

År / måned Year/month	Edda	Murchison <sup>1</sup>	Valhall	Nordøst Frigg NorthEast Frigg	Odin	Heimdal	Oseberg	Ula	Gullfaks
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	12	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	428	19	-	-	-	-	-	-	-
1981	426	140	-	-	-	-	-	-	-
1982	317	180	18	-	-	-	-	-	-
1983	220	165	217	58	-	-	-	-	-
1984	145	223	635	1 723	1 532	-	-	-	-
1985	94	164	591	2 227	3 607	8	-	-	-
1986	56	121	496	1 597	3 389	2 237	44	77	4
1987	16	74	716	1 140	3 462	3 711	123	410	377
1988	21	80	802	1 119	2 742	3 773	152	455	879
1989	53	67	917	1 140	2 841	3 493	1 837	446	1 521
1990	54	76	997	1 242	2 759	3 307	2 414	489	1 504
1991	43	56	876	810	2 863	3 276	2 930	565	2 101
1992	48	66	973	476	2 366	3 251	3 506	602	2 672
1993	38	46	845	79	1 559	3 453	3 841	612	3 045
1994	36	37	722	-	622	3 050	4 801	465	3 197
1995	36	36	845	-	-	3 258	4 949	333	3 106
1996	37	55	937	-	-	4 673	5 912	250	2 999
1997	21	79	1 007	-	-	2 841	6 808	220	3 044
1998	13	57	1 023	-	-	1 426	7 466	150	2 582
1999	-	45	1 085	-	-	833	8 575	142	2 447
2000	-	19	1 108	-	-	-	10 912	134	3 120
2001	-	16	1 108	-	-	251	10 675	130	3 761
2002	-	12	1 089	-	-	557	10 444	114	4 908
2003	-	12	1 104	-	-	399	10 353	189	5 100
Januar - Juni 2003 January - June 2003	-	6	556	-	-	248	5 071	50	2 369
Januar - Juni 2004 January - June 2004	-	5	598	-	-	167	5 882	126	3 312
2003									
Jan. Jan.	-	1	96	-	-	44	902	6	420
Feb. Feb.	-	1	82	-	-	58	823	5	487
Mars March	-	1	86	-	-	25	936	7	371
April April	-	1	94	-	-	47	797	6	364
Mai May	-	1	100	-	-	48	863	10	348
Juni June	-	1	97	-	-	25	750	16	379
Juli July	-	1	99	-	-	14	625	25	495
August Aug.	-	1	85	-	-	23	932	16	516
September Sept.	-	1	69	-	-	19	797	18	433
Oktober Okt.	-	1	93	-	-	13	951	29	273
November Nov.	-	1	101	-	-	27	958	27	369
Desember Des	-	1	101	-	-	57	1 019	25	646
2004									
Januar Jan.	-	1	102	-	-	54	1 042	26	620
Feb. Feb.	-	1	96	-	-	46	948	25	627
Mars March	-	1	104	-	-	23	1 093	26	658
April April	-	1	96	-	-	12	887	20	439
Mai May	-	1	101	-	-	31	932	16	543
Juni June	-	1	100	-	-	..	980	13	425

<sup>1</sup> Norsk andel. Norwegian share.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . More information: <http://www.npd.no/English/> .

**24.c. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm<sup>3</sup> o.e.**  
*Gross natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup> o.e.*

År / måned Year/month	Øst Frigg East Frigg	Tommeliten Gamma	Veslefrikk	Troll II Vest	Gyda	Hod	Mime	TOGI	Balder
1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	466	274	-	-	-	-	-	-	-
1989	1 521	1 166	0	-	-	-	-	-	-
1990	1 476	1 347	379	83	241	22	6	-	-
1991	1 588	1 081	438	20	508	215	35	2 646	6
1992	1 103	1 265	453	-	563	205	26	3 923	-
1993	1 262	1 403	473	-	573	212	14	3 390	-
1994	985	1 078	566	-	565	148	-	3 310	-
1995	319	949	569	197	758	127	-	2 029	-
1996	604	855	553	831	1 089	129	-	2 154	-
1997	92	708	673	1 008	978	102	-	1 002	-
1998	-	357	913	1 356	882	57	-	1 007	-
1999	-	-	509	1 866	763	18	-	-	42
2000	-	-	757	3 174	318	12	-	1 025	211
2001	-	-	664	4 087	459	52	-	759	211
2002	-	-	547	3 683	130	60	-	510	236
2003	-	-	686	4 673	109	65	-	-	253
Januar - Juni 2003 January - June 2003	-	-	358	2 036	62	37	-	-	134
Januar - Juni 2004 January - June 2004	-	-	293	2 628	48	36	-	-	157
2003									
Jan. Jan.	-	-	68	383	12	6	-	-	17
Feb. Feb.	-	-	58	367	14	6	-	-	19
Mars March	-	-	63	383	9	6	-	-	25
April April	-	-	58	364	9	6	-	-	23
Mai May	-	-	64	397	9	6	-	-	24
Juni June	-	-	47	143	9	6	-	-	25
Juli July	-	-	43	378	8	6	-	-	20
August Aug.	-	-	57	465	6	4	-	-	14
September Sept.	-	-	58	401	7	4	-	-	21
Oktober Okt.	-	-	53	454	9	5	-	-	22
November Nov.	-	-	53	461	8	4	-	-	23
Desember Des.	-	-	64	478	9	5	-	-	20
2004									
Januar Jan.	-	-	59	426	9	6	-	-	23
Feb. Feb.	-	-	50	439	7	6	-	-	22
Mars March	-	-	49	457	7	6	-	-	23
April April	-	-	57	434	7	5	-	-	29
Mai May	-	-	39	417	9	6	-	-	29
Juni June	-	-	39	454	9	6	-	-	31

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.  
 Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . More information: <http://www.npd.no/English/> .

**24.d. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm<sup>3</sup> o.e.**  
*Gross natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup> o.e.*

År / måned Year/month	Oseberg Vest Oseberg West	Snorre	Embla	Sleipner Øst Sleipner East	Brage	Loke	Draugen	Gullfaks Vest Gullfaks West	Lille-Frigg
1990	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1991	21	-	-	-	-	-	-	-	-
1992	539	153	-	-	-	-	-	-	-
1993	557	689	229	729	61	197	6	-	-
1994	518	1 045	461	4 350	355	398	199	47	587
1995	452	1 181	417	6 798	514	236	367	64	652
1996	310	1 207	383	7 331	648	183	457	47	555
1997	394	1 211	326	7 162	616	56	547	37	273
1998	138	1 367	198	7 225	537	30	550	26	155
1999	116	1 438	256	7 442	321	-	639	18	34
2000	-	1 446	350	6 377	281	734	672	10	-
2001	-	1 880	248	7 366	306	-	663	-	-
2002	-	1 928	167	6 817	243	-	629	-	-
2003	-	2 098	175	5 538	200	-	420	-	-
Januar - Juni 2003 January - June 2003	-	905	74	2 724	99	-	224	-	-
Januar - Juni 2004 January - June 2004	-	1 089	111	2 881	96	-	212	-	-
2003									
Jan. Jan.	-	137	14	496	19	-	39	-	-
Feb. Feb.	-	151	10	430	18	-	41	-	-
Mars March	-	174	11	499	18	-	45	-	-
April April	-	147	14	458	18	-	47	-	-
Mai May	-	168	14	500	12	-	18	-	-
Juni June	-	127	12	342	13	-	34	-	-
Juli July	-	188	14	478	17	-	34	-	-
August Aug.	-	194	10	460	17	-	35	-	-
September Sept.	-	182	17	440	17	-	33	-	-
Oktober Okt.	-	216	22	477	16	-	33	-	-
November Nov.	-	221	20	468	16	-	29	-	-
Desember Des	-	191	17	492	17	-	32	-	-
2004									
Januar Jan.	-	196	26	488	17	-	31	-	-
Feb. Feb.	-	172	21	450	17	-	28	-	-
Mars March	-	194	14	495	9	-	31	-	-
April April	-	180	19	460	16	-	40	-	-
Mai May	-	208	17	513	20	-	40	-	-
Juni June	-	139	14	475	18	-	41	-	-

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . More information: <http://www.npd.no/English/> .

**24.e. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm<sup>3</sup> o.e.**  
*Gross natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup> o.e.*

År / måned Year/month	Tordis	Statfjord Øst Statfjord East	Statfjord Nord Statfjord North	Frøy	Heidrun	Yme	Gungne	Troll I Øst Troll I East	Sleipner Vest Sleipner West
1993	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1994	153	89	-	-	-	-	-	-	-
1995	408	458	165	156	122	-	-	-	-
1996	457	478	230	343	1 420	59	309	5 432	1 559
1997	426	588	285	300	1 934	85	819	13 970	6 832
1998	364	596	222	201	1 975	85	389	19 579	6 988
1999	298	524	264	308	2 138	65	600	24 680	7 550
2000	221	399	318	372	2 053	51	493	22 501	7 654
2001	202	311	215	52	2 086	7	860	18 190	8 193
2002	303	271	173	-	2 028	-	1 093	22 181	7 963
2003	425	282	215	-	2 131	-	1 649	22 174	7 783
Januar - Juni 2003 January - June 2003	227	151	107	-	1 109	-	778	10 932	3 865
Januar - Juni 2004 January - June 2004	226	100	83	-	1 088	-	758	11 984	3 530
2003									
Jan. Jan.	24	27	16	-	193	-	133	2 548	724
Feb. Feb.	24	24	15	-	172	-	130	2 370	639
Mars March	48	27	16	-	188	-	140	2 574	704
April April	43	26	20	-	184	-	134	1 530	681
Mai May	46	24	21	-	190	-	137	1 091	690
Juni June	42	23	19	-	180	-	104	818	427
Juli July	38	24	20	-	184	-	151	1 495	669
August Aug.	36	23	19	-	175	-	144	817	653
September Sept.	31	22	18	-	176	-	145	1 788	572
Oktober Okt.	18	22	18	-	161	-	150	2 099	699
November Nov.	35	21	16	-	135	-	145	2 472	658
Desember Des	40	19	16	-	192	-	137	2 571	668
2004 2004									
Januar Jan.	40	19	15	-	191	-	144	2 622	652
Feb. Feb.	34	18	17	-	179	-	110	2 438	546
Mars March	39	17	16	-	186	-	130	2 550	648
April April	38	10	7	-	180	-	128	2 000	586
Mai May	38	17	13	-	173	-	111	1 595	486
Juni June	37	18	14	-	177	-	135	779	612

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.  
 Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . More information: <http://www.npd.no/English/> .

**24.f. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm<sup>3</sup> o.e.**  
*Gross natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup> o.e.*

År / måned Year/month	Vigdis	Njord	Norne	Borg	Gullveig	Tordis Øst	Varg	Rimfaks	Gullfaks Sør Gullfaks South
1996	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1997	111	84	46	-	-	-	-	-	-
1998	331	458	1 094	45	37	8	1	-	-
1999	357	1 743	1 835	24	180	135	290	282	154
2000	294	2 719	2 284	104	235	111	350	295	848
2001	257	2 489	2 244	272	-	48	254	-	1 471
2002	196	2 768	2 053	188	-	32	319	-	1 365
2003	272	2 951	1 885	43	-	1	282	-	1 683
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003</i>	122	1 333	935	43	-	1	136	-	616
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i>	246	1 571	1 100	-	-	-	137	-	1 241
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	22	282	182	22	-	1	18	-	126
Feb. <i>Feb.</i>	21	259	128	20	-	1	20	-	143
Mars <i>March</i>	22	268	190	-	-	-	26	-	67
April <i>April</i>	19	269	118	-	-	-	21	-	22
Mai <i>May</i>	20	255	168	-	-	-	24	-	130
Juni <i>June</i>	19	142	149	-	-	-	28	-	127
Juli <i>July</i>	19	191	134	-	-	-	30	-	169
August <i>Aug.</i>	25	264	131	-	-	-	29	-	176
September <i>Sept.</i>	9	247	131	-	-	-	19	-	145
Oktober <i>Okt.</i>	16	230	181	-	-	-	22	-	178
November <i>Nov.</i>	40	260	182	-	-	-	24	-	188
Desember <i>Des</i>	41	284	191	-	-	-	23	-	211
2004									
Januar <i>Jan.</i>	42	291	207	-	-	-	20	-	204
Feb. <i>Feb.</i>	40	249	181	-	-	-	25	-	196
Mars <i>March</i>	42	200	195	-	-	-	22	-	208
April <i>April</i>	43	279	180	-	-	-	23	-	216
Mai <i>May</i>	46	294	172	-	-	-	22	-	219
Juni <i>June</i>	32	258	165	-	-	-	24	-	199

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . *More information: http://www.npd.no/English/* .

**24.g. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm3 o.e.**  
*Gross natural gas production by field. Million Sm3 o.e.*

År / måned Year/month	Visund	Oseberg Øst Oseberg East	Åsgard	Jotun	Oseberg Sør Oseberg South	Sygna	Tambar	Glitne	Huldra
1998	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	188	85	1 970	39	-	-	-	-	-
2000	1 007	244	5 728	364	291	40	-	-	-
2001	1 655	323	10 373	242	1 091	160	124	39	1
2002	2 215	331	16 106	118	1 238	114	399	108	2 781
2003	2 598	281	21 711	99	1 699	99	341	87	3 106
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003</i>	932	160	10 351	57	800	52	183	45	1 745
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i>	1 572	113	12 701	36	798	36	149	31	1 773
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	140	31	1 342	9	132	8	34	9	323
Feb. <i>Feb.</i>	145	28	1 340	8	131	7	29	6	317
Mars <i>March</i>	180	30	2 049	11	139	10	33	8	231
April <i>April</i>	106	29	1 951	10	138	10	30	7	285
Mai <i>May</i>	81	27	1 855	9	149	9	29	8	330
Juni <i>June</i>	281	15	1 814	9	112	9	28	7	259
Juli <i>July</i>	266	15	2 051	9	124	9	28	6	117
August <i>Aug.</i>	264	24	1 893	8	157	8	22	6	200
September <i>Sept.</i>	227	16	985	5	140	8	29	7	279
Oktober <i>Okt.</i>	324	21	2 072	7	164	8	26	8	251
November <i>Nov.</i>	302	20	2 156	7	153	8	25	8	218
Desember <i>Des.</i>	283	24	2 203	7	159	6	27	6	297
2004									
Januar <i>Jan.</i>	264	25	2 145	6	144	7	26	6	341
Feb. <i>Feb.</i>	253	25	2 011	6	114	7	24	6	284
Mars <i>March</i>	301	22	2 222	6	108	7	25	6	293
April <i>April</i>	278	20	2 110	6	149	4	24	5	299
Mai <i>May</i>	272	12	2 168	6	133	5	25	3	279
Juni <i>June</i>	205	10	2 045	5	150	6	24	5	278

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: Norwegian Petroleum Directorate.*  
 Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . *More information: http://www.npd.no/English/* .

**24.h. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm<sup>3</sup> o.e.**  
*Gross natural gas production by field. Million Sm<sup>3</sup> o.e.*

År / måned Year/month	Vale	Tune	Sigyn	Grane	Fram	Mikkel	Skirne
2001 .....	-	-	-	-	-		
2002 .....	44	43	18	-	-		
2003 .....	118	3 204	911	13	97		
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003</i> .....	69	1 565	420	-	-		
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i> .....	63	1 948	454	96	278	1 001	180
2003							
Jan. <i>Jan.</i> .....	14	203	82	-	-		
Feb. <i>Feb.</i> .....	13	204	74	-	-		
Mars <i>March</i> .....	9	240	79	-	-		
April <i>April</i> .....	7	322	67	-	-		
Mai <i>May</i> .....	15	352	69	-	-		
Juni <i>June</i> .....	11	244	50	-	-		
Juli <i>July</i> .....	2	226	71	-	-		
August <i>Aug.</i> .....	10	202	74	-	-		
September <i>Sept.</i> .....	9	206	71	0	-		
Oktober <i>Okt.</i> .....	9	298	97	3	25		
November <i>Nov.</i> .....	8	330	91	4	38		
Desember <i>Des</i> .....	11	378	87	6	33		
2004							
Januar <i>Jan.</i> .....	12	365	82	9	40	171	
Feb. <i>Feb.</i> .....	12	281	67	14	41	151	
Mars <i>March</i> .....	13	347	78	25	44	186	33
April <i>April</i> .....	13	353	70	22	49	138	70
Mai <i>May</i> .....	13	241	77	18	51	180	77
Juni <i>June</i> .....	..	360	80	8	53	175	..

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . More information: <http://www.npd.no/English/> .



**25.a. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	I alt Total	Ekofisk	Vest Ekofisk West Ekofisk	Cod	Tor	Albuskjell	Eldfisk	Statfjord <sup>1</sup>	Edda
1971	283	283	-	-	-	-	-	-	-
1972	1 526	1 526	-	-	-	-	-	-	-
1973	1 481	1 481	-	-	-	-	-	-	-
1974	1 594	1 594	-	-	-	-	-	-	-
1975	8 700	8 700	-	-	-	-	-	-	-
1976	13 600	13 600	-	-	-	-	-	-	-
1977	13 414	12 806	607	1	-	-	-	-	-
1978	16 760	12 598	3 122	55	985	-	-	-	-
1979	18 178	10 491	1 727	231	3 659	429	1 386	215	40
1980	22 933	8 909	941	377	2 908	1 168	4 760	2 848	1 021
1981	22 381	7 252	441	276	1 520	1 151	3 981	6 577	579
1982	23 303	6 555	421	260	1 234	768	3 318	9 459	342
1983	29 249	6 564	419	229	783	564	3 007	15 785	236
1984	33 790	6 018	324	155	703	374	2 742	18 598	188
1985	36 973	5 070	310	125	670	291	2 747	23 934	156
1986	40 448	3 828	271	103	509	232	2 737	28 601	114
1987	47 487	3 279	232	67	392	177	2 580	29 153	41
1988	54 169	4 413	234	82	397	144	3 145	28 844	65
1989	72 390	5 467	176	58	420	117	3 464	28 332	141
1990	79 521	6 178	129	47	390	90	3 034	27 737	147
1991	91 252	7 076	98	42	285	75	2 452	29 041	119
1992	104 365	7 402	81	40	298	71	2 291	30 831	139
1993	110 987	7 211	89	37	284	79	2 016	27 748	112
1994	122 871	8 323	80	38	279	67	1 837	26 421	113
1995	131 746	10 606	59	39	280	61	2 226	21 526	121
1996	148 343	11 143	45	35	298	45	1 934	17 963	114
1997	148 646	11 828	38	27	287	38	1 950	15 919	86
1998	142 185	11 829	21	15	188	24	1 238	13 796	48
1999	142 007	11 653	-	-	181	-	950	10 399	-
2000	153 030	13 916	-	-	213	-	1 063	9 023	-
2001	152 289	13 844	-	-	215	-	1 668	8 387	-
2002	146 421	14 388	-	-	178	-	1 998	7 315	-
2003	139 609	14 337	-	-	136	-	2 019	6 416	-
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003</i>	69 868	7 140	-	-	89	-	1 054	3 323	-
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i>	71 183	7 191	-	-	82	-	1 289	2 898	-
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	12 304	1 270	-	-	13	-	172	589	-
Feb. <i>Feb.</i>	11 386	1 138	-	-	13	-	163	519	-
Mars <i>March</i>	12 374	1 263	-	-	14	-	176	572	-
April <i>April</i>	11 564	1 220	-	-	15	-	167	528	-
Mai <i>May</i>	11 817	1 202	-	-	17	-	197	560	-
Juni <i>June</i>	10 423	1 048	-	-	16	-	179	555	-
Juli <i>July</i>	11 850	1 146	-	-	8	-	180	554	-
August <i>Aug.</i>	11 250	1 203	-	-	9	-	121	354	-
September <i>Sept.</i>	10 853	1 210	-	-	8	-	169	543	-
Oktober <i>Okt.</i>	11 700	1 222	-	-	8	-	178	576	-
November <i>Nov.</i>	11 821	1 176	-	-	7	-	163	528	-
Desember <i>Des.</i>	12 268	1 239	-	-	7	-	156	536	-
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	12 370	1 189	-	-	16	-	208	545	-
Feb. <i>Feb.</i>	11 522	1 151	-	-	13	-	202	528	-
Mars <i>March</i>	12 036	1 233	-	-	13	-	208	471	-
April <i>April</i>	11 644	1 192	-	-	9	-	223	387	-
Mai <i>May</i>	11 917	1 237	-	-	16	-	215	463	-
Juni <i>June</i>	11 694	1 190	-	-	14	-	233	504	-

<sup>1</sup> Norsk andel. *Norwegian share.*

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: Norwegian Petroleum Directorate.*  
 Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . *More information: http://www.npd.no/English/* .

**25.b. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Murchison <sup>1</sup>	Valhall	Heimdal	Oseberg	Ula	Gullfaks	Tommel- iten Gam- ma	Troll II Vest	Veslefrikk
1980	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	604	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	877	69	-	-	-	-	-	-	-
1983	879	782	-	-	-	-	-	-	-
1984	2 381	2 307	-	-	-	-	-	-	-
1985	1 408	2 262	-	-	-	-	-	-	-
1986	741	2 069	263	252	692	35	-	-	-
1987	285	2 854	433	692	3 758	3 544	-	-	-
1988	434	3 044	481	961	4 166	7 589	168	-	-
1989	402	3 491	392	11 505	4 165	13 614	646	-	-
1990	399	3 426	416	14 659	4 537	13 021	570	929	2 432
1991	327	3 080	409	17 595	5 580	17 412	384	115	2 950
1992	389	3 329	405	21 787	6 020	21 852	360	0	3 340
1993	240	2 909	400	23 884	6 042	24 959	326	0	3 323
1994	191	2 599	366	24 475	4 496	26 182	222	0	3 742
1995	168	2 886	382	24 309	3 141	23 730	185	2 487	3 755
1996	196	3 344	515	24 397	2 249	21 659	157	11 596	3 426
1997	232	3 752	334	22 875	1 841	20 591	117	12 666	2 922
1998	223	4 206	167	20 227	1 385	17 046	56	11 223	2 743
1999	209	4 333	96	16 290	1 189	14 823	-	11 023	1 591
2000	139	3 822	-	12 871	983	11 382	-	16 279	2 008
2001	116	3 646	10	9 146	1 106	9 061	-	17 301	1 648
2002	87	3 490	80	8 416	1 036	7 896	-	18 964	1 369
2003	95	3 469	46	7 614	894	8 195	-	18 688	1 399
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003</i>	44	1 720	28	3 805	442	3 915	-	9 009	645
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i>	28	1 983	24	3 744	446	4 278	-	8 190	670
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	7	300	4	703	76	646	-	1 727	109
Feb. <i>Feb.</i>	6	263	6	655	67	700	-	1 603	105
Mars <i>March</i>	8	273	3	705	75	657	-	1 667	112
April <i>April</i>	8	282	5	567	68	502	-	1 671	109
Mai <i>May</i>	9	306	5	558	73	722	-	1 661	120
Juni <i>June</i>	7	295	4	618	82	687	-	680	90
Juli <i>July</i>	8	301	2	583	94	696	-	1 782	83
August <i>Aug.</i>	8	263	2	641	66	738	-	1 732	126
September <i>Sept.</i>	7	222	3	542	70	720	-	1 539	132
Oktober <i>Okt.</i>	8	311	2	662	74	595	-	1 665	128
November <i>Nov.</i>	9	329	2	699	73	736	-	1 343	130
Desember <i>Des</i>	10	323	7	682	76	795	-	1 619	154
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	2	332	7	581	75	765	-	1 451	135
Feb. <i>Feb.</i>	2	322	6	717	67	704	-	1 366	105
Mars <i>March</i>	4	340	4	660	75	712	-	1 400	109
April <i>April</i>	5	320	2	510	73	693	-	1 405	114
Mai <i>May</i>	10	335	3	681	82	714	-	1 186	97
Juni <i>June</i>	6	334	4	595	74	688	-	1 382	111

<sup>1</sup> Norsk andel. *Norwegian share.*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . *More information: http://www.npd.no/English/* .

**25.c. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Gyda	Hod	Mime	TOGI	Balder	Oseberg Vest Oseberg West	Snorre	Embla	Brage
1989	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990	1 232	128	21	-	-	-	-	-	-
1991	2 575	1 256	134	40	117	91	-	-	-
1992	2 952	1 059	101	53	-	267	1 296	-	-
1993	3 050	714	53	51	-	165	5 746	566	881
1994	3 138	508	-	51	-	130	8 194	1 166	4 508
1995	2 850	433	-	32	-	107	9 424	1 052	5 266
1996	2 589	464	-	36	-	130	9 509	827	5 388
1997	2 076	388	-	24	-	60	8 915	610	4 936
1998	1 418	239	-	15	-	-	8 346	394	4 651
1999	1 226	107	-	-	804	-	7 778	572	3 184
2000	931	79	-	-	3 673	-	7 118	532	2 199
2001	933	315	-	-	3 551	-	9 563	414	1 858
2002	583	311	-	-	3 138	-	10 011	323	1 783
2003	542	275	-	-	3 482	-	11 251	336	1 559
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003</i>	309	149	-	-	1 388	-	5 487	144	771
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i>	191	130	-	-	2 474	-	5 169	169	686
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	63	26	-	-	224	-	958	25	134
Feb. <i>Feb.</i>	72	25	-	-	249	-	826	17	128
Mars <i>March</i>	44	24	-	-	295	-	1 026	25	136
April <i>April</i>	44	26	-	-	317	-	916	26	144
Mai <i>May</i>	43	24	-	-	303	-	919	26	112
Juni <i>June</i>	43	24	-	-	299	-	843	25	118
Juli <i>July</i>	41	23	-	-	283	-	1 053	28	143
August <i>Aug.</i>	29	17	-	-	217	-	770	21	139
September <i>Sept.</i>	37	17	-	-	308	-	949	35	131
Oktober <i>Okt.</i>	42	24	-	-	321	-	1 058	47	124
November <i>Nov.</i>	40	23	-	-	350	-	984	32	124
Desember <i>Des.</i>	44	23	-	-	315	-	949	28	127
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	43	24	-	-	350	-	939	46	120
Feb. <i>Feb.</i>	36	20	-	-	345	-	824	36	124
Mars <i>March</i>	35	21	-	-	355	-	892	30	79
April <i>April</i>	36	20	-	-	458	-	908	31	121
Mai <i>May</i>	41	22	-	-	492	-	953	26	119
Juni <i>June</i>	42	23	-	-	474	-	652	22	123

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: Norwegian Petroleum Directorate.*  
 Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . *More information: http://www.npd.no/English/* .

**25.d. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.***Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Draugen	Gullfaks Vest Gullfaks West	Lille-Frigg	Tordis	Statfjord Øst Statfjord East	Statfjord Nord Statfjord North	Frøy	Heidrun	Yme
1992	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993	102	-	-	-	-	-	-	-	-
1994	3 201	408	327	1 298	510	-	-	-	-
1995	5 746	554	368	3 461	2 697	2 128	734	934	-
1996	6 956	364	238	3 766	2 799	2 759	1 498	10 784	993
1997	8 588	247	111	3 450	3 460	3 281	1 174	11 844	1 644
1998	9 172	171	59	3 321	3 535	2 533	601	10 352	1 635
1999	9 952	126	11	3 697	3 139	2 826	414	11 128	1 239
2000	9 649	70	1	3 340	2 339	3 315	219	9 229	892
2001	9 297	-	0	3 974	1 820	2 353	30	8 964	172
2002	9 099	-	-	3 861	1 634	1 874	-	8 906	-
2003	6 118	-	-	3 447	1 647	2 346	-	7 722	-
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003</i>	3 209	-	-	1 985	884	1 173	-	4 258	-
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i>	2 492	-	-	1 630	581	909	-	3 903	-
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	575	-	-	345	156	177	-	820	-
Feb. <i>Feb.</i>	577	-	-	323	142	160	-	729	-
Mars <i>March</i>	638	-	-	347	160	175	-	682	-
April <i>April</i>	638	-	-	318	152	223	-	615	-
Mai <i>May</i>	269	-	-	341	140	230	-	726	-
Juni <i>June</i>	512	-	-	311	134	209	-	686	-
Juli <i>July</i>	502	-	-	277	138	214	-	723	-
August <i>Aug.</i>	511	-	-	271	132	208	-	626	-
September <i>Sept.</i>	492	-	-	221	131	195	-	623	-
Oktober <i>Okt.</i>	495	-	-	137	128	197	-	523	-
November <i>Nov.</i>	432	-	-	261	121	179	-	481	-
Desember <i>Des</i>	477	-	-	296	113	181	-	488	-
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	468	-	-	289	111	170	-	770	-
Feb. <i>Feb.</i>	405	-	-	246	107	187	-	500	-
Mars <i>March</i>	467	-	-	278	101	176	-	672	-
April <i>April</i>	555	-	-	274	59	73	-	664	-
Mai <i>May</i>	598	-	-	274	99	144	-	650	-
Juni <i>June</i>	626	-	-	269	104	160	-	648	-

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . More information: <http://www.npd.no/English/> .

**25.e. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Troll I Øst Troll I East	Vigdis	Njord	Norne	Gullveig	Varg	Rimfaks	Gullfaks Sør Gullfaks South	Oseberg Øst Oseberg East
1995	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1996	125	-	-	-	-	-	-	-	-
1997	334	1 337	303	358	-	-	-	-	-
1998	446	3 954	1 400	5 446	54	7	-	-	-
1999	390	4 276	2 888	7 165	267	1 294	924	645	764
2000	-	3 514	3 186	8 981	251	1 467	649	1 571	2 132
2001	-	3 072	2 366	9 736	-	1 000	-	3 179	3 179
2002	-	2 555	1 497	8 851	-	662	-	3 088	2 590
2003	-	2 814	1 420	7 366	-	779	-	2 766	1 816
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003</i>	-	1 461	538	3 720	-	421	-	1 214	1 065
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i>	-	1 787	715	3 233	-	488	-	1 762	752
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	-	262	119	634	-	40	-	244	200
Feb. <i>Feb.</i>	-	247	100	518	-	59	-	257	186
Mars <i>March</i>	-	263	108	700	-	100	-	154	190
April <i>April</i>	-	223	100	585	-	76	-	123	180
Mai <i>May</i>	-	237	111	666	-	75	-	225	181
Juni <i>June</i>	-	229	108	616	-	71	-	210	128
Juli(July)	-	230	118	598	-	68	-	251	125
August(Aug)	-	224	140	596	-	75	-	252	154
September(Sep)	-	109	122	525	-	58	-	230	103
Oktober <i>Okt.</i>	-	187	136	649	-	64	-	230	138
November <i>Nov.</i>	-	306	127	648	-	47	-	271	123
Desember <i>Des</i>	-	296	132	630	-	48	-	318	109
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	-	306	122	620	-	53	-	312	128
Feb. <i>Feb.</i>	-	290	113	525	-	87	-	292	125
Mars <i>March</i>	-	307	114	552	-	75	-	305	123
April <i>April</i>	-	311	128	492	-	91	-	267	130
Mai <i>May</i>	-	338	124	516	-	68	-	306	124
Juni <i>June</i>	-	234	114	527	-	115	-	280	122

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: Norwegian Petroleum Directorate.*  
 Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . *More information: http://www.npd.no/English/* .

**25.f. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Visund	Åsgard	Jotun	Oseberg Sør Oseberg South	Sygna	Tambar	Glitne	Huldra	Vale
1998	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	518	3 212	724	-	-	-	-	-	-
2000	1 858	6 418	5 991	1 195	533	-	-	-	-
2001	2 065	6 781	4 577	3 715	2 112	447	637	32	-
2002	2 034	6 668	2 163	3 628	1 560	1 442	1 855	1 032	43
2003	1 635	5 612	1 862	4 200	1 353	1 222	1 451	973	121
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003.</i>	722	2 544	1 103	2 045	709	654	636	573	68
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004.</i>	830	2 413	541	1 900	493	525	406	465	67
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	101	524	169	332	105	121	146	110	13
Feb. <i>Feb.</i>	134	442	168	327	91	104	95	110	13
Mars <i>March</i>	151	531	205	351	133	117	138	79	9
April <i>April</i>	87	507	203	367	131	107	126	92	8
Mai <i>May</i>	76	540	181	392	130	103	131	102	13
Juni <i>June</i>	172	485	177	277	120	101	116	79	12
Juli <i>July</i>	170	495	166	335	117	101	103	36	6
August <i>Aug.</i>	192	463	151	384	115	80	103	57	7
September <i>Sept.</i>	139	244	94	353	103	101	125	85	11
Oktober <i>Okt.</i>	152	472	114	378	112	98	143	75	10
November <i>Nov.</i>	139	452	116	348	109	92	134	62	9
Desember <i>Des</i>	120	456	118	358	88	97	91	85	11
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	134	437	108	347	102	93	95	95	12
Feb. <i>Feb.</i>	143	398	99	261	93	86	99	83	10
Mars <i>March</i>	160	412	96	268	93	90	95	79	12
April <i>April</i>	136	372	84	362	51	87	77	75	13
Mai <i>May</i>	149	417	82	311	70	86	39	67	11
Juni <i>June</i>	108	377	72	351	84	82	73	67	8

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.  
 Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . More information: <http://www.npd.no/English/> .

**25.g. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Tune	Fram	Grane	Skrine
2001	-	-	-	-
2002	15	-	-	-
2003	945	537	705	-
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003.</i>	415	-	-	-
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004.</i>	444	1 432	2 950	60
2003				
Jan. <i>Jan.</i>	63	-	-	-
Feb. <i>Feb.</i>	48	-	-	-
Mars <i>March</i>	70	-	-	-
April <i>April</i>	89	-	-	-
Mai <i>May</i>	88	-	-	-
Juni <i>June</i>	58	-	-	-
Juli <i>July</i>	69	-	-	-
August <i>Aug.</i>	54	-	-	-
September <i>Sep.</i>	145	-	-	-
Oktober <i>Okt.</i>	76	12	131	-
November <i>Nov.</i>	74	321	221	-
Desember <i>Des</i>	113	204	353	-
2004				
Jan. <i>Jan.</i>	83	258	432	-
Feb. <i>Feb.</i>	75	240	490	-
Mars <i>March</i>	82	249	581	8
April <i>April</i>	73	237	510	17
Mai <i>May</i>	57	223	449	19
Juni <i>June</i>	74	225	489	15

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate. Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . More information: <http://www.npd.no/English/> .

**26.a. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm<sup>3</sup> o.e.**  
*Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm<sup>3</sup> o.e.*

År / måned Year/month	I alt Total	Ekofisk	Frigg <sup>1</sup>	Cod	Vest Ekofisk	Tor	Albuskjell	Eldfisk	Edda
1977	2 655	1 441	953	4	257	-	-	-	-
1978	14 201	4 931	4 445	138	4 346	341	-	-	-
1979	20 670	5 759	8 283	482	3 914	1 157	652	413	10
1980	25 088	6 455	9 927	843	2 880	1 288	1 779	1 496	420
1981	24 951	6 497	10 928	691	1 490	1 177	2 249	1 511	409
1982	23 960	6 343	10 165	758	1 672	1 342	1 998	1 385	297
1983	23 613	5 923	10 719	730	1 680	1 087	1 655	1 440	201
1984	25 963	6 595	10 080	529	1 282	936	1 183	1 389	133
1985	26 186	5 811	8 584	455	1 292	779	1 026	1 394	90
1986	26 090	2 653	8 198	405	1 341	464	946	1 443	52
1987	28 151	3 879	7 760	281	1 246	343	778	1 359	15
1988	28 330	3 776	6 967	354	1 068	318	613	2 247	18
1989	28 738	5 042	5 160	255	748	312	456	1 567	44
1990	25 479	5 218	2 329	194	524	242	339	1 310	49
1991	25 027	4 839	1 503	173	415	161	271	1 982	37
1992	25 834	5 864	1 643	171	357	144	266	1 842	42
1993	24 804	4 669	1 354	157	409	95	309	1 712	33
1994	26 842	4 748	1 054	155	347	74	264	1 549	31
1995	27 814	5 176	664	164	252	67	236	1 995	31
1996	37 407	5 243	410	148	195	63	218	1 670	31
1997	42 950	4 993	480	117	166	57	192	1 703	20
1998	44 190	3 624	601	75	94	36	106	1 068	13
1999	48 479	2 785	332	-	-	37	-	557	-
2000	49 748	3 015	603	-	-	41	-	664	-
2001	53 895	2 878	737	-	-	35	-	749	-
2002	65 501	2 743	717	-	-	25	-	926	-
2003	72 905	2 690	708	-	-	17	-	754	-
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003</i>	35 764	1 356	338	-	-	11	-	428	-
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i>	33 724	1 345	455	-	-	10	-	411	-
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	7 055	244	71	-	-	2	-	75	-
Feb. <i>Feb.</i>	6 339	212	63	-	-	2	-	53	-
Mars <i>March</i>	7 145	242	52	-	-	2	-	71	-
April <i>April</i>	5 838	235	50	-	-	2	-	80	-
Mai <i>May</i>	5 232	225	53	-	-	2	-	70	-
Juni <i>June</i>	4 157	199	50	-	-	2	-	80	-
Juli <i>July</i>	5 649	217	60	-	-	1	-	78	-
August <i>Aug.</i>	4 850	218	62	-	-	1	-	36	-
September <i>Sept.</i>	5 402	224	55	-	-	1	-	56	-
Oktober <i>Okt.</i>	6 698	229	70	-	-	1	-	62	-
November <i>Nov.</i>	7 048	217	69	-	-	1	-	54	-
Desember <i>Des.</i>	7 493	229	53	-	-	1	-	40	-
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	7 551	220	45	-	-	2	-	57	-
Feb. <i>Feb.</i>	6 903	216	50	-	-	2	-	62	-
Mars <i>March</i>	7 293	234	57	-	-	2	-	77	-
April <i>April</i>	6 129	223	70	-	-	1	-	51	-
Mai <i>May</i>	5 848	231	101	-	-	2	-	76	-
Juni <i>June</i>	5 138	221	132	-	-	2	-	87	-

<sup>1</sup> Norsk andel. *Norwegian share.*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . *More information: http://www.npd.no/English/* .

**26.b. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm<sup>3</sup> o.e.**  
*Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm<sup>3</sup> o.e.*

År / måned Year/month	Murchison <sup>1</sup>	Valhall	Nord Øst Frigg North East Frigg	Odin	Statfjord <sup>1</sup>	Heimdal	Ula	Gullfaks	Tommeliten Gamma
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	19	101	58	-	-	-	-	-	-
1984	81	513	1 727	1 515	-	-	-	-	-
1985	55	468	2 228	3 549	454	-	-	-	-
1986	46	430	1 609	3 371	3 010	2 084	38	-	-
1987	24	622	1 143	3 475	3 260	3 525	320	122	-
1988	24	709	1 121	2 729	3 203	3 595	361	582	255
1989	17	842	1 123	2 827	3 014	3 332	348	1 059	1 086
1990	8	919	1 224	2 625	2 972	3 334	376	1 005	1 250
1991	11	818	797	2 810	2 838	3 416	424	1 310	1 001
1992	18	928	486	2 289	2 981	3 509	457	1 799	1 171
1993	9	800	79	1 503	2 960	3 506	472	2 069	1 298
1994	4	667	-	565	3 144	3 294	349	2 017	993
1995	4	788	-	-	2 942	3 434	235	1 873	876
1996	6	880	-	-	3 236	4 569	165	1 773	788
1997	11	940	-	-	3 094	2 712	147	1 684	648
1998	6	965	-	-	2 512	1 326	22	1 455	327
1999	4	1 036	-	-	2 280	820	-	968	-
2000	1	889	-	-	1 552	-	-	902	-
2001	-	882	-	-	1 434	228	6	827	-
2002	-	875	-	-	1 514	547	46	605	-
2003	-	861	-	-	1 194	396	50	622	-
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003</i>	-	436	-	-	594	245	4	287	-
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i>	-	501	-	-	145	199	28	213	-
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	-	76	-	-	124	43	0	59	-
Feb. <i>Feb.</i>	-	64	-	-	95	57	0	52	-
Mars <i>March</i>	-	67	-	-	84	25	0	57	-
April <i>April</i>	-	74	-	-	85	47	0	43	-
Mai <i>May</i>	-	79	-	-	125	48	3	66	-
Juni <i>June</i>	-	76	-	-	81	25	0	10	-
Juli <i>July</i>	-	78	-	-	84	14	8	51	-
August <i>Aug.</i>	-	65	-	-	44	22	2	8	-
September <i>Sept.</i>	-	53	-	-	125	19	4	-	-
Oktober <i>Okt.</i>	-	72	-	-	143	13	8	141	-
November <i>Nov.</i>	-	79	-	-	124	26	12	77	-
Desember <i>Des.</i>	-	78	-	-	80	57	12	59	-
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	-	85	-	-	59	54	7	56	-
Feb. <i>Feb.</i>	-	81	-	-	38	46	6	61	-
Mars <i>March</i>	-	86	-	-	26	24	7	66	-
April <i>April</i>	-	79	-	-	0	12	4	19	-
Mai <i>May</i>	-	85	-	-	0	32	3	10	-
Juni <i>June</i>	-	84	-	-	23	31	0	1	-

<sup>1</sup> Norsk andel. *Norwegian share.*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . *More information: http://www.npd.no/English/* .



**26.c. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm<sup>3</sup> o.e.**  
*Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm<sup>3</sup> o.e.*

År / måned Year/month	Øst Frigg East Frigg	Gyda	Hod	Mime	Embla	Snorre	Veslefrikk	Brage	Sleipner Øst Sleipner East
1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	391	-	-	-	-	-	-	-	-
1989	1 505	-	-	-	-	-	-	-	-
1990	1 375	159	21	6	-	-	-	-	-
1991	1 563	416	202	37	-	-	-	-	-
1992	1 111	479	250	28	-	-	-	-	-
1993	1 267	483	204	15	210	215	117	25	834
1994	983	475	139	-	428	454	253	192	3 952
1995	319	501	118	-	389	627	408	223	5 195
1996	610	608	120	-	355	611	432	341	7 625
1997	96	581	95	-	296	577	139	230	7 500
1998	0	484	54	-	186	457	277	281	7 198
1999	-	456	17	-	251	308	112	158	8 069
2000	-	281	11	-	225	292	199	149	11 806
2001	-	234	43	-	82	521	65	167	11 641
2002	-	88	51	-	79	450	29	115	13 481
2003	-	65	54	-	97	406	31	98	13 233
Januar - Juni 2003 January - June 2003	-	39	30	-	47	212	19	46	5 890
Januar - Juni 2004 January - June 2004	-	26	29	-	90	107	10	48	5 682
2003									
Jan. Jan.	-	8	5	-	8	33	5	9	1 376
Feb. Feb.	-	9	5	-	6	38	2	8	1 141
Mars March	-	5	5	-	9	55	3	8	1 286
April April	-	5	5	-	10	29	3	9	1 123
Mai May	-	6	5	-	6	28	3	6	963
Juni June	-	6	5	-	9	29	2	6	613
Juli July	-	5	5	-	9	29	2	9	1 071
August Aug.	-	3	3	-	2	35	1	9	906
September Sept.	-	4	3	-	9	32	2	9	1 020
Oktober Okt.	-	5	4	-	12	44	3	8	1 268
November Nov.	-	4	3	-	12	28	1	8	1 219
Desember Des	-	5	4	-	6	26	3	9	1 245
2004									
Jan. Jan.	-	5	5	-	20	13	3	9	1 232
Feb. Feb.	-	4	5	-	17	10	2	8	1 059
Mars March	-	3	5	-	11	16	0	4	1 222
April April	-	4	4	-	16	16	2	7	1 109
Mai May	-	5	5	-	14	38	1	11	1 059
Juni June	-	5	5	-	12	14	1	9	..

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.  
 Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . More information: <http://www.npd.no/English/> .

**26.d. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm<sup>3</sup> o.e.**  
*Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm<sup>3</sup> o.e.*

År / måned Year/month	Lille-Frigg	Tordis	Statfjord Øst Statfjord East	Statfjord Nord Statfjord North	Frøy	Troll I Troll I East	Øst Troll II West	Vest Troll II West	Heidrun	Sleipner Vest Sleipner West
1993	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1994	584	93	32	-	-	-	-	-	-	-
1995	609	278	136	119	154	-	-	-	-	-
1996	532	364	221	329	345	5 390	118	9	-	-
1997	271	390	256	173	289	13 951	366	331	442	-
1998	149	320	246	166	169	19 559	396	566	1 453	-
1999	41	322	278	157	249	24 666	795	652	3 100	-
2000	-	153	344	121	358	22 492	2 174	608	-	-
2001	-	123	304	114	42	18 181	3 253	1 346	-	-
2002	-	139	214	138	-	22 170	3 411	1 137	-	-
2003	-	134	242	184	-	22 162	4 007	2 099	-	-
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003</i>	-	82	124	90	-	10 924	1 812	936	-	-
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i>	-	116	77	51	-	11 979	2 299	500	-	-
2003										
Jan. <i>Jan.</i>	-	16	21	13	-	2 548	341	154	-	-
Feb. <i>Feb.</i>	-	13	20	12	-	2 369	331	150	-	-
Mars <i>March</i>	-	15	23	14	-	2 573	340	166	-	-
April <i>April</i>	-	12	21	18	-	1 530	330	145	-	-
Mai <i>May</i>	-	13	19	18	-	1 090	350	160	-	-
Juni <i>June</i>	-	13	19	16	-	815	120	160	-	-
Juli <i>July</i>	-	10	20	17	-	1 495	321	192	-	-
August <i>Aug.</i>	-	11	19	16	-	816	397	195	-	-
September <i>Sept.</i>	-	7	18	14	-	1 787	341	202	-	-
Oktober <i>Okt.</i>	-	4	22	17	-	2 099	422	205	-	-
November <i>Nov.</i>	-	9	20	15	-	2 472	356	177	-	-
Desember <i>Des</i>	-	11	20	15	-	2 570	358	193	-	-
2004										
Jan. <i>Jan.</i>	-	11	19	15	-	2 621	367	196	-	-
Feb. <i>Feb.</i>	-	24	21	18	-	2 438	375	57	-	-
Mars <i>March</i>	-	28	19	17	-	2 549	384	70	-	-
April <i>April</i>	-	26	0	0	-	1 999	376	59	-	-
Mai <i>May</i>	-	27	1	1	-	1 594	378	54	-	-
Juni <i>June</i>	-	27	17	13	-	778	421	65	-	-

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . More information: <http://www.npd.no/English/> .

**26.e. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm<sup>3</sup> o.e.**  
*Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm<sup>3</sup> o.e.*

År / måned Year/month	Borg	Jotun	Gullfaks Sør Gullfaks South	Oseberg	Åsgard	Draugen	Norne	Huldra	Sigyn
1998	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	16	12	-	-	-	-	-	-	-
2000	151	313	499	1 361	523	20	-	-	-
2001	213	206	599	3 653	3 892	274	1 085	82	-
2002	178	68	1 887	2 977	7 247	239	790	2 615	-
2003	195	48	2 543	4 958	10 073	166	756	2 958	913
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003</i>	101	30	1 169	2 446	4 831	82	395	1 642	435
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i>	17	25	1 358	3 299	4 527	104	508	1 460	353
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	16	4	193	664	488	9	48	305	83
Feb. <i>Feb.</i>	16	5	213	420	550	13	33	299	76
Mars <i>March</i>	19	6	189	406	1 011	13	93	214	84
April <i>April</i>	16	6	231	321	993	23	52	265	69
Mai <i>May</i>	17	5	169	330	869	7	95	314	71
Juni <i>June</i>	17	5	174	306	920	16	74	245	52
Juli <i>July</i>	15	4	251	313	1 011	15	76	111	76
August <i>Aug.</i>	15	3	225	414	976	16	52	194	69
September <i>Sept.</i>	12	2	244	335	450	7	20	269	69
Oktober <i>Okt.</i>	8	2	114	414	890	16	58	240	93
November <i>Nov.</i>	27	3	216	467	936	14	58	213	87
Desember <i>Des.</i>	17	3	324	568	978	15	97	288	84
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	17	2	317	625	888	14	130	327	79
Feb. <i>Feb.</i>	..	3	322	606	881	12	96	271	64
Mars <i>March</i>	..	4	354	532	952	14	108	296	75
April <i>April</i>	..	6	135	452	914	21	91	298	68
Mai <i>May</i>	..	6	230	484	892	21	84	268	67
Juni <i>June</i>	..	4	190	601	874	22	57	..	..

Kilde: Oljedirektoratet. *Source: Norwegian Petroleum Directorate.*  
 Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . *More information: http://www.npd.no/English/* .

**26.f. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm<sup>3</sup> o.e.**  
*Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm<sup>3</sup> o.e.*

År / måned Year/month	Vale	Balder	Vigdis	Mikkjel	Skrine
2002 .....	-	-	-		
2003 .....	119	32	38		
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003</i> .....	70	-	-		
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i> .....	71	128	136	859	209
2003					
Jan. <i>Jan.</i> .....	14	-	-		
Feb. <i>Feb.</i> .....	13	-	-		
Mars <i>March</i> .....	9	-	-		
April <i>April</i> .....	7	-	-		
Mai <i>May</i> .....	15	-	-		
Juni <i>June</i> .....	11	-	-		
Juli <i>July</i> .....	2	-	-		
August <i>Aug.</i> .....	10	-	-		
September <i>Sept.</i> .....	10	-	-		
Oktober <i>Okt.</i> .....	9	1	-		
November <i>Nov.</i> .....	8	16	19		
Desember <i>Des</i> .....	11	15	19		
2004					
Jan. <i>Jan.</i> .....	13	18	21	146	
Feb. <i>Feb.</i> .....	12	17	20	129	
Mars <i>March</i> .....	14	17	22	159	27
April <i>April</i> .....	13	26	26	120	58
Mai <i>May</i> .....	13	25	31	157	65
Juni <i>June</i> .....	8	25	16	149	60

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . *More information: http://www.npd.no/English/* .

**27.a. Netto NGL<sup>1</sup>-produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Net production of NGL<sup>1</sup>, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	I alt Total	Cod	Ekofisk	Tor	Vest Ekofisk West Ekofisk	Albuskjell	Eldfisk	Edda	Valhall
1979	567	18	290	71	120	30	37	1	-
1980	1 228	54	562	141	173	104	151	43	-
1981	1 089	44	521	116	93	134	143	36	-
1982	1 144	52	547	137	113	125	141	28	1
1983	1 331	62	630	127	138	125	166	22	35
1984	1 304	43	584	108	101	83	147	15	122
1985	1 467	42	588	102	112	78	167	12	156
1986	1 838	34	452	59	107	64	154	7	137
1987	1 973	24	360	44	98	52	147	2	167
1988	2 348	34	541	48	101	47	257	3	174
1989	2 350	23	565	45	67	33	278	7	195
1990	2 409	17	532	34	47	22	239	8	192
1991	2 336	12	510	19	31	15	160	5	126
1992	2 336	11	463	15	23	13	132	5	117
1993	2 614	10	409	11	28	16	121	4	98
1994	3 456	10	406	10	24	13	111	4	85
1995	3 893	11	443	9	19	12	141	4	98
1996	4 046	9	433	9	14	10	118	3	117
1997	3 986	8	396	9	13	9	125	2	128
1998	3 664	5	302	5	7	5	81	1	124
1999	3 509	-	237	5	-	-	48	-	132
2000	3 468	-	268	5	-	-	56	-	113
2001	4 998	-	255	5	-	-	70	-	109
2002	5 319	-	292	4	-	-	76	-	101
2003	5 728	-	300	3	-	-	66	-	99
Januar - Juni 2003 January - June 2003	2 794	-	150	2	-	-	37	-	50
Januar - Juni 2004 January - June 2004	2 674	-	155	2	-	-	41	-	60
2003									
Jan. Jan.	446	-	25	0	-	-	6	-	8
Feb. Feb.	415	-	23	0	-	-	5	-	7
Mars March	523	-	26	0	-	-	6	-	8
April April	493	-	26	0	-	-	7	-	8
Mai May	492	-	27	0	-	-	6	-	9
Juni June	425	-	22	0	-	-	7	-	9
Juli July	491	-	24	0	-	-	6	-	8
August Aug.	461	-	24	0	-	-	3	-	8
September Sept.	407	-	24	0	-	-	5	-	6
Oktober Okt.	528	-	27	0	-	-	6	-	9
November Nov.	526	-	25	0	-	-	5	-	9
Desember Des.	522	-	26	0	-	-	4	-	9
2004									
Jan. Jan.	490	-	26	0	-	-	6	-	10
Feb. Feb.	443	-	25	0	-	-	6	-	10
Mars March	501	-	27	0	-	-	7	-	11
April April	415	-	26	0	-	-	6	-	10
Mai May	412	-	27	0	-	-	7	-	10
Juni June	413	-	25	0	-	-	8	-	10

<sup>1</sup> NGL utgjøres av Butan, Ethan, Isobutan, LPG og Propan. NGL consists of Buthane, Ethane, Usobutane, LPG and Propane.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . More information: <http://www.npd.no/English/> .

**27.b. Netto NGL<sup>1</sup>-produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Net production of NGL<sup>1</sup>, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Murchison <sup>2</sup>	Statfjord <sup>2</sup>	Ula	Gullfaks	Tomme- iten Gam- ma	Veslefrikk	Gyda	Hod	Mime
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	25	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	101	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	71	140	-	-	-	-	-	-	-
1986	42	750	34	-	-	-	-	-	-
1987	12	860	200	6	-	-	-	-	-
1988	9	823	257	34	20	-	-	-	-
1989	8	738	250	58	83	-	-	-	-
1990	6	729	260	57	90	78	90	5	1
1991	5	693	262	100	59	109	179	45	6
1992	7	691	262	139	59	121	194	39	4
1993	4	617	255	212	66	115	195	26	2
1994	2	619	185	193	51	128	201	20	-
1995	3	587	126	164	45	126	185	17	-
1996	3	675	81	82	40	124	176	17	-
1997	5	648	64	77	34	42	150	14	-
1998	4	547	37	102	18	80	106	8	-
1999	3	482	26	70	-	34	85	3	-
2000	3	324	22	69	-	66	60	2	-
2001	-	280	35	89	-	28	53	8	-
2002	0	262	44	75	-	12	29	8	-
2003	2	267	40	109	-	11	24	7	-
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003</i>	1	124	17	57	-	7	14	4	-
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i>	0	17	19	39	-	5	9	4	-
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	0	33	3	11	-	2	3	1	-
Feb. <i>Feb.</i>	0	28	2	10	-	1	3	1	-
Mars <i>March</i>	0	25	3	10	-	1	2	1	-
April <i>April</i>	0	14	3	9	-	1	2	1	-
Mai <i>May</i>	0	23	3	13	-	1	2	1	-
Juni <i>June</i>	0	19	3	4	-	1	2	1	-
Juli <i>July</i>	0	15	5	12	-	1	2	1	-
August <i>Aug.</i>	0	6	3	4	-	0	1	0	-
September <i>Sept.</i>	0	30	3	1	-	1	1	0	-
Oktober <i>Okt.</i>	0	30	4	17	-	1	2	1	-
November <i>Nov.</i>	0	27	4	7	-	0	2	1	-
Desember <i>Des</i>	0	15	4	11	-	1	2	1	-
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	0	11	4	10	-	1	2	1	-
Feb. <i>Feb.</i>	0	4	3	10	-	1	1	1	-
Mars <i>March</i>	0	2	4	11	-	1	1	1	-
April <i>April</i>	0	0	2	4	-	1	1	1	-
Mai <i>May</i>	0	0	3	3	-	1	2	1	-
Juni <i>June</i>	0	0	2	1	-	1	2	1	-

<sup>1</sup> NGL utgjøres av Butan, Ethan, Isobutan, LPG og Propan. *NGL consists of Buthane, Ethane, Usobutane, LPG and Propane.* <sup>2</sup> Norsk andel. *Norwegian share.*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . *More information: http://www.npd.no/English/* .

**27.c. Netto NGL<sup>1</sup>-produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Net production of NGL<sup>1</sup>, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Snorre	Embla	Brage	Sleipner Øst Sleipner East	Statfjord Øst Statfjord East	Tordis	Statfjord Nord Statfjord North	Gungne	Sleipner Vest Sleipner West
1991	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1992	39	-	-	-	-	-	-	-	-
1993	228	22	16	159	-	-	-	-	-
1994	286	47	87	948	6	19	-	-	-
1995	322	42	75	1 323	30	80	32	-	-
1996	301	35	101	1 353	49	94	73	19	110
1997	269	30	71	1 158	63	93	42	118	417
1998	294	19	95	1 115	59	92	40	54	462
1999	263	30	55	1 171	73	97	41	73	578
2000	250	29	54	981	103	50	36	67	567
2001	440	21	70	936	124	56	47	144	696
2002	434	17	49	890	84	63	54	156	682
2003	318	15	39	561	82	49	62	215	552
Januar - Juni 2003 January - June 2003	166	7	18	295	42	31	31	105	266
Januar - Juni 2004 January - June 2004	55	11	18	219	24	50	20	92	258
2003									
Jan. Jan.	32	1	4	51	8	6	5	18	51
Feb. Feb.	21	1	3	43	7	5	4	18	43
Mars March	30	1	3	55	8	6	5	20	49
April April	27	1	3	53	7	4	6	17	46
Mai May	30	1	2	57	7	5	6	18	48
Juni June	27	1	3	36	6	5	5	13	29
Juli July	27	1	3	51	6	4	5	19	48
August Aug.	32	1	3	50	6	4	5	19	47
September Sept.	28	1	4	43	6	3	5	18	42
Oktober Okt.	30	2	3	42	7	2	6	19	51
November Nov.	18	2	3	39	7	2	5	18	49
Desember Des	18	1	3	42	7	4	5	17	50
2004 2004									
Jan. Jan.	9	3	3	40	6	4	5	17	48
Feb. Feb.	6	2	3	40	5	9	4	13	40
Mars March	11	1	1	45	6	10	5	16	47
April April	5	2	3	42	0	9	0	16	42
Mai May	15	2	4	50	1	9	0	14	37
Juni June	10	1	3	41	7	9	5	16	44

<sup>1</sup> NGL utgjøres av Butan, Ethan, Isobutan, LPG og Propan. NGL consists of Buthane, Ethane, Usobutane, LPG and Propane.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . More information: <http://www.npd.no/English/> .

**27.d. Netto NGL<sup>1</sup>-produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Net production of NGL<sup>1</sup>, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Borg Borg	Oseberg Oseberg	Gullfaks Sør Gullfaks South	Åsgard Åsgard	Draugen Draugen	Norne Norne	Heidrun Heidrun	Tambar Tambar	Huldra Huldra
1998	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	5	-	-	-	-	-	-	-	-
2000	42	203	45	38	17	-	-	-	-
2001	86	336	39	558	348	78	77	12	1
2002	77	371	113	957	306	57	46	42	18
2003	70	378	190	1 528	225	60	59	35	9
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003</i>	38	182	79	585	108	27	21	16	5
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i>	13	139	115	788	137	40	31	16	6
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	6	33	13	74	12	4	3	3	2
Feb. <i>Feb.</i>	6	29	14	86	17	3	4	3	1
Mars <i>March</i>	7	33	13	150	17	8	4	3	0
April <i>April</i>	6	30	15	142	29	4	2	3	0
Mai <i>May</i>	6	31	15	132	10	8	3	3	0
Juni <i>June</i>	6	26	10	135	23	6	4	3	1
Juli <i>July</i>	5	24	12	149	21	6	6	3	1
August <i>Aug.</i>	5	32	13	131	23	4	6	2	1
September <i>Sept.</i>	5	26	22	79	11	2	8	3	1
Oktober <i>Okt.</i>	3	34	17	144	22	4	7	3	1
November <i>Nov.</i>	8	37	25	155	20	4	5	3	0
Desember <i>Des</i>	6	41	22	150	21	7	6	3	0
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	6	39	22	132	20	9	6	3	0
Feb. <i>Feb.</i>	3	32	23	131	17	7	5	3	0
Mars <i>March</i>	3	40	26	141	19	7	6	2	1
April <i>April</i>	..	28	10	130	25	6	5	3	1
Mai <i>May</i>	..	..	18	129	28	6	5	3	1
Juni <i>June</i>	..	..	16	125	28	4	5	3	2

<sup>1</sup> NGL utgjøres av Butan, Ethan, Isobutan, LPG og Propan. NGL consists of Buthane, Ethane, Usobutane, LPG and Propane.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . More information: <http://www.npd.no/English/> .



**27.e. Netto NGL<sup>1</sup>-produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Net production of NGL<sup>1</sup>, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Tune	Sigyn	Vigdis	Mikkel
2001 .....	-	-	-	
2002 .....	0	-	-	
2003 .....	13	314	25	
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003</i> .....	6	141	0	
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i> .....	5	175	72	174
2003				
Jan. <i>Jan.</i> .....	1	26	-	-
Feb. <i>Feb.</i> .....	1	24	-	-
Mars <i>March</i> .....	0	28	-	-
April <i>April</i> .....	1	22	-	-
Mai <i>May</i> .....	2	23	-	-
Juni <i>June</i> .....	1	17	-	-
Juli <i>July</i> .....	0	25	-	-
August <i>Aug.</i> .....	1	26	-	-
September <i>Sept.</i> .....	2	28	-	-
Oktober <i>Okt.</i> .....	2	33	-	-
November <i>Nov.</i> .....	1	30	12	-
Desember <i>Des</i> .....	1	31	12	-
2004				
Jan. <i>Jan.</i> .....	1	31	14	30
Feb. <i>Feb.</i> .....	1	26	12	26
Mars <i>March</i> .....	1	31	16	32
April <i>April</i> .....	1	29	7	24
Mai <i>May</i> .....	..	27	12	32
Juni <i>June</i> .....	..	32	11	30

<sup>1</sup> NGL utgjøres av Butan, Ethan, Isobutan, LPG og Propan. *NGL consists of Buthane, Ethane, Usobutane, LPG and Propane.*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . *More information: http://www.npd.no/English/* .

**28.a. Netto Kondensat<sup>1</sup> -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Net production of Condensate<sup>1</sup>, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	I alt Total	Frigg <sup>2</sup>	Murchison <sup>2</sup>	Nord-Øst Frigg North-East Frigg	Odin	Statfjord <sup>2</sup>	Gullfaks	Øst Frigg East Frigg	Veslefrikk
1977	2	2	-	-	-	-	-	-	-
1978	17	17	-	-	-	-	-	-	-
1979	37	37	-	-	-	-	-	-	-
1980	40	40	-	-	-	-	-	-	-
1981	40	40	-	-	-	-	-	-	-
1982	36	36	-	-	-	-	-	-	-
1983	34	34	0	0	-	-	-	-	-
1984	53	28	0	11	13	-	-	-	-
1985	91	28	0	11	23	28	-	-	-
1986	208	29	0	5	17	156	-	-	-
1987	212	24	0	4	17	163	3	-	-
1988	213	20	0	5	13	162	11	1	-
1989	234	12	0	6	16	162	29	10	-
1990	222	6	0	9	15	152	25	7	8
1991	212	4	0	5	20	132	34	8	9
1992	256	8	0	4	15	150	51	8	11
1993	583	4	0	1	10	120	61	7	9
1994	2 038	2	0	-	4	138	55	4	11
1995	2 599	1	0	-	-	128	44	0	11
1996	3 063	0	0	-	-	146	31	0	11
1997	4 267	0	0	-	-	138	28	0	4
1998	4 000	0	0	-	-	108	33	-	8
1999	4 266	0	0	-	-	84	21	-	3
2000	4 306	0	0	-	-	69	20	-	8
2001	4 812	2	-	-	-	74	18	-	3
2002	6 107	1	-	-	-	81	13	-	1
2003	8 171	1	-	-	-	50	21	-	0
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003</i>	4 029	1	-	-	-	30	10	-	0
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i>	3 673	1	-	-	-	5	11	-	0
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	619	0	-	-	-	4	1	-	0
Feb. <i>Feb.</i>	619	0	-	-	-	6	2	-	0
Mars <i>March</i>	821	0	-	-	-	6	2	-	0
April <i>April</i>	728	0	-	-	-	4	2	-	0
Mai <i>May</i>	681	0	-	-	-	6	2	-	0
Juni <i>June</i>	561	0	-	-	-	5	1	-	0
Juli <i>July</i>	734	0	-	-	-	3	4	-	0
August <i>Aug.</i>	705	0	-	-	-	1	1	-	0
September <i>Sept.</i>	518	0	-	-	-	3	-	-	0
Oktober <i>Okt.</i>	714	0	-	-	-	4	3	-	0
November <i>Nov.</i>	732	0	-	-	-	4	1	-	0
Desember <i>Des.</i>	740	0	-	-	-	4	3	-	0
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	667	0	-	-	-	3	3	-	0
Feb. <i>Feb.</i>	603	0	-	-	-	2	3	-	0
Mars <i>March</i>	681	0	-	-	-	1	4	-	0
April <i>April</i>	605	0	-	-	-	0	0	-	0
Mai <i>May</i>	562	0	-	-	-	0	1	-	0
Juni <i>June</i>	555	0	-	-	-	1	0	-	0

<sup>1</sup> Kondensat består av kondensat og bensin. *Condensate consists of condensate and gasoline.* <sup>2</sup> Norsk andel. *Norwegian share.*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . *More information: http://www.npd.no/English/* .

**28.b. Netto Kondensat<sup>1</sup>-produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Net production of Condensate<sup>1</sup>, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Snorre	Brage	Sleipner Øst Sleipner East	Lille-Frigg Lille-Frigg	Statfjord Øst Statfjord East	Tordis	Statfjord Nord Statfjord North	Frøy	Gungne
1991	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1992	9	-	-	-	-	-	-	-	-
1993	45	1	326	-	-	-	-	-	-
1994	46	6	1 766	2	1	3	-	-	-
1995	45	7	2 335	2	6	12	6	3	-
1996	38	12	2 358	4	9	13	14	14	46
1997	38	8	2 019	2	12	13	8	10	294
1998	38	10	1 934	2	11	13	8	10	135
1999	39	5	1 967	0	12	14	7	16	188
2000	29	5	1 581	-	15	7	5	8	128
2001	37	7	1 423	-	14	6	5	0	238
2002	28	4	1 130	-	11	6	7	-	329
2003	27	4	749	-	11	6	8	-	423
Januar - Juni 2003 January - June 2003	9	2	388	-	6	3	4	-	209
Januar - Juni 2004 January - June 2004	6	2	304	-	3	6	4	-	183
2003									
Jan. Jan.	4	0	64	-	1	1	1	-	36
Feb. Feb.	0	0	60	-	1	1	1	-	36
Mars March	0	0	73	-	1	1	1	-	38
April April	2	0	69	-	1	1	1	-	35
Mai May	2	0	74	-	1	1	1	-	36
Juni June	1	0	48	-	1	1	1	-	27
Juli July	2	0	68	-	1	0	1	-	37
August Aug.	4	0	67	-	1	0	1	-	37
September Sept.	4	0	56	-	1	0	1	-	36
Oktober Okt.	3	0	57	-	1	0	1	-	37
November Nov.	2	0	55	-	1	0	1	-	35
Desember Des	2	0	58	-	1	0	1	-	32
2004									
Jan. Jan.	1	0	57	-	1	0	1	-	34
Feb. Feb.	1	0	45	-	1	1	1	-	27
Mars March	1	0	54	-	1	1	1	-	32
April April	1	0	48	-	0	1	0	-	31
Mai May	2	0	56	-	0	1	0	-	27
Juni June	1	0	45	-	1	1	1	-	32

<sup>1</sup> Kondensat består av kondensat og bensin. *Condensate consists of condensate and gasoline.*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . *More information: http://www.npd.no/English/* .

**28.c. Netto Kondensat<sup>1</sup>-produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Net production of Condensate<sup>1</sup>, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Sleipner Vest Sleipner West	Borg	Troll I Øst Troll I East	Oseberg	Gullfaks Sør Gullfaks South	Åsgard	Draugen	Heidrun	Norne
1995	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1996	367	-	-	-	-	-	-	-	-
1997	1 692	-	-	-	-	-	-	-	-
1998	1 691	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	1 775	1	136	-	-	-	-	-	-
2000	1 692	6	467	172	12	79	2	-	-
2001	1 630	10	398	233	13	602	46	23	30
2002	1 469	8	478	234	37	2 187	43	15	22
2003	1 323	8	942	227	56	3 564	29	19	21
Januar - Juni 2003 <i>January - June 2003</i>	667	4	462	103	25	1 765	14	6	11
Januar - Juni 2004 <i>January - June 2004</i>	573	1	256	81	37	1 799	18	11	14
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	128	1	104	20	4	183	1	1	1
Feb. <i>Feb.</i>	110	1	99	19	4	225	2	1	1
Mars <i>March</i>	122	1	106	20	4	383	2	1	3
April <i>April</i>	118	1	69	21	5	343	4	1	2
Mai <i>May</i>	115	1	52	19	4	312	2	1	3
Juni <i>June</i>	74	1	31	3	3	320	3	1	2
Juli <i>July</i>	114	1	67	13	3	359	3	2	2
August <i>Aug.</i>	111	1	41	21	4	354	3	2	1
September <i>Sept.</i>	96	1	77	17	6	155	1	2	1
Oktober <i>Okt.</i>	117	0	89	23	4	298	3	2	1
November <i>Nov.</i>	109	1	102	24	7	317	3	2	2
Desember <i>Des</i>	109	1	104	27	7	316	3	2	3
2004									
Jan. <i>Jan.</i>	105	1	54	23	7	303	3	2	3
Feb. <i>Feb.</i>	90		51	17	8	292	2	2	3
Mars <i>March</i>	106		53	27	8	323	3	2	3
April <i>April</i>	95		43	6	3	313	3	2	2
Mai <i>May</i>	79		35	0	6	295	4	2	2
Juni <i>June</i>	97		20	7	5	273	4	2	1

<sup>1</sup> Kondensat består av kondensat og bensin. *Condensate consists of condensate and gasoline.*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . *More information: http://www.npd.no/English/* .

**28.d. Netto Kondensat<sup>1</sup>-produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**  
*Net production of Condensate<sup>1</sup>, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.*

År / måned Year/month	Huldra	Tune	Sigyn	Vigdis	Mikkel
2000	-	-	-	-	
2001	0	-	-	-	
2002	3	0	-	-	
2003	2	13	664	3	
Januar - Juni 2003 January - June 2003	1	5	303	0	
Januar - Juni 2004 January - June 2004	1	5	340	9	320
2003					
Jan. Jan.	0	1	62	-	
Feb. Feb.	0	1	51	-	
Mars March	0	1	57	-	
April April	0	1	48	-	
Mai May	0	1	48	-	
Juni June	0	0	36	-	
Juli July	0	1	53	-	
August Aug.	0	1	54	-	
September Sept.	0	2	58	-	
Oktober Okt.	0	1	68	-	
November Nov.	0	1	64	1	
Desember Des	0	1	65	1	
2004					
Jan. Jan.	0	2	64	1	56
Feb. Feb.	0	1	54	2	49
Mars March	0	2	58	2	60
April April	0	0	54	2	45
Mai May	0	0	50	2	56
Juni June	0	0	61	1	55

<sup>1</sup> Kondensat består av kondensat og bensin. *Condensate consists of condensate and gasoline.*

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

Mer informasjon: <http://www.npd.no/> . *More information: http://www.npd.no/English/* .

**29. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-2004**  
*Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-2004*

	Mengde Quantity					Verdi Value				
	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
		1 000 tonn 1 000 tons					Millioner kroner NOK Million			
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	33 682	8 413	7 989	8 584	8 696
1989	65 134	15 559	16 059	17 267	16 249	59 368	12 992	15 648	15 413	15 315
1990	68 332	15 863	16 626	16 757	19 086	74 563	15 231	13 109	18 060	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	99 582	23 164	25 127	23 953	27 337	89 429	21 808	23 423	21 549	22 649
1994	111 336	27 695	27 579	26 171	29 891	92 119	21 493	23 631	22 152	24 842
1995	121 860	29 184	28 883	29 898	33 895	98 009	23 849	24 400	22 911	26 850
1996	136 800	33 623	34 256	34 352	34 538	135 730	29 923	32 496	34 539	38 771
1997	137 549	34 306	35 164	33 479	34 600	136 112	35 060	32 867	34 206	33 979
1998	131 269	35 282	33 274	30 388	32 324	91 083	27 578	23 222	20 657	19 626
1999	128 506	31 044	31 062	31 487	34 913	133 678	19 775	27 247	37 491	49 166
2000	137 637	34 037	33 118	34 979	35 502	258 836	56 292	58 610	70 270	73 663
2001	141 980	35 443	32 752	35 955	37 831	234 698	60 663	61 407	62 424	50 203
2002	135 543	32 651	34 241	34 271	34 380	197 921	45 164	50 841	51 653	50 263
2003	126 496	31 704	32 953	30 038	31 800	194 438	53 389	44 817	47 155	49 077
2004		33 074*					54 649*			

Kilde: tenrikshandel, Statistisk sentralbyrå. *Source: Foreign Trade, Statistics Norway.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/09/05/muh/> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh\_en/* .

**30. Eksport av norskprodusert naturgass<sup>1</sup>. Kvartal. 1981 - 2004**  
*Exports of Norwegian produced natural gas<sup>1</sup>. Quarterly. 1981-2004*

	Mengde Quantity					Verdi Value				
	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
		Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>					Millioner kroner NOK Million			
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	24 671	6 541	5 693	5 045	7 392	14 640	3 913	3 471	2 950	4 307
1994	27 172	7 524	6 449	5 138	8 061	14 321	4 131	3 500	2 604	4 086
1995	27 598	7 565	6 578	6 139	7 316	15 221	4 151	3 603	3 442	4 025
1996	37 825	8 964	8 165	9 329	11 366	20 959	4 669	4 221	5 462	6 607
1997	42 286	11 358	9 096	9 401	12 428	27 562	7 537	6 080	6 014	7 931
1998	42 665	11 748	10 049	8 808	12 061	27 220	7 866	6 725	5 331	7 299
1999	46 733	12 740	11 117	9 819	13 056	25 549	6 489	5 721	5 767	7 572
2000	48 521	14 581	10 267	8 881	14 792	47 789	11 874	8 430	10 345	17 140
2001	50 534	12 295	10 460	12 249	15 529	61 018	16 290	12 877	14 238	17 613
2002	64 400	14 805	14 968	12 285	22 342	59 409	15 222	13 626	10 746	19 816
2003	61 219	18 984	14 509	12 162	15 565	65 904	20 215	13 976	13 751	17 963
2004		16 190*					19 843*			

<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.*

Kilde: tenrikshandel, Statistisk sentralbyrå. *Source: Foreign Trade, Statistics Norway.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/09/05/muh/>. *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh\_en/*.

**31. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-2004**  
*Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-2004.*

	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/ton					Kroner/Sm <sup>3</sup> NOK/Sm <sup>3</sup>			
1981	1 517	1 484	1 579	1 510	1 494	0,68	0,60	0,64	0,69	0,78
1982	1 545	1 440	1 392	1 616	1 730	0,89	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	1 717	1 650	1 658	1 754	1 804	1,02	0,96	0,97	1,04	1,10
1985	1 727	1 870	1 767	1 647	1 625	1,16	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	805	1 093	716	638	774	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987	890	898	889	923	850	0,59	0,69	0,56	0,54	0,56
1988	704	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	1 075	960	788	1 078	1 476	0,55	0,55	0,59	0,55	0,52
1991	978	982	942	996	993	0,64	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	900	941	932	900	828	0,59	0,60	0,61	0,58	0,58
1994	828	776	857	846	831	0,53	0,55	0,54	0,51	0,51
1995	805	817	845	766	792	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	992	1 023	936	1 023	985	0,65	0,66	0,67	0,64	0,64
1998	692	782	698	680	607	0,64	0,67	0,67	0,61	0,61
1999	1 028	637	877	1 191	1 408	0,55	0,51	0,51	0,59	0,58
2000	1 877	1 654	1 770	2 009	2 075	0,99	0,81	0,82	1,16	1,16
2001	1 662	1 712	1 875	1 736	1 327	1,21	1,32	1,23	1,16	1,13
2002	1 459	1 383	1 485	1 507	1 462	0,93	1,03	0,91	0,87	0,89
2003	1 539	1 684	1 360	1 570	1 543	1,08	1,06	0,96	1,13	1,15
2004		1 652*					1,23*			

<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.*

Kilde: tenrikshandel, Statistisk sentralbyrå. *Source: Foreign Trade, Statistics Norway.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/09/05/muh/>. *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh\_en/*.

**32. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 2. kvartal 2002 - 1. kvartal 2004**  
*Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q2 2002 - Q1 2004*

Land Country	2002 2002						2003 2003	
	2.kv. Q2		3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1	
	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner NOK Million	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner NOK Million	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner NOK Million	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner NOK Million
<b>I alt Total.</b>	<b>34 241</b>	<b>50 841</b>	<b>34 271</b>	<b>51 653</b>	<b>34 380</b>	<b>50 263</b>	<b>31 704</b>	<b>53 389</b>
Bahamas <i>Bahamas</i>	281	406	294	401	-	-	-	-
Belgia <i>Belgium</i>	109	167	-	-	747	1 096	352	617
Brasil <i>Brazil</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Canada <i>Canada</i>	2 317	3 231	3 099	4 507	2 869	4 116	2 340	3 692
Danmark <i>Denmark</i>	421	608	599	898	205	295	544	929
Finland <i>Finland</i>	669	1 004	418	632	443	643	198	323
Frankrike <i>France</i>	2 579	3 873	2 809	4 241	2 880	4 220	2 828	4 841
Irland <i>Ireland</i>	494	775	492	764	491	726	242	413
Italia <i>Italy</i>	873	1 234	1 304	1 925	2 109	3 031	999	1 639
Japan <i>Japan</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Kina <i>China</i>	954	1 462	-	-	531	718	-	-
Nederland <i>The Netherlands</i>	4 774	7 051	5 133	7 809	5 101	7 590	4 036	6 863
Portugal <i>Portugal</i>	170	237	175	250	-	-	304	500
Singapore <i>Singapore</i>	-	-	-	-	65	100	-	-
Spania <i>Spain</i>	-	-	-	-	-	-	301	516
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	11 642	17 504	11 510	17 533	10 646	15 818	12 711	21 407
Sverige <i>Sweden</i>	857	1 252	1 326	2 048	1 322	1 900	2 044	3 539
Sør-Korea <i>South Korea</i>	139	215	266	389	-	-	-	-
Taiwan <i>Taiwan</i>	278	456	-	-	217	334	262	439
Tyskland <i>Germany</i>	2 462	3 643	2 900	4 446	2 619	3 844	2 243	3 883
USA <i>USA</i>	5 222	7 722	3 945	5 810	4 137	5 832	2 302	3 786

Land Country	2003						2004*	
	2.kv. Q2		3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1	
	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner NOK Million	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner NOK Million	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner NOK Million	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner NOK Million
<b>I alt Total.</b>	<b>32 953</b>	<b>44 817</b>	<b>30 038</b>	<b>47 155</b>	<b>31 800</b>	<b>49 077</b>	<b>33 074</b>	<b>54 649</b>
Bahamas <i>Bahamas</i>	-	-	-	-	145	203	-	-
Belgia <i>Belgium</i>	-	-	-	-	201	300	-	-
Brasil <i>Brazil</i>	-	-	130	197	-	-	-	-
Canada <i>Canada</i>	3 337	4 248	2 724	4 085	2 638	3 756	2 645	4 053
Danmark <i>Denmark</i>	622	859	521	810	500	766	708	1 172
Finland <i>Finland</i>	109	165	222	358	381	592	-	-
Frankrike <i>France</i>	2 749	3 874	2 513	3 863	2 967	4 578	3 397	5 701
Irland <i>Ireland</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Italia <i>Italy</i>	1 272	1 677	988	1 558	881	1 280	498	726
Japan <i>Japan</i>	159	210	-	-	-	-	-	-
Kina <i>China</i>	461	622	-	-	996	1 534	260	477
Nederland <i>The Netherlands</i>	4 485	6 218	3 775	6 016	3 859	5 828	5 085	8 518
Portugal <i>Portugal</i>	-	-	83	139	-	-	83	136
Spania <i>Spain</i>	336	475	690	1 058	683	1 059	894	1 481
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	11 926	16 154	10 123	16 257	11 585	18 665	12 734	21 158
Sverige <i>Sweden</i>	927	1 293	1 294	2 102	1 220	1 898	897	1 514
Taiwan <i>Taiwan</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Tyskland <i>Germany</i>	2 965	4 160	3 043	4 717	2 722	4 194	2 626	4 443
USA	3 605	4 861	3 934	5 993	3 023	4 423	2 696	4 346

Kilde: tenrikshandel, Statistisk sentralbyrå. Source: Foreign Trade, Statistics Norway.

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/09/05/muh/> . More information: [http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh\\_en/](http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh_en/) .

**33. Eksport av norskprodusert naturgass<sup>1</sup> fordelt på land. 2. kvartal 2002-1. kvartal 2004**  
*Exports of Norwegian produced natural gas<sup>1</sup>. By destination. Q2 2002-Q1 2004*

Land Country	2002						2003	
	2.kv. Q2		3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1	
	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner NOK Million	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner NOK Million	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner NOK Million	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner NOK Million
<b>I alt Total</b> .....	<b>14 968</b>	<b>13 626</b>	<b>12 285</b>	<b>10 746</b>	<b>22 342</b>	<b>19 816</b>	<b>18 984</b>	<b>20 215</b>
Belgia <i>Belgium</i> .....	1 655	1 508	1 546	1 353	2 552	2 263	2 123	2 271
Danmark <i>Denmark</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Frankrike <i>France</i> .....	2 994	2 727	2 861	2 503	5 070	4 496	5 590	5 981
Italia <i>Italy</i> .....	1 147	1 045	801	701	1 637	1 452	786	841
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	973	886	565	494	1 455	1 291	1 367	1 463
Polen <i>Poland</i> .....	118	107	120	105	188	167	91	98
Spania <i>Spain</i> .....	618	563	618	541	966	856	911	975
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> .....	171	145	141	120	446	397	572	515
Tsjekkia <i>Czech Republic</i> .....	645	588	609	533	977	866	911	975
Tyskland <i>Germany</i> .....	6 648	6 057	5 024	4 396	9 051	8 028	6 632	7 096

Land Country	2003						2004*	
	2.kv. Q2		3.kv. Q3		4.kv. Q4		1.kv. Q1	
	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner NOK Million	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner NOK Million	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner NOK Million	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>	Millioner kroner NOK Million
<b>I alt Total</b> .....	<b>14 509</b>	<b>13 976</b>	<b>12 162</b>	<b>13 751</b>	<b>15 565</b>	<b>17 963</b>	<b>16 190</b>	<b>19 843</b>
Belgia <i>Belgium</i> .....	1 854	1 781	1 276	1 455	1 288	1 496	1 872	2 307
Danmark <i>Denmark</i> .....	-	-	29	33	3	3	-	-
Frankrike <i>France</i> .....	3 846	3 717	2 345	2 675	3 064	3 558	4 926	6 071
Italia <i>Italy</i> .....	483	467	917	1 045	1 199	1 393	707	871
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	1 016	981	1 044	1 190	1 294	1 503	1 104	1 361
Polen <i>Poland</i> .....	68	65	68	77	69	80	74	91
Spania <i>Spain</i> .....	677	654	463	528	459	533	736	907
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> .....	505	455	1 294	1 538	1 921	2 374	484	477
Tsjekkia <i>Czech Republic</i> .....	677	654	521	593	445	517	736	907
Tyskland <i>Germany</i> .....	5 383	5 203	4 205	4 615	5 822	6 506	5 551	6 850

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

Kilde: tenrikshandel, Statistisk sentralbyrå. *Source: Foreign Trade, Statistics Norway.*

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/09/05/muh/> . *More information: http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh\_en/* .



**34. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og norske og britiske terminaler<sup>1</sup>. 2002-2003**  
*Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals<sup>1</sup>. 2002-2003*

	2002		2003	
	Mengde 1000 tonn Quantity 1000 tons	Verdi millioner kroner Value NOK million	Mengde 1000 tonn Quantity 1000 tons	Verdi millioner kroner Value NOK million
<b>I alt etter land Total, by country.....</b>	<b>135 929</b>	<b>198 652</b>	<b>102 723</b>	<b>156 709</b>
Belgia <i>Belgium</i> .....	1 123	1 618	553	919
Brasil <i>Brazil</i> .....	0	0	130	197
Danmark <i>Denmark</i> .....	1 817	2 590	2 186	3 341
Finland <i>Finland</i> .....	1 918	2 784	909	1 433
Frankrike <i>France</i> .....	15 233	22 489	11 057	17 125
Irland <i>Ireland</i> .....	2 139	3 245	242	414
Italia <i>Italy</i> .....	5 223	7 473	4 140	6 189
Japan <i>Japan</i> .....	0	0	159	207
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	20 251	29 894	16 154	24 878
Portugal <i>Portugal</i> .....	435	633	387	634
Spania <i>Spain</i> .....	707	1 069	2 010	3 116
Storbritannia <i>Great Britain</i> .....	32 977	48 561	22 573	34 977
Sverige <i>Sweden</i> .....	5 893	8 533	5 485	8 829
Tyskland <i>Germany</i> .....	12 565	18 596	10 972	16 859
Kina <i>China</i> .....	2 283	3 319	1 457	2 141
Sør Korea <i>South Korea</i> .....	1 154	1 730	262	440
Singapore <i>Singapore</i> .....	65	100	-	-
Taiwan <i>Taiwan</i> .....	278	456	-	-
Bahamas <i>Bahamas</i> .....	864	1 200	145	203
Canada <i>Canada</i> .....	11 087	15 581	11 038	15 883
USA <i>USA</i> .....	19 916	28 783	12 864	18 923

<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.*

Kilde: Investeringsstatistikk, olje og gass. Statistisk sentralbyrå. Source: *Investment statistics, oil and gas. Statistics Norway.*  
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

**35. Skipninger<sup>1</sup>, av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids)<sup>2</sup>, etter mottakerland<sup>3</sup>. 1. kvartal 2001 - 1. kvartal 2004. 1 000 tonn**  
*Shipments<sup>1</sup>, of Norwegian produced NGL<sup>2</sup>, by receiving country<sup>3</sup>. Q 1 2002 - Q 1 2004. 1 000 tonnes*

	2002				2003				2004
	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	
<b>Skipninger i alt Total shipments...</b>	<b>1 258</b>	<b>1 326</b>	<b>1 134</b>	<b>1 460</b>	<b>1 289</b>	<b>1 482</b>	<b>1 350</b>	<b>1 624</b>	<b>1 548</b>
Norge <i>Norway</i> .....	246	276	269	269	225	294	307	346	369
Belgia <i>Belgium</i> .....	83	75	66	42	81	31	42	22	52
Kina <i>China</i> .....	-	23	140	110	-	-	-	-	-
Danmark <i>Denmark</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	2	-
Ecuador <i>Ecuador</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	39	-
Egypt <i>Egypt</i> .....	4	-	-	-	-	-	-	-	-
Finland <i>Finland</i> .....	-	19	7	-	-	21	34	33	-
Frankrike <i>France</i> .....	132	80	61	117	70	53	39	173	113
Guatemala <i>Guatemala</i> .....	-	-	-	-	-	-	30	30	62
India <i>India</i> .....	-	-	7	-	-	-	-	-	-
Irland <i>Ireland</i> .....	-	-	-	1	-	-	-	2	1
Italia <i>Italy</i> .....	3	-	-	18	9	14	-	5	-
Japan <i>Japan</i> .....	-	28	0	117	131	-	22	-	-
Malta <i>Malta</i> .....	30	-	-	6	-	-	-	-	-
Marokko <i>Marocco</i> .....	12	-	-	2	4	8	3	7	3
Mauretania(Mauretania) .....	-	-	-	-	2	-	-	-	-
Mexico <i>Mexico</i> .....	-	64	47	32	3	3	79	41	40
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	83	98	102	59	96	71	65	135	119
Nigeria <i>Nigeria</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Peru(Peru) .....	-	-	-	-	19	-	-	-	-
Polen <i>Poland</i> .....	-	-	-	29	12	9	16	52	9
Portugal <i>Portugal</i> .....	48	42	27	17	26	23	32	19	52
Puerto Rico <i>Puerto Rico</i> .....	-	3	-	-	-	-	-	-	-
Senegal <i>Senegal</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	4
Spania <i>Spain</i> .....	43	22	5	81	46	21	9	27	61
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> .....	53	48	50	86	68	48	47	137	90
Sveits(Switzerland) .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sverige <i>Sweden</i> .....	131	295	216	73	149	271	169	58	110
Sør Korea .....	-	20	-	-	-	-	-	-	-
Tunisia <i>Tunisia</i> .....	-	-	-	8	-	-	-	6	4
Tyrkia <i>Turkey</i> .....	238	185	13	153	170	155	137	223	261
Tyskland <i>Germany</i> .....	28	8	32	24	40	34	37	52	28
USA <i>USA</i> .....	90	33	53	76	79	393	275	173	106
Andre <i>Others</i> .....	33	5	38	139	60	31	7	44	65

<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: <http://www.npd.no> og <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . *More information: http://www.npd.no and http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/ .*

**36. Prisen på Brent Blend. Uke. 1994-2004. US dollar/fat**  
*Brent Blend price. Weekly. 1994-2004. USD/barrel*

Uke Week	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
1	13,05	16,05	19,15	24,15	15,20	11,05	24,06	23,57	20,68	30,64	31,21
2	14,10	15,90	18,60	24,70	14,90	11,19	24,01	24,28	18,58	31,37	32,17
3	13,90	16,20	17,65	23,25	14,65	11,10	26,20	25,35	19,01	32,07	31,98
4	14,20	16,90	17,30	22,85	15,65	11,03	26,20	27,31	19,60	31,10	30,49
5	14,70	17,05	16,60	22,95	14,80	10,48	27,35	27,64	19,89	30,88	30,07
6	15,15	16,85	16,95	22,40	14,25	9,92	27,35	29,50	21,11	32,26	29,94
7	13,90	17,00	17,95	20,50	13,55	10,12	28,23	27,15	19,73	32,84	31,14
8	13,05	17,00	18,65	19,80	13,20	10,52	27,50	26,33	20,17	33,42	31,86
9	13,20	17,20	18,75	19,40	13,15	10,51	29,24	25,23	21,94	33,79	33,91
10	13,50	16,90	18,80	19,10	12,60	11,39	30,52	26,07	23,44	33,79	33,41
11	13,20	16,70	19,30	19,35	11,95	12,58	28,53	24,62	24,38	28,64	34,47
12	14,15	16,40	20,45	18,75	14,65	13,70	25,04	23,25	25,03	26,15	34,32
13	14,65	17,05	21,15	17,75	13,70	14,73	24,15	24,63	26,47	27,30	32,91
14	13,55	17,95	20,90	17,20	13,05	14,27	23,09	23,92	25,13	25,09	32,03
15	14,25	18,35	22,05	17,25	13,40	14,65	21,34	25,15	24,27	24,89	33,97
16	14,90	18,75	20,80	17,80	13,55	15,88	22,93	26,55	26,35	25,32	33,00
17	15,30	19,10	20,30	18,05	14,05	15,89	23,21	25,65	26,58	23,22	33,92
18	15,95	18,75	19,45	18,05	14,05	16,80	24,24	27,14	26,06	23,89	36,05
19	16,00	18,40	19,55	19,35	14,40	15,32	26,54	27,59	26,52	26,03	37,62
20	16,20	18,50	19,10	20,00	14,50	14,36	28,67	28,14	24,53	26,74	38,69
21	16,20	18,35	18,60	19,35	14,70	14,83	28,58	29,52	24,28	26,39	38,25
22	16,40	17,70	18,80	18,30	13,60	14,22	29,63	29,02	23,33	27,90	38,30
23	16,30	18,05	18,35	16,90	12,10	16,10	28,58	29,01	22,87	28,55	35,20
24	16,15	17,70	18,15	17,30	10,95	16,02	30,28	28,70	24,56	26,80	34,69
25	16,65	16,75	18,45	17,80	12,15	15,85	29,17	26,80	25,14	26,78	34,90
26	17,40	16,70	18,70	18,40	11,85	16,34	30,64	27,09	25,69	28,43	32,77
27	17,20	16,10	19,60	18,20	11,55	18,47	31,21	25,82	25,17	28,20	36,19
28	17,05	15,95	19,85	18,20	11,95	18,91	30,41	25,12	26,29	28,89	36,82
29	18,15	15,70	20,00	18,60	12,20	19,07	28,18	23,42	25,46	28,16	38,66
30	17,35	15,65	19,40	19,00	12,65	19,63	25,44	24,21	25,84	28,19	40,30
31	17,65	16,00	18,95	19,10	11,95	19,33	26,18	24,59	25,46	29,89	42,36
32	18,50	16,05	19,80	18,50	11,60	20,30	27,86	25,57	26,37	29,75	43,36
33	17,55	15,85	20,95	18,55	12,10	20,49	29,42	25,57	27,60	28,98	44,01
34	16,55	16,20	21,15	18,00	12,25	20,17	30,80	25,54	27,19	29,97	42,58
35	15,55	16,15	20,70	18,15	12,40	20,97	34,60	26,56	27,12	28,53	
36	15,85	16,60	22,20	18,05	12,50	21,61	36,37	26,31	28,49	27,48	
37	15,90	16,80	23,10	18,20	13,10	22,95	32,68	27,25	28,21	26,23	
38	15,55	16,90	22,05	18,85	14,50	22,49	33,24	26,84	29,30	26,13	
39	15,70	16,30	22,85	20,30	14,55	23,03	29,38	21,14	29,95	28,03	
40	16,25	16,35	23,45	20,75	13,50	22,97	30,09	20,86	28,39	29,41	
41	16,65	15,90	24,25	19,60	12,30	21,92	31,03	20,52	28,74	31,17	
42	15,95	15,95	24,70	19,55	11,65	21,17	30,85	20,46	26,77	29,45	
43	16,15	16,00	24,70	19,25	12,30	22,03	31,39	20,14	25,49	28,53	
44	16,70	16,65	23,15	19,05	11,70	21,96	30,94	20,12	24,56	27,81	
45	17,55	16,80	22,00	19,50	11,30	24,70	31,46	18,75	23,50	28,93	
46	17,45	16,70	22,85	19,45	10,45	25,04	33,28	19,26	23,95	29,84	
47	16,80	16,80	23,10	18,90	10,60	25,97	33,02	18,93	24,43	27,92	
48	17,15	17,20	23,10	18,00	9,90	24,98	32,66	18,86	25,89	28,34	
49	17,00	17,55	24,20	17,20	9,45	26,41	28,64	19,08	26,75	29,61	
50	16,00	17,65	23,30	17,00	10,00	25,33	26,71	17,70	29,51	30,28	
51	15,70	18,10	24,05	17,00	9,50	25,84	23,05	18,58	31,35	29,81	
52	15,65	18,60	23,55	16,05	10,60	25,32	21,86	20,46	30,40	29,53	
Gjennomsnitt for året Yearly average	15,76	16,98	20,61	19,11	12,71	17,88	28,39	24,44	25,14	28,72	35,34

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

Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .

**37. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1990 - 2004. US dollar/fat**  
*Crude oil prices by field. Quarterly. 1990- 2004. USD/barrel*

År og kvartal <i>Year and quarter</i>	Normpriser <i>Norm prices</i>													Spot- pris <i>Spot price Brent Blend</i>	
	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>	Draug en <sup>3</sup>	Tordis <sup>3</sup>	Troll <sup>5</sup>	Norne <sup>6</sup>	Njord <sup>6</sup>	Heidrun <sup>7</sup>	Jotun <sup>6</sup>		Åsgard <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	.	.	.	.	.	.	.	.	...	18,85
3. kv. Q3. .	19,97	19,93	19,35	.	19,60	.	.	.	.	.	.	.	.	...	20,10
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	.	.	.	.	.	.	.	.	...	19,26
<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	..	..	.	.	.	.	.	.	...	15,28
<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	.	.	.	.	.	...	16,71
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	.	.	.	.	...	12,56
4. kv. Q4. .	11,20	11,07	10,95	11,03	11,23	11,07	10,85	11,03	11,23	.	.	.	.	...	11,02
<b>1999</b>															
1. kv. Q1. .	11,32	11,42	11,15	11,37	11,53	11,42	11,20	11,37	11,45	.	.	.	.	...	11,41
2. kv. Q2. .	15,33	15,30	14,93	15,32	15,38	15,30	15,18	15,32	15,30	.	.	.	.	...	15,43
3. kv. Q3. .	20,58	20,60	20,17	20,45	20,65	20,60	20,42	20,45	20,60	.	.	.	.	...	20,57
4. kv. Q4. .	24,12	24,12	23,77	24,10	24,27	24,12	24,00	24,10	24,10	.	.	.	.	...	24,13

**37. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1990-2004. US dollar/fat**(forts.) *Crude oil prices by field. Quarterly. 1990-2004. 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>	Heidrun <sup>7</sup>	Jotun <sup>6</sup>	Åsgard <sup>6</sup>		Glitne <sup>6</sup>
<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	.	.	.	...	26,80
2. kv. Q2 .	26,97	27,07	26,50	26,82	27,03	27,07	27,00	26,82	26,65	26,47	27,68	25,90	26,58	27,15	...	26,68
3. kv. Q3 .	29,80	30,27	29,98	30,17	29,82	30,27	30,05	30,17	29,50	29,45	29,78	28,78	29,77	30,38	...	30,44
4. kv. Q4 .	29,48	30,05	29,55	29,70	29,85	30,03	29,98	29,70	29,43	29,43	30,67	28,80	29,70	30,32	...	29,61
<b>2001</b>																
1. kv. Q1 .	25,85	26,28	25,77	26,06	26,02	26,17	26,34	26,00	25,08	25,66	26,75	24,88	25,79	26,62	...	25,76
2. kv. Q2 .	27,33	27,40	26,96	27,14	27,38	27,29	27,54	27,08	26,32	27,07	28,17	25,35	27,26	27,85	...	27,25
3. kv. Q3 .	25,08	25,23	24,82	25,17	25,10	25,12	24,89	25,11	24,57	24,79	25,77	23,35	24,72	25,60	...	25,23
4. kv. Q4 .	19,23	19,45	19,32	19,42	19,40	19,34	19,25	19,36	18,75	18,96	19,77	17,65	19,04	19,78	...	19,52
<b>2002</b>																
1. kv. Q1 .	20,88	20,73	20,77	20,75	21,10	20,73	20,58	20,75	20,52	20,50	21,22	19,43	20,33	20,83	...	21,54
2. kv. Q2 .	24,58	24,47	24,33	24,52	24,67	24,47	24,35	24,52	24,33	24,52	24,52	22,93	...	24,62	...	25,02
3. kv. Q3 .	27,03	27,03	26,80	26,98	27,07	27,03	26,72	26,98	26,70	26,77	26,77	25,75	...	26,93	...	26,97
4. kv. Q4 .	26,82	26,78	26,58	26,75	26,97	26,78	26,38	26,75	26,65	26,68	27,12	25,52	...	26,83	...	26,82
<b>2003</b>																
1. kv. Q1 .	32,13	32,27	32,33	32,40	32,13	32,27	31,88	32,40	31,48	31,92	32,78	30,97	...	32,37	...	31,09
2. kv. Q2 .	26,32	26,38	26,15	26,47	26,33	26,83	25,97	26,47	25,85	26,42	26,83	25,15	...	26,42	24,58	26,30
3. kv. Q3 .	28,60	28,47	28,57	28,58	28,60	28,47	28,35	28,58	28,40	28,55	28,55	27,58	...	28,58	27,00	28,32
4. kv. Q4 .	29,62	29,73	29,57	29,80	29,65	29,73	29,63	29,80	29,10	29,43	30,02	28,55	...	29,73	27,97	29,29
<b>2004</b>																
1. kv. Q1 .	32,08	32,58	32,57	32,55	32,33	32,58	32,67	32,55	31,62	32,42	32,92	30,78	...	33,07	26,52	32,14

<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.* <sup>7</sup> FOB Mongstad/fritt levert Tetney. *FOB Mongstad/free delivery Tetney.*

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

Mer informasjon: <http://www.odin.dep.no/oed/> og <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. *More information: http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/ and http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/.*

**38. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995 - 2004. US dollar/fat**  
*Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 2004. USD/barrel*

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices														Spot- pris Spot price	
	Ekofisk <sup>1</sup>	Statfjord <sup>3</sup>	Gullfaks <sup>2,3</sup>	GullfaksC <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>	Hei-drud <sup>7</sup>	Jotun <sup>6</sup>	Asgard <sup>6</sup>	Glitne <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 <i>April</i> .....	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 <i>August</i> .....	16,05	16,05	15,80	16,00	16,00	16,05	15,80	16,00	..	..	..	..	..	..	..	16,03
September <i>September</i> .....	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 <i>November</i> .....	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 <i>April</i> .....	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 <i>August</i> .....	20,85	20,88	20,98	20,88	20,80	20,79	20,84	20,85	20,80	..	..	..	..	..	..	20,31
September <i>September</i> .....	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 <i>November</i> .....	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 <i>April</i> .....	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 <i>August</i> .....	18,90	18,95	18,70	18,95	18,90	18,95	18,95	18,95	18,85	..	..	..	..	..	..	18,46
September <i>September</i> .....	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 <i>November</i> .....	19,20	19,30	19,05	19,30	19,25	19,30	19,35	19,30	19,25	..	..	..	..	..	..	18,96
Desember <i>December</i> .....	17,30	17,35	17,25	17,35	17,35	17,35	17,25	17,35	17,45	..	..	..	..	..	..	16,86
<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 <i>April</i> .....	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 <i>August</i> .....	12,15	12,05	11,75	12,15	12,10	12,05	12,05	12,15	12,05	..	..	..	..	..	..	12,06
September <i>September</i> .....	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 <i>November</i> .....	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
<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 <i>April</i> .....	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	..	..	..	..	..	..	19,24
August <i>August</i> .....	20,40	20,40	19,95	20,15	20,40	20,40	20,15	20,15	20,35	..	..	..	..	..	..	20,48
September <i>September</i> .....	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 <i>November</i> .....	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

**38 Priser på råolje etter felt. Måned. 1995-2004. US dollar/fat**(forts.) *Crude oil prices by field. Monthly. 1995-2004. USD/barrel.*

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices														Spot- pris Spot price	
	Ekofisk <sup>1</sup>	Statfjord <sup>3</sup>	Gullfaks <sup>2,3</sup>	Gullfaks <sup>C3</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>	Hei-drun <sup>7</sup>	Jotun <sup>6</sup>	Asgard <sup>6</sup>	Glitne <sup>6</sup>	Brent Blend
<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
April <i>April</i> .....	22,85	23,10	22,40	22,75	23,30	23,10	23,00	22,75	22,55	22,30	23,50	21,75	22,15	23,10	.	22,64
Mai <i>May</i> .....	27,95	27,95	27,50	27,75	27,95	27,95	27,95	27,75	27,60	27,50	28,65	26,90	27,75	28,00	.	27,53
Juni <i>June</i> .....	30,10	30,15	29,60	29,95	29,85	30,15	30,05	29,95	29,80	29,60	30,90	29,05	29,85	30,25	.	29,67
Juli <i>July</i> .....	28,15	28,65	28,00	28,25	27,90	28,65	28,15	28,25	27,65	28,10	28,70	27,35	28,55	29,00	.	28,81
August <i>August</i> .....	29,60	30,20	29,75	29,95	29,60	30,20	30,15	29,95	29,30	29,70	30,00	28,30	29,70	30,40	.	29,77
September <i>September</i> .....	31,65	31,95	32,20	32,70	31,95	31,95	31,85	32,30	31,55	30,55	30,65	30,70	31,05	31,75	.	32,92
Oktober <i>October</i> .....	30,80	31,45	30,70	30,45	31,30	31,45	31,40	30,45	30,75	30,80	31,85	30,20	31,00	31,50	.	30,84
November <i>November</i> .....	32,45	32,95	32,65	33,10	32,90	32,95	32,90	33,10	32,25	32,40	33,70	31,80	32,80	33,20	.	32,27
Desember <i>December</i> .....	25,20	25,75	25,30	25,55	25,35	25,75	25,65	25,55	25,30	25,10	26,45	24,40	25,30	26,25	.	25,07
<b>2001</b>																
Januar <i>January</i> .....	25,65	26,20	25,75	26,10	25,90	26,20	26,20	26,10	25,40	25,70	26,85	24,80	25,90	26,75	.	25,13
Februar <i>February</i> .....	27,65	28,05	27,35	27,70	27,70	28,05	28,05	27,70	26,65	27,20	28,65	26,65	27,25	28,30	.	27,66
Mars <i>March</i> .....	24,25	24,45	24,10	24,25	24,45	24,45	24,55	24,25	23,20	24,10	24,70	23,20	24,25	24,80	.	24,76
April <i>April</i> .....	25,45	25,75	25,20	25,40	25,55	25,75	25,60	25,40	24,35	25,35	26,35	23,95	25,70	25,95	.	25,32
Mai <i>May</i> .....	28,75	28,80	28,35	28,50	28,60	28,80	28,70	28,50	27,65	28,25	29,30	26,60	28,60	29,35	.	28,28
Juni <i>June</i> .....	27,80	27,50	27,20	27,40	28,00	27,50	28,10	27,40	26,95	27,65	28,80	25,50	27,50	28,25	.	27,90
Juli <i>July</i> .....	24,15	24,30	23,95	24,15	24,30	24,30	23,95	24,15	23,65	23,85	24,70	22,35	23,55	24,65	.	24,64
August <i>August</i> .....	25,75	25,80	25,30	25,75	25,55	25,80	25,40	25,75	25,10	25,45	26,30	23,75	25,60	26,15	.	25,57
September <i>September</i> .....	25,35	25,45	25,10	25,50	25,45	25,45	25,10	25,50	24,95	25,10	26,25	23,95	25,05	26,00	.	25,39
Oktober <i>October</i> .....	20,20	20,30	20,35	20,45	20,35	20,30	20,35	20,45	19,80	20,15	20,75	18,65	19,90	20,70	.	20,50
November <i>November</i> .....	18,90	19,20	18,90	19,00	19,05	19,20	18,80	19,00	18,30	18,60	19,55	17,05	18,90	19,55	.	19,18
Desember <i>December</i> .....	18,60	18,70	18,60	18,70	18,80	18,70	18,40	18,70	18,15	18,15	18,95	17,25	18,35	19,10	.	18,96
<b>2002</b>																
Januar <i>January</i> .....	19,35	19,40	19,35	19,30	19,60	19,40	18,95	19,30	18,85	18,85	19,95	17,75	18,80	19,25	.	19,55
Februar <i>February</i> .....	20,00	19,70	19,75	19,75	20,35	19,70	19,65	19,75	19,65	19,60	20,50	18,75	19,35	19,95	.	20,74
Mars <i>March</i> .....	23,30	23,10	23,20	23,20	23,35	23,10	23,15	23,20	23,05	23,05	23,20	21,80	22,85	23,30	.	24,83
April <i>April</i> .....	25,25	24,95	24,85	25,15	25,15	24,95	25,00	25,15	24,90	25,20	25,35	23,35	...	25,30	.	25,58
Mai <i>May</i> .....	24,60	24,60	24,35	24,50	24,90	24,60	24,35	24,50	24,55	24,70	...	23,00	...	24,65	.	24,94
Juni <i>June</i> .....	23,90	23,85	23,80	23,90	23,95	23,85	23,70	23,90	23,55	23,65	23,95	22,45	23,25	23,90	.	24,57
Juli <i>July</i> .....	25,85	25,80	25,67	25,87	25,80	25,78	25,52	25,83	25,50	25,45	25,83	24,60	...	25,90	.	25,64
August <i>August</i> .....	26,75	26,75	26,67	26,72	26,85	26,73	26,47	26,68	26,35	26,50	26,78	25,40	...	26,70	.	27,07
September <i>September</i> .....	28,50	28,55	28,12	28,42	28,55	28,53	28,22	28,38	28,25	28,35	28,28	27,25	...	28,20	.	28,99
Oktober <i>October</i> .....	27,55	27,35	27,17	27,42	27,75	27,33	27,17	27,38	27,25	27,45	27,78	26,40	...	27,60	.	26,79
November <i>November</i> .....	24,15	24,10	24,07	24,07	24,25	24,08	23,82	24,03	24,20	23,95	24,33	22,50	...	24,10	.	24,44
Desember <i>December</i> .....	28,75	28,90	28,57	28,82	28,90	28,88	28,22	28,78	28,50	28,65	29,03	27,65	...	28,80	.	29,50
<b>2003</b>																
Januar <i>January</i> .....	32,15	32,10	32,30	32,35	32,00	32,10	31,30	32,35	31,50	31,80	33,15	30,60	...	32,00	.	31,21
Februar <i>February</i> .....	33,10	33,30	33,25	33,40	33,15	33,30	33,05	33,40	32,50	32,85	33,85	32,00	...	33,35	.	33,08
Mars <i>March</i> .....	31,15	31,40	31,45	31,45	31,25	31,40	31,30	31,45	30,45	31,10	31,35	30,30	...	31,75	.	28,97
April <i>April</i> .....	25,30	25,65	25,40	25,65	25,30	25,65	25,30	25,65	24,80	25,40	26,60	23,85	...	25,55	23,65	24,48
Mai <i>May</i> .....	25,70	25,60	25,25	25,75	25,75	25,60	25,20	25,75	25,25	26,00	25,90	24,70	...	25,75	23,95	26,77
Juni <i>June</i> .....	27,95	27,90	27,80	28,00	27,95	27,90	27,40	28,00	27,50	27,85	28,00	26,90	...	27,95	26,15	27,64
Juli <i>July</i> .....	28,55	28,45	28,70	28,65	28,60	28,45	28,35	28,65	28,40	28,50	28,50	27,55	...	28,80	27,10	29,20
August <i>August</i> .....	29,95	29,80	29,90	29,90	29,95	29,80	29,55	29,90	29,70	29,85	29,75	28,80	...	29,85	28,25	27,67
September <i>September</i> .....	27,30	27,15	27,10	27,20	27,25	27,15	27,15	27,20	27,10	27,30	27,40	26,40	...	27,10	25,65	29,32
Oktober <i>October</i> .....	29,90	29,80	29,65	29,90	29,85	29,80	29,70	29,90	29,25	29,55	30,15	29,00	...	29,30	28,20	29,27
November <i>November</i> .....	29,10	29,20	29,15	29,35	29,10	29,20	29,15	29,35	28,50	28,95	29,60	27,95	...	29,45	27,55	28,76
Desember <i>December</i> .....	29,85	30,20	29,90	30,15	30,00	30,20	30,05	30,15	29,55	29,80	30,30	28,70	...	30,45	28,15	29,81
<b>2004</b>																
Januar <i>January</i> .....	31,25	31,90	31,90	31,90	31,50	31,90	31,85	31,90	31,05	31,50	32,15	30,10	...	32,10	29,85	31,18
Februar <i>February</i> .....	30,90	31,40	31,50	31,25	31,10	31,40	31,65	31,25	30,45	31,35	31,60	29,65	...	32,30	29,30	31,71
Mars <i>March</i> .....	34,10	34,45	34,30	34,50	34,40	34,45	34,50	34,50	33,35	34,40	35,00	32,60	...	34,80	31,95	33,78

<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.* <sup>7</sup> FOB Mongstad/fritt levert Tetney. *FOB Mongstad/free delivery Tetney.*

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

Mer informasjon: <http://www.odin.dep.no/oe/> og <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. *More information: http://www.odin.dep.no/oe/engelsk/ and http://www.ssb.no/eng-lish/subjects/10/06/20/*

**39. Fraktindekser<sup>1</sup> for råolje etter skipsstørrelse. 1976 - 2004**  
*Shipping freight indices<sup>1</sup> for crude carriers by size. 1976 - 2004*

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
2000	98	153	207	208	219
2001	74	139	189	240	256
2002	48	98	133	171	166
2003	85	154	191	242	243

**2003 2003**

Januar <i>January</i>	99	162	166	266	231
Februar <i>February</i>	133	181	187	267	246
Mars <i>March</i>	114	225	276	290	273
April <i>April</i>	129	240	294	290	328
Mai <i>May</i>	80	150	218	200	294
Juli <i>July</i>	85	156	201	235	231
August <i>August</i>	51	111	133	250	221
September <i>September</i>	53	103	168	198	221
Oktober <i>Oktober</i>	58	92	138	209	233
November <i>November</i>	58	120	153	202	180
Desember <i>Desember</i>	70	158	164	258	213

**2004**

Januar <i>January</i>	125	279	333	290	289
Februar <i>February</i>	125	268	345	285	266
Mars <i>March</i>	146	179	306	400	356

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

*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: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/> . More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/> .





**41. Betalte skatter og avgifter til staten. 1980 - 2003. Milliarder 2004-kroner<sup>2</sup>**  
*Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1980-2003. NOK Billion 2004<sup>2</sup>*

År Year	Innteksskatt Income tax	Særskatt Special tax	Produksjonsavgift Royalty	Arealavgift Area fee	CO2 -avgift CO2 tax	Sum Total
1980	22,3	11,0	8,2	0,1	-	41,6
1981	27,7	16,2	10,6	0,1	-	54,6
1982	27,8	16,7	10,6	0,1	-	55,2
1983	24,5	15,3	13,3	0,1	-	53,2
1984	30,0	18,0	15,9	0,1	-	64,0
1985	34,0	20,3	18,1	0,3	-	72,7
1986	25,9	15,0	12,2	0,3	-	53,4
1987	10,3	4,7	10,8	0,3	-	26,1
1988	7,2	1,5	7,7	0,3	-	16,7
1989	6,5	2,0	9,7	0,3	-	18,5
1990	16,0	6,4	10,9	0,3	-	33,6
1991	18,5	8,3	11,0	0,7	1,0	39,5
1992	9,0	8,7	9,7	0,7	2,2	30,3
1993	7,5	11,0	9,1	0,6	2,6	30,8
1994	7,2	10,3	7,6	0,2	3,0	28,3
1995	9,0	12,3	6,7	0,6	2,9	31,6
1996	11,2	14,6	7,1	1,3	3,1	37,3
1997	17,3	21,8	6,8	0,7	3,4	50,1
1998	10,0	12,1	4,1	0,6	3,5	30,3
1999	6,0	6,7	3,5	0,6	3,5	20,3
2000	23,4	35,1	3,7	0,1	3,2	65,5
2001	43,4	67,4	2,6	1,0	3,0	117,5
2002	33,6	54,2	1,4	0,5	3,1	92,7
2003 <sup>1</sup>	37,4	61,2	0,8	0,5	3,1	102,9

<sup>1</sup> Anslag Estimates. <sup>2</sup> Tall for perioden 1980-1993 er oppgitt i 2003-kroner Figures for the periode 1980-1993 are given in NOK Billion 2003.

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

Mer informasjon: <http://www.odin.dep.no/oed/> . More information: <http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/> .

**42. Nøkkeltall for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). 1985 - 2002.**  
*Key figures for The state`s direct financial interest (SDFI). 1985-2002.*

År Year	Innbetalinger Cash in	Utbetalinger Cash out	Investeringer Investments	Netto kontantstrøm Net cash flow	Netto kontantstrøm Net cash flow
		Mrd. kr NOK Billion			Mrd. 2003-kr NOK Billion 2003
1985	0,0	17,4	16,7	-17,4	-27,1
1986	1,0	13,0	11,1	-12,0	-17,9
1987	4,0	14,7	11,7	-10,7	-15,5
1988	5,4	14,5	10,0	-9,1	-12,7
1989	15,6	14,8	8,8	0,8	1,0
1990	22,1	14,8	8,5	7,3	9,4
1991	28,4	22,5	12,3	5,9	7,3
1992	31,6	28,0	15,1	3,6	4,4
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	9,3	10,3
1996	67,6	32,6	16,8	35,0	38,7
1997	77,2	36,7	20,3	40,4	43,9
1998	60,4	45,9	27,3	14,6	15,7
1999	75,1	49,3	30,3	25,8	27,2
2000	142,9	44,7	22,6	98,2	102,4
2001	169,4	43,9	16,6	125,5	128,9
2002 <sup>1</sup>	111,6	36,9	13,7	74,7	75,7

<sup>1</sup> Anslag Estimates.

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

Mer informasjon: <http://www.odin.dep.no/oed/> . More information: <http://www.odin.dep.no/oed/engelsk/> .

**43. Nøkkeltall for rettighetshavere<sup>1</sup>, på norsk kontinentalsokkel<sup>2</sup>. 1987-2002**  
**Financial highlights for licenses<sup>1</sup>, on the Norwegian Continental Shelf<sup>2</sup>. 1987-2002**

År Year	Antall foretak Number of enterprises	Driftsinntekter Mill. kr. Operating income Mill. NOK	Driftsresultat i prosent av driftsinntekter. Operating profit in per cent of operating income	Resultat før ekstraordinære poster i prosent av driftsinntekter. Profit before extraordinary items in per cent of operating income.	Totalrentabilitet. Prosent Return on total assets. Per cent	Egenkapitalrentabilitet. Prosent Return on equity. Per cent	Egenkapitalandel. Prosent Equity ratio. Per cent	Likviditetsgrad Current ratio
1987	50	102 054	20,4	17,9	15,8	28,5	24,1	0,88
1988	52	96 902	18,8	14,8	13,1	23,0	25,1	0,92
1989	54	117 800	23,4	19,3	17,6	27,9	28,1	1,00
1990	55	130 088	33,1	29,7	24,1	31,5	28,7	0,84
1991	53	138 694	26,5	25,0	19,9	28,2	30,4	0,71
1992	51	137 078	25,0	19,4	14,2	9,5	24,3	0,73
1993	52	145 929	24,4	18,2	13,6	12,8	23,1	0,62
1994	47	153 754	23,7	24,5	17,2	24,5	25,4	0,57
1995	46	158 748	25,4	24,0	16,7	23,8	25,9	0,60
1996	43	187 587	32,6	30,4	22,4	28,4	27,3	0,72
1997	41	188 256	34,0	28,7	19,9	20,3	28,2	0,68
1998	39	148 133	22,4	18,7	10,5	16,2	26,9	0,72
1999 <sup>3</sup>	36	191 226	27,1	<sup>4</sup> 25,8	14,4	16,6	27,0	0,80
2000	31	343 657	43,0	<sup>4</sup> 40,7	33,6	32,2	26,0	0,68
2001	34	375 032	37,3	<sup>4</sup> 37,2	32,0	34,2	22,6	0,49
2002	34	382 797	32,4	<sup>4</sup> 37,1	29,9	36,0	25,1	0,54

<sup>1</sup> Omfatter all virksomhet i foretakene, også virksomhet som ikke er oljetilknyttet. *Includes all activities in the enterprises, also not oil related.* <sup>2</sup> Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. *Not included the state's direct financial interest.* <sup>3</sup> Ny regnskapslov gjeldende fra 1999. *New accounting law in force from 1999.* <sup>4</sup> Ordinært resultat før skattekostnad i prosent av driftsinntekter. *Ordinary profit before taxes.* Mer informasjon: <http://www.ssb.no/oljereg/n/> .

**44. Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 2001 og 2002**  
**Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the state's direct financial interest. 2001 and 2002**

Hoved- og nøkkeltall <sup>1</sup> Key figures <sup>1</sup>	Alle rettighetshavere All licensees		Av dette Statens direkte økonomiske engasjement Of this the state's direct financial interest	
	2001 <sup>2</sup>	2002 <sup>2</sup>	2001	2002
1) Tallet på foretak 1) Number of enterprises	35	35	1	1
2) Sysselsetting pr 31. desember 2) Employees as of 31 December	22 968	22 009	-	-
		Mill.kr Million NOK		
3) Driftsinntekter 3) Operating income	513 216	490 820	138 085	108 023
4) Driftsresultat 4) Operating profit	226 047	193 869	86 318	69 652
5) Resultat av finansielle poster 5) Financial items, net	-7 403	8 829	-7 118	-9 063
6) Ordinært resultat før skattekostnad 6) Operating result before taxes	218 644	202 698	79 200	60 616
7) Ordinært resultat 7) Ordinary result	117 331	104 273	79 200	60 616
8) Årsresultat 8) Annual profit	117 501	105 197	79 200	60 616
9) Anleggsmidler 9) Fixed assets	535 588	568 387	131 207	123 524
10) Omløpsmidler 10) Current assets	73 167	85 109	10 887	10 832
11) Langsiktig gjeld 11) Long-term liabilities	245 442	263 509	10 216	11 220
12) Kortsiktig gjeld 12) Short-term liabilities	130 710	140 144	4 576	4 576
13) Egenkapital 13) Equity	232 602	249 842	127 302	119 429
14) Sum gjeld og egenkapital 14) Total liabilities and equity	608 754	653 496	142 094	134 356
		Prosent Per cent		
15) Totalrentabilitet 15) Return on total assets	37,9	33,9	.	.
16) Egenkapitalrentabilitet 16) Return on equity	46,4	42,6	.	.
17) Egenkapitalandel 17) Equity ratio	38,2	38,2	.	.
18) Likviditetsgrad 18) Current ratio	0,56	0,61	.	.

<sup>1</sup> Hovedtall 9-14 gjelder pr. 31. desember. *Key figures per 31 December.* <sup>2</sup> Tallene for Petoro er tatt med i tallene for alle rettighetshaver og ikke i tallene for SDØE. *The figures for Petoro are included in the figures for all licensees and not in the figures for the state's direct financial interest.* Mer informasjon: <http://www.ssb.no/oljereg/n/> .

**45. Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel<sup>1</sup>. 1998-2001**  
*Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf<sup>1</sup>. 1998-2001*

	1998		1999		2000		2001	
	Millioner kroner <i>Million NOK</i>	Prosent <i>Per cent</i>	Millioner kroner <i>Million NOK</i>	Prosent <i>Per cent</i>	Millioner kroner <i>Million NOK</i>	Prosent <i>Per cent</i>	Millioner kroner <i>Million NOK</i>	Prosent <i>Per cent</i>
<b>Resultatregnskap <i>Income statement</i></b>								
<b>Driftsinntekter <i>Operating income</i></b> . . . . .	<b>154 139</b>	<b>100,0</b>	<b>191 226</b>	<b>100,0</b>	<b>343 657</b>	<b>100,0</b>	<b>375 130</b>	<b>100,0</b>
Salgsinntekter (fratrukket avgifter) <i>Sales (less taxes)</i> . . . . .	136 159	88,3	173 382	90,6	329 058	95,8	356 396	95,0
Øvrige driftsinntekter <i>Other operating income</i> . . . . .	17 981	11,7	17 844	9,3	14 599	4,2	18 734	5,0
<b>Driftskostnader <i>Operating expenditure</i></b> . . . . .	<b>121 055</b>	<b>78,5</b>	<b>139 390</b>	<b>72,8</b>	<b>196 006</b>	<b>57,0</b>	<b>235 401</b>	<b>62,8</b>
Vareforbruk <i>Cost of goods</i> . . . . .	41 245	26,8	56 394	29,4	113 197	32,9	130 729	34,8
Lønnskostnader <i>Compensation of employees</i> . . . . .	17 419	11,3	17 710	9,2	17 714	5,1	18 313	4,9
Øvrige driftskostnader <i>Other operating expenses</i> . . . . .	39 770	25,8	38 344	20,0	33 255	9,7	49 693	13,2
Av- og nedskrivninger <i>Depreciation</i> . . . . .	22 622	14,7	26 942	14,0	31 840	9,3	36 666	9,8
<b>Driftsresultat <i>Operating profit</i></b> . . . . .	<b>33 084</b>	<b>21,5</b>	<b>51 836</b>	<b>27,1</b>	<b>147 651</b>	<b>43,0</b>	<b>139 729</b>	<b>37,2</b>
<b>Finansinntekter <i>Financial income</i></b> . . . . .								
Aksjeutbytte og renteinntekter <i>Dividends and interest received</i> . . . . .	3 577	2,3						
Øvrige finansinntekter <i>Other financial income</i> . . . . .	1 434	0,9						
<b>Finanskostnader <i>Financial expenditure</i></b> . . . . .	<b>10 405</b>	<b>6,8</b>						
Rentekostnader <i>Interest paid</i> . . . . .	6 299	4,1						
Øvrige finanskostnader <i>Other financial expenses</i> . . . . .	4 106	2,7						
<b>Resultat av finansielle poster <i>Financial items, net</i></b> . . . . .	<b>-5 395</b>	<b>-3,5</b>	<b>-2 562</b>	<b>-1,3</b>	<b>-7 729</b>	<b>-2,2</b>	<b>-285</b>	<b>-0,1</b>
<b>Resultat før skattekostnad <i>Profit before taxes</i></b> . . . . .	<b>25 691</b>	<b>16,7</b>						
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>								
<b>Ordinary result before taxes</b> . . . . .			<b>49 274</b>	<b>25,7</b>	<b>139 922</b>	<b>40,7</b>	<b>139 444</b>	<b>37,2</b>
<b>Skattekostnad <i>Taxes</i></b> . . . . .								
Betalbar skatt o.l. <i>Payable tax etc.</i> . . . . .	10 885	7,1	23 185	12,1	90 721	26,4	85 455	22,8
Endring utsatt skatt <i>Change in deferred tax</i> . . . . .	2 258	1,5	8 353	4,3	13 111	3,8	15 858	4,2
<b>Årsoverskudd <i>Annual profit</i></b> . . . . .	<b>12 549</b>	<b>8,1</b>	<b>17 736</b>	<b>9,2</b>	<b>36 181</b>	<b>10,5</b>	<b>38 301</b>	<b>10,2</b>
Avsatt til egenkapital <i>Transferred to equity</i> . . . . .	3 786	2,5	7 615	4,0	13 769	4,0	-1 522	3,7
Utbytte o.l. <i>Proposed dividends etc.</i> . . . . .	8 648	5,6	10 138	5,3	22 743	6,6	40 980	6,1
Konsernbidrag o.l. <i>Contribution to group companies etc.</i> . . . . .	115	0,1	-17	0,0	-331	-0,1	-1 157	-0,1
<b>Balanse pr. 31. desember</b>								
<b>Balance sheet at 31 December</b> . . . . .								
<b>Omløpsmidler <i>Current assets</i></b> . . . . .								
Kasse, bank, aksjer, obligasjoner <i>Cash, deposits, shares, bonds</i> . . . . .	2 398	0,7	5 982	1,3	11 465	2,5	5 360	1,1
Kundefordringer <i>Accounts receivable from customers</i> . . . . .	14 405	4,2	31 898	7,3	34 830	7,7	32 186	6,9
Øvrige fordringer <i>Other accounts receivable</i> . . . . .	23 802	7,0	32 737	7,5	36 707	8,1	19 737	4,2
Varelager <i>Stock of goods</i> . . . . .	3 960	1,1	5 490	1,2	5 458	1,2	4 997	1,1
<b>Anleggsmidler <i>Fixed assets</i></b> . . . . .	<b>294 868</b>	<b>86,8</b>	<b>355 355</b>	<b>82,3</b>	<b>364 324</b>	<b>80,4</b>	<b>404 381</b>	<b>86,7</b>
Aksjer, andeler og obligasjoner <i>Shares and bonds</i> . . . . .	61 869	18,2	78 463	18,1	77 012	17,0	82 981	17,8
Fordringer <i>Accounts receivable</i> . . . . .	10 628	3,1	12 173	2,8	9 217	2,0	13 317	2,9
Varige driftsmidler etc. <i>Fixed tangible assets etc.</i> . . . . .	222 370	65,5	264 719	61,3	278 095	61,4	308 083	66,0
<b>Kortsiktig gjeld <i>Short-term liabilities</i></b> . . . . .	<b>61 686</b>	<b>18,1</b>	<b>95 647</b>	<b>22,1</b>	<b>130 931</b>	<b>28,9</b>	<b>126 134</b>	<b>27,0</b>
Leverandørgjeld <i>Accounts payable to suppliers</i> . . . . .	14 374	4,2	23 300	5,4	25 567	5,6	24 563	5,3
Kassekreditt <i>Bank overdraft</i> . . . . .	1 335	0,3	1 846	0,4	762	0,2	582	0,1
Øvrig kortsiktig gjeld <i>Other short-term liabilities</i> . . . . .	45 978	13,5	70 501	16,3	104 601	23,1	100 989	21,6
<b>Langsiktig gjeld <i>Long-term liabilities</i></b> . . . . .	<b>186 390</b>	<b>54,9</b>	<b>219 371</b>	<b>50,8</b>	<b>204 161</b>	<b>45,1</b>	<b>235 226</b>	<b>50,4</b>

**45. Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel<sup>1</sup>. 1998-2001**  
(forts.) *Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf<sup>1</sup>. 1998-2001*

	1998		1999		2000		2001	
	Millioner kroner <i>Million NOK</i>	Prosent <i>Per cent</i>	Millioner kroner <i>Million NOK</i>	Prosent <i>Per cent</i>	Millioner kroner <i>Million NOK</i>	Prosent <i>Per cent</i>	Millioner kroner <i>Million NOK</i>	Prosent <i>Per cent</i>
<b>Egenkapital <i>Equity</i> . . . . .</b>	<b>91 355</b>	<b>26,9</b>	<b>116 444</b>	<b>26,9</b>	<b>117 692</b>	<b>26,0</b>	<b>105 300</b>	<b>22,6</b>
Aksjekapital o.l. <i>Share capital and the like</i> . . . . .	13 091	3,8	12 118	2,8	12 815	2,8	13 616	2,9
Bundet egenkapital ellers <i>Other restricted equity</i> . . . . .	29 635	8,7						
Fri egenkapital <i>Distributable equity</i> . . . . .	57 620	16,9						
Innskutt egenkapital ellers <i>Other invested equity</i> . . . . .			21 443	4,9	23 510	5,2	35 531	7,6
Opptjent egenkapital <i>Retained earnings</i> . . . . .			82 883	19,2	81 368	18,0	56 153	12,0
<b>Sum gjeld og egenkapital <i>Total liabilities and equity</i> . . . . .</b>	<b>339 432</b>	<b>100,0</b>	<b>431 462</b>	<b>100,0</b>	<b>452 784</b>	<b>100,0</b>	<b>466 660</b>	<b>100,0</b>

**Finansieringsanalyse****Source and Application of funds . . . . .**

<b>Tilførsel <i>Source of funds</i> . . . . .</b>	<b>60 985</b>	<b>100,0</b>	<b>61 824</b>	<b>100,0</b>	<b>23 000</b>	<b>100,0</b>	<b>53 947</b>	<b>100,0</b>
Tilførsel fra årets virksomhet <i>Generated from operations</i> . .	30 494	50,0	49 211	79,6	57 848	251,5	48 475	89,9
Egenkapital tilført utenfra <i>Externally supplied equity</i> . . . . .	81	0,1	3 020	4,9	-2 072	-9,0	-10 572	-19,6
Økning i langsiktig gjeld <i>Increase in long-term liabilities</i> . .	30 410	49,9	9 593	15,5	-32 776	-142,5	16 044	29,7
<b>Investering i anleggsmidler <i>Investment in fixed assets</i> . . . . .</b>	<b>57 453</b>	<b>94,2</b>	<b>64 256</b>	<b>103,9</b>	<b>49 424</b>	<b>214,9</b>	<b>74 108</b>	<b>137,4</b>
<b>Endring i arbeidskapital <i>Change in working capital</i> . . . . .</b>	<b>3 532</b>	<b>5,8</b>	<b>-2 431</b>	<b>3,9</b>	<b>-26 424</b>	<b>-114,9</b>	<b>-20 160</b>	<b>-37,4</b>

**Nøkkeltall *Key figures***

Tallet på foretak <i>Number of enterprises</i> . . . . .	39		36		31		34	
Syssetting pr. 31. desember <i>Number of persons engaged at 31 December</i> . . . . .	26 503		25 620		22 736		22 968	
Totalrentabilitet. Prosent <i>Return on total assets. Per cent</i> . . . .	10,5		14,4		33,6		32,0	
Egenkapitalrentabilitet. Prosent <i>Return on equity. Per cent</i> . . . .	16,2		16,6		32,2		34,2	
Egenkapitalandel. Prosent <i>Equity ratio. Per cent</i> . . . . .	26,9		27,0		26,0		22,6	
Likviditetsgrad <i>Current ratio</i> . . . . .	0,72		0,80		0,68		0,49	

<sup>1</sup> Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. *Not included the state's direct financial interest.* Mer informasjon: <http://www.ssb.no/oljeregner> .  
More information: [http://www.ssb.no/oljeregner\\_en/](http://www.ssb.no/oljeregner_en/) .



**47. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel<sup>1</sup>. 2002**  
*Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf<sup>1</sup>. 2002*

Resultatregnskap <i>Income statement</i>	Millioner kroner <i>Million NOK</i>	Prosent <i>Per cent</i>
<b>Driftsinntekter <i>Operating income</i></b> .....	<b>382 797</b>	<b>100,0</b>
Salgsinntekter, avgiftspliktig <i>Sales (goods and services), liable to VAT</i> .....	34 662	9,1
Salgsinntekter, avgiftsfritt <i>Sales (goods and services), free of VAT</i> .....	337 605	88,2
- Offentlige avgifter <sup>2</sup> <i>-Special government taxes (except VAT)<sup>2</sup></i> .....	6 273	1,6
Offentlige tilskudd/refusjoner <i>Government subsidies/refunds</i> .....	268	0,1
Leieinntekter, fast eiendom <i>Income from rent, real property</i> .....	710	0,2
Andre driftsinntekter <sup>3</sup> <i>Other operating income<sup>3</sup></i> .....	13 685	3,6
Gevinst ved avgang av anleggsmidler <i>Profit on disposals (sale etc.) of fixed assets</i> .....	2 139	0,6
<b>Driftskostnader <i>Operating expenditure</i></b> .....	<b>258 580</b>	<b>67,6</b>
Varekostnad <i>Cost of purchased goods</i> .....	149 620	39,1
Beholdn.endr. av varer under tilvirkn. og ferdigtilvirkede varer <i>Changes in stocks of work in process/finished goods</i> .....	377	0,1
Beholdn.endr. av egentilv. anleggsm. <i>Changes in stocks of own processed fixed assets</i> .....	0	-
Lønninger mv. <i>Wages and salaries</i> .....	14 656	3,8
Arbeidsgiveravgift til folketrygden <i>National insurance premium</i> .....	2 267	0,6
Pensjonskostnader og andre personalkostnader <i>Pension payments and indirect staff expenses</i> .....	2 367	0,6
Avskrivninger varige dr. midl./imm. eiend. <i>Depreciation on fixed durable/immaterial assets</i> .....	39 301	10,3
Nedskrivning på anleggsmidler <i>Write-down of fixed assets</i> .....	347	0,1
Frakt og spedisjon vedrørende salget <i>Outgoing freight and forwarding costs</i> .....	17 785	4,6
Energi, brensel mv vedrørende produksjon <i>Energy etc. related to production</i> .....	1 056	0,3
Leiekostnader lokale <i>Expenses of rented premises</i> .....	820	0,2
Lys, varme <i>Lighting and heating</i> .....	350	0,1
Renovasjon, vann, avløp, renhold mv. <i>Renovation and water etc.</i> .....	6	0,0
Leie maskiner, inventar, transportm. o.l. <i>Rented fixed durable assets other than premises</i> .....	991	0,3
Verktøy, inventar driftsm. etc., ikke aktiveres <i>Tools, equipment etc.</i> .....	104	0,0
Reparasjon og vedlikehold <i>Maintenance/cost of repairs</i> .....	1 340	0,4
Kontorkostnad, telefon, porto mv. <i>Office appliances, accessories, teleph. and postage</i> .....	342	0,1
Kostnader ved transportmidler, avgifter, vedlikehold, drivstoff, forskning mv. <i>Costs regarding means of transport</i> .....	20	0,0
Reise- og diettkostnader, bilgodtgjørelse <i>Travelling, subsistence and car allowances</i> .....	1 166	0,3
Provisjonskostnader <i>Commission charges</i> .....	197	0,1
Salgs- og reklamekostnader <i>Selling and advertising costs</i> .....	212	0,1
Representasjonskostnader <i>Representation costs</i> .....	31	0,0
Kontingenter og gaver <i>Subscriptions and gifts</i> .....	74	0,0
Forsikringspremie <i>Insurance costs</i> .....	1 251	0,3
Garanti- og servicekostnader <i>Guarantee and service costs</i> .....	0	0,0
Patent-, lisenskostn. og royalties <i>Patent and licence costs and royalties</i> .....	277	0,1
Diverse driftskostnader <i>Other operating expenses</i> .....	23 322	6,1
Tap ved avgang av anleggsmidler <i>Loss on disposals (sale etc.) of fixed assets</i> .....	275	0,1
Tap på fordringer <i>Losses on accounts receivable</i> .....	22	0,0
<b>Driftsresultat <i>Operating profit</i></b> .....	<b>124 217</b>	<b>32,4</b>
<b>Finansinntekter <i>Financial income</i></b> .....	<b>32 481</b>	<b>8,5</b>
Netto positiv resultatandel investeringer i deltagerlignende selskaper <i>Share of profits in partnerships</i> .....	3 137	0,8
Renteinntekter fra konsernselskaper <i>Interest received from group companies</i> .....	665	0,2
Andre renteinntekter <i>Interest received from others</i> .....	1 594	0,4
Valutagevinst (agio) <i>Surplus on foreign exchange</i> .....	26 740	7,0
Andre finansinntekter <i>Other financial income</i> .....	344	0,1
Verdiøkning av markedsbaserte finansielle omløpsmidler <i>Increase of value of market based liquid assets</i> .....	0	-
<b>Finanskostnader <i>Financial expenditure</i></b> .....	<b>14 616</b>	<b>3,8</b>
Netto negativ resultatandel investeringer i deltagerlignende selskaper <i>Share of losses in partnerships</i> .....	617	0,2
Verdireduksjon av markedsbaserte finansielle omløpsmidler <i>Decrease of value of market based liquid assets</i> .....	0	-
Nedskrivning av finansielle eiendeler <i>Depreciation of financial assets</i> .....	0	-
Rentekostnadertil foretak i samme konsern <i>Interest paid to group companies</i> .....	4 199	1,1
Annen rentekostnad <i>Other interest expenses</i> .....	1 998	0,5
Valutatap (disagio) <i>Loss on foreign exchange</i> .....	7 724	2,0
Annen finanskostnad <i>Other financial expenses</i> .....	77	0,0
<b>Resultat av finansielle poster <i>Financial items, net</i></b> .....	<b>17 865</b>	<b>4,7</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad <i>Operating result before taxes</i></b> .....	<b>142 082</b>	<b>37,1</b>
<b>Skattekostnad <i>Taxes</i></b> .....	<b>98 425</b>	<b>25,7</b>
Betalbar skatt <i>Payable tax</i> .....	91 144	23,8
Refusjon skatt etter skatteloven <i>Tax refund</i> .....	0	-
Endring utsatt skatt <i>Change in deferred tax</i> .....	7 281	1,9
<b>Ordinært resultat <i>Ordinary result</i></b> .....	<b>43 657</b>	<b>11,4</b>
Ekstraordinær inntekt <i>Extraordinary income</i> .....	923	0,2
Ekstraordinære kostnad <i>Extraordinary costs</i> .....	0	-
Skatt på ekstraordinære poster <i>Taxes on extraordinary items</i> .....	0	-
<b>Årsresultat <i>Annual profit</i></b> .....	<b>44 581</b>	<b>11,6</b>

<sup>1</sup> Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. *Not included the state's direct financial interest.* <sup>2</sup> Medregnet royalty. *Includes royalty.* <sup>3</sup> Medregnet mellomværende mellom rettighetshaverne på samme lisens. *Includes inter-income in licensees on the same license.* Mer informasjon: <http://www.ssb.no/oljeregner> .  
 More information: [http://www.ssb.no/oljeregner\\_en](http://www.ssb.no/oljeregner_en) .

**47.b. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel<sup>1</sup>. 2002**  
*Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf<sup>1</sup>. 2002<sup>1</sup>*

Balanse <i>Balance sheet</i>	pr. 01.01.		pr. 31.12.	
	Millioner kroner <i>Million NOK</i>	Prosent <i>Per cent</i>	Millioner kroner <i>Million NOK</i>	Prosent <i>Per cent</i>
<b>Eiendeler Assets</b> .....				
<b>Anleggsmidler Fixed assets</b> .....	<b>407 012</b>	<b>85,9</b>	<b>444 862</b>	<b>85,7</b>
Forskning og utvikling <i>Research and development</i> .....	1 045	0,2	969	0,2
Konsesjoner, patenter o.l. <i>Licenses, patents and similar rights</i> .....	4 121	0,9	4 699	0,9
Utsatt skattefordel <i>Deferred tax asset</i> .....	585	0,1	272	0,1
Goodwill <i>Goodwill</i> .....	30	0,0	16	0,0
Forretningsbygg <i>Commercial buildings</i> .....	1 484	0,3	1 453	0,3
Bygg og anlegg, hotell o.l. <sup>2</sup> <i>Building(excl. dwellings)<sup>2</sup></i> .....	275 665	58,1	273 493	52,7
Anlegg under utførelse <i>Plant under construction</i> .....	19 498	4,1	34 172	6,6
Tomter og andre grunnarealer <i>Land and other real property</i> .....	553	0,1	507	0,1
Boliger (inkl. boligtomter) <i>Dwellings (incl. sites)</i> .....	259	0,1	244	0,0
Personbiler, maskiner, inventar mv. <i>Cars, machinery and equipment</i> .....	3 565	0,8	2 198	0,4
Skip, rigger mv. <i>Ships, rigs etc.</i> .....	43	0,0	30	0,0
Fly, helikopter mv. <i>Aircraft, helicopters etc.</i> .....	-	-	-	-
Vare- og lastebiler, busser mv. <i>Vans, lorries, busses etc.</i> .....	3	0,0	3	0,0
Kontormaskiner o.l. <i>Office machines etc.</i> .....	393	0,1	543	0,1
Andre driftsmidler <i>Other fixed assets</i> .....	908	0,2	924	0,2
Investeringer i datter- og konsernselskaper <i>Investments in group companies/subsidiaries</i> .....	86 261	18,2	105 945	20,4
Lån til foretak i samme konsern <i>Loans to group companies</i> .....	997	0,2	2 730	0,5
Investeringer i tilknyttede selskap <i>Investments in associated companies</i> .....	4 333	0,9	4 143	0,8
Lån til tilknyttede selskap og felles kontrollert virksomhet <i>Loans to associated companies and joint ventures</i> .....	4	0,0	-	-
Investeringer i aksjer, andeler og verdipapirfondsandeler <i>Investments in shares and security funds</i> .....	333	0,1	712	0,1
Obligasjoner <i>Bonds</i> .....	0	0,0	-	-
Fordringer på eiere, styremedlemmer o.l. og ansatte <i>Receivables from owners, board members etc. and employees</i> .....	523	0,1	604	0,1
Andre fordringer <i>Other receivables</i> .....	6 405	1,4	11 216	2,2
<b>Omløpsmidler Current assets</b> .....	<b>67 054</b>	<b>14,1</b>	<b>74 277</b>	<b>14,3</b>
Varelager <i>Stock of goods</i> .....	4 990	1,1	4 739	0,9
Kundefordringer, inkl. i samme konsern <i>Accounts receivable from customers</i> .....	31 887	6,7	36 125	7,0
Opptjent, ikke fakturert driftsinntekt <i>Earned, not invoiced operating income</i> .....	258	0,1	259	0,1
Andre fordringer på selskap i samme konsern <i>Other receivables from group companies</i> .....	12 436	2,6	18 567	3,6
Andre kortsiktige fordringer <i>Other short-term receivables</i> .....	12 145	2,6	9 685	1,9
Krav på innbetaling av selskapskapital <i>Unpaid share subscriptions</i> .....	-	-	-	-
Ikke-markedsbaserte aksjer og andeler <i>Shares, not market based</i> .....	-	-	-	-
Markedsbaserte aksjer og verdipapirfondsandeler <i>Shares and security funds, market based</i> .....	-	-	-	-
Markedsbaserte obligasjoner og sertifikater mv. <i>Bonds and certificates, market based</i> .....	1 970	0,4	1 656	0,3
Andre obligasjoner og sertifikater <i>Other bonds and certificates</i> .....	-	-	-	-
Andre finansielle instrumenter <i>Other financial current assets</i> .....	8	0,0	-	-
Kasse og innskudd i bank <i>Cash in hand and bank account</i> .....	3 360	0,7	3 246	0,6
<b>Sum eiendeler Total assets</b> .....	<b>474 065</b>	<b>100,0</b>	<b>519 139</b>	<b>100,0</b>



**47.b. Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel<sup>1</sup>. 2002**(forts.) *Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf<sup>1</sup>. 2002*

Balanse <i>Balance sheet</i>	pr.01.01.		pr.31.12.	
	Millioner kroner <i>MillionNOK</i>	Prosent <i>Percent</i>	Millioner kroner <i>MillionNOK</i>	Prosent <i>Percent</i>
<b>Gjeld og egenkapital <i>Liabilities and equity</i></b> .....				
<b>Egenkapital <i>Equity</i></b> .....	<b>112 070</b>	<b>23,6</b>	<b>130 413</b>	<b>25,1</b>
<b>Innskutt egenkapital <i>Invested equity</i></b> .....				
Aksjekapital/Egenkapital andre foretak <i>Share capital and the like</i> .....	13 705	2,9	13 825	2,7
Egne aksjer, felleseid andelskapital <i>Own shares, co-operative capital</i> .....	-63	0,0	-59	0,0
Overkursfond <i>Share premium reserve</i> .....	35 608	7,5	34 213	6,6
Innskutt annen egenkapital <i>Invested other equity</i> .....	-	-	4	0,0
<b>Opptjent egenkapital <i>Retained earnings</i></b> .....				
Fond for vurderingsforskjeller i deltagerlignende selskap <i>Fund for assessment differences, associated companies</i> .....	955	0,2	-	-
Fond for vurderingsforskjeller i andre selskap <i>Fund for assessment differences, other companies</i> .....	162	0,0	-	-
Annen egenkapital <sup>3</sup> <i>Other equity</i> <sup>3</sup> .....	64 470	13,6	83 173	16,0
Udekker tap <i>Uncovered losses</i> .....	-2 767	-0,6	-743	-0,1
<b>Langsiktig gjeld <i>Long-term liabilities</i></b> .....	<b>230 295</b>	<b>48,6</b>	<b>252 289</b>	<b>48,6</b>
Pensjonsforpliktelser <i>Provisions for pensions</i> .....	2 318	0,5	2 902	0,6
Utsatt skatt <i>Deferred tax</i> .....	117 229	24,7	125 869	24,2
Uopptjent inntekt <i>Deferred income</i> .....	-	-	-	-
Andre avsetninger og forpliktelser <i>Other appropriations and liabilities</i> .....	16 835	3,6	18 704	3,6
Konvertible lån <i>Convertible loans</i> .....	-	-	-	-
Obligasjonslån <i>Bond loans</i> .....	32 314	6,8	27 499	5,3
Gjeld til kredittinstitusjoner <i>Loans to credit institutions</i> .....	5 426	1,1	4 079	0,8
Gjeld til selskap i samme konsern <i>Payable to group companies</i> .....	54 010	11,4	71 513	13,8
Stille interessentinnskudd, ansvarlig lånekapital <i>Liabe loan capital and the like</i> .....	1 590	0,3	1 254	0,2
Annen langsiktig gjeld <i>Other long-term liabilities</i> .....	573	0,1	469	0,1
<b>Kortsiktig gjeld <i>Short-term liabilities</i></b> .....	<b>131 701</b>	<b>27,8</b>	<b>136 437</b>	<b>26,3</b>
Konvertible lån <i>Convertible loans</i> .....	2	0,0	-	-
Sertifikatlån <i>Certificate loans</i> .....	-	-	-	-
Kassekreditt <i>Bank overdraft</i> .....	582	0,1	384	0,1
Leverandørgjeld <i>Accounts payable to suppliers</i> .....	24 032	5,1	29 318	5,6
Betalbar skatt, ikke utlignet <i>Payable tax, not yet assessed</i> .....	41 734	8,8	49 036	9,4
Betalbar skatt, utlignet <i>Payable tax, assessed</i> .....	341	0,1	233	0,0
Refusjon skatt etter skatteloven <i>Tax refund</i> .....	-	-	-	-
Skattetrekk og andre trekk <i>Unpaid payroll taxes</i> .....	592	0,1	754	0,1
Skyldig merverdiavgift <i>Unpaid value added tax (VAT)</i> .....	175	0,0	241	0,0
Skyldig arbeidsgiveravgift <i>Unpaid national insurance premium</i> .....	398	0,1	427	0,1
Andre offentlige avgifter <i>Other indirect taxes</i> .....	572	0,1	619	0,1
Avsatt utbytte <i>Provisions for dividend</i> .....	22 294	4,7	17 739	3,4
Forskudd fra kunder <i>Advances from customers</i> .....	42	0,0	9	0,0
Gjeld til ansatte og eiere <i>Payables to employees and owners</i> .....	-	-	-	-
Gjeld til selskap i samme konsern <i>Payables to group companies</i> .....	16 415	3,5	18 344	3,5
Lønn, feriepenger ol. <i>Accrued, not due wages and salaries</i> .....	1 544	0,3	1 689	0,3
Påløpt rente <i>Accrued, not due interest</i> .....	522	0,1	232	0,0
Uopptjent inntekt <i>Deferred income</i> .....	-	-	-	-
Avsetninger for forpliktelser <i>Allocations for liabilities</i> .....	750	0,2	1 495	0,3
Annen kortsiktig gjeld <i>Other short-term liabilities</i> .....	21 706	4,6	15 917	3,1
<b>Sum gjeld og egenkapital <i>Total liabilities and equity</i></b> .....	<b>474 065</b>	<b>100,0</b>	<b>519 139</b>	<b>100,0</b>

Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. *Not included the state's direct financial interest.* <sup>2</sup> Her er ført produksjonsutstyr mv. for felt i produksjon. *Includes production equipment for fields in production.* <sup>3</sup> Medregnet egenkapital i filialer av utenlandske aksjeselskaper. *Includes equity in the Norwegian branch of a foreign company.*  
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/oljeregns> . *More information: http://www.ssb.no/oljeregns\_en* .

**48. Bakgrunnstall for kapitalavkastningen for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel<sup>1</sup>. Identiske foretak. 1999-2002**  
*Background figures for return on kapital for licensees on the Norwegian Continental Shelf<sup>1</sup>. Identical enterprises. 1999-2002*

År Year	Egenkapitalrentabilitet Return on equity		Totalrentabilitet Return on total assets		Gjennomsnittlig gjeldsrente Average interest on liabilities	Gjeldsgrad Liabilities in proportion to equity	Driftskapitalrentabilitet Return on operating assets	Driftskapitalandel Operating assets ratio
	Etter skatt After taxes	Før skatt Before taxes	Før skatt Before taxes	Bidrag fra Contribution from Driftsresultat Operating profit				
.....	A	B	C	D	G	H	I	K
.....	Prosent Per cent						Prosent Per cent	
1999.....	16,6	46,2	14,3	13,1	2,6	2,72	17,90	0,73
2000.....	32,2	124,7	33,6	33,7	2,3	2,90	45,40	0,74
2001.....	34,2	125,2	32,0	30,4	2,3	3,13	40,90	0,74
2002.....	36,0	117,2	29,9	25,0	1,7	3,10	34,14	0,73

År Year	I prosent av driftsinntekter In per cent of operating income					Omløpshastighet for driftskapital Turnover for operating assets				
	Vareforbruk Cost of goods	Lønnskostnader Compensation of employees	Øvrige driftskostnader Other operating expenses	Av- og nedskrivninger Depreciation	Driftsresultat Operating profit	I alt Total	Anleggsmidler Fixed assets	Omløpsmidler Current assets	Kundefordringer Accounts receivable from customers	Varelager Stock of goods
.....	L	M	N	O	P	Q	R	S	T	U
.....	Prosent Per cent									
1999.....	29,5	9,3	20,1	14,1	27,1	0,66	0,76	5,24	7,52	11,77
2000.....	32,9	5,2	9,7	9,3	43,0	1,06	1,24	7,09	10,11	21,07
2001.....	34,9	4,9	13,2	9,8	37,2	1,10	1,27	7,93	10,90	25,78
2002.....	39,2	5,0	13,0	10,4	32,4	1,05	1,22	7,65	10,86	30,76

<sup>1</sup> Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. *Not included the state's direct financial interest.* Mer informasjon: <http://www.ssb.no/oljeregner> . *More information: http://www.ssb.no/oljeregner\_en* .

**49. Rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel<sup>1</sup> etter størrelsen på totalrentabilitet og egenkapitalandel. 1987-2002**  
*Licenseses on the Norwegian Continental Shelf<sup>1</sup>, by size of return on total assets and equity ratio. 1987-2002*

År Year	I alt Total	Totalrentabilitet. Prosent Return on total assets. Per cent							-40
		< 0	0,0- 4,9	5,0- 9,9	10,0- 14,9	15,0- 19,9	20,0- 29,9	30,0- 39,9	
1987	50	12	7	5	14	6	5	1	-
1988	52	15	10	4	10	6	4	-	3
1989	54	12	14	3	7	9	5	-	4
1990	55	13	11	3	7	2	9	5	5
1991	53	13	13	3	6	2	5	8	3
1992	51	15	9	6	6	4	5	4	2
1993	52	15	11	10	4	3	6	2	1
1994	47	11	5	8	9	5	3	3	3
1995	46	7	9	7	8	8	-	1	6
1996	43	4	11	4	2	4	8	6	4
1997	41	6	10	3	-	8	7	3	4
1998	39	8	9	12	4	3	3	-	-
1999	36	5	5	7	3	4	10	3	-
2000	31	2	1	5	0	2	4	3	14
2001	34	5	4	2	1	1	5	4	12
2002	34	5	4	1	1	1	6	8	8

År Year	I alt Total	Egenkapitalandel. Prosent Equity ratio. Per cent							-40
		< 0	0,0- 4,9	5,0- 9,9	10,0- 14,9	15,0- 19,9	20,0- 29,9	30,0- 39,9	
1987	50	9	5	1	2	2	4	2	25
1988	52	12	5	-	2	1	6	1	25
1989	54	12	7	1	-	1	8	2	23
1990	55	12	6	2	-	2	6	6	21
1991	53	12	5	2	-	3	2	5	24
1992	51	11	3	1	3	2	7	6	18
1993	52	11	6	1	2	4	9	7	12
1994	47	8	4	2	2	2	12	4	13
1995	46	8	5	1	-	3	13	4	12
1996	43	6	4	1	-	-	13	10	9
1997	41	6	4	-	-	1	10	9	11
1998	39	5	1	-	-	5	9	5	14
1999	36	5	0	2	2	1	11	3	12
2000	31	3	1	2	1	2	11	4	7
2001	34	3	1	1	2	2	13	4	8
2002	34	4	0	1	1	0	15	3	10

<sup>1</sup> Ikke medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. *Not included the state's direct financial interest.*  
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/oljeregner> . *More information: http://www.ssb.no/oljeregner\_en* .

# 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.

Syssetningen 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

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 2.1.

### 2.1. Næringsklassifisering av oljevirksomheten etter NACE Rev. 1

Oljevirksomheten omfatter ifølge NACE Rev. 1 næringssektorene Utvinning av råolje og naturgass, Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning og Rørtransport. Ifølge NACE Rev. 1 inngår både rettighetshavernes og operatørens virksomhet i næringen Utvinning av råolje og naturgass. 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 utvinning av råolje, naturgass, kondensat og våtgass (NGL), inkludert stabilisering, separering og fraksjonering. Omfatter også prosjektering og boring for egen regning og virksomhet til rettighetshavere.

#### 11.20 Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

Denne næringskoden omfatter boring av lete-, avgrensings- og produksjonsbrønner utført på kontrakt m.m. Teknisk tjenesteyting til oljevirksomheten knyttes også til denne næringskoden.

#### 60.30 Rørtransport

Omfatter transport av olje og gass i hovedledningssystem fra utvinningssted via terminal.

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

NACE nr. 11.1 "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 tjeneste yting både til egen operatørvirksomhet og egne interesser i andre utvinningstillatelser.

### 3. Statistiske enheter

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

#### 3.1. Foretak

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

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

#### 3.2. Bedrift

En bedrift er definert som en lokalt avgrenset funksjonell enhet hvor det hovedsakelig drives aktiviteter som faller innenfor en bestemt næringsgruppe. I oljevirksomheten har det imidlertid oppstått enheter som krever særskilt behandling i SSB. De fleste utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel gis til grupper av oljeselskaper. Gruppen blir da å betrakte som bedriftsenhet. Operatøren for utvinningstillatelsen skal være

oppgavegiver for bedriftens virksomhet. Disse bedriftene er næringsklassifisert i "Utvinning av råolje og naturgass".

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

#### 3.3. Hjelpeavdeling

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

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

### 4. Kjennemerker

#### 4.1. Investering

##### Omfang

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

##### Periodisering

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

#### 4.2. Eksport

All leveranse av råolje og naturgass fra norsk kontinentalsokkel til utlandet blir registrert som eksport i norsk statistikk. Ustabilisert råolje transportert i rørledning fra Ekofisk til Teesside og norsk andel av olje fra Murchison til Sullom Voe blir derfor registrert

som eksport til Storbritannia. Etter stabilisering og fraseparering av våtgass-komponentene går en del av den stabiliserte råoljen og våtgassen til Norge og blir i statistikken regnet som import fra Storbritannia. På grunnlag av oppgaver fra Oljedirektoratet er det også mulig å vise skipninger av norskeid råolje fordelt på sist kjente mottakerland, både direkte fra oljefelter og fra terminaler i Storbritannia. Eksport av naturgass fra norsk sokkel til Emden blir fordelt og registrert som eksport til endelig forbruksland.

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

#### **4.3. Bruttoproduksjonsverdi**

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

##### **Produksjonsverdi av råolje og naturgass**

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

Inntekt av leiearbeid

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

##### **Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet**

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

##### **Beregnet inntekt for grensefelt**

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

#### **Verdi av egne investeringsarbeider**

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

#### **4.4. Vareinnsats**

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

#### **4.5. Bearbeidingsverdi**

Bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

#### **4.6. Bearbeidingsverdi til faktorpris**

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket produksjonsavgift.

# Formål, omfang og datagrunnlag for regnskapsstatistikken

## 1. Formål

Formålet med regnskapsstatistikken er å skaffe tallmateriale til foretaksøkonomiske oversikter og analyser og å gi datagrunnlag til nasjonalregnskap og forskning. Regnskapsstatistikken gir resultatregnskap, balanse og nøkkeltall. Nøkkeltallene gir forholdet mellom ulike størrelser i resultatregnskapet og balansen, og bidrar til å kaste lys over foretakenes lønnsomhet, soliditet og likviditet. Statistikken gir grunnlag for sammenlikninger over tid og mellom ulike næringer og eierformer. Den gir også holdepunkter for sammenlikning og vurdering av enkeltforetaks regnskapstall mot de grupper statistikken gir tall for.

## 2. Omfang og datagrunnlag

### 2.1. Omfang

Regnskapsstatistikken omfatter foretak i olje- og gassutvinning (uansett størrelse). I statistikken er medregnet foretak som er rettighetshavere (har eierandeler) i en eller flere utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel. Disse foretakene tilhører NACE-nr. 11.100 Utvinning av råolje og naturgass.

Foretakene er trukket ut på grunnlag av opplysninger om hovedaktivitet året før regnskapsåret. Foretak som har vært i drift bare en del av regnskapsåret, er som hovedregel ikke med i statistikken. Foretak som har unnlatt å gi eller gitt for dårlig regnskapsoppgave, er heller ikke med. Videre er statsforetaket Statens direkte økonomiske engasjement i oljevirksomheten holdt utenfor.

### 2.2. Datagrunnlag

Statistikken bygger på opplysninger innhentet fra foretakene på Næringsoppgaven (resultatregnskap, balanse og sysselsetting pr. 31.12.) og opplysninger i Det sentrale bedrifts- og foretaksregister i Statistisk sentralbyrå (næring og eierform). Regnskapsoppgavene er innhentet med hjemmel i lov av 16. juni 1989 nr. 54 om offisiell statistikk og Statistisk sentralbyrå (statistikkloven), kgl.res. av 16. juni 1989 og forskrift fastsatt av Finansdepartementet.

Næringsoppgaven er felles for likningsmyndighetene, Konkurransetilsynet og SSB. SSB får i stor utstrekning kopi av skjemaet som er sendt til likningsmyndighetene. Resultatregnskapet og balansen bygger på aksjelov og regnskapslov, men har noe mer detaljerte inndelinger enn det lovpålagte. Næringsoppgaven foreligger i to varianter, en for personlige foretak (enkeltmannsforetak, ansvarlige selskap og kommandittselskap) og en for ikke-personlige foretak (aksjeselskap, andelslag o.l.).

Regnskapsoppgavene innhentes for det enkelte foretak og norsk filial av utenlandsk aksjeselskap regnes som eget foretak. Statistikken er basert på de enkelte konsernselskapenes (mor- og datterselskaps) regnskaper. Selve konsernregnskapet innbefattes dermed generelt ikke i statistikken. For foretak som ikke følger kalenderåret i sin regnskapsføring, er det fra 1991 benyttet oppgave for det regnskapsåret som ble avsluttet i kalenderåret.

## 3. Begrep og kjennemerker

### Regnskapstall

Innholdet i årsregnskapene vil være aggregerte regnskapsoppgaver basert på bestemmelsene i aksjeloven og regnskapsloven og på innarbeidet regnskapspraksis. Det vises til vedlegg for definisjoner av avledede analysetall.

### Resultatregnskap

Resultatregnskapet spesifiserer inntekter, kostnader og resultatstørrelser og omfatter disse hovedgruppene:

- Driftsinntekter og driftskostnader
- Finansinntekter og finanskostnader
- Ekstraordinære inntekter og kostnader
- Skattekostnad

Grunnlaget for oppgavene er inntekter opptjent i regnskapsåret og tilhørende historisk registrerte kostnader (periodiserte utgifter). Differansen mellom inntektene og kostnadene i de enkelte hovedgruppene gir de tilhørende resultatstørrelser. I tillegg registreres resultat før ekstraordinære poster og resultat før skattekostnad. Årsoverskuddet tilsvarer resultatet etter skattekostnad. Hovedgruppen for skattekostnad er innarbeidet i statistikken fra 1992 og erstatter den tidligere hovedgruppen for årsoppgjørdisposisjoner.

### Driftsinntekter og driftskostnader

Som driftsinntekter og driftskostnader regnes ordinære inntekter og kostnader utenom de finansielle.

Driftsinntektene omfatter salgsinntekter, provisjonsinntekter, leieinntekter, løpende offentlige driftstilskudd, gevinst ved avgang av anleggsmidler og andre inntekter knyttet til driften. Det er medregnet poster knyttet til så vel foretakets hovedvirksomhet som dets bivirksomheter. I driftsinntektene er medregnet salgsinntektsreduksjoner for frakter, mens rabatter og returer er trukket fra. Det er videre gjort fradrag for merverdiavgift og (i egen post på inntektsiden) spesielle offentlige avgifter knyttet til salget. Interne leveranser mellom foretakets avdelinger er ikke med.

Driftskostnadene omfatter vareforbruk, lønnskostnader (lønninger, arbeidsgiveravgift, pensjonskostnader og indirekte personalkostnader), ordinære av- og nedskrivninger og andre kostnader knyttet til salg, produksjon og administrasjon (leiekostnader, diverse tjenesteinnsats, utgiftsførte investeringer, tap ved avgang av an-

leggsmidler, tap på fordringer m.m.). Driftskostnadene er ført fratrukket fradragsberettiget merverdiavgift. I vareforbruket er inkludert toll, innkjøpsavgifter og kostnader til fremmed inntransport, mens returer og rabatter er trukket fra. Lønnskostnadene er registrert før fradrag for de ansattes skatter og trygdeavgifter. Her er også medregnet godtgjørelser til medlemmer av styre, representantskap og bedriftsforsamling. De ordinære avskrivningene gjelder planmessige avskrivninger på anleggsmidler (varige driftsmidler, immaterielle eiendeler o.l.) som forringes pga. slit, alder eller liknende årsak.

#### *Finansinntekter og finanskostnader*

Finansinntekter og finanskostnader er ordinære inntekter og kostnader knyttet til pengeplasseringer, verdipapirer, fordringer og gjeld. Finansinntektene omfatter bl.a. utdeling på aksjer og andeler, renteinntekter, kursgevinst på valutaposter (agio) og salgsgevinster på kortsiktige investeringer i verdipapirer (omløpsmidler). Finanskostnadene dekker renter og andre lånekostnader, kurstap på valutaposter (disagio), tap ved salg av kortsiktige verdipapirer, kostnader ved factoring m.m.

#### *Skattekostnad*

Skattekostnaden representerer skatt knyttet til det regnskapsmessige resultatet, og består av betalbar skatt (medregnet forventede refusjonskrav fra eiere) og endring i utsatt skatt. Den betalbare skatten er den skatten som forventes å bli utliknet på årets skattepliktige inntekt korrigert for eventuelt avvik mellom beregnet og utliknet skatt året før. Forventet refusjonskrav fra eiere gjelder skatt på personinntekt fastsatt for de aktive eierne i foretaket. Endring i utsatt skatt er skatt knyttet til midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig periodisering av inntekter og kostnader. Skatten beregnes med utgangspunkt i netto endring i de balanseførte poster for utsatt skatt og skattefordel fra inngangen til utgangen av året.

#### *Ekstraordinære inntekter og kostnader*

Ekstraordinære inntekter og kostnader gjelder vesentlige poster som er uvanlige for virksomheten og som ikke opptrer regelmessig. Dette kan bl.a. være gevinst/tap ved salg av anleggsmidler (varige driftsmidler, aksjer o.l.), enkeltstående offentlige tilskudd (f.eks. investeringstilskudd og særskilt driftsstøtte til enkelt bedrifter), gjeldsettergivelse og regnskapsmessige nedskrivninger på anleggsmidler som er verdsatt for høyt i balansen. Slike poster kan imidlertid delvis også være å oppfatte som ordinære for virksomheten. Ved avgrensning av de ekstraordinære postene er som hovedregel foretakenes oppgaver lagt til grunn.

#### *Avstemming av egenkapitalen*

Her gis det opplysninger om overføringer til og fra ulike egenkapitalposter, avsatt utbytte til eierne, konsernbidrag og aksjonærbidrag. I utbyttebegrepet inngår også overføringer fra norsk filial av utenlandsk aksjeselskap

til selskapets hovedkontor. Avsetning til utbytte blir ført som kortsiktig gjeld i balansen.

#### **Balanse**

Balansen er inndelt i følgende hovedgrupper:

- Eiendeler (anleggsmidler og omløpsmidler)
- Gjeld og egenkapital (herunder egenkapital, langsiktig gjeld og kortsiktig gjeld)

I statistikken t.o.m. 1991 var det under Gjeld og egenkapital også med en hovedgruppe for betinget skattefri avsetninger. Fra 1992 er de tidligere avsetningene i hovedsak fordelt på egenkapital og utsatt skatt (langsiktig gjeld).

#### *Anleggsmidler*

Anleggsmidler omfatter eiendeler som er bestemt til varig eie eller bruk for foretaket. Her inngår varige driftsmidler (transportmidler, maskiner og utstyr, bygninger og grunnarealer), immaterielle eiendeler (patenter, goodwill og aktiverte kostnader) og langsiktige fordringer og plasseringer (aksjer, andeler, obligasjoner o.l.). Fordringer regnes normalt som anleggsmidler hvis det er avtalt eller forutsatt at de skal tilbakebetales senere enn ett år etter utgangen av regnskapsåret. Fra 1992 er som anleggsmiddel også regnet utsatt skattefordel som representerer en påregnelig reduksjon i fremtidig betalbar skatt.

Anleggsmidlene registreres i utgangspunktet til historisk anskaffelseskost fratrukket ordinære regnskapsmessige avskrivninger for eiendeler som forringes pga. slit, alder e.l. Verdiane er i noen grad justert for nedskrivninger og reversering av nedskrivninger i samsvar med bestemmelser i regnskapslovgivningen for å tilpasse de bokførte verdiene bedre til de reelle.

#### *Omløpsmidler*

Som omløpsmidler er regnet eiendeler som ikke er bestemt til varig eie eller bruk for foretaket. Her inngår betalingsmidler og kortsiktige plasseringer (kontanter, bankinnskudd, aksjer, obligasjoner o.l.), kundefordringer og andre kortsiktige fordringer og varelager. Fordringer er omløpsmidler hvis det er avtalt eller forutsatt at de skal betales tilbake innen ett år etter regnskapsårets utløp.

Omløpsmidlene skal ifølge regnskapsbestemmelsene verdsettes til laveste anskaffelseskost (tilvirkningskost) og virkelig verdi. Omløpsmidlene skal nedskrives for verdifall, og nedskrivningen skal reverseres når denne ikke lenger er nødvendig (reverseringsplikt).

#### *Kortsiktig gjeld og langsiktig gjeld*

Som kortsiktig gjeld regnes gjeld som forfaller til betaling innen ett år etter regnskapsårets utløp. Dette omfatter bl.a. leverandørgjeld og andre løpende forpliktelses og avsetninger knyttet til driften (skyldige og påløpte betalbare skatter og avgifter, lønninger, renter og andre



ikke betalte kostnader, garantiavsetninger, mottatte forskuddsbetalinger m.m.). Her medregnes også avsetning til aksjeutbytte. I den kortsiktige gjelden inngår videre kassekreditt og annen kortsiktig lånegjeld.

Langsiktig gjeld er gjeld med forfall senere enn ett år etter regnskapsårets utløp. Her medregnes bl.a. ihendehaverobligasjonslån, pantelån og ansvarlig lånekapital. Kapitaliserte pensjonsforpliktelser er også med så sant disse er ført som gjeld i balansen. Utsatt skatt er regnet som langsiktig gjeld (fra 1992). Dette gjelder skatteforpliktelser som vil føre til økt betalbar skatt i fremtiden. Utsatt skatt vil ofte være nettoført etter fradrag for utsatt skattefordel.

### *Egenkapital*

Egenkapitalen framkommer som verdien av eiendelene fratrukket gjeld (og t.o.m. 1991 fratrukket betinget skattefrie avsetninger). Egenkapitalen består av henholdsvis innskutt og opptjent egenkapital. Den innskutte egenkapitalen skal vise hva eierne har skutt inn av egenkapital. Denne er oppdelt i selskapskapital, overkursfond og annen innskutt egenkapital. Opptjent egenkapital er den egenkapitalen som selskapet selv har opptjent. Denne består av fond for vurderingsforskjeller, annen egenkapital og udekket tap. Endringene i egenkapitalen forklares i skjema for avstemming av egenkapitalen.

### **Finansieringsanalyse**

I finansieringsanalysen gis det en kortfattet oversikt over hvordan finansielle midler er tilført i året og hvordan de er anvendt.

### **Nøkkeltall**

Nøkkeltallene gir forholdet mellom ulike størrelser i resultatregnskapet og balansen, og bidrar til å kaste lys over foretakenes lønnsomhet, soliditet og likviditet. Totalrentabiliteten måler avkastningen på investert totalkapital, mens egenkapitalrentabiliteten viser avkastningen på egenkapitalen. Egenkapitalandelen gir uttrykk for foretakenes soliditet (dvs. deres evne til å tåle tilbakeslag og tap), mens likviditetsgraden gir en pekepinn på deres evne til å betale gjeld. Siden likviditetsgraden bare måles på balansetidspunktet, gir den begrenset informasjon om den løpende betalingsdyktigheten.

### **Bakgrunnstall**

Med bakgrunnstallene gis det en sammenhengende analyse av de faktorene som påvirker kapitalavkastningen. Analysen viser hvorledes endringer i egenkapitalrentabilitet bestemmes av endringer i totalrentabilitet, gjennomsnittlig gjeldsrente (på rentebærende og rentefri gjeld) og gjeldsgrad (som gir et mål på soliditeten). Videre vises det hvordan mye av endringen i totalrentabilitet kan forklares ved endringer i driftsmessige forhold, uttrykt gjennom driftskapitalrentabilitet. Til slutt forklares endringen i driftskapitalrentabilitet delvis ved endringer i marginer for driftsresultat og driftskostnader (i prosent av driftsinntekter) og delvis ved endringer i omløpshastigheter for driftskapital. Opplysningene om

driftsmarginer og omløpshastigheter bidrar til å identifisere de faktorene som bidrar til endring i driftskapitalens avkastning.

### **Sysselsetting**

Statistikken gir tall for sysselsatte pr. 31. desember i regnskapsåret. For foretak med avvikende regnskapsår oppgis sysselsettingen pr. avslutningsdato. I oppgavene inngår alle som var ansatt i foretakene, både heltids- og deltidssysselsatte.

# 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

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 2.1.

### 2.1. 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" and "Pipeline transport". NACE Rev. 1 includes both the activity to the licensees and operators under the sector "Extraction of Crude Petroleum and Natural Gas". "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

- extraction of crude petroleum
- production of crude gaseous hydrocarbon (natural gas)
- extraction of condensates
- draining and separation of liquid hydrocarbon fractions
- liquefaction and regasification of natural gas for

- transportation
- gas desulphurization

### 11.20 Service Activities incidental to Oil and Gas Extraction excluding Surveying

This industry-code includes

- oil and gas extraction service activities provided on a fee or contract basis:
  - directional drilling and re-drilling; 'spudding in'; derrick erection in situ, repairing and dismantling; cementing oil and gas well casings; pumping of wells; plugging and abandoning wells, etc.

### 60.30 Transport via Pipelines

Includes transport of oil and gas via pipelines.

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)

NACE no. 11.1 "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 licenses. 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 pr. år til millioner fat olje pr. 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>	7,49 fat <i>barrels</i>
	1 fat <i>barrel</i>	159 liter <i>litre</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	48,80 tonn/år <i>tonnes/year</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	58 Sm <sup>3</sup> pr. år <i>scm per year</i>

Tabell b

	MJ	kWh	TKE <i>TCE</i>	Toe	Sm <sup>3</sup> naturgass <i>Scm of natural gas</i>	Fat råolje <i>Barrels of oil</i>
1 MJ (megajoule)	1	0,278	0,0000341	0,0000236	0,0281	0,000176
1 kWh (kilowatttime) <i>1 kWh (kilowatt hour)</i>	3,60	1	0,000123	0,000085	0,0927	0,000635
1 TKE (tonn kullekvivalent) <i>1 TCE (tonne coal equivalent)</i>	29 300	8 140	1	0,69	825	5,18
1 toe (tonn oljeekvivalent) <i>1 toe (tonne oil equivalent)</i>	42 300	11 788	1,44	1	1 190	7,49
1 Sm <sup>3</sup> naturgass <i>1 scm natural gas</i>	40,00	9,87	0,00121	0,00084	1	0,00629
1 fat råolje <i>1 barrel of crude oil</i>	5 650	1 569	0,193	0,134	159	1

**Resultatregnskap og balanse på engelsk. Sammenheng med skjema***Income statement and balance sheet in English. References to the questionnaire*Postnr. i skjema  
Item no. in the  
questionnaire

<b>Resultatregnskap</b>		<b>Income statement</b>
9000	Driftsinntekter	Operating income
3000	Salgsinntekt og uttak, avgiftspliktig	Sales (goods and services), liable to VAT
3100	Salgsinntekt og uttak, avgiftsfritt	Sales (goods and services), free of VAT
3200	Salgsinntekt og uttak, utenfor avgiftsomr.	Sales (goods and services), outside the VAT area
3300	- Spesielle offentlige avgifter vedr. salg	- Special government taxes (except VAT)
3400	Offentlig tilskudd/refusjoner	Government subsidies/refunds
3500	Uopptjent inntekt	Deferred income
3600	Leieinntekter, fast eiendom	Income from rent, real property
3695	Andre leieinntekter	Other income from rent
3700	Provisjonsinntekt	Commission income
3800	Gevinst ved avgang av anleggsmidler	Profit on disposals (sale etc.) of fixed assets
3900	Annen driftsrelatert inntekt	Other operating income
9010	Driftskostnader	Operating expenditure
4005	Varekostnad	Cost of purchased goods
4295	Beholdn.endr. av varer under tilvirkn. og ferdigtilvirkede varer	Changes in stocks of work in process/finished goods
4995	Beholdn.endr. av egentilv. anleggsm.	Changes in stocks of own processed fixed assets
5000	Lønninger mv.	Wages and salaries
5400	Arbeidsgiveravgift til folketrygden	National insurance premium
5420+5900	Pensjonskostnader o.a. personalkostnader	Pension payments and indirect staff expenses
6000	Avskrivninger varige dr. midl./imm. eiend.	Depreciation on fixed durable/immaterial assets
6050	Nedskrivning på anleggsmidler	Write-down of fixed assets
6100	Frakt og transportkostnad vedr. salget	Outgoing freight and forwarding costs
6200	Energi, brensel mv. vedr. produksjon	Energy etc. related to production
6300	Leie lokale	Expenses of rented premises
6340	Lys, varme	Lighting and heating
6395	Renovasjon, vann, avløp, renhold mv.	Renovation and water etc.
6400	Leie maskiner, inventar, transportm. o.l.	Rented fixed durable assets other than premises
6500	Verktøy, inventar driftsm. etc., ikke aktiveres	Tools, equipment etc.
6600+6695	Reparasjon og vedlikehold	Maintenance/cost of repairs
6995	Kontorkostnad, telefon, porto mv.	Office appliances, accessories, teleph. and postage
7000+7020+7040	Kostnader ved transportmidler, avgifter, vedlikehold, drivstoff, forskring mv.	Costs regarding means of transport
7155+7165	Reise- og diettkostnader, bilgodtgjørelse	Travelling, subsistence and car allowances
7295	Provisjonskostnader	Commission charges
7330	Salgs- og reklamekostnader	Selling and advertising costs
7370	Representasjonskostnader	Representation costs
7490	Kontingenter og gaver	Subscriptions and gifts
7500	Forsikringspremie	Insurance costs
7565	Garanti- og servicekostnader	Guarantee and service costs
7600	Patent-, lisenskostnader og royalties	Patent and licence costs and royalties
4500+5300+5600+6700+7080+7099+7700	Diverse driftskostnader	Other operating expenses

7800	Tap ved avgang av anleggsmidler	Loss on disposals (sale etc.) of fixed assets
7830	Tap på fordringer	Losses on accounts receivable
9050	Driftsresultat	Operating profit
9060	Finansinntekter	Financial income
8005	Pos. resultatandel invest. i deltagerlign. selskap	Share of profits in partnerships
8030	Renteinntekter fra foretak i samme konsern	Interest received from group companies
8050	Andre renteinntekter	Interest received from others
8060	Valutagevinst (agio)	Surplus on foreign exchange
8070	Andre finansinntekter	Other financial income
8080	Verdiendring av markedsbas. fin. omløpsm.	Change of value of market based liquid assets
9070	Finanskostnader	Financial expenses
8006	Neg. resultatandel invest. i deltagerlign. selskap	Share of losses in partnerships
8115	Nedskrivning av finansielle eiendeler	Write-down of financial assets
8130	Rentekostnad til foretak i samme konsern	Interest paid to group companies
8150	Annen rentekostnad	Other interest expenses
8160	Valutatap (disagio)	Loss on foreign exchange
8170	Annen finanskostnad	Other financial expenses
	Resultat av finansielle poster	Financial items, net
9100	Ordinært resultat før skattekostnad	Operating result before taxes
	Skattekostnad	Taxes
8300	Betalbar skatt	Payable tax
8310	Refusjon skatt etter skatteloven	Tax refund
8320	Endring utsatt skatt	Change in deferred tax
9150	Ordinært resultat	Ordinary profit
8400	Ekstraordinær inntekt	Extraordinary income
8500	Ekstraordinær kostnad	Extraordinary expenditure
8600+8620	Skatt på ekstraordinære poster	Taxes on extraordinary items
9200	Årsresultat	Annual profit



<b>Balanse</b>		<b>Balance sheet</b>	
<b>Eiendeler</b>		<b>Assets</b>	
9300	Anleggsmidler		Fixed assets
1000	Forskning og utvikling		Research and development
1020	Konsesjoner , patenter lisenser o.l.		Licenses, patents and similar rights
1070	Utsatt skattefordel		Deferred tax asset
1080	Goodwill		Goodwill
1105	Forretningsbygg		Commercial buildings
1115	Bygg og anlegg, hotell o.l.		Buildings (excl. dwellings and comm. buildings)
1130	Anlegg under utførelse		Plant under construction
1150	Tomter og andre grunnareal		Land and other real property
1160	Boliger (inkl. boligtomter)		Dwellings (incl. sites)
1205	Personbiler, maskiner, inventar mv.		Cars, machinery and equipment
1221	Skip, rigger mv.		Ships, rigs etc.
1225	Fly, helikopter mv.		Aircraft, helicopters etc.
1239	Vare- og lastebiler, busser mv.		Vans, lorries, busses etc.
1280	Kontormaskiner o.l.		Office machines etc.
1290+1117	Andre driftsmidler		Other fixed assets
1312+1313	Investeringer i datter- og konsernselskaper		Investments in group companies/subsidiaries
1320	Lån til foretak i samme konsern		Loans to group companies
1331+1332	Investeringer i tilknyttede selskap		Investments in associated companies
1340	Lån til tilkn. selskap og felles kontr. virks.		Loans to associated companies and joint ventures
1350	Inv. i aksjer, andeler og verdipapirfondsandeler		Investments in shares and security funds
1360	Obligasjoner		Bonds
1370+1380	Fordringer på eiere, styremedl. o.l. og ansatte		Receivables from owners, board members etc. and employees
1390	Andre fordringer		Other receivables
9350	Omløpsmidler		Current assets
1400	Varelager		Stock of goods
1500	Kundefordringer, inkl. i samme konsern		Accounts receivable from customers
1530	Opptjent, ikke fakturert driftsinntekt		Earned, not invoiced operating income
1560	Andre fordringer på selskap i samme konsern		Other receivables from group companies
1570	Andre kortsiktige fordringer		Other short-term receivables
1780	Krav på innbetaling av selskapskapital		Unpaid share subscriptions
1800	Ikke-markedsbaserte aksjer og andeler		Shares, not market based
1810	Markedsbas. aksjer og verdipapirfondsandeler		Shares and security funds, market based
1830	Markedsbaserte obligasjoner og sertifikater mv.		Shares and security funds, market based
1840	Andre obligasjoner og sertifikater		Other bonds and certificates
1880	Andre finansielle instrumenter		Other financial current assets
1900+1920	Kasse og innskudd i bank		Cash in hand and bank account
9400	Sum eiendeler		Total assets

<b>Gjeld og egenkapital</b>		<b>Liabilities and equity</b>
9450	Egenkapital	Equity
	Innskutt Egenkapital	Invested equity
2000	Aksjekapital/Egenkap. andre foretak	Share capital and the like
2010	Egne aksjer, felleseid andelskapital	Own shares, co-operative capital
2020	Overkursfond	Share premium reserve
2030	Innskutt annen egenkapital	Invested other equity
	Opptjent egenkapital	Retained earnings
2041	Fond vurderingsforskj. i delt. lign. selsk.	Fund for assessment diff., associated companies
2042	Fond vurderingsforskjeller i andre selskap	Fund for assessment differences, other companies
2050	Annen egenkapital	Other equity
2080	Udekket tap	Uncovered losses
9500	Langsiktig gjeld	Long-term liabilities
2100	Pensjonsforpliktelser	Provisions for pensions
2120	Utsatt skatt	Deferred tax
2160	Uopptjent inntekt	Deferred income
2180	Andre avsetninger og forpliktelser	Other appropriations and liabilities
2200	Konvertible lån	Convertible loans
2210	Obligasjonslån	Bond loans
2220	Gjeld til kredittinstitusjoner	Loans to credit institutions
2260	Gjeld til selskap i samme konsern	Payable to group companies
2280	Stille interessentinnskudd, ansvarlig lånekap.	Liable loan capital
2290	Annen langsiktig gjeld	Other long-term liabilities
9550	Kortsiktig gjeld	Short-term liabilities
2310	Konvertible lån	Convertible loans
2320	Sertifikatlån	Certificate loans
2380	Kassekreditt	Bank overdraft
2400	Leverandørgjeld	Accounts payable to suppliers
2500	Betalbar skatt, ikke utlignet	Payable tax, not yet assessed
2510	Betalbar skatt, utlignet	Payable tax, assessed
2530	Refusjon skatt etter skatteloven	Tax refund
2600	Skatterekk og andre trekk	Unpaid payroll taxes
2740	Skyldig merverdiavgift	Unpaid value added tax (VAT)
2770	Skyldig arbeidsgiveravgift	Unpaid national insurance premium
2790	Andre offentlige avgifter	Other indirect taxes
2800	Avsatt utbytte	Provisions for dividend
2900	Forskudd fra kunder	Advances from customers
2910	Gjeld til ansatte og eiere	Payables to employees and owners
2920	Gjeld til selskap i samme konsern	Payables to group companies
2949	Lønn, feriepengen o.l.	Accrued, not due wages and salaries
2950	Påløpt rente	Accrued, not due interest
2970	Uopptjent inntekt	Deferred income
2980	Avsetninger for forpliktelser	Allocations for liabilities
2990	Annen kortsiktig gjeld	Other short-term liabilities
9650	Sum gjeld og egenkapital	Total liabilities and equity
102	Avsatt utbytte o.l.	Proposed dividends/Interest on primary capital certificate
103-104	Konsernbidrag	Group companies contribution
109	Aksjonærbidrag	Shareholder contribution

**Definisjoner av nøkkeltall, bakgrunnstall og finansieringsanalyse****Nøkkeltall**

Totalrentabilitet	=	$\frac{\text{Ordinært resultat før skattekostnad + rentekostnader (post 9100+8130+8150)}}{\text{Gjennomsnittlig sum eiendeler (post 9400)}}$	• 100
Egenkapitalrentabilitet	=	$\frac{\text{Ordinært resultat (post 9150)}}{\text{Gjennomsnittlig egenkapital (post 9450)}}$	• 100
Egenkapitalandel	=	$\frac{\text{Egenkapital1 pr. 31.12. (post 9450)}}{\text{Sum gjeld og egenkapital pr. 31.12. (post 9650)}}$	• 100
Likviditetsgrad	=	$\frac{\text{Omløpsmidler pr. 31.12. (post 9350)}}{\text{Kortsiktig gjeld pr. 31.12. (post 9550)}}$	

**Bakgrunnstall**

A. Egenkapitalrentabilitet (etter skatt)	=	$\frac{\text{Ordinært resultat (post 9150)}}{\text{Gjennomsnittlig egenkapital (post 9450)}}$	• 100
B. Egenkapitalrentabilitet før skatt	=	$\frac{\text{Ordinært resultat før skattekostnad (post 9100)}}{\text{Gjennomsnittlig egenkapital (post 9450)}}$	• 100
C. Totalrentabilitet (før skatt)	=	$\frac{\text{Ordinært resultat før skattekostnad + rentekostnader (post 9100+8130+8150)}}{\text{Gjennomsnittlig sum eiendeler (post 9400)}}$	• 100

**Bidrag fra**

D. Driftsresultat	=	$\frac{\text{Driftsresultat (post 9050)}}{\text{Gjennomsnittlig sum gjeld og egenkapital (post 9650)}}$	• 100
G. Gjennomsnittlig gjeldsrente	=	$\frac{\text{Rentekostnader (post 8130+8150)}}{\text{Gjennomsnittlig gjeld (post 9500+9550)}}$	• 100
H. Gjeldsgrad	=	$\frac{\text{Gjennomsnittlig gjeld (post 9500+9550)}}{\text{Gjennomsnittlig egenkapital (post 9450)}}$	
I. Driftskapitalrentabilitet	=	$\frac{\text{Driftsresultat (post 9050)}}{\text{Gjennomsnittlig driftskapital (post 1000+..+1290+1400+1500+1530+1570)}}$	• 100
K. Driftskapitalandel	=	$\frac{\text{Gjennomsnittlig driftskapital (post 1000+..+1290+1400+1500+1530+1570)}}{\text{Gjennomsnittlig sum gjeld og egenkapital (post 9650)}}$	

**I prosent av driftsinntekter**

L. Vareforbruk	=	$\frac{\text{Vareforbruk (post 4005+4295)}}{\text{Driftsinntekter (post 9000)}} \cdot 100$
M. Lønnskostnader	=	$\frac{\text{Lønnskostnader (post 5000+5400+5420+5900)}}{\text{Driftsinntekter (post 9000)}} \cdot 100$
N. Øvrige driftskostnader	=	$\frac{\text{Øvrige driftskostnader (post 4500+4995+5300+5600+6100+...+7830)}}{\text{Driftsinntekter (post 9000)}} \cdot 100$
O. Av- og nedskrivninger	=	$\frac{\text{Av- og nedskrivninger (post 6000+6050)}}{\text{Driftsinntekter (post 9000)}} \cdot 100$
P. Driftsresultat	=	$\frac{\text{Driftsresultat (post 9050)}}{\text{Driftsinntekter (post 9000)}} \cdot 100$

**Omløpshastighet for driftsinntekter**

Q. I alt	=	$\frac{\text{Driftsinntekter (post 9000)}}{\text{Gjennomsnittlig driftskapital (post 1000+...+1290+1400+1500+1530+1570)}}$
R. Anleggsmidler	=	$\frac{\text{Driftsinntekter (post 9000)}}{\text{Gjennomsnittlig driftskapital blant anleggsmidlene (post 1000+...+1290)}}$
S. Omløpsmidler	=	$\frac{\text{Driftsinntekter (post 9000)}}{\text{Gjennomsnittlig driftskapital blant omløpsmidler (post 1400+1500+1530+1570)}}$
T.. Kundefordringer	=	$\frac{\text{Salgsinntekter (post 3000+3100+3200)}}{\text{Gjennomsnittlige kundefordringer (post 1500+1530)}}$
U. Varelager	=	$\frac{\text{Vareforbruk (post 4005+4295)}}{\text{Gjennomsnittlig varelager (post 1400)}}$

**Finansieringsanalyse**

Tilført fra årets virksomhet	=	Ordinært resultat før skattekostnad + sum ekstraordinære poster + av- og nedskrivninger + tap (-vinning) ved avgang av anleggsmidler - betalbare skatter, utbytte og konsern- og aksjonærbidrag (post 9100+8400-8500+6000+6050+7800-3800-8300-8600-8310-102-(103-104)-109)
Egenkapital tilført utenfra	=	Økning i egenkapital ikke forklart i resultatregnskapet ((økning fra 1.1. til 31.12. for post 9450) - (post 9200-102-(103-104)-109))
Økning i langsiktig gjeld	=	Netto økning i langsiktig gjeld (økning fra 1.1. til 31.12. for post 9500-2120)
Investering i anleggsmidler	=	Økning i anleggsmidler + av- og nedskrivninger + tap (-vinning) ved avgang av anleggsmidler ((økning fra 1.1. til 31.12. for post 9300+1780-2120) + (post 8320+8620+6000+6050+7800-3800))
Endring i arbeidskapital	=	Endring i differansen mellom omløpsmidler og kortsiktig gjeld (økning fra 1.1. til 31.12. for post 9350-9550)

**Generelle merknader**

Gjennomsnittstallene gjelder summen av de angitte postene pr. 1.1. og 31.12. dividert med 2.

Beskrivelse av nøkkeltallene mm. for 1998 finnes i NOS C605 Olje og gassvirksomhet 1. kvartal 2000, for 1999 i NOS C678 Olje og gassvirksomhet 1. kvartal 2001 og for 2000 i NOS C729 Olje og gassvirksomhet 2. kvartal 2002.

**Sammenhenger**

$B = C + (C - G) \cdot H$   $C = D + E + F$   $D = I \cdot K$   $E = J \cdot (1 - K)$   $I = P \cdot Q$   $P = 100 - (L + M + N + O)$   $Q = 1 / (1/R + 1/S)$

**Definitions of key figures, background figures and source and application of funds****Key figures**

Return on total assets	=	$\frac{\text{Ordinary profit before taxes + interest paid (item 9100+8130+8150)}}{\text{Average total assets (item 9400)}}$	• 100
Return on equity	=	$\frac{\text{Ordinary Profit(item 9150)}}{\text{Average equity (item 9450)}}$	• 100
Equity ratio	=	$\frac{\text{Equity}^1 \text{ at 31 Dec. (item 9450)}}{\text{Total liabilities and equity at 31 Dec. (item 9650)}}$	• 100
Current ratio	=	$\frac{\text{Current assets at 31 Dec. (item 9350)}}{\text{Short-term liabilities at 31 Dec. (item 9550)}}$	

**Background figures**

A. Return on equity	=	$\frac{\text{Ordinary profit(item 9150)}}{\text{Average equity (item 9450)}}$	• 100
B. Return on equity before taxes	=	$\frac{\text{Ordinary profit before taxes (item 9100)}}{\text{Average equity (item 9450)}}$	• 100
C. Return on total assets (before taxes)	=	$\frac{\text{Ordinary profit before taxes + interest paid (item 9100+8130+8150)}}{\text{Average total assets (item 9400)}}$	• 100

**Contribution from**

D. Operating profit	=	$\frac{\text{Operating profit (item 9050)}}{\text{Average total assets (item 9400)}}$	• 100
G. Average interest on liabilities	=	$\frac{\text{Interest paid (item 8130+8150)}}{\text{Average liabilities (item 9500+9550)}}$	• 100
H. Liabilities in proportion to equity	=	$\frac{\text{Average liabilities (item 9500+9550)}}{\text{Average equity (item 9450)}}$	
I. Return of operating assets	=	$\frac{\text{Operating profit (item 9050)}}{\text{Average operating assets (item 1000+..+1290+1400+1500+1530+1570)}}$	• 100
K. Operating assets ratio	=	$\frac{\text{Average operating assets (item 1000+..+1290+1400+1500+1530+1570)}}{\text{Average total liabilities and equity (item 9650)}}$	

**In per cent of operating income**

L. Cost of goods	=	$\frac{\text{Cost of goods (item 4005+4295)}}{\text{Operating income (item 9000)}} \cdot 100$
M. Compensation of employees	=	$\frac{\text{Compensation of employees (item 5000+5400+5420+5900)}}{\text{Operating income (item 9000)}} \cdot 100$
N. Other operating expenses	=	$\frac{\text{Other operating expenses (item 4500+4995+5300+5600+6100+..+7830)}}{\text{Operating income (item 9000)}} \cdot 100$
O. Depreciation	=	$\frac{\text{Depreciation (item 6000+6050)}}{\text{Operating income (item 9000)}} \cdot 100$
P. Operating profit	=	$\frac{\text{Operating profit (item 9050)}}{\text{Operating income (item 9000)}} \cdot 100$

**Turnover for operating assets**

Q. Total	=	$\frac{\text{Operating income (item 9000)}}{\text{Average operating assets (item 1000+..+1290+1400+1500+1530+1570)}}$
R. Fixed assets	=	$\frac{\text{Operating income (item 9000)}}{\text{Average fixed operating assets (item 1000+..+1290)}}$
S. Current assets	=	$\frac{\text{Operating income (item 9000)}}{\text{Average current operating assets (item 1400+1500+1530+1570)}}$
T. Accounts receivable from customers	=	$\frac{\text{Sales (item 3000+3100+3200)}}{\text{Average accounts receivable from customers (item 1500+1530)}}$
U. Stock of goods	=	$\frac{\text{Cost of goods (item 4005+4295)}}{\text{Average stock of goods (item 1400)}}$

**Source and application of funds**

Generated from operations	=	Ordinary profit before taxes + sum extraordinary items + ordinary and extraordinary depreciation + loss (- profit) on disposals of fixed assets - payable taxes, dividends and contribution to group companies, etc. (item 9100+8400-8500+6000+6050+7800-3800-8300-8600-8310-102-(103-104)-109)
Externally supplied equity	=	Increase in equity not accounted for in the income statement ((increase from 1 Jan. to 31 Dec. for item 9450)-(item 9200-102-(103-104)-109))
Increase in long-term liabilities	=	Net increase in long-term liabilities (increase from 1 Jan. to 31 Dec. for item 9500-2120)
Investment in fixed assets	=	Increase in fixed assets + ordinary depreciation - revaluation + loss (profit) on disposals of fixed assets ((increase from 1 Jan. to 31 Dec. for item 9300+1780-2120) + (item 8320+8620+6000+6050+7800-3800))
Change in working capital	=	Change in the difference between current assets and short-term liabilities (increase from 1 Jan. to 31 Dec. for item 9350-9500)

**General remarks**

The average figures refer to the total of items at 1 Jan. and 31 Dec. divided by 2.

**Relations**

$B = C + (C - G) \cdot H$   $C = D + E + F$   $D = I \cdot K$   $E = J \cdot (1 - K)$   $I = P \cdot Q$   $P = 100 - (L + M + N + O)$   $Q = 1 / (1/R + 1/S)$

**Tidligere utgitt på emneområdet***Previously issued on the subject***Norges offisielle statistikk (NOS)**

- C 703 Energistatistikk 2000  
 C 244 Statistisk årbok 2003  
 D 251 Omsetningsstatistikk for olje- og gassutvinning, bergverksdrift, industri og kraftforsyning.

**Rapporter (RAPP)**

- 01/15 G. Haakonsen: Indikatorer for energibruk og utslipp til luft i industri- og energisektorene.  
 01/14 T. Martinsen: Energibruk i norsk industri.  
 01/23 R. Nesbakken: Fordelingseffekter av elektrisitetsavgift belyst ved ulike fordelingsbegreper.  
 01/31 F. R. Aune, T. A. Johnsen og E. Lund Sagen: Regional og nasjonal utvikling i elektrisitetsforbruket til 2010.  
 03/19 T. Bye og P. M. Bergh: Utviklingen i energi forbruket i Norge i 2002 og 2003.  
 03/20 B. Halvorsen og R. Nesbakken: Hvilke husholdninger rammes av høye strømpriser? En fordelingsanalyse på mikrodata.  
 03/21 T. Bye, V. P. Hansen og F. R. Aune: Utviklingen i energimarkedet i Norden i 2002 og 2003.  
 04/03 D. Spilde og K. Aasestad: Energibruk i norsk industri 1991-2001.

**Statistiske analyser (SA)**

- 59 Naturressurser og miljø 2003  
 61 Natural Resources and the Environment 2003

**Discussion Papers (DP)**

- 351 T. Bye: On the Price and Volume Effects from Green Certificates in the Energy Market.  
 362 E. R. Larsen: Are Rich Countries Immune to the Resource Curse? Evidence from Norway's Management of Its Oil Riches.  
 232 R. Nesbakken: Price Sensitivity of Residential Energy Consumption in Norway.  
 373 G. Liu: Estimating Energy Demand Elasticities for OECD Countries. A Dynamic Panel Data Approach.  
 372 G. B. Ringlund, K. E. Rosendahl og T. Skjærpen: Does oilrig activity react to oil price changes? An empirical investigation.

- 379 E. L. Sagen og F. R. Aune: The future European Natural Gas Market – are lower gas prices attainable?  
 385 P. V. Hansen og L. Lindholt: The Market Power of OPEC 1973-2001.  
 387 G. H. Bjartnæs og T. Fæhn: Energy Taxation in a Small, Open Economy: Efficiency Gains under Political Restraints.

**Notater**

- 02/14 V. Hansen, H. Madsen: Månedlig og kvartalsvis elektrisitetsstatistikk. Dokumentasjon av produksjonsrutiner og systembeskrivelse.  
 02/82 Ø. Kleven og D. Roll-Hansen: Dokumentasjon av undersøkelse om livsstil og energi 1999  
 03/43 Å. Cappelen, T. Eika, P. R. Johansen og J-A. Jørgensen: Makroøkonomiske konsekvenser av lavere aktivitet i oljevirksomheten framover.  
 03/45 T. Dale, H. Høie og A-K. Johnsen: Evaluering av "Naturressurser og Miljø".  
 03/62 T. Eika og J-A. Jørgensen: Makroøkonomiske virkninger av høye strømpriser i 2003.  
 04/37 T. E. Haug og T. A. Johnsen: Datagrunnlag for en regional nordisk kraftmarkedsmodell. Produksjonsanlegg, overføringsnett, krafttetter-spørsmål og -priser.  
 04/40 A. Finstad, K. Flugsrud, L. Høgset og G. Haakonsen: Energiforbruk utenom elektrisitet i norske kommuner - en gjennomgang av datakvalitet.

**Documents**

- 04/05 S. Glomsrød og L. Lindholt: The petroleum business environment.  
 04/13 P. V. Hansen: Regional electricity spot price responses in Norway.

**Sosiale og økonomiske studier**

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

## De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk

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

- D 258 National Accounts 1995-2002. Production, Uses and Employment. 2003. 79s. 140 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6420-0
- D 259 Fiskeoppdrett 2001 *Fish Farming 2001*. 2003. 76s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6422-7
- D 260 Konjunkturbarometer for industri og bergverk *Business Tendency Surcey - Manufacturing and Mining and Quarrying*. 2003. 63s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6435-9
- D 280 Varehandelsstatistikk 2001 *Wholesale and Retail Trade Statistics 2001*. 2003. 130s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6481-2
- D 281 Bygge- og anleggsstatistikk 2001 *Construction Statistics 2001*. 2003. 81s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6489-3
- D 284 Industristatistikk 2000. Næringstill. *Manufacturing Statistics 2000*. 2003. 125s.155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6506-1
- D 285 Lønnsstatistikk 2002 *Wage Statistics 2002*. 2003. 146s. 155 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6523-1
- D 287 Inntektsstatistikk for personer og familier 2001 *Income Statistics for Persons and Families 2001*2003. 124s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6535-5
- D 288 Skogstatistikk 2002 *Forestry Statistics 2002*. 2003. 61s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6536-3
- D 289 Kulturstatistikk 2002 *Culture Statistics 2002*. 2004. 132s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6544-4
- D 290 Fiskeristatistikk 2000-2001 *Fishery Statistics 2000-2001*. 2004. 106s. 190 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6558-4
- D 291 Olje- og gassvirksomhet 1. kvartal 2003. Statistikk og analyse *Oil and Gas Activity 1<sup>st</sup> quarter 2003. Statistics and Analysis*. 2004. 100s. 155 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6560-6
- D 292 Olje- og gassvirksomheten 2. kvartal 2003 *Oil and Gas Activity 2nd Quarter 2003. Statistics and Analysis*. 2004. 13s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6564-9
- D 293 Bøndenes inntekt og formue 2001. *The Farmers Income and Property 2001*. 2004. 46s. 115 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6578-9
- D 294 Skattestatistikk for etterskuddspliktige 1993-2002 *Tax Statistics for Non-personal Taxpayers 1993-2002*. 2004. 41s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6584-3
- D 295 Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 2003. tistikk og analyse *Oil and Gas Activity 3rd Quarter 2003.Statistics and Analysis*. 2004. 77s. 140 kr inkl mva. ISBN 82-537-6587-8
- D 296 Utenrikshandel 2002 *External Trade 2002*. 2004. 152s. 190 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6592-4
- D 297 Regnskapsstatistikk 2001. Aksjeselskaper *Account Statistics 2001. Joint-Stock Companies*. 2004. 61s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6595-9
- D298 Fiskeristatistikk 2001-2002. *Fishery Statistics 2001-2002*. 2004. 29s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6601-7
- D 301 Forskning og utvikling i næringslivet 2001-2002 *Research and development in the Business Enterprise Sector 2001-2002*. 2004. 74s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6623-8
- D 302 Lakse- og sjøaurefiske 2003 *Salmon and Sea Trout Fisheries 2003*. 2004. 31s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6625-4
- D 303 Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 2003. Statistikk og analyse. *Oil and Gas Activity 4th Quarter2003. Statistics and Analysis*. 2004. 105s. 155 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6627-0
- D 304 Innovasjonsstatistikk for næringslivet 2001 *Innovation Statistics in the Business Enterprise Sector 2001*. 2004. 96s. 140 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6628-9
- D 305 Bøndenes inntekt og formue 2002 *Farmers Income and Property 2002*. 2004. 45s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6634-3
- D 306 Sjølvmeldingsstatistikk 2002 *Tax Return Statistics 2002*. 2004. 85s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6635-1