



**Olje- og gassvirksomhet**  
**3. kvartal 2003**  
Statistikk og analyse

**Oil and Gas Activity**  
**3rd Quarter 2003**  
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, for reference and documentation purposes. Presentation is basically in the form of tables, figures and necessary information about data, collection and processing methods, and concepts and definitions. In addition, a short overview of the main results is given.

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

© Statistisk sentralbyrå, april 2004  
Ved bruk av materiale fra denne publikasjonen,  
vennligst oppgi Statistisk sentralbyrå som kilde.

ISBN 82-537-6587-8 Trykt versjon  
ISBN 82-537-6588-6 Elektronisk versjon  
ISSN 0802-0477

### Emneord

10..06 Bergverskdrift og utvinning

Design: Enzo Finger Design  
Trykk: Statistisk sentralbyrå/380

Standardtegn i tabeller	Symbols in tables	Symbol
Tall kan ikke forekomme	Category not applicable	.
Oppgave mangler	Data not available	..
Oppgave mangler foreløpig	Data not yet available	...
Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	:
Null	Nil	-
Mindre enn 0,5 av den brukte enheten	Less than 0.5 of unit employed	0
Mindre enn 0,05 av den brukte enheten	Less than 0.05 of unit employed	0,0
Foreløpig tall	Provisional or preliminary figure	*
Brudd i den loddrette serien	Break in the homogeneity of a vertical series	—
Brudd i den vannrette serien	Break in the homogeneity of a horizontal series	
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 8. mars 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, 30. mars 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 8 March 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, 30 March 2004

Svein Longva

---

Olav Ljones

# Innhold

---

<b>Figurregister .....</b>	<b>7</b>
<b>Tabellregister.....</b>	<b>7</b>
<b>Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 2003</b>	
1. Hovedpunkter.....	11
2. Investeringer.....	12
3. Produksjonen.....	14
4. Markedet.....	15
<b>Engelsk tekst.....</b>	<b>19</b>
<b>Tabelldel .....</b>	<b>20</b>
<b>Statistisk behandling av oljevirkosomheten .....</b>	
1. Nasjonal avgrensing.....	68
2. Næringsklassifisering .....	68
3. Statistiske enheter .....	69
4. Kjennemerker .....	69
<b>Engelsk tekst.....</b>	<b>71</b>
<b>Vedlegg</b>	
A. Måleenheter .....	74
<b>Tidligere utgitt på emneområdet.....</b>	<b>76</b>
<b>De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk .....</b>	<b>77</b>

---

# Contents

<b>List of tables</b> .....	<b>9</b>
<b>Oil activity 3rd quarter 2003 (in Norwegian only)</b> .....	<b>11</b>
<b>Exploration increased in second quarter</b> .....	<b>19</b>
<b>Further information</b> .....	<b>19</b>
<b>Tables</b> .....	<b>20</b>
<b>The statistical treatment of the oil activity</b> .....	<b>71</b>
1. National border.....	71
2. Industrial classification .....	71
3. Statistical units.....	72
4. Characteristics .....	72
<b>Appendices</b>	
A. Units of measurement .....	74
<b>Previously issued on the subject</b> .....	<b>76</b>
<b>Recent publications in the series Official Statistics of Norway</b> .....	<b>77</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 .....	11
2. Sammenhengen mellom anslagene for letevirksomhet for 2001, 2002 og 2003 og oljeprisen .....	12
3. Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. 2000-2004. Millioner kroner .....	12
4. Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbegynte letehull. 1.kv.1993-3.kv.2003 .....	12
5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. 1.kv.1992 - 3.kv.2003. Tusen kroner .....	13
6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 2001-2004. Millioner kroner .....	13
7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar - september. 1992-2003. 1000 tonn .....	14
8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL), etter felt. Januar - september. 2000 - 2003. 1000 tonn ...	14
9. Produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) på nye felt. Januar - september 2003. 1000 tonn .....	14
10. Samlet produksjon av naturgass. Januar - September. 1992-2003. 1000 Sm <sup>3</sup> o.e. ....	15
11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar - august 2000-2003. 1000 Sm. ....	15
12. Prisutvikling for Brent Blend. 2000 - 2003. Dollar per fat .....	15

# Tabellregister

## Feltoversikter

1. Felt i produksjon. 1. januar 2003 .....	23
2. Felt under utbygging. 1. januar 2003. ....	30
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2003 .....	31

## Investeringer i alt

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1995-2003. Mill.kr .....	30
---	----

## Letevirksomhet

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1993-2002. Mill.kr .....	31
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-2002. Mill.kr .....	32
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 2. kvartal 2001-2. kvartal 2003. Mill.kr .....	33
8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 3. kvartal 2002-2. kvartal 2003. Mill.kr .....	33
9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-2003 .....	34
10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1991-2003. Mill.kr .....	35
11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2003 .....	36
12. Borefartøysdøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2003 .....	36
13. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2003. ....	37
14. Gjennomsnittlige rater for forsyningskip. Kvartal. 1981-2003. 1 000 GBP/dag .....	38

## Feltutbygging og felt i drift

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1993-2002. Millioner kroner .....	39
16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-2003. Millioner kroner .....	39
17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 2. kvartal 2001-2. kvartal 2003. Millioner kroner .....	40
18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-2004 .....	41
19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-2001. ....	42
20. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging1. 1998-2003. Mill.kr. ....	42
21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1993-2002. Mill.kr .....	44
22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 2. kvartal 2001-2. kvartal 2003. Mill.kr .....	45

**Produksjon**

23. Produksjon av råolje1 etter felt. 1 000 metriske tonn. ....	46
24. Produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm <sup>3</sup> .....	51

**Eksport**

25. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-2003 .....	55
26. Eksport av norskprodusert naturgass. Kvartal. 1981 - 2003.....	55
27. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-2003 .....	56
28. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 4. kvartal 2000-3. kvartal 2003 .....	57
29. Eksport av norskprodusert naturgass fordelt på land. 4. kvartal 2001-3. kvartal 2003 .....	58
30. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og norske og britiske terminaler. 2001-2002 .....	59
31. Skipninger av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids), etter mottakerland. 4. kvartal 2001 - 4. kvartal 2003. 1 000 tonn .....	60

**Priser**

32. Prisen på Brent Blend. Uke. 1994-2004. US dollar/fat .....	61
33. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1991-2003. US dollar/fat .....	62
34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995-2003. US dollar/fat .....	63
35. Fraktindekser for råolje etter skipsstørrelse. 1976-2003 .....	65

**Internasjonale markedsforhold**

36. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 2000-2004 .....	66
---	----

**Nøkkeltall**

37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1980-2002. Milliarder 2003-kroner .....	67
38. Nøkkeltall for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). 1985-2002. ....	67

**Tabeller ikke med i dette heftet**

	<b>Sist publi- sert</b>	<b>Neste publi- sering</b>
Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1987-2000	1/03	1/04
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1999 og 2000	1/03	1/04
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1996-1999	1/03	1/04
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 2000.	1/03	1/04
Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 2000.	1/03	1/04
Bakgrunnstall for kapitalavkastningen for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Identiske foretak. 1999 og 2000.	1/03	1/04
Rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel etter størrelse på totalrentabilitet og egenkapitalandel. 1987-2000	1/03	1/04
Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1996-2001	4/02	4/03
Vareinnsats for felt i drift. 1996-2001. Mill. kr.	4/02	4/03
Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1996-2001	4/02	4/03
Hovedtall for rørtransport. 1996-2001. Mill. kr.	4/02	4/03
Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 2001	4/02	4/03
Ikke operatørkostnader. 1995-2001. Mill. kr.	4/02	4/03
Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-2001	4/02	4/03
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 2003 .....	23
2. Fields under development. 1 January 2003 .....	30
3. Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2003 .....	31

## Total investments

4. Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1995-2003. NOK Million .....	30
--	----

## Exploration

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1993-2002. NOK Million .....	31
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-2002. NOK Million .....	32
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q2 2001 - Q2 2003. NOK Million .....	33
8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q3 2002 - Q2 2003. NOK Million .....	33
9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2003 .....	34
10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1991-2003. NOK Million .....	35
11. Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2003 .....	36
12. Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2003 .....	36
13. Drilling metres on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2003. ....	37
14. Average term fixture rates for supply vessels <sup>1</sup> . Quarterly. 1991-2003. 1 000 GBP/day .....	38

## Field development and field on stream

15. Accrued investment costs for field development, by cost category. 1993-2002. NOK Million .....	39
16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-2003. NOK Million .....	39
17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q2 2001-Q2 2003. NOK Million .....	40
18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2004 .....	41
19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-2001. ....	42
20. Commodity and service costs. Field development. 1998-2003. NOK Million. ....	42
21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1993-2002. NOK Million .....	44
22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q2 2001-Q2 2003. NOK Million .....	45

## Production

23. Crude oil production by field. 1 000 tonnes. ....	46
23. Crude oil production by field. 1 000 tonnes. ....	47
24. Natural gas production by field. Million Sm <sup>3</sup> .....	51

## Exports

25. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-2003 .....	55
26. Exports of Norwegian produced natural gas <sup>1</sup> . Quarterly. 1981-2003 .....	55
27. Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-2003. ....	56
28. Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q4 2000 - Q3 2003 .....	57
29. Exports of Norwegian produced natural gas. By destination. Q4 2001-Q3 2003 .....	58
30. Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals <sup>1</sup> . 2001-2002 ...	59
31. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q 4 2001 - Q 4 2003. 1 000 tonnes .....	60

## Prices

32. Brent Blend price. Weekly. 1994-2004. USD/barrel .....	61
33. Crude oil prices by field. Quarterly. 1991-2003. USD/barrel .....	62
34. Crude oil prices by field. Monthly. 1995-2003. USD/barrel .....	63
35. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976-2003 .....	65

## International oil markets

36. World oil supply and demand. Million barrels per day. 1999-2004 .....	66
---	----

**Key figures**

37. Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1980-2002. NOK Billion 2003 .....	67
38. Key figures for The state`s direct financial interest (SDFI). 1985-2002. ....	67

**Tables not published in this issue**

	<b>Last publ- ished</b>	<b>Next publ- ishing</b>
Financial highlights for licenses on the Norwegian Continental Shelf. 1987-2000	1/03	1/04
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the states direct financial interest. 1999 and 2000	1/03	1/04
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1996-1999	1/03	1/04
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 2000.	1/03	1/04
Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 2000.	1/03	1/04
Background figures for return on kapital for licensees on the Norwegian Continental Shelf. Identical enterprises. 1999 and 2000	1/03	1/04
Licensees on the Norwegian Continental Shelf, by sixe of return on total assets and equity ratio. 1987-2000	1/03	1/03
Principal figures for extraction of crude oil and natural gas. 1996-2001	4/02	4/03
Intermediate consumption for fields on stream. 1996-2001. Million NOK	4/02	4/03
Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying. 1996-2001	4/02	4/03
Principal figures for transportation via pipelines. 1996-2001. Million NOK	4/02	4/03
Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 2001	4/02	4/03
Non-Operator costs. 1995-2001. Million NOK	4/02	4/03
Employees in extraction of crude oil and natural gas. 1972-2001	4/02	4/03
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

Investeringene til letevirksomhet utgjorde i 2. kvartal 2003 1,3 milliarder kroner. Det er første gang siden 1. kvartal 2002 at investeringene i et enkelt kvartal ligger over 1 milliard. Investeringsnivået er imidlertid fortsatt relativt lavt sammenlignet med perioden før 1. kvartal 2002.

De anslåtte leteinvesteringene for hele 2003 er nedjustert fra 4,5 til 4,2 milliarder kroner.

## Anslag for 2003: 67,0 milliarder

Investeringene til olje- og gassvirksomheten for 2003, inkludert rørtransport, blir nå anslått til 67,0 milliarder kroner. Anslaget er 8,3 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag gitt for 2002. Samtidig er anslagene nedjustert med 2,4 milliarder, eller 3,5 prosent, fra forrige kvartal.

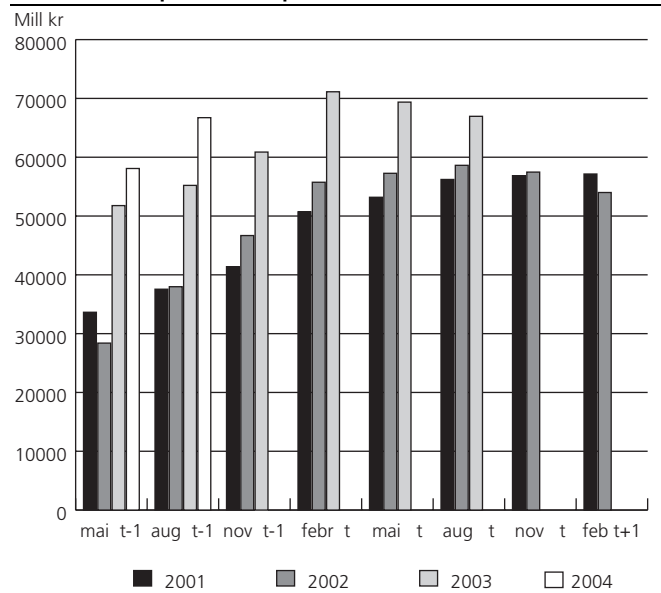
Investeringene til letevirksomheten i 2003 er nå i 3. kvartal 2003 anslått til 4,2 milliarder kroner. Anslaget ligger 1,0 milliarder kroner lavere enn tilsvarende anslag for 2002, og 0,3 milliarder kroner under de påløpte investeringene i 2002. Det er kun i 1988 investeringene for et år har vært så lave målt i løpende priser. Da ble det også investert 4,2 milliarder kroner til leting.

Samtidig som anslaget for 2003 ble redusert, var investeringene i letevirksomheten i 2. kvartal høyere enn i de siste fire kvartalene. De påløpte investeringene økte fra 0,9 milliarder i 1. kvartal til 1,3 milliarder i 2. kvartal.

Investeringene til felt anslås nå til 48,2 milliarder kroner. Dette er en nedjustering med 2,1 milliarder kroner sammenlignet med forrige kvartal. Nedjusteringen kommer hovedsakelig knyttet til felt i drift, som nå anslås til 30,9 milliarder kroner. De store investeringene til felt i drift kommer fra Ekofisk, Valhall og Troll. Anslagene for feltutbygging er uendret på 17,3 milliarder kroner. Det er feltene Kristin, Grane og Fram Vest som står for de store investeringene i 2003. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2002 anslås nå de samlede feltinvesteringene i 2003 til å bli 0,4 milliarder kroner lavere. På tross av en forskyvning i investeringer fra feltutbygging til felt i drift ligger de samlede investeringene til felt relativt stabilt. Det ble investert 46,3 milliarder i 2000, 47,4 i 2001, 44,9 i 2002, og anslått til 48,2 milliarder i 2003.

Landvirksomheten nedjusteres svakt i forhold til tidligere anslag, og anslås nå til 11,5 milliarder kroner. Det er blant annet den store utbyggingen på Melkøya, samt arbeid på Kårstø, som trekker opp investeringsnivået på land.

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 rørtransport anslås nå investeringene i 2003 til 3,0 milliarder, en oppjustering med 0,4 milliarder fra forrige kvartal.

## Anslag for 2004: Høye anslag for felt i drift

Investeringene til olje- og gassvirksomheten for 2004, inkludert rørtransport, blir nå anslått til 66,7 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003 er dette en økning på hele 11,5 milliarder kroner. Det er spesielt anslagene til felt i drift og landvirksomhet som øker sammenlignet med anslagene for 2003, mens feltutbygging reduseres. Sammenlignet med anslaget gitt i forrige kvartal øker anslaget med 8,6 milliarder kroner.

Leteinvesteringene i 2004 anslås nå til 7,5 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003 er anslaget 0,8 milliarder kroner høyere. Det er stor usikkerhet knyttet til fremtidig letevirksomhet. En diskusjon pågår mellom oljeindustrien og myndighetene om skattlegging av petroleumsvirksomheten. Utfallet av denne prosessen vil kunne få store innvirkninger på investeringsnivået.

For feltinvesteringer anslås det samlet for feltutbygging og felt i drift investeringer i størrelsesorden 43,9 milliarder kroner. Dette er 4,1 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 2003. For feltutbygging er anslaget betraktelig lavere enn for 2003 på samme tidspunkt. Mye av grunnen til dette er slutføring av en rekke prosjekter vinteren 2003/2004, og det er få nye prosjekter på trappene. Investeringene til felt i drift er hele 9,0 milliarder kroner høyere for 2004, enn tilsvarende anslag for 2003, gitt på samme tid. Det er spesielt Ekofisk, Sleipner og Oseberg som trekker opp investeringene i 2004.

Landanlegg og rørtransport anslås til henholdsvis 12,5 og 2,9 milliarder kroner.

## 2. Investeringer

### 2.1 Leting

#### Anslag for 2003

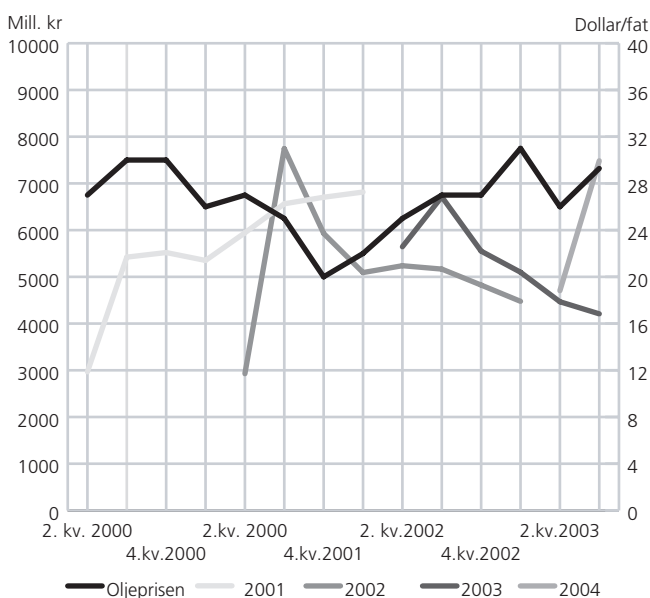
Investeringene til lettevirksomheten i 2003 ble i 3. kvartal anslått til 4,2 milliarder kroner. Dette er en nedjustering av anslaget fra forrige kvartal med 0,3 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2002 ligger anslaget for 2003 1,0 milliarder kroner lavere. Dersom de påløpte investeringene skulle ende på 4,2 milliarder kroner vil det kun være ett annet år som har hatt lavere leteinvesteringer i løpende priser siden tellingene startet i 1984. I 1988 ble det investert 4,2 milliarder kroner.

Samtidig som anslagene for 2003 ble redusert økte de påløpte investeringene i 2. kvartal sammenlignet med de foregående kvartalene. I 2. kvartal påløp det 1,3 milliarder kroner til leting, og det er første gang siden 1. kvartal 2002 at investeringene i et enkeltkvartal har oversteg 1 milliard kroner. Det er spesielt investeringer knyttet til undersøkelsesboring som øker, fra 0,3 milliarder i 1. kvartal til 1,0 milliarder i 2. kvartal.

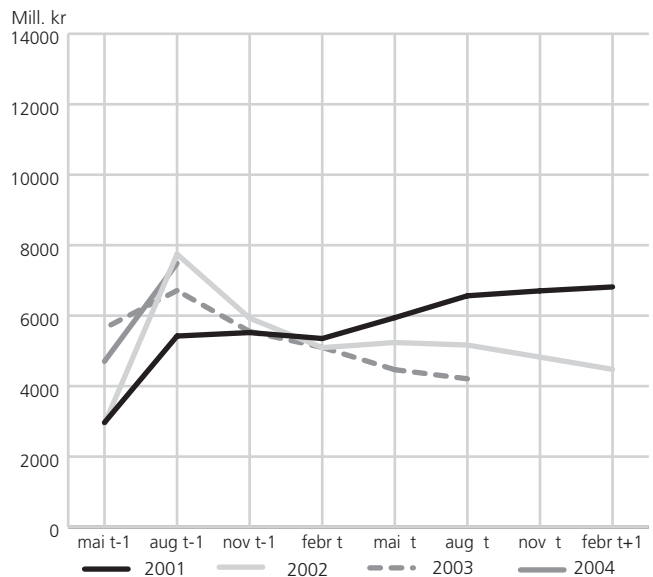
#### Anslag for 2004

Leteinvesteringene i 2004 anslås i 3. kvartal til 7,5 milliarder kroner. Dette er 0,8 milliarder kroner høyere enn tilsvarende anslag for 2003. Sammenlignet med anslaget som ble gitt i forrige kvartal er dette en økning med 2,8 milliarder. Dette kan tyde på at selskape-

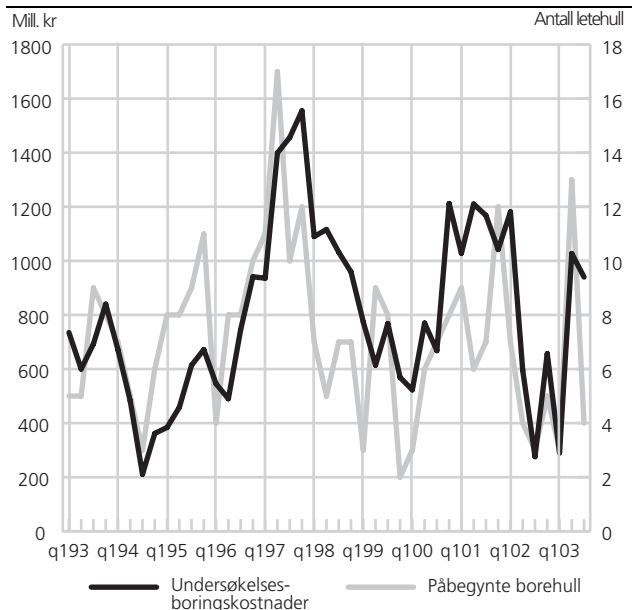
Figur 2. Sammenhengen mellom anslagene for lettevirksomhet for 2001, 2002 og 2003 og oljeprisen



Figur 3. Antatte lettekostnader på ulike tidspunkt. 2000-2004. Millioner kroner



Figur 4. Påløpte kostnader til leteboring (mill. kr) og påbegynte letehull. 1.kv.1993-3.kv.2003



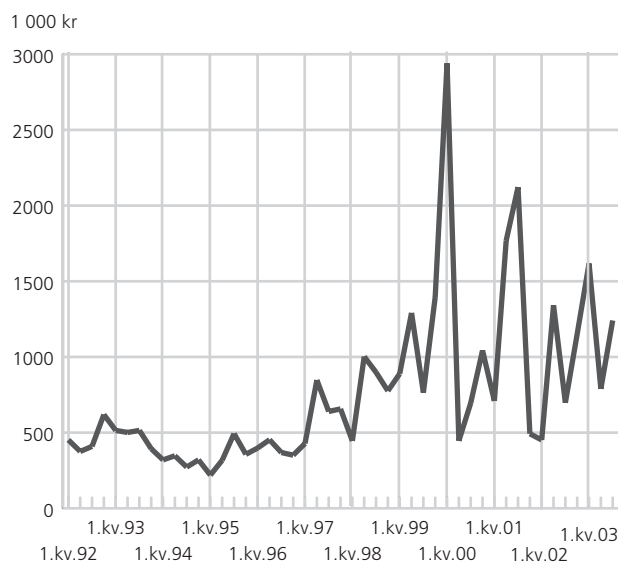
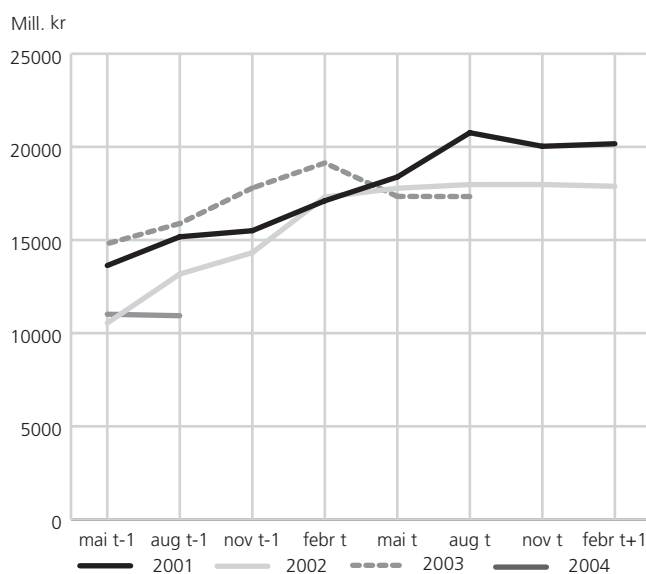
ne er mer optimistiske enn de var ved forrige rapportering, noe også de økte påløpte investeringene i siste kvartal vitner om.

### 2.2 Feltutbygging

#### Anslag for 2003

Investeringene til feltutbygging i 2003 anslås i 3. kvartal til å bli 17,3 milliarder kroner. Dette er på samme nivå som forrige kvartals anslag. Sammenlignet med påløpte investeringer i 2002 er anslaget for 2003 0,5 milliarder kroner lavere.

Det ser foreløpig ut til å være få store investeringsprosjekter på trappene, med unntak av Ormen Lange. I

**Figur 5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. 1.kv.1992 - 3.kv.2003. Tusen kroner****Figur 6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkt. 2001-2004. Millioner kroner**

2003 ser det ut til å være Kristin, Grane og Fram Vest som står for de største investeringene.

### Anslag for 2004

Investeringene til feltutbygging i 2004 anslås foreløpig til 10,9 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003 er anslaget for 2004 5,0 milliarder kroner lavere. I 2004 ser det ut til å være Kristin og Snøhvit som vil stå for de største investeringene. Imidlertid forventes det at Ormen Lange blir vedtatt utbygd våren 2004, noe som kan gi økte investeringer til feltutbygging mot slutten av året.

### 2.3 Felt drift

#### Anslag for 2003

Investeringene til felt i drift anslås i 3. kvartal til å bli 30,9 milliarder kroner. Sammenlignet med anslaget gitt i 2. kvartal er dette en nedjustering med 2,1 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2002, gitt i 3. kvartal 2002, ser investeringene i 2003 ut til å bli 0,2 milliarder kroner høyere. Feltene Troll, Ekofisk og Valhall er felt med høye forventede investeringer i 2003.

Dersom man ser feltutbygging og felt i drift samlet ser man klarere utviklingstrekk for investeringene til felt. De samlede anslagene for 2003 er nå 48,2 milliarder kroner, mot 50,4 milliarder i forrige kvartal. I 2002 pålöp investeringene til felt til 44,9 milliarder kroner.

#### Anslag for 2004

Anslaget for 2004 økte fra 28,2 milliarder, som var et rekordhøyt førstegangsanslag i 2. kvartal, til 32,9 milliarder kroner i 3. kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003, gitt i 3. kvartal 2002, ligger anslaget for 2004 hele 9,0 milliarder kroner høyere. De feltene som anslår høyest investeringsnivå i 2004 er Oseberg, Ekofisk og Sleipner Vest.

Når vi ser på anslagene for 2004 samlet for feltutbygging og felt i drift ligger anslaget nå på 43,9 milliarder kroner. Tilsvarende anslag gitt for 2003, i 3. kvartal 2002, var 39,8 milliarder kroner. Fordelingen mellom feltutbygging og felt i drift ser ut til å fortsette i samme retning som tidligere, med mindre til feltutbygging og mer til felt i drift.

### 2.4 Landvirksomhet

#### Anslag for 2003

Investeringene til landvirksomheten i 2003 anslås i 3. kvartal til 11,5 millioner kroner. Dette er en svak nedjustering av anslaget med 0,4 milliarder fra forrige kvartal. Det er spesielt på Melkøya og Kårstø investeringsaktiviteten er høy.

#### Anslag for 2004

Anslaget for 2004 er det samme som i forrige kvartal – 12,5 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003 er anslaget for 2004 5,5 milliarder kroner høyere. Det er også i 2004 Melkøya og Kårstø som står for de store investeringene.

### 2.5 Rørtransport

#### Anslag for 2003

Investeringene til rørtransportsystemer anslås i 2003 til 3,0 milliarder kroner. Anslaget er oppjustert fra 2,6 milliarder kroner i 2. kvartal. Sammenlignet med anslaget gitt for 2002 i 3. kvartal 2002 ser investeringene i 2003 ut til å ligge 1,9 milliarder kroner høyere.

**Anslag for 2004**

For 2004 anslås investeringene til rørtransport til 2,9 milliarder kroner. Dette er en oppjustering av anslaget med 1,1 milliarder kroner fra forrige kvartal.

**3. Produksjon**

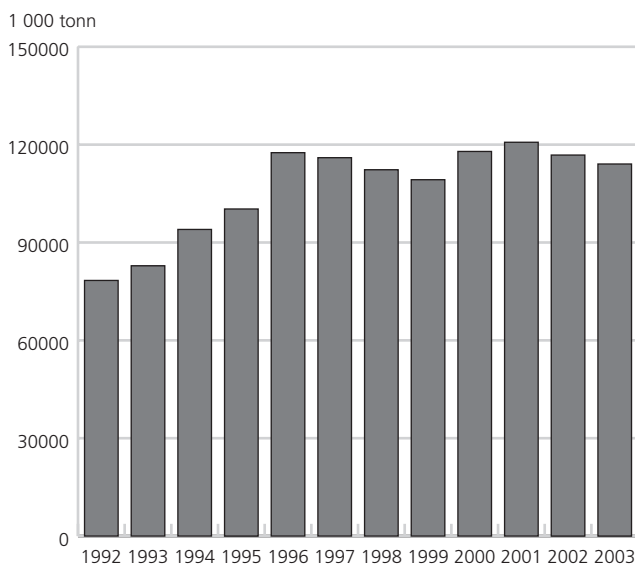
I løpet av de ni første månedene i 2003 var samlet brutto produksjon av petroleum på norsk kontinental-sokkel 188,7 Sm<sup>3</sup> oljeekvivalenter (o.e.). Sammenlignet med de første ni månedene i 2002 er dette en økning i produksjonen på 1,1 millioner Sm<sup>3</sup> o.e., eller 0,6 prosent. Oljeproduksjonen, inkludert NGL og kondensat, utgjorde 135,7 millioner Sm<sup>3</sup> o.e., en nedgang på 3,3 millioner Sm<sup>3</sup> o.e. sammenlignet med samme periode i 2002. Produksjonen av naturgass økte med 4,3 millioner Sm<sup>3</sup> o.e. til 53,0 millioner Sm<sup>3</sup> o.e. Naturgassproduksjonen utgjør for de tre første kvartalene i 2003 28 prosent av den totale petroleumproduksjonen, mot 26 prosent i samme periode i 2002.

Den samlede brutto produksjonen av petroleum i tredje kvartal var 60,8 millioner Sm<sup>3</sup> o.e. mot 68,0 i 1. kvartal og 60,0 i 2. kvartal.

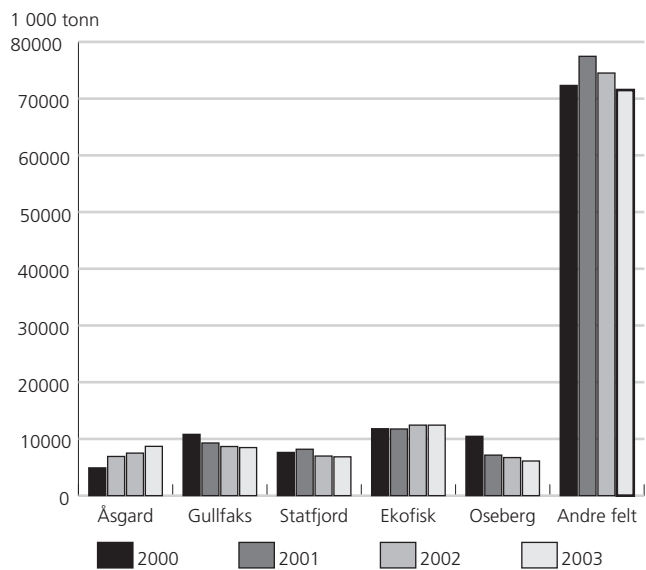
**3.1 Råolje**

Dagsproduksjonen av råolje for årets tre første kvartal i 2003 var 3,11 millioner fat per dag. I samme periode i 2002 var dagsproduksjonen 3,18 millioner fat per dag. Dagsproduksjonen på 3,11 millioner fat per dag tilsvarer en årsproduksjon på 152,1 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). I 2002 var årsproduksjonen 157,3 mtoe, mens man etter tre kvartaler antok at årsproduksjonen ville bli 155,7 millioner tonn oljeekvivalenter.

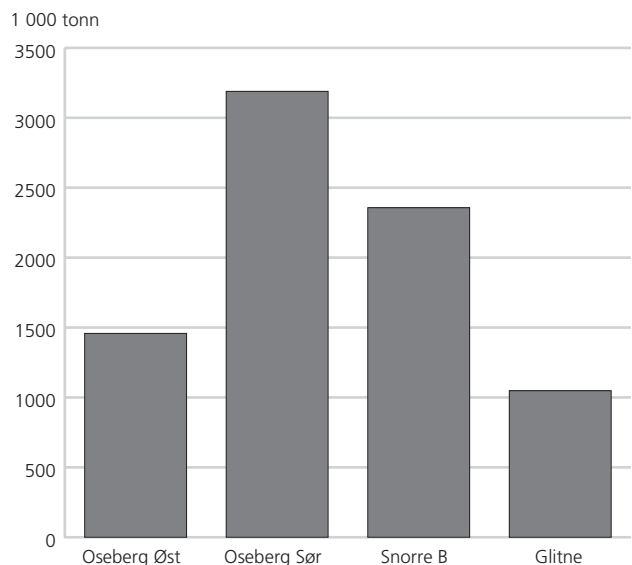
**Figur 7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar - september. 1992-2003. 1000 tonn**



**Figur 8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL), etter felt. Januar - september. 2000 - 2003. 1000 tonn**



**Figur 9. Produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) på nye felt. Januar - september 2003. 1000 tonn.**



De fire feltene Ekofisk, Gullfaks, Åsgard og Troll C har størst oljeproduksjon i løpet av de tre første kvartalene i 2003. Disse produserte henholdsvis 12,4, 8,5, 8,7 og 7,3 mtoe. Til sammen produserte de 36,9 millioner tonn oljeekvivalenter, som utgjør 32,4 prosent av den norske oljeproduksjonen.

Den samlede brutto produksjonen av olje i årets ni første måneder gikk ned fra 116,8 mtoe i 2002 til 114,1 mtoe i 2003. Nedgangen utgjør 2,3 prosent.

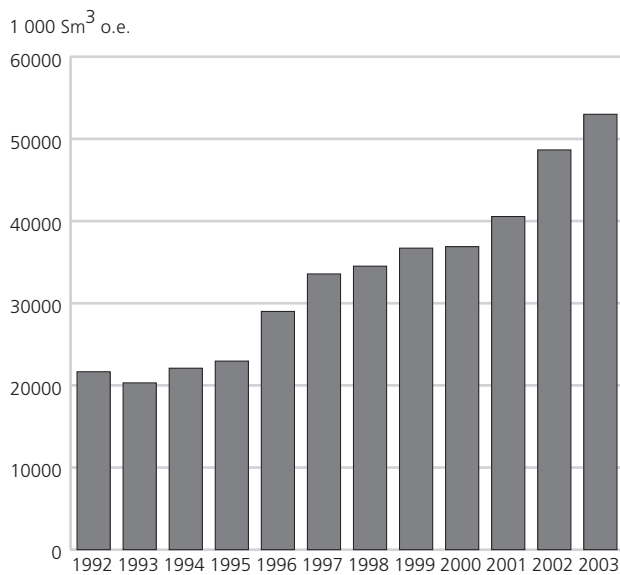
Av de 35 produserende oljefeltene på norsk sokkel, var det 12 felt som økte produksjonen i de ni første månedene av 2003 sammenlignet med samme periode i

2002. I tillegg startet Grane oljeproduksjon i september. Mikkel startet sin produksjon i oktober.

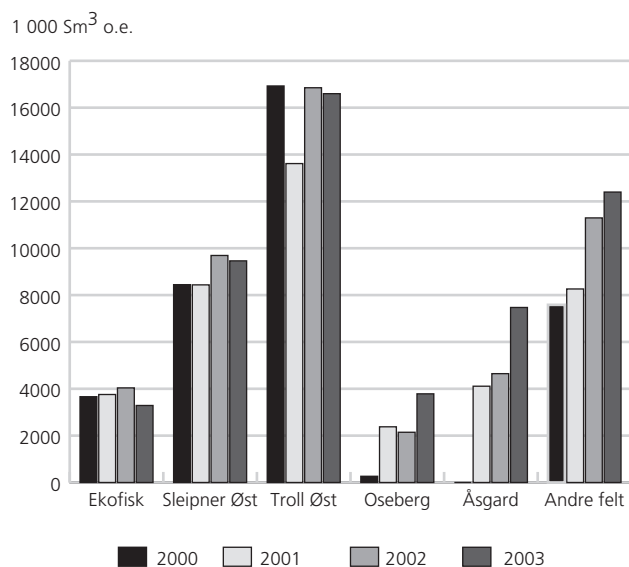
### 3.2 Naturgass

Gassproduksjonen var i årets ni første måneder i 2003 53,0 milliarder Sm<sup>3</sup> naturgass. Produksjonen er 4,3 milliarder Sm<sup>3</sup> naturgass høyere enn i tilsvarende periode i 2002. Den høyeste produksjonen i en nımåneders periode var imidlertid fra oktober 2002 til juni 2003. Den samlede produksjonen for disse ni månedene var 56,9 milliarder Sm<sup>3</sup> naturgass.

Figur 10. Samlet produksjon av naturgass. Januar - September. 1992-2003. 1000 Sm<sup>3</sup> o.e.



Figur 11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar - august 2000-2003. 1000 Sm<sup>3</sup>.



Produksjonen av naturgass på norsk sokkel er dominert av de tre store feltene Troll Øst, Sleipner Øst og Åsgard. I de ni første månedene i 2003 produserte disse hhv. 16,6, 9,5 og 7,5 milliarder Sm<sup>3</sup> naturgass. For Troll Øst er dette en nedgang i produksjonen med 1,5 prosent. For Sleipner øst har produksjonen gått ned med 2,4 prosent. Dette kan muligens forklares med at produksjonen ble redusert i juni på grunn av en gasslekkasje på Kårstø. På Åsgard har produksjonen gått opp med hele 60,8 prosent.

Disse tre feltene produserer til sammen 33,5 milliarder Sm<sup>3</sup> naturgass, noe som utgjør 63,3 prosent av den totale norske gassproduksjonen.

Av de 25 produserende gassfeltene på norsk sokkel, var det 13 felt som kunne vise til økt produksjon i løpet av de tre første kvartalene i 2003, sammenlignet med samme periode i 2002. I oktober startet både Balder og Mikkel sin gassproduksjon, og i november startet Grane.

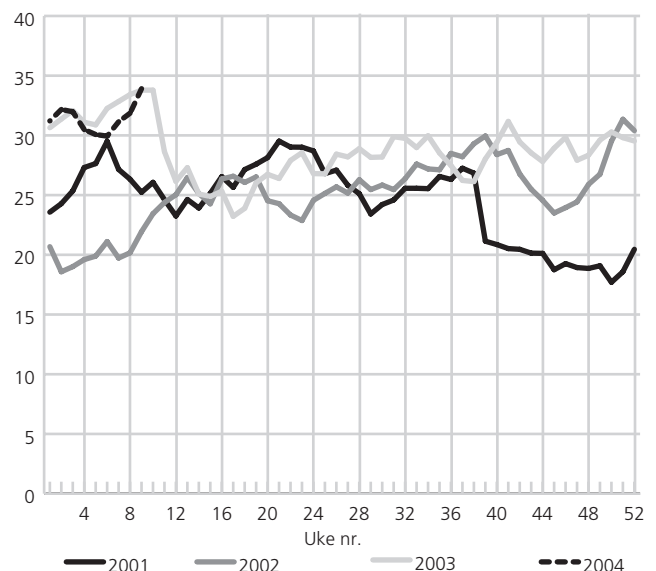
## 4. Markedet

### 4.1 Prisutviklingen på Brent Blend

Gjennomsnittlig spotpris for Brent Blend var i 3. kvartal 2003 28,47 dollar per fat, mens den i 3. kvartal 2002 var 26,91 dollar per fat. Gjennomsnittsprisen hittil i 2004 (t.o.m. uke 10) er 31,13 dollar per fat.

I begynnelsen av januar 2003 varslet amerikanske energimyndigheter at oljelagrene var gått ned til sitt laveste nivå siden 1975. Opec gikk til det uvanlige

Figur 12. Prisutvikling for Brent Blend. 2000 - 2003. Dollar per fat



skritt å be eksporterende land utenfor Opec om å øke oljeproduksjonen. Russland og Mexico ville gjøre det, mens norske myndigheter meldte at landet allerede produserte for full kapasitet.

Den 12. januar holdt Opec et ekstraordinært møte om tilbudsproblemene i oljemarkedet og den høye oljepriisen. Organisasjonen bestemte seg for å øke sin produksjon fra 23 millioner fat per dag til 24,5 millioner fat per dag fra og med 1. februar. Dette ble gjort for å kompensere for bortfallet av olje fra Venezuela og på grunn av frykt for mulig krig i Irak.

Det kom ingen stor prisreaksjon på Opecs produksjonsøkning. Dette skyldes dels at beslutningen allerede var diskontert inn i oljepriisen, det hadde versert rykter i markedet allerede i forkant av møtet at Opec-land hadde startet produksjonsøkningen. I tillegg ville ikke beslutningen få konsekvenser på tilførselen av olje i det amerikanske markedet på kort sikt. Dette skyldtes at det ville ta flere uker før denne ekstra oljen fra Midt-Østen ville nå fram til mottaksanleggene i USA, både på grunn av den lange avstanden og den tilstramningen som hadde oppstått i oljetank- markedet.

Den 16. januar økte oljepriisen med over en dollar fatet til 32,35 dollar. Dette hadde sin årsak i at amerikanske oljelagre igjen satte en ny bunnrekord.

Den 21. januar skjedde det to ting som trakk i hver sin retning hva oljepriisen angikk.

Fra Venezuela ble det meldt at folk var på vei tilbake på jobb i oljerelatert industri. Fra USA kom det melding om at forsvarsminister Donald Rumsfeld hadde beordret ytterligere to nye hangarskip og 37 000 soldater til Golf- regionen. Det var ventet at USA innen midten av februar ville ha 5 hangarskip og 150 000 soldater rundt Irak.

Fra 21. januar til og med 6. februar holdt oljepriisen seg mellom 30,63 og 32 dollar per fat. I denne perioden ble generalstreiken i Venezuela avblåst og den amerikansk- britiske styrkeoppbyggingen fortsatte med uforminsket styrke.

Fra 6. februar og ut måneden gikk oljepriisen jevnt opp fra 31,92 til 34,19 dollar per fat. Krigen syntes å være uunngåelig, og aktører i oljemarkedet fryktet dens effekt på olje- infrastrukturen i Irak. Man var også engstelige for at uroen skulle spre seg til Saudi- Arabia og eventuelt skape dramatisk kutt i utskipningen av olje fra regionen. Mens USA nærmet seg krig var landets oljelager på det laveste siden olje- krisen etter Oktober- krigen i 1973.

Selv om streiken i Venezuela var over ville det av tekniske årsaker gå lang tid før produksjonen i landet var oppe på normalt nivå.

Gjennomsnittlig oljepriis i februar var på 32,77 dollar per fat.

Bortsett fra i to dager var oljepriisen over 34 dollar per fat de første 13 dagene av mars. Den 10. mars var den oppe i hele 34,90 dollar per fat. På sitt møte 11. mars ble Opec enige om å opprettholde dagens kvoter, og avvente en økning i produksjonen til en eventuell krig i Irak startet.

Oljepriisen falt hele 2,45 dollar per fat til 31,63 dollar per fat den 14. mars. Fallet kom som følge av signaler om at USA kanskje ville gå nye runder med FN før et angrep på Irak.

16. mars ga imidlertid president Bush FN en dag til å vedta en resolusjon som åpnet for krig mot Irak. Stikk i strid med de fleste analytikers spådommer falt oljepriisen med over tre dollar per fat da det ble klart at et slikt FN- vedtak ikke ville komme og krigen dermed kun var dager unna. Trolig følte hovedtyngden av aktørene i olje- markedet en lettelse ved tanken på endelig å legge bak seg usikkerheten ved en krig som høyst sannsynlig ville komme uansett. Fredag den 21. mars, et døgn etter at krigen startet, var oljepriisen kommet ned i 25,63 dollar per fat. Troen på en rask krig uten omfattende ødeleggelser på oljeanleggene verken i Irak eller nabolandene, var trolig årsaken til denne nedgangen. På en drøy uke ble oljepriisen redusert med nesten 9 dollar per fat.

Den 31. mars var oljepriisen oppe i 28,71 dollar per fat. Denne oppgangen kom som følge av frykt for at krigen skulle bli hardere enn antatt og dermed trekke ut i tid. Allerede uken etter snudde denne utviklingen, og den 7. april var oljepriisen nede i 24,55 dollar per fat. Da hadde amerikanske styrker inntatt Bagdad sentrum og britiske styrker kontrollerte store deler av Iraks nest største by, Basra. Man fryktet ikke lenger en langvarig krig. Noen dager senere hadde amerikanerne kontroll i Bagdad, og dermed var krigens utfall allerede avgjort. Olje- installasjonene i Irak og i nabolandet Kuwait var intakte, oljeproduksjonen i området ville derfor relativt fort komme i gang igjen.

I midten av april var oljepriisen 10 dollar per fat lavere enn i ukene før krigen. Gjennom krigen ble bortfallet av olje fra krigsområdet kompensert ved økt produksjon i de andre Opec- landene. særlig Saudi-Arabia. Også produksjonen i Venezuela nærmet seg i april normalt nivå. Kuwait hadde i forkant av krigen stanset produksjonen i brønnene som lå i nærheten av Irak. Disse produserte igjen olje i april. I tillegg forventet man at Irak i løpet av 2. kvartal ville kunne eksportere ca. 1 million fat per dag.

Disse forhold ble diskutert på Opecs krisemøte i Wien den 21. april. For å skape ny balanse mellom tilbud og etterspørsel i oljemarkedet ble kartellet enig om å kutte sin produksjon med 2 millioner fat per dag fra 1. juni. Etter dette kuttet ville Opecs totalproduksjon



ligge på 25,4 millioner fat per dag. I ukene etter vedtaket stabiliserte oljeprisen seg rundt 24 dollar per fat.

Fra 8. mai til 21. mai økte prisen fra 24,07 til 27,12 dollar per fat. Nye fall i de amerikanske oljelagrene førte til et strammere oljemarked. I tillegg påførte terrorangrep i Saudi-Arabia og Israel aktørene i oljemarkedet mer geopolitiske bekymringer.

Oljeprisen holdt seg stabilt rundt 27 dollar per fat ut mai måned. Det så ut til å gå mot enighet i FN om å avvikle sanksjonene mot Irak. Videre uttrykte irakiske energi-myndigheter optimisme angående sannsynlighetene for at irakisk oljeproduksjon ganske snart skulle komme opp på nivåer som før krigen. Fra OPEC holdt kom det imidlertid signaler om at videre oljekutt ble vurdert. Man var bekymret for at en betydelig oljeeksport fra Irak snart ville skape overskuddstilbud i oljemarkedet med påfølgende prisfall.

Fra 30. mai til 12. juni økte prisen på olje fra 26,52 til 28,70 dollar per fat. Tekniske problemer i irakiske oljeinstallasjoner gjorde utsiktene til snarlig irakisk oljeeksport mindre lyse. I tillegg ble det registrert et nytt kraftig fall i de amerikanske oljelagrene.

11. juni ble OPEC enige om å avvende videre oljekutt til man visste mer om når irakisk oljeeksport ville komme i gang og hvilket omfang den ville få. To dager senere falt oljeprisen med nær en dollar per fat til 27,77 dollar per fat som følge av en uventet økning de amerikanske oljelagrene. Resten av måneden holdt prisen seg relativt stabilt rundt 27 dollar per fat. Gjennomsnittlig oljepris i juni var på 32,77 dollar per fat.

I juli økte gjennomsnittlig oljepris til 28,38 dollar per fat. Prisene varierte fra 27,33 til 29,21 dollar per fat gjennom måneden. Gjentatte sabotasjer på oljerørledningen til Tyrkia satte kjepper i hjulet for irakisk oljeeksport. Nye fall i amerikanske oljelagre gjorde også sitt til et strammere oljemarked i juli. Som forventet i markedet besluttet Opec på sitt møte den 31/7 å opprettholde sin produksjon på 25,4 millioner fat per dag.

I løpet av den første uken i august gikk oljeprisen opp til over 30 dollar per fat. Den 6. august var prisen oppe i 30,80 dollar per fat. En ny ødeleggende sabotasje av oljerørledningen fra Irak til Tyrkia utsatte irakisk oljeeksport videre. Signaler om bedringer i amerikansk økonomi skapte forventninger om økt etterspørsel etter olje.

Oljeprisen holdt seg relativt stabilt rundt 30 dollar per fat ut resten av måneden. På den ene siden bidro høyere amerikanske oljelagre enn forventet til prispress nedover. På den annen side

bidro blodige terroraksjoner i Bagdad og i Israel til prispress oppover.

Fra slutten av august til 18. september falt oljeprisen med hele 4,72 dollar per fat, fra 30,19 til 25,47 dollar per fat. Det var mange forhold som bidro til et mindre stramt oljemarked. Den såkalte "bensin-sesongen" ebbet ut i USA med påfølgende lavere etterspørsel. Når amerikansk import av både råolje og særlig petroleumsprodukter gikk opp i september, ble lagernivåene både for råolje og raffinerte produkter mer komfortable. I tillegg økte eksporten av olje fra Irak i september.

Den 24. september besluttet OPEC å kutte sin oljeproduksjon med 900 000 fat per dag gjeldende fra november. Beslutningen kom overraskende på oljemarkedet og førte til at oljeprisen mot slutten av måneden økte til 27,55 dollar per fat. Gjennomsnittlig oljepris i september var på 27,23 dollar per fat.

I løpet av de første 15 dagene i oktober gikk oljeprisen opp fra 28,05 til 31,26 dollar per fat. Sterk oljeetterterspørsel fra Kina, produksjonsproblemer i Nordsjøen samt lave lagre av fyringsprodukter i USA i forkant av vinteren, bidro til prisøkningen.

I siste halvdel av oktober falt oljeprisen tilbake. 31. oktober var prisen nede i 27,95 dollar per fat. En viktig grunn til prisnedgangen var en betydelig økt eksport av olje fra Russland og OPEC. I tillegg bidro mildvær på begge sider av Atlanterhavet til redusert etterspørsel i slutten av oktober.

I november holdt oljeprisen seg relativt stabil rundt 29 dollar per fat med en gjennomsnitt for måneden på 28,80 dollar per fat. OPEC trosset foreløpig sin tidligere beslutning om å kutte sin oljeproduksjon med 900 000 fat per dag. Det ble eksportert stadig mer irakisk olje og amerikanske råoljelagrene viste videre oppgang. Disse forhold skapte prispress nedover. På den annen side bidro utskipningsproblemer fra Russland samt stadig økt etterspørsel etter olje fra Østen til prispress oppover.

Den 4. desember besluttet OPEC å opprettholde sine produksjonskvoter på 24,5 millioner fat per dag. Det var ventet i markedet at kartellet skulle kutte kvotene videre. Beslutningen kunne likevel ikke forhindre at oljeprisene gikk opp fra 28,72 dollar per fat den 4. desember til 31,29 dollar per fat den 18. desember. Sterk kulde i USA med påfølgende nedbygging av oljelagre samt økende bekymring for lavere reservekapasitet i OPECs produksjon bidro til denne prisveksten. Oljeprisen falt noe tilbake mot slutten av måneden og sluttet året på 29,92 dollar per fat. Fallet kom som følge av mildere vær og overproduksjon i OPEC.

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 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 har dette bidratt til at oljeprisen har gått opp med 5,06 dollar per fat til 34,48 dollar per fat fra 9.februar til 8. mars.

Den lave dollar- kursen har ført til et markert fall i de olje- eksporterende landenes inntekter. Dette har gitt OPEC- landene ekstra incentiver til produksjonsdisiplin for å få kompensert for dette inntektsbortfallet ved høyere oljepriser. Dette øker sannsynligheten for at OPECs disiplin på tilbudsiden i markedet vil vedvare. Økt irakisk oljeeksport og snarlig vårlige temperaturer kan gjøre en slik disiplin nødvendig for å opprettholde høy oljepris.

#### 4.2 Produksjonen av råolje på verdensbasis.

I følge februarutgaven av International Energy Association (IEA) Monthly Oil Market Report var produksjonen av råolje på verdensbasis i 3. kvartal 2003 på 79,1 millioner fat per dag. Sammenlignet med tilsvarende periode i 2002 er dette en oppgang på 2,5 millioner fat per dag, eller 3,3 prosent.

OPEC-landene økte sin produksjon fra 28,9 millioner fat per dag i 3. kvartal 2002 til 30,4 millioner fat per dag i 3. kvartal 2003. Denne økningen tilsvarer 5,2 prosent. OPECs største produsent er Saudi-Arabia som produserte 8,29 millioner fat per dag. Dagsproduksjonen i OPEC ble gikk opp med 0,6 millioner fat per dag fra 2. kvartal til 3. kvartal i 2003.

I 3. kvartal 2003 var produksjonen i OECD-landene på 21,4 millioner fat per dag. Dette er samme produksjon som i tilsvarende periode i 2002. Av OECD-landene er de tre største produsentene USA med 7,84 millioner fat per dag, Mexico som produserer 3,83 millioner fat per dag og Norge med 3,10 millioner fat daglig. Fra 2. kvartal til 3. 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 3. kvartal 2002 til 3.

kvartal 2003. Denne økningen fant hovedsakelig sted i det tidligere Sovjetunionen.

#### 4.3 Etterspørsel etter råolje på verdensbasis.

Ifølge IEA var etterspørselen etter råolje på verdensbasis 78,2 millioner fat per dag i 3. kvartal 2003. Dette er 1,5 million fat per dag mer enn i tilsvarende periode i 2002. Økningen finner hovedsakelig sted i Kina og Nord-Amerika.

IEA anslår etterspørselen etter råolje i året 2003 i sin helhet til å bli 78,5 millioner fat per dag. Dette er en økning på 1,5 millioner fat per dag sammenlignet med etterspørselen i 2002.

## 5. 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 47 46 e-post: stm@ssb.no .

Konsulent Guro Henriksen. Tlf: 21 09 47 65 e-post: ghe@ssb.no .

## 1. Exploration increased in second quarter

Investments for exploration activity accrued in the 2<sup>nd</sup> quarter to NOK 1.3 billion. For the first time since the 1<sup>st</sup> quarter in 2002 the investments in one single quarter exceeded NOK 1.0 billion. The investment level is, however, still relatively low compared with the periods previous to the 1<sup>st</sup> quarter in 2002.

The estimated investments for exploration activity for the year 2003 are downward adjusted from NOK 4.5 to 4.2 billion.

### Estimate for 2003: NOK 67.0 billion

Total investments in 2003 are now estimated at NOK 67.0 billion. Compared with the estimate for 2002, given in the 3<sup>rd</sup> quarter 2002, the estimate for 2003 is NOK 8.3 billion higher. At the same time the estimate has been downward adjusted by NOK 2.4 billion from the previous quarter.

The investments for exploration activity are now estimated at NOK 4.2 billion. The estimate for 2003 is NOK 1.0 billion below the estimate for 2002 given at the same time in 2002, and NOK 0.3 billion below the final investments in 2002.

At the same time as the estimate for 2003 are reduced, the investments in exploration in the 2<sup>nd</sup> quarter were higher than in the most recent four quarters. The accrued investments increased from NOK 0.9 billion in the 1<sup>st</sup> quarter to NOK 1.3 billion in the 2<sup>nd</sup>.

Investments for fields are now estimated to NOK 48.2 billion, which is a downward adjustment of NOK 2.1 billion from the previous quarter. The adjustment is mainly linked to fields on stream. Fields on stream are now estimated at NOK 30.9 billion. The estimates for field development are stable at NOK 17.3 billion. Despite a shift in the investment pattern from field development to fields on stream, the total investments for fields are stable. The total investments for fields were NOK 46.3 billion in 2000, 47.4 in 2001, 44.9 in 2002, and are estimated at NOK 48.2 billion in 2003.

Onshore activity and pipeline transportation are estimated at NOK 11.5 and 3.0 billion respectively.

### Estimate for 2004: High estimates for fields on stream.

Total investments in oil and gas activity in 2004, including pipeline transportation, are now estimated at NOK 66.7 billion. Compared with the estimate for 2003, given in the 3<sup>rd</sup> quarter 2002, the estimate for 2004 is NOK 11.5 billion higher. Especially investments for fields on stream and onshore activity are higher for

2004 than for 2003, whereas the estimates for field development are lower.

Investments for exploration activity in 2004 are estimated at NOK 7.5 billion. Compared with corresponding estimates for 2003, the estimate for 2004 are NOK 0.8 billion higher.

Field investments are estimated at NOK 43.9 billion, NOK 4.1 billion higher than the corresponding estimate for 2003. For field development the estimate is considerably lower for 2004 than for recent years. Many field development projects will be finished the coming winter, and there are few new projects in 2004. Investment estimates for fields on stream are NOK 9.0 billion higher for 2004 than the corresponding estimate for 2003. Ekofisk, Sleipner and Oseberg are large projects that are increasing the investment estimates for 2004.

Onshore activity and pipeline transportation are estimated at NOK 12.5 and 2.9 billion respectively.

## 2. 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.

**1.a. Felt i produksjon. 1. januar 2003**  
*Fields in production. 1 January 2003*

	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 Norge	TotalFinaElf Exploration Norge AS	Statoil ASA	CNR Internation- al (U.K.) Limited	BP Norge AS	Norsk Hydro Produksjon AS	
	ConocoPhillips Norway	TotalFinaElf Ex- ploration Nor- way AS.	Statoil ASA	CNR Internation- al (U.K.) Limited	BP Norway AS	Norsk Hydro Produksjon AS	
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> . . . . .	29 platform- er. 14 stål, 1 be- tongplattform 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 betongplatt- former 3 concrete plat- forms	1 stålplattform 1 steelplatform	4 stålplattformer + to ube- mannede platt- former 4 steelplatforms + 2 unmanned platforms.	1 stålplattform + 1 stigerørs platt- form 2 steelplatforms
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .	Olje i rør til Tees- side. Gass i rør til Emden.	Olje i rør til St.Fergus. Gaspipeline to St. Fergus	Olje i bøye- laster. Gass i rør til Emden <i>Buoy for loading stabilised oil into tankers. Gas pipeline to Em- den</i>	Olje i rør via Brent til Sullom Voe. Gass til St. Fergus <i>Oil pipeline via Brent to Sullom Voe. Gas to St. Fergus</i>	Olje i rør til Teesi- de via Ekofisk. Gass til Emden via Norpipe. <i>Oilpipeline to Teeseide via Ekofisk. Gas to Emden via Nor- pipe.</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> . . . . .	600,1	-	561,4	14,2	166,9	7,0	
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	19,0	-	14,4	0,4	4,4	-	
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	236,9	115,9	58,4	0,4	30,3	41,8	
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> . . . . .	187,1	-	34,5	1,1	92,0	0,8	
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	3,7	-	3,9	0,1	1,7	-	
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	69,6	1,3	12,0	0,1	15,2	0,2	
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> <i>Investments. Bill. NOK</i> <sup>3</sup> . . . . .	183,8	36,0	129,7	7,6	47,7	19,5	

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2002. 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 2002. 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 2002. As of 31 December 2002. <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 2003**  
*Fields in production. 1 January 2003*

	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			
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> .....	BP Norge AS	Statoil ASA	Produksjon AS	Statoil ASA	BP Norge AS Ubemannet	BP Norge AS
				Flytende platt- form med bun- nfast	brønnhodeplatt- form(fjernstyres fra Valhall)	
				brønnhodeplatt- form i stål	<i>Unmanned well- headplat- form(Remote controlled from Valhall)</i>	
	3 stål plattform- er	3 betong platt- former	5 stål, 1 betong- plattform	<i>Floating plat- form with steel jacket</i>		Stålplattform <i>Steel platform</i>
	3 steel platforms	3 concrete plat- forms	5 steel, 1 con- crete platform			
Transportløsning <i>Transport solution</i> .....			Olje i rør til Sture gjennom OTS. Gass til Konti- dal og Statpipe	Olje via Oseberg til Sture. Gass via Statpipe		Olje via Ula og Ekofisk til Tees- side. Gassen selges til Ekofisk senter. <i>Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside. Gas sold to Ekofisk center.</i>
	Olje i rør via Ekofisk til Tees- side	Gass reinjiseres på Gullfaks- feltet. Olje fra lastebøye	<i>Oil pipeline to Sture through OTS. Gas pipe- line to the Conti- dal and Statpipe</i>	<i>Oil pipeline via Oseberg to Sture. Gas via Statpipe</i>	Olje, gass i rør til Valhall	
	<i>Oil pipeline via Ekofisk to Tees- side</i>	<i>Gas reinjected on Gullfaks. Oil line to the Conti- dal and Statpipe</i>			<i>Oil, gas in pipe- line to Valhall</i>	
Vanndybde, 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> .....						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	79,2	335,3	432,1	55,0	8,3	34,0
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	2,7	2,0	-	1,1	0,2	1,8
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	4,0	22,3	103,8	3,0	1,6	5,8
Resterende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves</i> .....						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	15,6	40,2	108,4	13,2	1,0	3,0
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	0,3	0,5	-	-	-	0,1
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	0,2	2,2	95,2	0,9	0,3	0,5
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled</i> .....	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>						
	23,9	112,1	103,7	17,4	2,2	14,6

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2002. 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 2002. 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 2002. *As of 31 December 2002.* <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.* <sup>7</sup> Produksjonsstart på Gyda Sør i 1995. *Production started at Gyda South in 1995.* <sup>8</sup> Produksjonsstart Oseberg Sør 2000. *Oseberg South was onstream in 2000.* <sup>9</sup> Oseberg Øst ble oppdaget i 1981 og Oseberg Sør i 1984. *Oseberg East was discovered in 1981, Oseberg South in 1984.*

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.c. Felt i produksjon. 1. januar 2003**  
*Fields in production. 1 January 2003*

	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> . . . . .	Strekktags- splattform i stål med havbunnsin- stallasjon, samt en halvt ned- senkbar platt- form <i>Tension Leg Platform (TLP), steel and sea- floor installa- tion. Semisub platform.</i>	Betong- platt- form, to havbunnsram- mer, flam- metårn og en stigerørsplatt- form <i>Concrete plat- form, two sea- floor installation, flare stack and one steel plat- form (riser).</i>	Bunnfast platt- form i stål <i>SteelPlatform</i>	Bunnfast be- tonginnret- ning(monosok- kel) med inte- grert dekk <i>Concrete sub- sea sys- tem(monobase ) with integrat- ed deck</i>	Undervannsut- bygging <i>Subsea pro- duction</i>	Undervannsut- bygging <i>Subsea pro- duction</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .		Kondensat i rør til Kårstø. Gass i rør til Emden og Zeebrügge <i>Condensate Gass via Stat- pipe.</i>	Olje i rør via Os- eberg til Sture. <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 Gullfaks C</i>	Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Stat- fjord C</i>
Vanddybde, meter <i>Water depth, metres</i> . . . . .	300-350	82	140	251	200	150-190
Opprinnelige salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>1</sup></i> . . . . .						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	232,0	-	45,4	134,5	54,5	35,0
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	6,2	11,3	0,7	1,7	1,5	1,1
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	8,8	58,0	2,0	6,0	4,4	2,6
Kondensat. Mill. Sm3 <i>Condensate. Million Sm3</i> . . . . .	-	25,2	-	-	-	-
Resterende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves<sup>1</sup></i> . . . . .						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	127,8	-	4,1	46,6	18,4	8,7
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	3,0	5,8	0,1	1,1	0,7	0,6
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	4,3	84,9	0,1	5,5	1,6	0,6
Kondensat. Mill. Sm3 <i>Condensate. Million Sm3</i> . . . . .	-	10,0	-	-	-	-
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled<sup>2</sup></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> . . . . .	67,3	36,1	17,5	27,0	9,5	7,7

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2002. 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 2002. 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 2002. *As of 31 December 2002.* <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 2003**  
*Fields in production. 1 January 2003*

	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> .....		To flytende betong- plattform <i>Two floating con- crete platform</i>	Strekktagsplatt- form + havbunnsrammer i nordlige segment <i>Tension Leg plat- form + seabed in- stallation in northern segment</i>	Betong plattform <i>Concrete platform</i>	Satellittfelt til Sleip- ner Øst. Under- vannsutbygning. <i>Satellite to Sleipner East Subsea pro- duction.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> .....		Gassrørledning til Troll Øst og så til Zeebrugge via Zee- pipe. Olje gjennom Troll Oljerør til Mongstad <i>Gas piped to Troll East and then to Zeebrugge via Zee- pipe. Oil piped to Mongstad</i>	Bøyelasting av olje. Assosiert gass i Haltenpipe til Tjel- bergodden. Gass for eksport til Kårstø. <i>Loading byous for oil. Associated Gas through Halten- pipe to Tjelbergod- den. Gas for export to Kårstø.</i>	Gass i rør via Koll- snes til Zeebrugge, Emden og Dun- kerque. Kondensat skipes til Mongstad <i>Gas piped via Koll- snes to Zeebrugge, Emden and Dun- kerque. Conden- sate shipped to Mongstad.</i>	Rørledning til Sleip- ner 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<sup>1</sup></i> .....					
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	38,4	224,3	180,2	-	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	0,8	-	1,8	31,6	1,3
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	1,9	-	29,9	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<sup>1</sup></i> .....					
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	13,1	106,7	98,3	-	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	0,4	-	1,7	31,6	0,6
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	0,5	-	25,4	1 188,8	9,9
Kondensat. Mill. Sm <sup>3</sup> <i>Condensate. Million Sm<sup>3</sup></i> .....	-	-	-	-	1,0
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled<sup>2</sup></i>					
Av dette i drift <i>Of which producing</i> .....	13	139	61	41	..
	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>	8,3	63,7	63,2	55,3	1,3

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2002. 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 2002. 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 2002. *As of 31 December 2002.* <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/odet/> . *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/odet/engelsk/* .

**1.e. Felt i produksjon. 1. januar 2003**  
*Fields in production. 1 January 2003*

	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> . . . . .	Brønnhodeplat- tform i stål, ube- mannet behandling- splattform <i>Steel wellhead platform, un- manned</i>	Havbunnsinstal- lasjoner knyttet til Snorre <i>Subsea installa- tions connection to Snorre</i>	Halvt nedsenk- bar stålplatt- form <i>Semi-submersi- ble steel plat- form</i>	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>
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .	Gass i rør til Emden og Zee- brügge. Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø <i>Gas piped to Emden and Zee- brügge. Con- densate via Sleipner East to Kårstø</i>	Olje i rør til Gull- faks A <i>Oil piped to Gullfaks A</i>	Lasting til tank- skip via lagerski- pet Njord B <i>Loaders via stockship Njord B.</i>	Lasting til tank- skip. Gass til Ås- gard transport. <i>Loaders 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 recoverable reserves</i> <sup>1</sup> . . . . .						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	-	39,7	23,9	87,4	35,5	6,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	8,1	-	-	1,4	4,0	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	104,2	3,2	-	13,7	32,1	-
Kondensat. Mill. Sm <sup>3</sup> <i>Condensate. Million Sm<sup>3</sup></i> . . . . .	28,1	-	-	-	-	-
Resterende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves</i> <sup>1</sup> . . . . .						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	-	17,4	9,6	40,4	22,6	0,6
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	5,8	-	-	1,3	3,8	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	84,9	3,2	-	11,8	29,1	-
Kondensat. Mill. Sm <sup>3</sup> <i>Condensate. Million Sm<sup>3</sup></i> . . . . .	10,0	-	-	-	-	-
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled</i> <sup>2</sup>						
Av dette i drift <i>Of which producing</i> . . . . .	16	14	18	25	40	9
	12	5	6	6	4	4
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i> . . . . .	-	30,00	7,50	54,00	30,00	30,00
Investerings. Mrd. kroner <sup>3 4</sup> <i>Investments. Bill. NOK</i> <sup>3 4</sup>	24,5	12,1	11,8	19,0	29,3	5,5

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2002. 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 2002. 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 2002. As of 31 December 2002. <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.g. Felt i produksjon. 1. januar 2003**  
*Fields in production. 1 January 2003.*

	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> . . . . .		Brønnhodeplatt- form styrt fra Vesle- frikk. <i>Wellhead platform operated from</i>	Havbunnsinstallas- jon knyttet til Heim- dal <i>Subsea connection to Heimdal</i>	Havbunnsinstallas- jon knyttet til Ose- berg D <i>Subsea connection to Oseberg D</i>	Havbrunnsinstallas- jon knyttet til Sleip- ner A. <i>Subsea connection to Sleipner A.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .		Kondensat til Sture via Veslefrikk B. Rik- gass til Heimdal for prosessering, og vi- dere til kontinentet eller Storbritannia. <i>Condensate to Sture via Veslefrikk B. Gas to Heimdal for processing and further transport to the Continent or to the UK.</i>	All transport via He- imdal <i>All transport via He- imdal</i>	Kondensatet trans- porteres til Sture gjennom OTS. Gas- sen injiseres på Ose- bergfeltet. <i>Condensate to Sture through OTS. The gas is reinjected on Oseberg.</i>	Gasseksport via Sleipner. Kondensat til Kårstø <i>Gasexport via Sleip- ner. 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> . . . . .					
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	5,9	5,0	2,6	6,1	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	-	0,1	-	0,1	1,5
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	-	12,9	2,2	22,9	5,1
Kondensat. Mill.Sm <i>Condensate. Million Sm</i> . . . . .	-	-	-	-	3,0
Resterende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves</i> . . . . .					
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	3,0	3,7	2,5	6,0	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	-	0,1	-	0,1	1,5
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	-	10,2	2,2	22,9	5,1
Kondensat. Mill.Sm <i>Condensate. Million Sm</i> . . . . .	-	-	-	-	3,0
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled</i> . . . . .	..	..	..	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> . . . . .	1,2	6,9	1,6	4,7	3,2

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2002. 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 2002. 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 2002. *As of 31 December 2002.* <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/loed/> . *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/loed/engelsk/* .

**2. Felt under utbygging. 1. januar 2003.**  
*Fields under development. 1 January 2003*

	Fram	Mikkel	Grane	Skirne inkl. Byggve	Kvitebjørn	Kristin(Haltenbanken Vest)	Snøhvit <sup>4,5</sup>
Produksjonsstart <i>On stream</i> . . . . .	2003	2003	2003	2004	2004	2005	2006
Oppdaget <i>Year of discovery</i> . . . . .	..	1987	1991	1990/1991	1994	1997	1984
Operatør <i>Operator</i> . . . . .	Norsk Hydro Produksjon as	Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon as	Totalfinaelf Exploration Norge AS	Statoil ASA	Statoil ASA	Statoil ASA
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> . . . . .	To havbunnsin- stallasjoner knyttet til Troll C. <i>Two Subsea connections to Troll C.</i>	To havbunnsin- stallasjoner knyttet til Ås- gard B. <i>Two Subsea connections to Åsgard B.</i>	Integrert platt- form <i>Integrated platform</i>	En brønn- hodeplatt- form for hvert funn. <i>One wellhead platform for each discovery</i>	Bunnfast integrrert plattform. <i>Integrated platform.</i>	Halvt nedsenk- bar flytende plattform + produksjon- sanlegg <i>Semisubmersi- ble platform + subsea instal- lation.</i>	Havbunns in- stallasjon knyt- tet direkte til Melkøya. <i>Subsea con- nection direct- ly to Melkøya.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .		Gass til Kårstø gjennom Ås- gard transport. Olje til Mongs- tad, Gass til in- jeksjon og senere til Kol- snes. <i>Oil to Mongs- tad, Gas for in- jection and later to Kol- snes.</i>	Kondensat til Åsgard B for skipping. <i>Gas to Kårstø through Ås- gard Trans- port.</i>	Olje via Grane Oljerør til Sture. Gass im- port fra Heim- dal. <i>Oil via Grane oljerør to Sture. Gas im- port from He- imdal.</i>	Rørledning til Heimdals- dal. <i>Pipeline to He- imdal</i>	Gass til Kårstø gjennom Ås- gard transport. Kondensat til Åsgard C for skipping. <i>Gas to Kårstø through Ås- gard Trans- port.</i>	Gass direkte til land for ned- kjøling til LNG og skipping. <i>Gas directly to shore for cool- ing to LNG and shipping.</i>
Vanddybde, meter <i>Water depth, metres</i> . . . . .	..	220	127	..	..	..	..
Opprinnelige salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves</i> <sup>1</sup> . . . . .							
Olje. Mill. Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	16,1	-	120,0	1,7	-	-	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	0,1	4,2	-	-	0,5	8,5	5,1
Gass. Mrd Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	3,7	19,8	-	6,7	51,8	34,9	151,0
Kondensat. Mill. Sm <sup>3</sup> <i>Condensate Million Sm<sup>3</sup></i> . . . . .	-	5,5	-	-	20,4	34,6	17,9
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Productionwells drilled</i> <sup>2</sup> . . . . .	..	..	3	..	..	..	..
Planlagt dagsproduksjon <i>Planned day-production</i> . . . . .							
Olje. Fat per dag. <i>Oil. Barrels/day</i> . . . . .	..	-	200 000	..	-	-	-
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	30,00	18,90	30,00
Antatte investeringer. Mrd. kroner <sup>3</sup> <i>Estimated investments. Bill. NOK</i> <sup>3</sup> . . . . .	7,4	2,5	14,4	2,1	9,5	17,1	41,4

<sup>1</sup> Pr. 31. desember 2002. Med opprinnelig utvinnbare reserver regnes reserver i ressursklasse 0, 1, 2 og 3. *As of 31 December 2002. 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 2003-kroner. *Includes accrued investments and expected future investments. Amount in 2003 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 2003**  
*Licenseses on fields on stream and under development. 1 January 2003*

	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 (SDØE)	5,00	-	-	-	-	20,00	-	30,00	33,60
Norsk Hydro Produksjon AS	6,65	19,99	-	-	-	19,27	-	9,00	34,00
TotalFinaElf Exploration Norge AS	39,90	28,67	-	-	15,72	16,76	-	-	10,00
ConocoPhillips Norge	35,11	-	10,33	2,68	-	-	-	-	2,40
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	-	-	-	-
Norsk Agip 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	-	-
Elf Exploration UK plc	-	26,12	-	-	-	-	-	-	-
Total Oil Marine plc (UK)	-	13,06	-	-	-	-	-	-	-
Chevron UK Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-	-	-
BP Exploration Operating Comp. Ltd. (UK)	-	-	4,84	-	-	-	-	-	-
Conoco (UK) Ltd.	-	-	4,84	-	-	-	-	-	-
Kerr-McGee North Sea (UK) Limited	-	-	-	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 - 30,66, Norsk Agip - 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 - 30,66, Norsk Agip - 10,82, Norsk Hydro Produksjon - 5,81, Petoro - 3,69 og Statoil - 0,83.* <sup>2</sup> Norsk andel på 60,82% av Frigg, 85,47% av Statfjord og 22,20% av Murchison. *Norwegian share, 60.82 of Frigg, 85.47% of Statfjord and 22.20% of Murchison.* <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/oeed/>. *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oeed/engelsk/*

**3.b. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2003**  
*Licenseses on fields on stream and under development. 1 January 2003*

	Veslefrikk	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør	Snorre	Sleipner-Øst <sup>2</sup>	Brage	Draugen	Tordis <sup>3</sup>	Statfjord Øst
Statoil	18,00	-	-	14,40	49,60	12,70	-	28,22	25,05
Petoro (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
TotalFinaElf Exploration Norge AS	18,00	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	61,00	-	-	-	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
Fortum Petroleum AS	-	-	-	-	-	12,26	-	-	-
Paladin Resources Norge AS	9,00	-	-	-	-	20,00	-	-	-
Chevron Texaco Norge AS	-	-	-	-	-	-	7,56	-	-
Norske AEDC AS	-	-	5,00	-	-	-	-	-	-
OER Oil AS	-	-	-	-	-	4,44	-	-	-
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/oeed/>. *More information: http://www.npd.no and http://www.odin.dep.no/oeed/engelsk/*

**3.c. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2003**  
*Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2003*

	Statfjord Nord	Troll Vest (fase II)	Heidrun	Troll Øst (fase I)	Gungne	Sleipner Vest	Vigdis	Njord	Norne
Statoil ASA	21,88	20,80	12,43	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
TotalFinaElf Exploration Norge AS	-	3,69	-	3,69	10,00	9,41	5,60	-	-
Mobil Development Norway AS	-	-	-	-	-	-	-	20,00	-
ConocoPhillips Norge AS	12,08	1,62	24,29	1,62	-	-	-	15,00	-
Esso Expl. & Prod. Norway A/S	25,00	-	-	-	28,00	32,24	10,50	-	-
AS Norske Shell	10,00	8,10	-	8,10	-	-	-	-	-
Norsk Agip 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	-
Fortum Petroleum AS	-	-	5,12	-	-	-	-	-	-

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 2003**  
*Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2003*

	Gulfaks 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
TotalFinaElf Exploration Norge AS	-	-	7,70	7,65	-	-	2,52
ConocoPhillips Norge AS	-	-	9,10	-	-	-	6,65
Enterprise Oil Norge AS	-	-	-	-	-	45,00	0,57
Norsk Agip as	-	-	-	7,90	-	-	-
Mobil Development Norway AS	-	-	-	7,35	-	-	-
AS Norske Shell	-	-	-	-	-	-	5,50
Fortum Petroleum AS	-	-	-	7,00	-	-	-
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 2003**  
*Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2003*

	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
TotalFinaElf Exploration Norge AS	-	21,80	24,33	24,24	20,00	-
BP Norge AS	55,00	-	-	-	-	-
ConocoPhillips Norge 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 2003**  
*Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2003*

	Fram	Mikkell	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
TotalFinaElf Exploration Norge AS	-	-	-	40,00	5,00	3,00	18,40
ConocoPhillips Norge 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
Norske Agip AS	-	7,90	-	-	-	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	-	-	-
Fortum Petroleum AS	-	7,00	-	-	-	-	-
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. 1995-2003. Mill.kr**  
*Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1995-2003.*  
**NOK Million**

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003 <sup>1</sup>	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>66 956</b>	<b>69 371</b>	<b>66 725</b>	<b>58 083</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	63 930	66 733	63 863	56 363
Leting <i>Exploration</i> .....	5 455	8 300	7 577	4 992	5 272	6 815	4 476	4 208	4 467	7 484	4 704
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	44 859	48 246	50 392	43 869	39 200
Feltutbygging <i>Field development</i> .....	25 342	35 286	45 145	35 191	22 799	20 168	17 884	17 335	17 341	10 936	11 015
Varer <i>Commodities</i> .....	15 551	21 684	26 312	21 716	13 051	11 278	9 981	8 197	8 141	3 830	4 683
Tjenester <i>Services</i> .....	7 117	8 427	9 953	8 575	5 258	2 678	4 254	4 552	4 534	1 535	1 710
Produksjonsboring <i>Production drilling</i> .....	2 674	5 176	8 881	4 900	4 490	6 213	3 650	4 585	4 665	5 570	4 622
Felt i drift <i>Fields on stream</i> .....	9 023	9 240	12 446	19 923	23 540	27 208	26 975	30 912	33 051	32 933	28 186
Varer <i>Commodities</i> .....	1 050	1 063	2 393	3 223	2 331	2 712	2 383	3 190	5 727	3 227	4 070
Tjenester <i>Services</i> .....	1 287	1 213	1 526	2 331	4 598	6 084	6 578	10 636	9 284	11 013	8 219
Produksjonsboring <i>Production drilling</i> .....	6 686	6 964	8 528	14 369	16 610	18 412	18 014	17 086	18 041	18 693	15 897
Landvirksomhet <sup>3</sup> <i>Onshore activities</i> <sup>3</sup> .....	2 065	1 501	5 661	4 297	1 287	776	3 589	11 476	11 874	12 510	12 459
Rørtransport <i>Transport via pipelines</i> .....	5 992	8 167	8 387	4 693	691	2 177	1 076	3 026	2 638	2 862	1 720

<sup>1</sup> Registrert 3. kvartal 2003. *Registered 3rd quarter 2003.* <sup>2</sup> Registrert 2. kvartal 2003. *Registered 2nd 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. 1993-2002. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1993-2002. NOK Million*

	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
<b>Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i> . . . . .</b>	<b>5 433</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>6 840</b>	<b>4 484</b>
Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i> . . . . .	1 136	1 536	683	1 207	991	1 164	584	608	776	731
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i> . . . . .	572	518	378	505	488	474	344	269	352	289
Seismikk <i>Seismic</i> . . . . .	524	981	273	644	407	554	153	289	349	377
Spesielle studier <i>Special studies</i> . . . . .	40	38	33	58	96	136	87	50	75	65
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field develop- ment</i> . . . . .	585	655	768	431	626	933	540	631	923	308
Feltevaluering <i>Field evaluation</i> . . . . .	362	363	320	348	338	502	325	140	484	281
Feltutvikling <i>Field development</i> . . . . .	216	288	446	81	284	403	213	489	439	28
Industriell teknologiutvikling <i>Industrial technology de- velopment</i> . . . . .	-	-	0	-	-	8	0	1	-1	1
Miljøvernstudier <i>Environmental studies</i> . . . . .	7	4	1	1	3	20	1	1	1	-1
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i> . . . . .	845	1 093	1 068	1 096	1 337	1 282	1 144	923	693	736
Lisensadministrasjon <i>License administration</i> . . . . .	308	269	287	239	291	335	250	126	-2	133
Annen administrasjon <i>Other administration</i> . . . . .	96	345	294	281	444	369	346	307	260	180
Arealavgift <i>Area fee</i> . . . . .	423	456	464	455	562	550	529	476	413	406
Nifo/Nofo <i>Nifo/Nofo</i> . . . . .	18	23	22	121	40	29	18	15	22	16
Undersøkellesboring <i>Exploration drilling</i> . . . . .	2 868	1 726	2 128	2 721	5 346	4 198	2 725	3 110	4 448	2 710
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i> . . . . .	1 108	706	742	995	2 149	1 872	1 374	1 089	2 062	934
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> . . . . .	975	530	631	851	1 908	1 459	1 197	955	1 804	955
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> . . . . .	133	176	112	144	242	413	176	134	258	-21
Transportkostnader <i>Transport costs</i> . . . . .	345	214	206	282	615	409	212	265	435	169
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> . . . . .	140	60	56	53	102	93	39	68	88	36
Båter <i>Vessels</i> . . . . .	205	154	150	229	512	317	173	197	347	134
Varer <i>Commodities</i> . . . . .	407	313	368	413	669	474	329	327	456	198
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i> . . . . .	180	135	129	181	291	148	127	92	211	75
Sement <i>Cement</i> . . . . .	38	27	35	35	60	48	30	20	30	18
Boreslam <i>Drilling mud</i> . . . . .	91	87	95	106	205	87	61	71	79	38
Drivstoff <i>Fuel</i> . . . . .	60	32	36	61	61	34	32	90	72	55
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> . . . . .	29	27	62	40	57	132	54	37	59	13
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> . . . . .	11	5	11	-10	-5	26	24	18	5	0
Tekniske tjenester <i>Technical services</i> . . . . .	1 009	493	812	1 031	1 913	1 443	811	1 433	1 495	1 409
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> . . . . .	64	50	52	90	100	17	21	26	50	14
Sementtjenester <i>Cement services</i> . . . . .	25	11	17	21	46	43	22	20	37	39
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> . . . . .	45	58	54	71	78	59	43	25	59	27
Logging <i>Logging</i> . . . . .	166	83	102	113	239	166	132	143	180	124
Testing <i>Testing</i> . . . . .	101	67	98	175	90	140	67	15	96	32
Dykking <i>Diving</i> . . . . .	24	16	18	27	39	41	23	21	50	38
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i> . . . . .	57	17	61	4	106	87	9	136	128	68
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> . . . . .	526	192	409	531	1 216	890	494	1 046	895	1 067

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. 1981-2002. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-2002. 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	..	869	1 303	1 282	...

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. 2. kvartal 2001 - 2. kvartal 2003. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q2 2001 - Q2 2003. NOK Million*

	2001			2002			2003		
	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2
<b>Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i></b> .....	<b>1 859</b>	<b>1 552</b>	<b>1 572</b>	<b>1 811</b>	<b>865</b>	<b>839</b>	<b>969</b>	<b>869</b>	<b>1 303</b>
Undersøkelingsboring <i>Exploration drilling</i> .....	1 210	1 168	1 042	1 181	595	277	657	290	1 027
Borefartøyer <i>Drilling rigs</i> .....	737	601	412	258	356	70	250	83	322
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> .....	724	564	312	273	381	70	232	118	288
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> .....	14	37	100	-14	-25	-1	18	-35	34
Transportkostnader <i>Transportation costs</i> .....	86	57	183	87	37	7	37	39	79
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> .....	23	5	31	20	3	0	12	8	26
Båter <i>Vessels</i> .....	64	52	152	67	34	7	25	31	53
Varer <i>Commodities</i> .....	149	112	96	114	22	11	51	32	104
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i> .....	71	48	41	34	10	5	25	14	52
Sement <i>Cement</i> .....	2	10	9	11	2	2	4	6	15
Boreslam <i>Drilling mud</i> .....	33	29	9	27	1	6	4	5	18
Drivstoff <i>Fuel</i> .....	21	16	26	34	8	-3	15	5	15
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> ..	22	7	10	9	2	1	2	1	2
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> .....	1	2	2	0	-1	0	0	0	2
Tekniske tjenester <i>Technical services</i> .....	237	398	351	722	179	188	320	136	522
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> .....	17	13	9	7	-3	1	9	38	-2
Sementtjenester <i>Cement services</i> .....	11	7	11	10	14	5	10	4	11
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> .....	19	19	11	6	5	1	14	9	47
Logging <i>Logging</i> .....	39	57	57	39	35	7	42	8	61
Testing <i>Testing</i> .....	18	35	25	38	-2	3	-6	0	0
Dykking <i>Diving</i> .....	16	9	12	20	10	-2	10	7	8
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i> .....	39	18	37	14	15	3	36	10	9
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> .....	78	240	188	588	105	170	204	59	388
Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i> .....	124	363	194	105	139	358	129	114	108
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i> .....	79	90	113	69	84	49	87	78	57
Seismikk <i>Seismic</i> .....	24	257	57	13	42	290	32	6	31
Spesielle studier <i>Special studies</i> .....	21	17	25	22	13	19	10	29	20
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field development</i> .....	377	60	203	59	45	117	87	60	77
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i> ..	149	-39	133	466	87	87	95	405	90
Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i> .....	50	-142	64	40	23	39	47	24	34
Annen administrasjon <i>Other administration</i> .....	61	78	50	61	42	40	38	179	52
Arealavgift <i>Area fee</i> .....	39	25	19	365	23	9	10	201	5

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. 3. kvartal 2002 - 2. kvartal 2003. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q3 2002 - Q2 2003. NOK Million*

	I alt Total	Sør for 62° South of 62°	Nord for 62° North of 62°		
			I alt Total	Norskehavet Norwegian Sea	Barentshavet Barents Sea
<b>Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i></b> .....	<b>3 980</b>	<b>2 311</b>	<b>1 669</b>	<b>1 595</b>	<b>73</b>
Undersøkelingsboring <i>Exploration drilling</i> .....	2 251	1 407	844	845	0
Generelle undersøkelser <i>General exploration</i> .....	709	285	424	389	35
Feltevaluering/feltutbygging <i>Field evaluation/field development</i> .....	342	169	173	153	20
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i> ..	678	451	227	208	19

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, 1985-2003**  
*Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration, 1985-2003*

Investeringsår <i>Investment year</i>	Antatte investeringer året før investeringsåret. <i>Estimates for investments made the year before the investment year</i>			Antatte investeringer i investeringsåret. <i>Estimates for the investments made in the year of inv.</i>				Påløpte investeringskostnader <i>Accrued investment costs</i>	
	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>	Februar <i>February</i>	Mai <i>May</i>	August <i>August</i>	November <i>November</i>		
	Mill. kr <i>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	...	...	
2004	4 704	7 484	...	...	...	...	...	...	
				Prosent <i>Per cent</i>					
1985	66	89	89	74	96	111	114	100	
1986	143	173	173	155	131	123	104	100	
1987	158	122	125	94	79	102	100	100	
1988	137	120	110	110	107	110	101	100	
1989	82	98	90	74	88	82	102	100	
1990	88	125	129	88	88	90	99	100	
1991	50	74	93	72	97	111	105	100	
1992	81	128	126	100	102	99	98	100	
1993	130	165	141	101	104	112	118	100	
1994	122	157	145	129	113	117	108	100	
1995	131	126	116	95	119	126	112	100	
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	

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 leteknader. Kvartal. 1991-2003. Mill.kr**  
*Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1991-2003. 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

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. 1984-2003**  
*Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2003*

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- ningshull Appraisal wells	Under- søkeshull Exploration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells	Under- søkeshull Exploration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells	Under- søkeshull Exploration wells	Avgrens- ningshull Appraisal wells
1984	47	4	3	10	5	13	2	8	2
1985	50	9	3	4	3	7	9	9	6
1986	36	4	8	9	1	7	1	6	-
1987	36	3	3	8	5	7	2	7	1
1988	29	2	1	6	3	5	4	5	3
1989	28	6	-	4	3	7	4	4	-
1990	36	3	1	8	2	7	3	8	4
1991	47	5	4	9	6	11	2	8	3
1992	43	8	6	7	2	7	2	7	4
1993	27	3	2	3	2	8	1	6	2
1994	21	6	1	4	1	2	1	6	-
1995	36	5	3	2	6	8	1	7	4
1996	30	3	1	4	4	5	3	9	1
1997	50	8	3	13	4	7	3	10	2
1998	26	4	3	3	2	6	1	5	2
1999	22	3	-	5	4	6	2	1	1
2000	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	20	3	-	6	7	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. 1984-2003**  
*Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2003*

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	752	73	365	314	...

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. 1984-2003.**  
*Drilling metres<sup>1</sup> on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2003.*

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	48 618	5 240	27 799	15 579	...

<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 forsyningsskip<sup>1</sup>. Kvartal. 1981-2003. 1 000 GBP/dag**  
*Average term fixture rates for supply vessels<sup>1</sup>. Quarterly. 1991-2003. 1 000 GBP/day*

År/Kvartal Year/Quarter	PSV			AHTS		
	1,500-2,199 DWT	2,200-3,099 DWT	3,100 + DWT <sup>2</sup>	8,000-10,000 BHP	10,000-15,999 BHP <sup>3</sup>	16,000 BHP + <sup>3</sup>
<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	..
<b>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</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</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</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</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</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</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</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</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</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

<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. 1993-2002. Millioner kroner**  
*Accrued investment costs for field development, by cost category. 1993-2002. NOK Million*

	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
<b>Feltutbygging i alt <i>Field development, total</i> .....</b>	<b>35 209</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>Byggekontrakter <i>Building contracts</i> .....</b>	<b>12 968</b>	<b>12 010</b>	<b>10 312</b>	<b>12 685</b>	<b>19 315</b>	<b>25 322</b>	<b>19 971</b>	<b>12 409</b>	<b>10 694</b>	<b>9 384</b>
Bærestrukturer <i>Platform structures</i> .....	4 638	4 010	4 056	6 271	7 416	10 454	3 523	597	1 098	2 122
Utrustning av skaft <i>Shafts equipment</i> .....	539	322	106	9	155	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i> .....	-	-	-	-	381	804	955	724	160	463
Dekk/dekksrammer <i>Decks</i> .....	1 497	1 937	982	1 004	1 420	2 388	639	615	2 221	2 066
Moduler <i>Modules</i> .....	4 321	4 451	3 138	2 800	5 311	7 104	11 012	7 011	5 219	3 400
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> .....	25	7	71	7	56	54	10	157	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i> ..	1 947	1 282	1 959	2 594	4 575	4 519	3 832	3 304	1 997	1 333
<b>Eqne varekjøp <i>Operators own expenditure</i> .....</b>	<b>5 466</b>	<b>3 812</b>	<b>2 413</b>	<b>2 866</b>	<b>2 369</b>	<b>990</b>	<b>1 745</b>	<b>642</b>	<b>583</b>	<b>597</b>
<b>Utbyggingstjenester <i>Field development services</i> .....</b>	<b>10 107</b>	<b>7 348</b>	<b>9 002</b>	<b>4 933</b>	<b>5 727</b>	<b>6 829</b>	<b>5 776</b>	<b>3 562</b>	<b>1 251</b>	<b>2 758</b>
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i> .....	3 572	2 576	2 368	1 251	2 191	2 306	2 352	742	267	940
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i> .....	1 004	797	2 626	433	511	602	245	96	401	427
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i> .....	4 251	3 301	3 565	2 803	2 358	3 133	2 542	2 248	506	1 187
Forsikringspremier <i>Insurances</i> .....	9	44	80	60	98	37	13	48	21	27
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airline transport</i> .....	158	132	93	12	51	169	43	0	0	14
Båter <i>Vessels</i> .....	50	24	119	2	61	101	37	-	0	31
Forpleining <i>Catering</i> .....	468	181	72	42	104	161	330	-20	1	28
Andre tjenester <i>Other services</i> .....	596	295	80	331	353	320	215	449	72	105
<b>Operatørens egne arbeider <i>Operators own work</i> .....</b>	<b>2 613</b>	<b>2 043</b>	<b>2 284</b>	<b>1 582</b>	<b>1 624</b>	<b>1 925</b>	<b>1 883</b>	<b>1 220</b>	<b>999</b>	<b>1 158</b>
<b>Produksjonsboring <i>Production drilling</i> .....</b>	<b>3 006</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>Driftsforberedelser <i>On stream preparations</i> .....</b>	<b>1 049</b>	<b>650</b>	<b>633</b>	<b>603</b>	<b>1 075</b>	<b>1 198</b>	<b>916</b>	<b>476</b>	<b>428</b>	<b>337</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. 1982-2003. Millioner kroner**  
*Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-2003. NOK Million*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1982	7 877	..	..	..	..
1983	9 675	..	..	..	..
1984	14 497	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	..	4 565	4 831	3 895	...

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. 2. kvartal 2001 - 2. kvartal 2003. Millioner kroner**  
*Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q2 2001 - Q2 2003. NOK Million*

	2001			2002				2003	
	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
<b>Feltutbygging i alt <i>Field development, total</i> .....</b>	<b>5 048</b>	<b>5 315</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>Varer <i>Commodities</i> .....</b>	<b>2 961</b>	<b>2 641</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>
Bærestrukturer <i>Platform structures</i> .....	339	345	285	379	729	878	599	1 276	953
Dekk <i>Decks</i> .....	478	422	916	604	649	402	411	302	165
Moduler <i>Modules</i> .....	1 506	1 303	1 528	1 051	893	697	784	454	412
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rør <i>Pipes</i> .....	137	9	136	86	123	109	162	-159	64
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i> .....	480	578	487	359	317	269	437	658	468
Andre varer <i>Other commodities</i> .....	20	-15	-1	2	21	-	17	47	73
<b>Tjenester <i>Services</i> .....</b>	<b>684</b>	<b>601</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>
Prosjektering og prosjektjenester <i>Engineering consultancy</i> .....	54	28	126	80	297	206	357	333	282
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i> .....	4	2	92	63	38	-33	2	25	-8
Oppkopling ved land <i>Hook up inshore</i> .....	83	63	141	14	78	226	37	45	90
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i> .....	80	30	7	20	165	253	146	110	372
Oppkopling til havs <i>Hook up offshore</i> .....	54	41	33	53	27	65	115	23	190
Legging av rør <i>Pipeline construction</i> .....	10	94	6	3	51	247	42	57	177
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i> .....	-	-	0	1	1	9	3	3	14
Båter <i>Vessels</i> .....	-	-	0	1	4	22	5	3	15
Forpleining <i>Catering</i> .....	-	-	1	2	3	6	17	2	73
Forsikringspremier <i>Insurances</i> .....	4	4	4	4	4	4	14	-5	-2
Andre tjenester <i>Other services</i> .....	53	5	18	9	26	59	38	19	0
Egne arbeider <i>Own work</i> .....	341	334	445	339	351	381	398	343	361
<b>Produksjonsboring <i>Production drilling</i> .....</b>	<b>1 404</b>	<b>2 073</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>Felt i drift i alt <i>Field on stream, total</i> .....</b>	<b>6 329</b>	<b>6 744</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>Varer <i>Commodities</i> .....</b>	<b>580</b>	<b>879</b>	<b>834</b>	<b>574</b>	<b>495</b>	<b>656</b>	<b>659</b>	<b>601</b>	<b>46</b>
Moduler <i>Modules</i> .....	-	-	111	7	4	4	12	3	2
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	62	-
Rør <i>Pipes</i> .....	-	68	-48	41	16	-	-	22	13
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i> .....	67	-	16	-	-	-	-	101	75
Andre varer <i>Other commodities</i> .....	513	811	755	526	475	652	647	413	-44
<b>Tjenester <i>Services</i> .....</b>	<b>1 583</b>	<b>1 458</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>
Oppkopling, systemutprøving <i>Hook up offshore</i> .....	208	150	181	120	157	86	144	116	225
Legging av rør <i>Pipeline construction</i> .....	46	1	26	-	4	-	42	36	-
Maritime tjenester <i>Maritime services</i> .....	1	23	2	1	1	3	4	8	31
Transport <i>Transport</i> .....	-26	40	64	49	47	62	133	29	67
Forpleining <i>Catering</i> .....	21	19	35	18	24	21	27	22	41
Andre tjenester <i>Other services</i> .....	1 212	1 049	1 431	981	1 134	1 348	1 308	1 530	1 899
Egne arbeider <i>Own work</i> .....	121	176	192	182	230	179	272	223	199
<b>Produksjonsboring <i>Production drilling</i> .....</b>	<b>4 166</b>	<b>4 408</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>

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- eringskostnad- er. <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	..	..
2004 .....	11 015	10 936	..	..	..	..	..	..
	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

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. 1985-2001.**  
*Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-2001.*

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		18,0
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

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>. 1998-2003. Mill.kr.**  
*Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. 1998-2003. NOK Million.*

	1998	1999	2000	2001	2002	2003	
						1.kv. Q1	2.kv. Q2
<b>I alt Total</b> .....	<b>35 067</b>	<b>29 375</b>	<b>17 833</b>	<b>13 527</b>	<b>13 897</b>	<b>3 368</b>	<b>3 555</b>
<b>Byggekontrakter Contacts on construction</b> .....	<b>25 322</b>	<b>19 971</b>	<b>12 409</b>	<b>10 694</b>	<b>9 384</b>	<b>2 626</b>	<b>1 871</b>
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> .....	5 353	1 890	559	899	735	4	-2
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> .....	-	-	-	83	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> .....	5 101	1 633	39	116	1 387	1 174	928
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> .....	-	-	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i> .....	804	955	724	160	463	98	28
Dekk <i>Decks</i> .....	2 388	639	615	2 221	2 066	302	165
Moduler <i>Modules</i> .....	7 104	11 012	7 011	5 219	3 400	450	407
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> .....	54	10	157	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> .....	4 519	3 832	3 304	1 997	1 333	597	346
<b>Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment</b> .....	<b>990</b>	<b>1 745</b>	<b>642</b>	<b>583</b>	<b>597</b>	<b>-47</b>	<b>263</b>
<b>Tjenester Services</b> .....	<b>8 754</b>	<b>7 659</b>	<b>4 782</b>	<b>2 250</b>	<b>3 916</b>	<b>790</b>	<b>1 420</b>
Engineering <i>Engineering</i> .....	1 602	1 128	353	98	189	145	100
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> .....	602	245	96	401	427	69	82
Arbeider til havs <i>Services offshore</i> .....	3 133	2 542	2 248	506	1 187	189	739
Andre tjenester <i>Other Services</i> .....	3 417	3 744	2 086	1 263	2 114	386	500

<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>. 1998-2003. Millioner kroner.**  
*Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. Accrued abroad. 1998-2003. NOK Million.*

	1998	1999	2000	2001	2002	2003	
						1.kv. Q1	2.kv. Q2
<b>I alt Total</b> .....	<b>8 826</b>	<b>6 810</b>	<b>2 826</b>	<b>1 222</b>	<b>1 652</b>	<b>488</b>	<b>642</b>
<b>Byggekontrakter Contacts on construction</b> .....	<b>6 523</b>	<b>4 462</b>	<b>1 948</b>	<b>867</b>	<b>1 007</b>	<b>365</b>	<b>443</b>
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> .....	1 984	829	19	15	171	-	-
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> .....	-	-	-	-	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> .....	1 103	643	13	-	394	154	269
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> .....	-	-	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i> .....	658	662	63	58	-	-	-
Dekk <i>Decks</i> .....	452	78	7	3	17	8	26
Moduler <i>Modules</i> .....	1 010	1 482	1 246	232	133	60	93
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> .....	-	-	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> .....	1 316	768	602	559	292	142	55
<b>Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment</b> .....	<b>921</b>	<b>663</b>	<b>134</b>	<b>139</b>	<b>250</b>	<b>22</b>	<b>67</b>
<b>Tjenester Services</b> .....	<b>1 382</b>	<b>1 685</b>	<b>743</b>	<b>216</b>	<b>395</b>	<b>101</b>	<b>132</b>
Engineering <i>Engineering</i> .....	302	62	5	2	0	0	-
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> .....	55	175	3	13	35	25	-8
Arbeider til havs <i>Services offshore</i> .....	632	983	667	143	311	76	143
Andre tjenester <i>Other Services</i> .....	393	466	68	58	48	1	-3

<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>. 1998-2003. Prosent.**  
*Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. 1998-2003. Per cent.*

	1998	1999	2000	2001	2002	2003	
						1.kv. Q1	2.kv. Q2
<b>I alt Total</b> .....	<b>25,2</b>	<b>23,2</b>	<b>15,8</b>	<b>9,0</b>	<b>11,9</b>	<b>14,5</b>	<b>18,0</b>
<b>Byggekontrakter Contacts on construction</b> .....	<b>25,8</b>	<b>22,3</b>	<b>15,7</b>	<b>8,1</b>	<b>10,7</b>	<b>13,9</b>	<b>23,6</b>
Bærestrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> .....	37,1	43,9	3,5	1,7	23,3	-	-
Bærestrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> .....	-	-	-	-	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Productionship/ship for storage</i> .....	21,6	39,4	32,6	-	28,4	13,1	29,0
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> .....	-	-	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i> .....	81,9	69,2	8,7	36,3	-	-	-
Dekk <i>Decks</i> .....	18,9	12,2	1,1	0,2	0,8	2,8	15,8
Moduler <i>Modules</i> .....	14,2	13,5	17,8	4,4	3,9	13,3	22,7
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> .....	-	-	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> .....	29,1	20,0	18,2	28,0	21,9	23,8	15,9
<b>Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment</b> .....	<b>93,0</b>	<b>38,0</b>	<b>20,9</b>	<b>23,8</b>	<b>41,8</b>	<b>-46,5</b>	<b>25,3</b>
<b>Tjenester Services</b> .....	<b>15,8</b>	<b>22,0</b>	<b>15,5</b>	<b>9,6</b>	<b>10,1</b>	<b>12,8</b>	<b>9,3</b>
Engineering <i>Engineering</i> .....	18,8	5,5	1,4	1,6	0,0	0,0	-
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> .....	9,1	71,2	3,6	3,2	8,3	35,4	-9,2
Arbeider til havs <i>Services offshore</i> .....	20,2	38,7	29,7	28,3	26,2	40,3	19,3
Andre tjenester <i>Other Services</i> .....	11,5	12,4	3,3	4,6	2,3	0,2	-0,5

<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. 1993-2002. Mill.kr** *Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1993-2002. NOK Million*

	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
<b>Produksjonsboring i alt</b> <i>Production drilling, total</i> .....	<b>8 165</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>Borefartøyer</b> <i>Drilling rigs</i> .....	<b>1 911</b>	<b>1 749</b>	<b>1 814</b>	<b>2 813</b>	<b>3 824</b>	<b>6 006</b>	<b>6 411</b>	<b>7 442</b>	<b>8 242</b>	<b>6 517</b>
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> .....	1 526	1 466	1 584	2 145	3 144	4 723	5 072	5 974	7 107	5 672
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> .....	385	283	231	667	681	1 283	1 340	1 468	1 135	846
<b>Transportkostnader</b> <i>Transport costs</i> .....	<b>551</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>
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> .....	207	204	158	165	282	273	412	313	351	398
Båter <i>Vessels</i> .....	344	419	345	408	659	1 022	868	1 116	1 513	1 132
<b>Varer</b> <i>Commodities</i> .....	<b>2 654</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>
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i> ..	1 354	997	981	1 020	1 124	1 581	2 103	2 428	2 403	2 204
Sement <i>Cement</i> .....	178	163	129	158	166	194	240	220	256	179
Boreslam <i>Drilling mud</i> .....	454	619	582	642	639	837	881	803	957	890
Drivstoff <i>Fuel</i> .....	79	69	26	61	66	84	108	281	247	192
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> .....	462	548	247	269	325	411	508	420	326	505
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> .....	128	191	130	186	389	311	286	392	405	317
<b>Tekniske tjenester</b> <i>Technical services</i> .....	<b>3 049</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>
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> .....	6	0	0	4	105	8	89	122	67	86
Sementtjenester <i>Cement services</i> .....	107	93	43	57	95	140	117	205	258	245
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> .....	171	265	51	90	140	130	155	341	346	313
Logging <i>Logging</i> .....	381	361	280	384	456	760	703	1 171	1 606	1 790
Testing <i>Testing</i> .....	105	80	125	119	114	165	280	87	96	75
Dykking <i>Diving</i> .....	64	58	33	57	82	191	197	217	214	206
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i> .....	163	132	159	195	218	252	255	440	368	435
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> .....	2 052	2 349	2 540	2 734	3 454	5 044	5 656	5 103	6 971	6 154

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. 2. kvartal 2001 - 2. kvartal 2003. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q2 2001 - Q2 2003.*  
 NOK Million

	2001			2002			2003		
	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2
<b>Feltutbygging Field development</b>									
<b>Produksjonsboring i alt Production drilling, total</b>	<b>1 404</b>	<b>2 073</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>Borefartøyer Drilling rigs</b>	<b>451</b>	<b>913</b>	<b>507</b>	<b>375</b>	<b>281</b>	<b>128</b>	<b>465</b>	<b>285</b>	<b>276</b>
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	456	665	416	350	327	84	379	214	194
Andre kostnader <i>Other costs</i>	-5	247	90	25	-45	44	86	72	82
<b>Transportkostnader Transportation costs</b>	<b>140</b>	<b>148</b>	<b>208</b>	<b>80</b>	<b>54</b>	<b>55</b>	<b>103</b>	<b>76</b>	<b>56</b>
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	32	3	12	12	10	7	20	17	17
Båter <i>Vessels</i>	108	145	197	68	44	48	82	59	39
<b>Varer Commodities</b>	<b>231</b>	<b>267</b>	<b>230</b>	<b>120</b>	<b>134</b>	<b>116</b>	<b>199</b>	<b>198</b>	<b>158</b>
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	82	82	84	71	89	80	69	82	92
Sement <i>Cement</i>	20	18	14	5	3	3	5	11	5
Boreslam <i>Drilling mud</i>	39	61	51	30	18	17	18	35	27
Drivstoff <i>Fuel</i>	18	13	28	9	18	13	18	18	8
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	10	8	5	5	4	3	47	26	17
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	62	87	48	0	4	0	43	26	8
<b>Tjenester Services</b>	<b>582</b>	<b>745</b>	<b>202</b>	<b>264</b>	<b>373</b>	<b>322</b>	<b>583</b>	<b>470</b>	<b>643</b>
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	2	0	1	0	6	6	17	9	13
Sementtjenester <i>Cement services</i>	18	18	9	8	5	5	6	8	5
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	39	33	14	9	12	2	6	6	1
Logging <i>Logging</i>	56	144	-84	49	40	51	84	64	70
Testing <i>Testing</i>	8	12	2	1	3	1	0	1	0
Dykking <i>Diving</i>	25	20	9	9	11	24	1	12	-1
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	21	19	15	18	12	10	19	21	13
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	413	500	235	170	284	223	450	350	543
<b>Felt i drift Fields on stream</b>									
<b>Produksjonsboring i alt Production drilling, total</b>	<b>4 166</b>	<b>4 408</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>Borefartøyer Drilling rigs</b>	<b>1 329</b>	<b>1 549</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>
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i>	1 313	1 228	1 534	1 213	1 256	1 128	935	850	838
Andre kostnader <i>Other costs</i>	17	322	28	367	110	64	195	180	171
<b>Transportkostnader Transportation costs</b>	<b>267</b>	<b>288</b>	<b>407</b>	<b>346</b>	<b>332</b>	<b>303</b>	<b>257</b>	<b>240</b>	<b>240</b>
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i>	60	56	99	98	79	85	86	75	76
Båter <i>Vessels</i>	207	232	307	248	254	217	170	165	164
<b>Varer Commodities</b>	<b>772</b>	<b>861</b>	<b>974</b>	<b>897</b>	<b>1 005</b>	<b>1 024</b>	<b>820</b>	<b>747</b>	<b>756</b>
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i>	457	433	482	438	570	469	418	288	396
Sement <i>Cement</i>	35	34	88	39	32	50	41	35	29
Boreslam <i>Drilling mud</i>	173	218	208	207	192	251	159	178	186
Drivstoff <i>Fuel</i>	50	32	48	38	37	37	22	33	34
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i>	69	76	63	109	101	119	117	90	82
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i>	-12	68	85	65	72	71	62	123	29
<b>Tjenester Services</b>	<b>1 798</b>	<b>1 710</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>
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i>	14	18	20	11	26	16	4	2	4
Sementtjenester <i>Cement services</i>	44	41	58	63	63	52	45	40	52
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i>	63	56	54	72	76	68	69	72	91
Logging <i>Logging</i>	272	331	404	358	555	312	342	417	342
Testing <i>Testing</i>	30	16	13	26	20	41	-18	13	11
Dykking <i>Diving</i>	35	22	57	46	34	49	33	40	34
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i>	66	64	111	98	120	80	77	62	106
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i>	1 274	1 161	1 908	1 356	1 058	1 220	1 394	1 462	1 292

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

År / måned Year/month	I alt <sup>2</sup> Total <sup>2</sup>	Ekofisk <sup>7</sup>	Frigg <sup>3,4,5</sup>	Statfjord <sup>5</sup>	Murchison <sup>5</sup>	Valhall	Heimdal <sup>3</sup>	Oseberg <sup>6</sup>	Ula
1971	301	301	-	-	-	-	-	-	-
1972	1 626	1 626	-	-	-	-	-	-	-
1973	1 577	1 577	-	-	-	-	-	-	-
1974	1 700	1 700	-	-	-	-	-	-	-
1975	9 241	9 241	-	-	-	-	-	-	-
1976	13 799	13 799	-	-	-	-	-	-	-
1977	13 544	13 544	-	-	-	-	-	-	-
1978	16 957	16 957	-	-	-	-	-	-	-
1979	18 819	18 604	-	215	-	-	-	-	-
1980	24 451	21 531	-	2 839	81	-	-	-	-
1981	23 450	16 273	-	6 575	602	-	-	-	-
1982	24 515	14 150	-	9 441	857	67	-	-	-
1983	30 482	13 031	-	15 803	880	769	-	-	-
1984	34 682	11 172	34	18 610	2 447	2 419	-	-	-
1985	38 342	10 419	74	23 872	1 458	2 401	-	-	-
1986	42 483	8 746	57	29 420	815	2 182	248	241	738
1987	49 316	7 515	45	30 100	298	3 009	398	676	3 725
1988	56 125	9 388	21	29 678	430	3 204	429	960	4 395
1989	74 528	10 775	23	29 146	409	3 442	371	11 492	4 371
1990	81 745	10 915	21	28 738	247	3 619	377	14 717	4 747
1991	94 181	10 754	35	29 646	320	3 241	361	17 814	5 781
1992	106 977	10 821	36	31 483	386	3 471	370	22 204	6 237
1993	114 184	11 388	22	28 498	247	3 048	378	24 196	6 237
1994	129 239	13 398	22	27 693	200	2 720	355	24 776	4 657
1995	139 358	15 676	82	23 076	159	3 011	366	24 556	3 214
1996	156 788	15 321	254	19 471	195	3 489	549	24 697	2 296
1997	156 215	15 691	99	17 487	224	4 034	324	23 004	1 924
1998	150 006	14 213	55	14 509	246	4 489	161	20 287	1 442
1999	148 728	13 877	10	11 231	234	4 595	104	16 341	1 254
2000	158 625	15 914	-	10 363	140	3 911	-	13 355	1 001
2001	163 088	16 082	2	10 949	123	3 659	33	9 748	1 601
2002	157 262	16 751	1	9 221	123	3 501	275	8 944	2 366
Januar - September 2002 January - September 2002 ..	116 806	12 435	1	6 983	92	2 613	191	6 713	1 745
Januar - September 2003 January - September 2003 ..	114 063	12 431	1	6 844	91	2 503	274	6 107	1 652
2002									
Jan. Jan. ....	13 559	1 400	0	830	10	281	14	827	229
Feb. Feb. ....	12 589	1 260	0	794	10	250	21	776	211
Mars March ....	12 432	1 329	0	885	10	262	27	587	199
April April ....	13 600	1 351	0	849	10	280	21	775	227
Mai May. ....	13 656	1 334	0	888	10	270	21	815	215
Juni June. ....	12 517	1 369	0	750	10	311	23	739	218
Juli July	14 009	1 475	0	807	10	330	26	745	217
August Aug	12 971	1 441	0	487	10	296	13	690	6
September Sep .....	11 474	1 475	0	693	10	334	25	759	223
Oktober Okt. ....	13 402	1 492	0	748	10	313	23	775	214
November Nov. ....	13 476	1 365	0	707	10	269	28	718	206
Desember Des .....	13 578	1 458	0	783	10	306	33	737	201
2003									
Jan. Jan. ....	13 348	1 460	0	818	10	300	38	779	203
Feb. Feb. ....	12 353	1 303	0	711	10	261	40	681	177
Mars March ....	13 671	1 461	0	816	10	273	27	766	197
April April. ....	12 848	1 417	0	800	10	281	32	627	180
Mai May. ....	13 063	1 437	0	842	10	305	41	628	182
Juni June. ....	11 405	1 260	0	750	10	297	31	637	188
Juli July	13 075	1 353	0	775	10	298	12	607	201
August Aug. ....	12 508	1 329	0	565	10	268	25	714	149
September Sep. ....	11 792	1 411	0	767	10	220	29	669	175

<sup>1</sup> Inkluderer NGL og kondensat. *Includes NGL and condensate.* <sup>2</sup> Årstallene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpige tall fra Statistisk sentralbyrås månedlige produksjonsstatistikk og Oljedirektoratets månedlige produksjonsstatistikk. *Annual figures may differ from the sum of the monthly figures which are based on preliminary figures from the monthly production statistics from Statistics Norway and the monthly production statistics from the Norwegian Petroleum Directorate.* <sup>3</sup> Hovedsakelig kondensat. *Mainly condensate.* <sup>4</sup> Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. *Includes Øst-Frigg, Nord-Øst Frigg, Odin and Lille-Frigg.* <sup>5</sup> Norsk andel. *Norwegian share.* <sup>6</sup> Produksjon fra produksjonsskipet «Petrojarl» før juli 1988. Medregnet TOGI-kondensat. *Production from the production ship 'Petrojarl' prior to July 1988. Includes TOGI-condensate.* <sup>7</sup> Inkluderer Embla. *Includes Embla.*

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

År / måned Year/month	Gullfaks <sup>2</sup>	Tommeliten	Veslefrikk	Gyda	Hod	Mime	Balder	Snorre	Draugen
1975	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	35	-	-	-	-	-	-	-	-
1987	3 549	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	7 432	189	-	-	-	-	-	-	-
1989	13 772	727	-	-	-	-	-	-	-
1990	12 924	659	2 533	1 188	129	7	-	-	-
1991	17 642	472	2 930	2 682	1 309	138	111	-	-
1992	22 198	425	3 334	3 072	1 111	104	-	1 353	-
1993	25 432	384	3 315	3 169	750	55	-	6 036	105
1994	27 089	253	3 817	3 275	539	-	-	8 654	3 248
1995	24 757	191	3 781	2 953	457	-	-	9 783	5 898
1996	22 421	161	3 452	2 657	486	-	-	9 682	7 178
1997	21 202	122	2 867	2 124	403	-	-	8 933	8 884
1998	17 641	61	2 732	1 471	263	-	-	8 688	9 515
1999	17 063	-	1 581	1 342	107	-	595	8 019	10 318
2000	14 266	-	2 022	952	79	-	3 416	7 420	9 991
2001	12 660	-	1 629	952	316	-	3 305	8 651	10 196
2002	11 550	-	1 545	599	315	-	2 919	8 135	9 492
Januar - September 2002 <i>January - September 2002</i>	8 665	-	1 056	464	229	-	2 237	5 863	7 536
Januar - Septembe 2003 <i>January - Septembe 2003</i>	8 475	-	1 497	417	206	-	2 411	6 062	4 903
2002									
Jan. <i>Jan.</i>	1 127	-	136	58	26	-	286	762	767
Feb. <i>Feb.</i>	1 006	-	113	57	23	-	187	595	795
Mars <i>March</i>	1 024	-	85	34	27	-	300	724	889
April <i>April</i>	1 014	-	129	62	27	-	254	650	865
Mai <i>May</i>	1 021	-	131	56	25	-	197	673	875
Juni <i>June</i>	993	-	119	48	27	-	259	750	856
Juli <i>July</i>	995	-	114	56	32	-	261	785	873
August <i>Aug</i>	915	-	115	47	18	-	256	780	822
September <i>Sep</i>	569	-	115	44	25	-	236	144	795
Oktober <i>Okt.</i>	913	-	115	46	33	-	235	580	791
November <i>Nov.</i>	1 003	-	181	43	25	-	226	803	773
Desember <i>Des</i>	969	-	193	45	28	-	221	890	392
2003									
Jan. <i>Jan.</i>	946	-	197	64	26	-	208	733	596
Feb. <i>Feb.</i>	1 015	-	190	72	25	-	236	608	601
Mars <i>March</i>	861	-	110	45	23	-	282	736	663
April <i>April</i>	680	-	179	44	25	-	309	607	665
Mai <i>May</i>	997	-	197	43	26	-	295	710	281
Juni <i>June</i>	935	-	148	42	23	-	293	533	533
Juli <i>July</i>	1 004	-	110	41	24	-	277	731	525
August <i>Aug.</i>	1 033	-	171	29	17	-	211	767	531
September <i>Sep</i>	1 004	-	196	37	16	-	300	638	509

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

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

År / måned Year/month	Brage	Sleipner <sup>2</sup>	Tordis	Statfjord Øst	Statfjord Nord	Frøy	Heidrun	Troll Vest	Yme
1975	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1989	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990	-	-	-	-	-	-	-	923	-
1991	-	-	-	-	-	-	-	113	-
1992	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993	891	325	-	-	-	-	-	-	-
1994	4 544	2 710	1 382	502	-	-	-	-	-
1995	5 312	3 662	3 589	2 721	2 154	380	934	2 536	-
1996	5 452	4 252	3 862	2 842	2 823	1 651	11 034	11 533	1 057
1997	4 981	5 699	3 686	3 529	3 325	1 148	11 913	11 011	1 744
1998	4 711	5 392	3 474	3 596	2 574	577	10 350	11 277	1 710
1999	3 249	5 897	3 847	3 223	2 874	412	11 147	10 642	1 426
2000	2 256	4 992	3 447	2 589	3 388	222	9 303	9 579	1 173
2001	1 926	4 948	4 142	1 924	2 402	22	9 278	9 111	241
2002	1 831	4 566	4 008	1 819	1 831	-	9 162	9 437	-
Januar - September 2002 January - September 2002 ...	1 377	3 408	2 951	1 345	1 310	-	6 613	7 053	-
Januar - September 2003 January - September 2003 ...	1 221	3 544	2 851	1 332	1 836	-	6 561	6 798	-
2002									
Jan. Jan.	172	427	389	123	165	-	794	786	-
Feb. Feb.	161	413	377	133	169	-	709	791	-
Mars March	61	417	170	124	156	-	865	754	-
April April	176	415	336	170	181	-	773	857	-
Mai May	193	428	352	169	189	-	625	801	-
Juni June	161	403	311	240	72	-	603	469	-
Juli July	134	403	326	180	177	-	766	902	-
August Aug	162	380	342	43	36	-	757	864	-
September Sep	156	122	348	163	164	-	720	828	-
Oktober Okt	152	365	357	165	168	-	827	830	-
November Nov	149	387	343	147	177	-	842	772	-
Desember Des	153	407	358	161	176	-	880	783	-
2003									
Jan. Jan.	138	435	358	162	180	-	830	805	-
Feb. Feb.	132	379	335	147	164	-	741	759	-
Mars March	140	437	360	168	178	-	810	830	-
April April	148	405	328	156	231	-	737	767	-
Mai May	115	415	352	143	237	-	730	803	-
Juni June	122	278	323	140	214	-	690	314	-
Juli July	148	411	286	143	219	-	737	888	-
August Aug	142	407	280	137	213	-	643	857	-
September Sep	136	375	229	136	200	-	643	774	-

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

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

År / måned Year/month	Vigdis	Togi	Gamma Nord	Njord	Norne	Varg	Visund
1975	-	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-	-	-
1987	-	-	-	-	-	-	-
1988	-	-	-	-	-	-	-
1989	-	-	-	-	-	-	-
1990	-	-	-	-	-	-	-
1991	-	-	-	-	-	-	-
1992	-	-	-	-	-	-	-
1993	-	-	-	-	-	-	-
1994	-	-	-	-	-	-	-
1995	-	-	-	-	-	-	-
1996	-	-	-	-	-	-	-
1997	1 120	26	92	224	353	-	-
1998	3 987	-	12	1 399	5 175	-	-
1999	4 339	-	-	3 465	6 441	1 394	527
2000	3 894	-	-	3 187	8 857	1 469	1 931
2001	3 280	-	-	2 368	9 960	1 029	2 191
2002	2 564	-	-	1 497	8 844	593	1 959
Januar - September 2002 January - Septembe 2002	1 729	-	-	1 106	6 969	485	1 514
Januar - Septembe 2003 January - Septembe 2003	2 039	-	-	1 023	5 476	586	1 278
2002							
Jan. Jan.	182	-	-	149	792	68	175
Feb. Feb.	187	-	-	123	746	53	170
Mars March	168	-	-	75	732	62	122
April April	198	-	-	127	852	61	162
Mai May	188	-	-	122	862	55	221
Juni June	209	-	-	129	729	58	158
Juli July	284	-	-	150	780	58	183
August Aug	284	-	-	141	767	31	233
September Sep	31	-	-	90	709	39	90
Oktober Okt.	208	-	-	131	654	38	90
November Nov.	324	-	-	133	630	38	179
Desember Des	302	-	-	128	593	32	176
2003							
Jan. Jan.	266	-	-	119	636	40	104
Feb. Feb.	251	-	-	100	510	58	140
Mars March	267	-	-	108	710	70	140
April April	226	-	-	100	596	76	92
Mai May	241	-	-	111	659	75	92
Juni June	232	-	-	107	613	70	181
Juli July	216	-	-	117	613	67	179
August Aug.	228	-	-	139	605	74	203
September Sep	111	-	-	122	534	57	148

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

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

År / måned Year/month	Åsgard	Jotun	Troll C	Oseberg Øst	Oseberg Sør	Snorre B	Glitne	Grane
1975	-	-	-	-	-	-	-	-
1976	-	-	-	-	-	-	-	-
1977	-	-	-	-	-	-	-	-
1978	-	-	-	-	-	-	-	-
1979	-	-	-	-	-	-	-	-
1980	-	-	-	-	-	-	-	-
1981	-	-	-	-	-	-	-	-
1982	-	-	-	-	-	-	-	-
1983	-	-	-	-	-	-	-	-
1984	-	-	-	-	-	-	-	-
1985	-	-	-	-	-	-	-	-
1986	-	-	-	-	-	-	-	-
1987	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	-	-	-	-	-	-	-	-
1989	-	-	-	-	-	-	-	-
1990	-	-	-	-	-	-	-	-
1991	-	-	-	-	-	-	-	-
1992	-	-	-	-	-	-	-	-
1993	-	-	-	-	-	-	-	-
1994	-	-	-	-	-	-	-	-
1995	-	-	-	-	-	-	-	-
1996	-	-	-	-	-	-	-	-
1997	-	-	-	-	-	-	-	-
1998	-	-	-	-	-	-	-	-
1999	3 053	697	472	-	-	-	-	-
2000	6 842	6 090	6 577	-	-	-	-	-
2001	8 599	4 658	8 064	3 270	3 686	1 428	654	-
2002	10 843	2 199	9 390	2 599	3 679	2 908	1 796	-
Januar - September 2002								
January - September 2002	7 500	1 726	6 895	1 862	2 741	2 063	1 339	-
Januar - September 2003								
January - September 2003	8 689	1 545	7 339	1 458	3 189	2 357	721	15
2002								
Jan. Jan.	704	236	776	137	364	195	173	-
Feb. Feb.	691	206	773	211	274	161	142	-
Mars March	826	211	437	254	277	175	162	-
April April	800	198	831	213	299	256	180	-
Mai May	906	190	846	226	314	264	170	-
Juni June	812	164	747	216	271	223	72	-
Juli July	1 057	164	777	231	313	242	153	-
August Aug.	1 052	189	849	204	320	261	161	-
September Sep	651	168	859	170	308	285	127	-
Oktober Okt.	1 092	168	857	248	299	289	176	-
November Nov.	1 081	153	792	249	297	278	146	-
Desember Des	1 170	152	846	240	342	278	135	-
2003								
Jan. Jan.	852	172	932	201	344	251	145	-
Feb. Feb.	824	171	854	190	324	251	94	-
Mars March	1 175	209	849	191	359	263	136	-
April April	1 091	208	904	182	372	270	103	-
Mai May	1 069	185	869	182	398	243	151	-
Juni June	1 033	181	370	129	294	341	93	-
Juli July	1 082	170	903	126	343	358	102	-
August Aug.	1 043	154	886	152	392	33	102	-
September Sep	520	96	771	104	364	348	124	15

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

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/> .

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

År / måned Year/month	I alt <sup>1</sup> Total <sup>1</sup>	Ekofisk <sup>4</sup>	Frigg <sup>2,3</sup>	Statfjord <sup>3</sup>	Murchison <sup>3</sup>	Valhall	Heimdal	Ula	Gullfaks <sup>5</sup>
1977	3 139	2 185	954	-	-	-	-	-	-
1978	14 891	10 438	4 453	-	-	-	-	-	-
1979	21 581	13 267	8 312	2	-	-	-	-	-
1980	25 973	15 938	9 991	44	-	-	-	-	-
1981	26 162	14 760	11 312	86	-	4	-	-	-
1982	25 534	14 583	10 810	109	-	31	-	-	-
1983	25 831	13 690	11 797	234	22	88	-	-	-
1984	27 375	12 985	13 670	291	103	511	-	-	-
1985	26 699	11 659	13 723	1 086	81	441	-	-	-
1986	28 102	8 151	12 745	4 197	90	481	2 217	50	-
1987	29 868	8 471	12 105	4 494	48	539	3 641	345	225
1988	29 778	9 137	10 860	3 696	36	748	3 772	448	821
1989	30 745	9 248	10 618	3 567	38	858	3 492	440	1 338
1990	27 642	8 759	7 492	3 476	19	954	3 327	438	1 288
1991	27 425	8 848	6 795	3 531	23	727	3 340	559	1 649
1992	29 419	9 811	5 830	3 660	34	826	3 252	592	2 189
1993	28 867	9 068	4 568	3 617	21	715	3 451	609	2 471
1994	30 927	9 378	3 045	3 793	19	600	3 044	457	2 514
1995	31 449	10 120	1 598	3 627	17	709	3 252	331	2 249
1996	41 971	10 065	1 474	3 894	25	785	4 666	249	1 994
1997	46 726	9 056	959	3 662	18	877	2 842	218	1 780
1998	48 146	6 519	681	3 080	13	938	1 425	81	1 764
1999	51 582	4 579	290	2 784	9	1 027	906	49	1 294
2000	53 076	4 930	665	2 181	9	886	0	46	1 908
2001	57 465	5 205	785	1 860	9	882	329	59	1 801
2002	68 881	5 330	788	1 917	9	874	3 200	118	2 806
Januar - September 2002 <i>January - September 2002</i>	48 666	4 038	561	1 450	7	646	2 292	98	2 180
Januar - September 2003 <i>January - September 2003</i>	53 000	3 288	540	1 795	8	644	2 634	59	2 524
2002									
Jan. <i>Jan.</i>	6 614	486	85	138	1	69	194	4	365
Feb. <i>Feb.</i>	5 597	432	74	196	1	62	265	4	260
Mars <i>March</i>	5 198	424	83	199	1	64	329	18	247
April <i>April</i>	6 047	431	42	145	1	66	269	11	234
Mai <i>May</i>	5 815	444	58	192	1	66	279	12	243
Juni <i>June</i>	5 197	457	60	189	1	74	267	20	214
Juli <i>July</i>	5 558	467	52	161	1	87	295	7	264
August <i>Aug.</i>	4 392	440	70	39	1	73	133	10	117
September <i>Sep.</i>	4 248	458	38	190	1	85	261	13	238
Oktober <i>Okt.</i>	6 279	456	93	152	1	82	263	8	243
November <i>Nov.</i>	6 705	404	72	147	1	68	306	6	188
Desember <i>Des.</i>	7 232	432	61	169	1	77	339	7	195
2003									
Januar <i>Jan.</i>	7 225	394	61	253	1	81	361	5	290
Feb. <i>Feb.</i>	6 581	334	66	212	1	70	371	4	302
Mars <i>March</i>	7 329	393	41	202	1	67	252	5	275
April <i>April</i>	5 947	388	48	184	1	73	324	0	298
Mai <i>May</i>	5 378	374	72	229	1	79	384	9	274
Juni <i>June</i>	4 259	358	46	164	1	76	284	6	211
Juli <i>July</i>	5 793	377	79	190	1	78	129	14	334
August <i>Aug.</i>	4 967	312	71	131	1	65	228	7	268
September <i>Sep.</i>	5 521	358	56	229	1	53	301	9	272

<sup>1</sup> Årstallene kan avvike noe fra summen av månedsoppgavene, som bygger på foreløpige tall fra Statistisk sentralbyrås månedlige produksjonsstatistikk og Oljedirektoratets månedlige produksjonsstatistikk. *Annual figures may differ from the sum of the monthly figures which are based on preliminary figures from the monthly production statistics from Statistics Norway and the monthly production statistics from the Norwegian Petroleum Directorate.* <sup>2</sup> Inkluderer Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin og Lille-Frigg. *Includes Nord-Øst Frigg, Øst-Frigg, Odin and Lille-Frigg.* <sup>3</sup> Norsk andel. *Norwegian share.* <sup>4</sup> Inkluderer Embla. *Includes Embla.* <sup>5</sup> Inkluderer Gullfaks Vest. *Includes Gullfaks Vest.*

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/* .

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

År / måned Year/month	Tomme- liten	Oseberg	Veslefrikk	Gyda	Hod	Mime	Snorre	Brage	Sleipner <sup>1</sup>
1987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988	260	-	-	-	-	-	-	-	-
1989	1 069	77	-	-	-	-	-	-	-
1990	1 375	107	210	169	20	7	-	-	-
1991	1 115	135	368	488	190	37	-	-	-
1992	1 318	236	427	556	185	28	106	-	-
1993	1 466	275	422	567	191	15	515	44	843
1994	1 130	288	514	559	132	-	722	279	4 011
1995	999	286	521	586	114	-	841	272	5 063
1996	785	304	478	677	116	-	691	359	7 673
1997	571	383	201	585	88	-	876	250	8 096
1998	381	315	341	537	55	-	1 087	314	8 464
1999	-	275	150	517	17	-	454	176	11 139
2000	-	1 702	288	322	11	-	493	190	11 761
2001	-	3 947	138	272	43	-	800	206	11 927
2002	-	3 339	149	154	51	-	688	149	13 518
Januar - September 2002 <i>January - September 2002</i>	-	2 144	108	105	35	-	479	98	9 691
Januar - September 2003 <i>January - September 2003</i>	-	3 785	94	82	104	-	406	133	9 461
2002									
Jan. <i>Jan.</i>	-	364	10	15	4	-	72	15	1 392
Feb. <i>Feb.</i>	-	217	14	15	3	-	49	10	1 257
Mars <i>March</i>	-	188	15	8	3	-	59	3	1 292
April <i>April</i>	-	162	22	15	4	-	63	12	1 179
Mai <i>May</i>	-	304	13	13	4	-	59	14	1 084
Juni <i>June</i>	-	228	10	9	3	-	64	13	958
Juli <i>July</i>	-	236	5	13	5	-	59	9	1 099
August <i>Aug.</i>	-	209	9	9	3	-	36	10	1 048
September <i>Sep.</i>	-	236	11	9	5	-	17	12	381
Oktober <i>Okt.</i>	-	310	11	9	5	-	43	17	1 185
November <i>Nov.</i>	-	401	16	31	4	-	87	17	1 305
Desember <i>Des.</i>	-	484	14	9	6	-	80	17	1 337
2003									
Januar <i>Jan.</i>	-	698	18	12	5	-	44	16	1 366
Feb. <i>Feb.</i>	-	450	12	14	5	-	43	15	1 205
Mars <i>March</i>	-	438	10	9	67	-	65	15	1 271
April <i>April</i>	-	350	9	9	5	-	40	16	1 108
Mai <i>May</i>	-	362	9	9	5	-	41	11	947
Juni <i>June</i>	-	333	9	9	5	-	40	12	603
Juli <i>July</i>	-	341	7	8	5	-	40	16	1 057
August <i>Aug.</i>	-	448	9	6	3	-	49	16	893
September <i>Sep.</i>	-	366	11	7	3	-	45	16	1 011

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

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/* .

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

År / måned Year/month	Tordis	Statfjord Øst	Statfjord Nord	Frøy	Troll Vest	Troll Øst	Heidrun
1993	-	-	-	-	-	-	-
1994	145	-	-	-	-	-	-
1995	363	65	105	159	18	-	5
1996	382	225	337	345	192	5 434	105
1997	399	293	187	289	434	13 928	127
1998	385	258	174	164	490	19 593	122
1999	348	306	173	285	881	24 769	125
2000	283	428	151	355	1 124	23 574	117
2001	355	378	140	43	1 442	20 120	764
2002	368	228	146	-	1 768	23 947	563
Januar - September 2002 <i>January - September 2002</i>	265	155	102	-	1 307	16 851	444
Januar - September 2003 <i>January - September 2003</i>	270	203	153	-	1 386	16 599	499
2002							
Jan. <i>Jan.</i>	36	17	11	-	169	2 755	47
Feb. <i>Feb.</i>	36	18	12	-	151	1 984	43
Mars <i>March</i>	16	18	12	-	149	1 375	67
April <i>April</i>	31	18	12	-	166	2 451	62
Mai <i>May</i>	32	17	11	-	178	1 895	36
Juni <i>June</i>	28	11	14	-	68	1 914	36
Juli <i>July</i>	30	25	15	-	142	1 584	65
August <i>Aug.</i>	18	7	3	-	128	1 106	62
September <i>Sep.</i>	39	25	13	-	156	1 787	25
Oktober <i>Okt.</i>	35	25	14	-	164	2 086	36
November <i>Nov.</i>	34	23	15	-	136	2 354	32
Desember <i>Des.</i>	35	25	15	-	161	2 655	51
2003							
Januar <i>Jan.</i>	34	26	15	-	173	2 729	43
Feb. <i>Feb.</i>	32	22	14	-	171	2 542	47
Mars <i>March</i>	35	26	15	-	189	2 737	48
April <i>April</i>	30	23	20	-	154	1 716	32
Mai <i>May</i>	33	22	20	-	173	1 279	41
Juni <i>June</i>	31	21	17	-	53	887	47
Juli <i>July</i>	26	22	19	-	138	1 686	75
August <i>Aug.</i>	28	21	18	-	179	1 049	80
September <i>Sep.</i>	21	20	16	-	157	1 974	84

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/> .

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

År / måned Year/month	Yme	Draugen	Vigdis	Jotun	Åsgard	Norne
1993	-	-	-	-	-	-
1994	-	-	-	-	-	-
1995	-	-	-	-	-	-
1996	36	457	-	-	-	-
1997	85	547	67	-	-	-
1998	83	550	331	-	-	-
1999	63	639	361	-	-	-
2000	28	671	30	314	611	-
2001	-	629	-	199	4 110	1 021
2002	-	608	-	61	7 357	747
Januar - September 2002 January - September 2002	-	487	-	48	4 646	429
Januar - September 2003 January - September 2003	-	294	-	41	7 472	530
2002						
Jan. Jan.	-	48	-	0	297	21
Feb. Feb.	-	49	-	7	409	30
Mars March	-	53	-	7	525	42
April April	-	53	-	7	543	50
Mai May	-	97	-	6	686	72
Juni June	-	54	-	5	452	49
Juli July	-	55	-	5	796	82
August Aug.	-	52	-	6	735	69
September Sep	-	25	-	5	204	13
Oktober Okt.	-	50	-	5	885	101
November Nov.	-	48	-	4	892	115
Desember Des	-	23	-	4	934	103
2003						
Januar Jan.	-	37	-	4	513	46
Feb. Feb.	-	39	-	5	572	33
Mars March	-	29	-	6	1 042	91
April April	-	44	-	6	1 017	51
Mai May	-	17	-	6	891	93
Juni June	-	31	-	5	938	71
Juli July	-	32	-	4	1 040	74
August Aug.	-	33	-	4	998	50
September Sep	-	31	-	2	460	20

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/> .

**25. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-2003**  
Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-2003

	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	95 563	31 704	32 953	30 906		146 111	53 389	44 817	47 905	...

Kilde: tenriksandel, 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/) .

**26. Eksport av norskprodusert naturgass<sup>1</sup>. Kvartal. 1981 - 2003**  
Exports of Norwegian produced natural gas<sup>1</sup>. Quarterly. 1981-2003

	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	48 760	18 984	14 509	15 267		48 614	20 215	13 976	14 423	...

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

Kilde: tenriksandel, 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/) .

**27. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-2003**  
*Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-2003.*

	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
		Krtonn 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 .....	1 531	1 684	1 360	1 550		0,99	1,06	0,96	0,94	...

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

Kilde: tenriksandel, 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/* .



**28. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 4. kvartal 2000 - 3. kvartal 2002**  
*Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q4 2000 - Q3 2002*

Land Country	2000				2001			
	4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q3	
	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK
<b>I alt Total</b>	<b>-40 820</b>	<b>-2 659</b>	<b>-14 999</b>	<b>10 222</b>	<b>-24 559</b>	<b>4 096</b>	<b>35 955</b>	<b>62 424</b>
Bahamas <i>Bahamas</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Belgia <i>Belgium</i>	-1 812	-158	-216	154	-757	144	353	619
Canada <i>Canada</i>	-3 454	100	-844	1 228	-1 645	673	3 556	5 813
Danmark <i>Denmark</i>	-715	-41	-325	220	-106	32	469	791
Finland <i>Finland</i>	-1 338	-109	-234	167	-166	21	629	1 089
Frankrike <i>France</i>	-5 007	-521	-1 541	1 126	-2 280	326	4 360	7 519
Irland <i>Ireland</i>	-853	-59	-405	292	-584	78	648	1 202
Italia <i>Italy</i>	-631	35	-75	107	-224	100	541	879
Japan <i>Japan</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Kina <i>China</i>	-	-	-65	409	-457	173	5 721	10 140
Nederland <i>The Netherlands</i>	-7 435	-747	-2 419	1 522	-3 488	613	167	291
Portugal <i>Portugal</i>	244 819	163 272	-52	13	-217	45	-	-
Singapore <i>Singapore</i>	-	-	-17	32	-	-	11 638	20 753
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	-13 001	-856	-6 067	2 532	-9 304	327	1 560	2 802
Sverige <i>Sweden</i>	-2 352	-156	-935	634	-1 621	310	-	-
Sør-Korea <i>South Korea</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Tyskland <i>Germany</i>	-2 050	-235	-1 101	709	-1 596	204	2 429	4 268
USA <i>USA</i>	-2 058	103	-703	1 076	-2 113	1 051	3 886	6 259

Land Country	2001		2002		2002		2002	
	4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q2	
	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner kroner Million NOK
<b>I alt Total</b>	<b>37 831</b>	<b>50 203</b>	<b>32 948</b>	<b>44 934</b>	<b>34 620</b>	<b>52 631</b>	<b>34 237</b>	<b>51 225</b>
Bahamas <i>Bahamas</i>	435	522	289	397	281	414	294	408
Belgia <i>Belgium</i>	1 041	1 425	183	242	109	172	-	-
Canada <i>Canada</i>	3 113	3 792	2 526	3 221	2 317	3 278	3 099	4 429
Danmark <i>Denmark</i>	372	500	591	810	421	666	599	913
Finland <i>Finland</i>	797	1 120	388	497	669	1 030	418	635
Frankrike <i>France</i>	3 364	4 639	2 922	4 109	2 579	3 920	2 809	4 244
Irland <i>Ireland</i>	548	798	412	589	494	794	492	761
Italia <i>Italy</i>	1 090	1 327	871	1 139	873	1 253	1 304	1 876
Kina <i>China</i>	698	877	796	1 129	954	1 488	-	-
Nederland <i>The Netherlands</i>	5 190	7 065	4 154	5 767	4 774	7 303	5 133	7 806
Portugal <i>Portugal</i>	164	207	-	-	170	244	175	252
Spania <i>Spain</i>	57	73	-	-	-	-	-	-
Storbritannia og N.-Irland <i>United Kingdom</i>	12 069	16 249	12 263	16 674	12 021	18 374	11 477	17 136
Sverige <i>Sweden</i>	2 669	3 839	1 860	2 538	857	1 319	1 326	2 037
Sør-Korea <i>South Korea</i>	373	457	533	776	139	217	266	390
Taiwan <i>Taiwan</i>	-	-	-	-	278	474	-	-
Tyskland <i>Germany</i>	2 434	3 237	1 776	2 485	2 462	3 741	2 900	4 464
USA	3 418	4 077	3 383	4 562	5 222	7 944	3 945	5 874

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/) .

**29. Eksport av norskprodusert naturgass<sup>1</sup> fordelt på land. 4. kvartal 2001-3. kvartal 2003**  
*Exports of Norwegian produced natural gas<sup>1</sup>. By destination. Q4 2001-Q3 2003*

Land Country	2001		1.kv. Q1		2002*		2003*	
	4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q3	
	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>15 529</b>	<b>17 613</b>	<b>14 805</b>	<b>15 222</b>	<b>14 968</b>	<b>13 626</b>	<b>12285</b>	<b>10746</b>
Belgia <i>Belgium</i> . . . . .	1 802	2 067	1 602	1 655	1 655	1 508	1546	1353
Frankrike <i>France</i> . . . . .	3 328	3 816	3 689	3 810	2 994	2 727	2861	2503
Italia <i>Italy</i> . . . . .	1 164	1 335	1 134	1 171	1 147	1 045	801	701
Nederland <i>The Netherlands</i> . . . . .	1 065	1 222	1 202	1 241	973	886	565	494
Polen <i>Poland</i> . . . . .	120	137	117	121	118	107	120	105
Spania <i>Spain</i> . . . . .	629	721	581	601	618	563	618	541
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> . . . . .	786	707	529	476	171	145	141	120
Tsjekkia <i>Czech Republic</i> . . . . .	789	905	585	604	645	588	609	533
Tyskland <i>Germany</i> . . . . .	5 846	6 704	5 367	5 544	6 648	6 057	5024	4396
	2002		1.kv. Q1		2003*		3.kv. Q3	
	4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q3	
Land Country	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>22 342</b>	<b>19 816</b>	<b>18 984</b>	<b>20 215</b>	<b>14 509</b>	<b>13 976</b>	<b>15 267</b>	<b>14 423</b>
Belgia <i>Belgium</i> . . . . .	2 552	2 263	2 123	2 271	1 854	1 781	1 847	1 745
Frankrike <i>France</i> . . . . .	5 070	4 496	5 590	5 981	3 846	3 717	4 407	4 178
Italia <i>Italy</i> . . . . .	1 637	1 452	786	841	483	467	599	571
Nederland <i>The Netherlands</i> . . . . .	1 455	1 291	1 367	1 463	1 016	981	1 003	947
Polen <i>Poland</i> . . . . .	188	167	91	98	68	65	67	63
Spania <i>Spain</i> . . . . .	966	856	911	975	677	654	669	631
Storbritannia og Nord-Irland <i>United Kingdom</i> . . . . .	446	397	572	515	505	455	521	491
Tsjekkia <i>Czech Republic</i> . . . . .	977	866	911	975	677	654	669	631
Tyskland <i>Germany</i> . . . . .	9 051	8 028	6 632	7 096	5 383	5 203	5 486	5 166

<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/* .

**30. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og norske og britiske terminaler<sup>1</sup>. 2001-2002**  
*Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals<sup>1</sup>. 2001-2002*

	2001		2002	
	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>142 486</b>	<b>232 374</b>	<b>135 929</b>	<b>198 652</b>
Belgia <i>Belgium</i> .....	3 325	5 506	1 123	1 618
Danmark <i>Denmark</i> .....	1 796	2 947	1 817	2 590
Finland <i>Finland</i> .....	2 300	3 739	1 918	2 784
Frankrike <i>France</i> .....	19 580	32 309	15 233	22 489
Irland <i>Ireland</i> .....	2 924	5 087	2 139	3 245
Italia <i>Italy</i> .....	2 569	3 803	5 223	7 473
Nederland <i>The Netherlands</i> .....	22 522	37 702	20 251	29 894
Portugal <i>Portugal</i> .....	769	1 308	435	633
Spania <i>Spain</i> .....	427	707	707	1 069
Storbritannia <i>Great Britain</i> .....	34 032	55 629	32 977	48 561
Sverige <i>Sweden</i> .....	8 792	14 733	5 893	8 533
Tyskland <i>Germany</i> .....	11 271	18 762	12 565	18 596
Kina <i>China</i> .....	2 385	3 670	2 283	3 319
Sør Korea <i>South Korea</i> .....	373	457	1 154	1 730
Singapore <i>Singapore</i> .....	82	131	65	100
Taiwan <i>Taiwan</i> .....	-	-	278	456
Bahamas <i>Bahamas</i> .....	435	522	864	1 200
Canada <i>Canada</i> .....	12 960	20 287	11 087	15 581
USA <i>USA</i> .....	15 626	24 501	19 916	28 783

<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/> .

**31. Skipninger<sup>1</sup> av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids)<sup>2</sup>, etter mottakerland<sup>3</sup>. 4. kvartal 2001 - 4. kvartal 2003. 1 000 tonn**  
**Shipments<sup>1</sup> of Norwegian produced NGL<sup>2</sup>, by receiving country<sup>3</sup>. Q 4 2001 - Q 4 2003. 1 000 tonnes**

	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>Skipninger i alt Total shipments</b> .....	<b>1 311</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>
Norge Norway .....	211	246	276	269	269	225	294	307	346
Australia Australia .....	32	-	-	-	-	-	-	-	-
Belgia Belgium .....	8	83	75	66	42	81	31	42	22
Brasil Brazil .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chile Chile .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Kina China .....	-	-	23	140	110	-	-	-	-
Columbia Columbia .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Danmark Denmark .....	-	-	-	-	-	-	-	-	2
Ecuador Ecuador .....	-	-	-	-	-	-	-	-	39
Egypt Egypt .....	-	4	-	-	-	-	-	-	-
Finland Finland .....	-	-	19	7	-	-	21	34	33
Frankrike France .....	112	132	80	61	117	70	53	39	173
Guatamala Guatamala .....	-	-	-	-	-	-	-	30	30
India India .....	5	-	-	7	-	-	-	-	-
Irland Ireland .....	2	-	-	-	1	-	-	-	2
Island Iceland .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Italia Italy .....	-	3	-	-	18	9	14	-	5
Japan Japan .....	-	-	28	0	117	131	-	22	-
Malta Malta .....	-	30	-	-	6	-	-	-	-
Marokko Morocco .....	7	12	-	-	2	4	8	3	7
Mauretania(Mauretania) .....	-	-	-	-	-	2	-	-	-
Mexico Mexico .....	81	-	64	47	32	3	3	79	41
Nederland The Netherlands .....	127	83	98	102	59	96	71	65	135
Nigeria Nigeria .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Peru(Peru) .....	-	-	-	-	-	19	-	-	-
Polen Poland .....	25	-	-	-	29	12	9	16	52
Portugal Portugal .....	45	48	42	27	17	26	23	32	19
Puerto Rico Puerto Rico .....	-	-	3	-	-	-	-	-	-
Spania Spain .....	74	43	22	5	81	46	21	9	27
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom .....	85	53	48	50	86	68	48	47	137
Sveits(Switzerland) .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sverige Sweden .....	117	131	295	216	73	149	271	169	58
Sør Korea .....	-	-	20	-	-	-	-	-	-
Tunisia Tunisia .....	-	-	-	-	8	-	-	-	6
Tyrkia Turkey .....	177	238	185	13	153	170	155	137	223
Tyskland Germany .....	24	28	8	32	24	40	34	37	52
USA USA .....	114	90	33	53	76	79	393	275	173
Andre Others .....	64	33	5	38	139	60	31	7	44

<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/ .*

**32. 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	
11	13,20	16,70	19,30	19,35	11,95	12,58	28,53	24,62	24,38	28,64	
12	14,15	16,40	20,45	18,75	14,65	13,70	25,04	23,25	25,03	26,15	
13	14,65	17,05	21,15	17,75	13,70	14,73	24,15	24,63	26,47	27,30	
14	13,55	17,95	20,90	17,20	13,05	14,27	23,09	23,92	25,13	25,09	
15	14,25	18,35	22,05	17,25	13,40	14,65	21,34	25,15	24,27	24,89	
16	14,90	18,75	20,80	17,80	13,55	15,88	22,93	26,55	26,35	25,32	
17	15,30	19,10	20,30	18,05	14,05	15,89	23,21	25,65	26,58	23,22	
18	15,95	18,75	19,45	18,05	14,05	16,80	24,24	27,14	26,06	23,89	
19	16,00	18,40	19,55	19,35	14,40	15,32	26,54	27,59	26,52	26,03	
20	16,20	18,50	19,10	20,00	14,50	14,36	28,67	28,14	24,53	26,74	
21	16,20	18,35	18,60	19,35	14,70	14,83	28,58	29,52	24,28	26,39	
22	16,40	17,70	18,80	18,30	13,60	14,22	29,63	29,02	23,33	27,90	
23	16,30	18,05	18,35	16,90	12,10	16,10	28,58	29,01	22,87	28,55	
24	16,15	17,70	18,15	17,30	10,95	16,02	30,28	28,70	24,56	26,80	
25	16,65	16,75	18,45	17,80	12,15	15,85	29,17	26,80	25,14	26,78	
26	17,40	16,70	18,70	18,40	11,85	16,34	30,64	27,09	25,69	28,43	
27	17,20	16,10	19,60	18,20	11,55	18,47	31,21	25,82	25,17	28,20	
28	17,05	15,95	19,85	18,20	11,95	18,91	30,41	25,12	26,29	28,89	
29	18,15	15,70	20,00	18,60	12,20	19,07	28,18	23,42	25,46	28,16	
30	17,35	15,65	19,40	19,00	12,65	19,63	25,44	24,21	25,84	28,19	
31	17,65	16,00	18,95	19,10	11,95	19,33	26,18	24,59	25,46	29,89	
32	18,50	16,05	19,80	18,50	11,60	20,30	27,86	25,57	26,37	29,75	
33	17,55	15,85	20,95	18,55	12,10	20,49	29,42	25,57	27,60	28,98	
34	16,55	16,20	21,15	18,00	12,25	20,17	30,80	25,54	27,19	29,97	
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	31,11

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/> .

**33. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1991-2003. US dollar/fat**  
*Crude oil prices by field. Quarterly. 1991-2003. USD/barrel*

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices											Spotpris Spot price			
	Ekofisk <sup>1</sup>	Statfjord <sup>3</sup>	Gullfaks <sup>2,3</sup>	Gullfaks C <sup>3</sup>	Oseberg <sup>4</sup>	Snorre <sup>3</sup>	Draugen <sup>3</sup>	Tordis <sup>3</sup>	Troll <sup>5</sup>	Norne <sup>6</sup>	Njord <sup>6</sup>	Hejdrun <sup>7</sup>	Jotun <sup>6</sup>	Åsgard <sup>6</sup>	Brent Blend
<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	16,72	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
<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
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	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	28,73

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

**34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995-2003. US dollar/fat**  
*Crude oil prices by field. Monthly. 1995-2003. 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>	Gull- faks C <sup>3</sup>	Ose- berg <sup>4</sup>	Snorre <sup>3</sup>	Drau- gen <sup>3</sup>	Tordis <sup>3</sup>	Troll <sup>5</sup>	Norne <sup>6</sup>	Njord <sup>6</sup>	Heidr- un <sup>7</sup>	Jotun <sup>6</sup>	Asgar- d <sup>6</sup>	Brent Blend
<b>1995</b>															
Januar January	16,20	16,25	16,20	16,25	16,20	16,25	..	16,25	.	.	.	.	.	.	16,42
Februar February	17,15	17,20	17,15	17,20	17,20	17,20	..	17,20	.	.	.	.	.	.	17,01
Mars March	17,05	17,00	17,05	17,00	17,00	17,00	..	17,00	.	.	.	.	.	.	16,76
April April	18,25	18,30	18,25	18,25	18,25	18,30	18,05	18,25	.	.	.	.	.	.	16,58
Mai May	18,65	18,65	18,65	18,70	18,75	18,65	18,40	18,70	.	.	.	.	.	.	18,24
Juni June	18,00	18,05	17,95	18,00	18,00	18,05	17,80	18,00	.	.	.	.	.	.	17,30
Juli July	16,40	16,40	16,05	16,35	16,30	16,40	16,15	16,35	.	.	.	.	.	.	15,85
August August	16,05	16,05	15,80	16,00	16,00	16,05	15,80	16,00	.	.	.	.	.	.	16,03
September September	16,80	16,80	16,70	16,80	16,75	16,80	16,60	16,80	..	.	.	.	.	.	16,55
Oktober October	16,45	16,50	16,40	16,50	16,45	16,50	16,30	16,50	..	.	.	.	.	.	16,05
November November	16,80	16,80	16,65	16,80	16,75	16,80	16,65	16,80	..	.	.	.	.	.	16,74
Desember December	17,75	17,85	17,65	17,85	17,80	17,85	17,60	17,85	..	.	.	.	.	.	17,82
<b>1996</b>															
Januar January	18,15	18,23	17,78	18,23	18,25	18,14	17,99	18,20	18,20	.	.	.	.	.	17,86
Februar February	18,20	18,43	18,28	18,43	18,35	18,34	18,19	18,40	18,35	.	.	.	.	.	18,08
Mars March	20,50	20,73	20,23	20,73	20,55	20,64	20,44	20,70	20,55	.	.	.	.	.	19,93
April April	21,55	21,63	20,63	21,63	21,45	21,54	21,64	21,60	21,35	.	.	.	.	.	20,70
Mai May	19,50	19,53	19,08	19,53	19,50	19,44	19,54	19,50	19,30	.	.	.	.	.	19,01
Juni June	18,85	18,88	18,48	18,88	18,75	18,79	18,79	18,85	18,55	.	.	.	.	.	18,41
Juli July	20,05	20,03	19,68	20,08	19,95	19,94	19,99	20,05	19,80	.	.	.	.	.	19,71
August August	20,85	20,88	20,98	20,88	20,80	20,79	20,84	20,85	20,80	.	.	.	.	.	20,31
September September	22,90	22,93	22,88	22,93	22,85	22,84	22,94	22,90	22,85	.	.	.	.	.	22,55
Oktober October	22,40	24,43	23,98	24,48	24,45	24,34	24,49	24,45	24,40	.	.	.	.	.	24,05
November November	22,90	23,08	23,28	23,13	23,05	22,99	23,24	23,10	23,10	.	.	.	.	.	22,76
Desember December	24,00	24,13	24,28	24,18	24,20	24,04	24,14	24,15	24,15	.	.	.	.	.	23,64
<b>1997</b>															
Januar January	23,65	23,85	23,65	23,90	23,85	23,85	23,70	23,90	23,90	.	.	.	.	.	23,58
Februar February	21,25	21,40	21,25	21,45	21,30	21,40	21,35	21,45	21,35	.	.	.	.	.	20,53
Mars March	19,35	19,45	19,05	19,45	19,20	19,45	19,45	19,45	19,20	.	.	.	.	.	18,74
April April	17,55	17,55	17,30	17,55	17,35	17,55	17,55	17,55	17,40	.	.	.	.	.	17,67
Mai May	19,15	19,20	18,80	19,10	19,15	19,20	19,15	19,10	19,00	.	.	.	.	.	19,25
Juni June	17,70	17,85	17,50	17,70	17,65	17,85	17,85	17,70	17,60	.	.	.	.	.	17,59
Juli July	18,70	18,75	18,50	18,75	18,65	18,75	18,80	18,75	18,55	.	.	.	.	.	18,50
August August	18,90	18,95	18,70	18,95	18,90	18,95	18,95	18,95	18,85	.	.	.	.	.	18,46
September September	18,65	18,65	18,45	18,65	18,55	18,65	18,80	18,65	18,65	.	.	.	.	.	18,85
Oktober October	20,05	20,10	19,95	20,10	20,10	20,10	20,25	20,10	20,15	.	.	.	.	.	19,64
November November	19,20	19,30	19,05	19,30	19,25	19,30	19,35	19,30	19,25	.	.	.	.	.	18,96
Desember December	17,30	17,35	17,25	17,35	17,35	17,35	17,25	17,35	17,45	.	.	.	.	.	16,86
<b>1998</b>															
Januar January	15,30	15,35	15,20	15,35	15,35	15,35	15,30	15,35	15,45	.	.	.	.	.	15,04
Februar February	14,05	14,15	14,00	14,15	14,05	14,15	14,20	14,15	14,15	.	.	.	.	.	13,54
Mars March	13,10	13,25	12,85	13,15	13,10	13,25	13,25	13,15	13,10	.	.	.	.	.	13,23
April April	13,55	13,60	13,30	13,55	13,55	13,60	13,60	13,55	13,45	.	.	.	.	.	13,62
Mai May	14,25	14,30	14,20	14,15	14,10	14,30	14,15	14,15	14,15	.	.	.	.	.	14,30
Juni June	11,55	11,85	11,35	11,85	11,60	11,85	11,65	11,85	11,80	.	.	.	.	.	11,76
Juli July	11,70	11,60	11,45	11,65	11,75	11,60	11,60	11,65	11,65	.	.	.	.	.	12,09
August August	12,15	12,05	11,75	12,15	12,10	12,05	12,05	12,15	12,05	.	.	.	.	.	12,06
September September	13,55	13,35	12,90	13,25	13,35	13,35	13,30	13,25	13,40	.	.	.	.	.	13,66
Oktober October	12,65	12,50	12,30	12,30	12,65	12,50	12,10	12,30	12,55	.	.	.	.	.	15,36
November November	10,95	10,80	10,75	10,80	10,95	10,80	10,65	10,80	11,00	.	.	.	.	.	10,56
Desember December	10,00	9,90	9,80	10,00	10,10	9,90	9,80	10,00	10,15	.	.	.	.	.	9,89
<b>1999</b>															
Januar January	11,10	11,30	11,05	11,25	11,40	11,30	11,15	11,25	11,45	.	.	.	.	.	11,09
Februar February	10,30	10,45	10,10	10,40	10,55	10,45	10,10	10,40	10,50	.	.	.	.	.	10,26
Mars March	12,55	12,50	12,30	12,45	12,65	12,50	12,35	12,45	12,40	.	.	.	.	.	12,58
April April	15,30	15,20	14,95	15,30	15,30	15,20	15,10	15,30	15,15	.	.	.	.	.	15,50
Mai May	15,05	15,05	14,60	15,00	15,05	15,05	14,95	15,00	15,05	.	.	.	.	.	14,68
Juni June	15,65	15,65	15,25	15,65	15,80	15,65	15,50	15,65	15,70	.	.	.	.	.	16,56
Juli July	19,00	19,00	18,60	18,90	19,10	19,00	18,85	18,90	19,05	.	.	.	.	.	19,24
August August	20,40	20,40	19,95	20,15	20,40	20,40	20,15	20,15	20,35	.	.	.	.	.	20,48
September September	22,35	22,40	21,95	22,30	22,45	22,40	22,25	22,30	22,40	.	.	.	.	.	22,61
Oktober October	21,95	21,95	21,60	21,85	22,15	21,95	21,75	21,85	21,95	.	.	.	.	.	21,77
November November	24,65	24,70	24,35	24,65	24,75	24,70	24,60	24,65	24,55	.	.	.	.	.	25,17
Desember December	25,75	25,70	25,35	25,80	25,90	25,70	25,65	25,80	25,80	.	.	.	.	.	25,73

**34. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995 - 2003. US dollar/fat**(forts.) *Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 2003. USD/barrel*

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices													Spot- pris Spot price Brent Blend	
	Ekofisk <sup>1</sup>	Statfjord <sup>3</sup>	Gullfaks <sup>2,3</sup>	Gull- faks C <sup>3</sup>	Ose- berg <sup>4</sup>	Snorre <sup>3</sup>	Drau- gen <sup>3</sup>	Tordis <sup>3</sup>	Troll <sup>5</sup>	Norne <sup>6</sup>	Njord <sup>6</sup>	Heidr- un <sup>7</sup>	Jotun <sup>6</sup>		Asgar- d <sup>6</sup>
<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	32,30	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	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	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	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	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	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	29,32

<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/*



**35. Fraktindekser<sup>1</sup> for råolje etter skipsstørrelse. 1976-2003**  
*Shipping freight indices<sup>1</sup> for crude carriers by size. 1976-2003*

År og måned Year and month	150000 dwt. og over for råolje Very large/ ultra large crude carriers	70 000 - 149 999 dwt. for råolje Medium sized crude carriers	35 000 - 69 999 dwt. for råolje Small crude/ product carriers	Opptil 34 999 dwt. for råolje Handy size/ dirty	Opptil alle stør- relser for raffinert Handy size/ clean
1976	29	..	..	..	..
1977	25	..	..	..	..
1978	29	..	..	..	..
1979	47	..	..	..	..
1980	37	..	..	..	..
1981	28	..	..	..	..
1982	26	..	..	..	..
1983	29	..	..	..	..
1984	35	..	..	..	..
1985	32	..	..	..	..
1986	33	..	..	..	..
1987	42	..	..	..	..
1988	41	76	110	153	156
1989	57	113	159	231	224
1990	63	110	160	224	249
1991	68	109	147	206	203
1992	43	77	117	169	164
1993	45	93	130	171	176
1994	41	94	137	184	200
1995	53	102	146	185	213
1996	56	100	137	186	188
1997	67	111	166	186	199
1998	63	96	129	156	163
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
<b>2001</b>					
Januar January	152	217	346	277	371
Februar February	117	206	231	323	400
Mars March	87	158	239	295	348
April April	94	171	272	299	264
Mai May	81	160	191	296	263
Juni June	48	106	168	221	258
Juli July	52	114	130	224	214
August August	52	114	130	224	214
September September	51	111	148	204	208
Oktober October	74	111	154	210	187
November November	44	98	136	163	192
Desember December	39	94	128	141	149
<b>2002</b>					
Januar January	39	94	128	141	149
Februar February	40	87	126	165	148
Mars March	39	86	116	159	150
April April	36	91	117	164	149
Mai May	36	105	144	194	179
Juni June	50	90	159	204	177
Juli July	40	97	130	201	158
August August	45	83	132	167	171
September September	36	84	110	158	178
Oktober October	41	83	118	153	155
November November	73	108	138	154	174
Desember December	103	172	176	193	208
<b>2003</b>					
Januar January	99	162	166	266	231
Februar February	133	181	187	267	246
Mars March	114	225	276	290	273
April April	129	240	294	290	328
Mai May	80	150	218	200	294
Juli July	85	156	201	235	231
August August	51	111	133	250	221
September September	53	103	168	198	221
Oktober October	58	92	138	209	233
November November	58	120	153	202	180
Desember December	70	158	164	258	213

<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/> .

**36. Verdens tilbud og etterspørsel etter olje. Millioner fat per dag. 2000-2004**  
*World oil supply and demand. Million barrels per day. 1999-2004*

	2000	2001	2002	2003	2004*	2002				2003				2004*							
						1. kv.	2. kv.	3. kv.	4. kv.	1. kv.	2. kv.	3. kv.*	4. kv.*	1. kv.*	2. kv.*	3. kv.*	4. kv.*				
						Q 1	Q 2	Q 3	Q 4	Q 1	Q 2	Q 3*	Q 4*	Q 1*	Q 2*	Q 3*	Q 4*				
<b>Samlet etterspørsel<sup>1</sup></b>																					
<b>Total demand<sup>1</sup></b>	<b>76,2</b>	<b>76,8</b>	<b>77,0</b>	<b>78,5</b>	<b>r79,9</b>	<b>76,9</b>	<b>75,2</b>	<b>76,7</b>	<b>79,1</b>	<b>79,1</b>	<b>76,1</b>	<b>r78,2</b>	<b>r80,4</b>	<b>r80,4</b>	<b>r77,7</b>	<b>r79,6</b>	<b>81,9</b>				
<b>OECD OECD</b>	<b>47,8</b>	<b>47,8</b>	<b>47,7</b>	<b>48,4</b>	<b>48,8</b>	<b>48,1</b>	<b>46,3</b>	<b>47,6</b>	<b>49,0</b>	<b>49,4</b>	<b>47,2</b>	<b>48,0</b>	<b>r49,2</b>	<b>49,4</b>	<b>47,3</b>	<b>48,6</b>	<b>r49,7</b>				
Nord-Amerika <i>North America</i>	24,1	24,0	24,2	24,5	24,8	23,9	24,0	24,3	24,3	24,6	24,2	24,9	24,6	24,7	24,3	25,3	25,0				
Europa <i>Europe</i>	15,1	15,3	15,1	15,2	15,4	15,1	14,6	15,2	15,3	15,2	15,0	15,3	15,5	15,3	15,1	15,4	15,8				
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	8,6	8,5	8,5	8,7	8,5	9,1	7,6	8,0	9,3	9,6	8,0	7,9	9,1	9,4	7,9	7,9	r8,9				
<b>Ikke OECD <i>Non OECD</i></b>	<b>28,5</b>	<b>29,0</b>	<b>29,2</b>	<b>30,0</b>	<b>r31,1</b>	<b>28,8</b>	<b>28,9</b>	<b>29,1</b>	<b>30,1</b>	<b>29,7</b>	<b>28,9</b>	<b>r30,2</b>	<b>31,3</b>	<b>r31,0</b>	<b>r30,4</b>	<b>r31,0</b>	<b>r32,2</b>				
Tidligere Sovjet <sup>2</sup> <i>Former USSR</i>	3,7	3,6	3,5	3,5	3,6	3,5	3,1	3,4	3,8	3,7	3,1	3,4	3,9	3,8	3,1	3,5	r3,9				
Europa <i>Europe</i>	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8				
Kina <sup>3</sup> <i>China</i>	4,6	4,7	4,9	5,5	5,8	4,6	5,0	4,9	5,2	5,2	5,2	5,7	5,8	5,7	5,7	5,8	6,1				
Resten av Asia <i>Other Asia</i>	7,4	7,6	7,7	7,8	8,1	7,5	7,7	7,6	7,9	7,7	7,7	7,7	8,1	r8,0	8,0	8,0	r8,5				
Latin Amerika <i>Latin America</i>	4,9	4,9	4,8	4,6	4,7	4,7	4,8	4,9	4,7	4,5	4,6	4,8	4,7	4,5	4,7	4,8	4,8				
Midt-Østen <i>Middle East</i>	4,7	4,9	5,1	r5,3	r5,5	5,0	4,9	5,1	5,1	r5,2	5,0	5,3	5,3	5,4	5,4	r5,6	5,5				
Afrika <i>Africa</i>	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,6	2,7	2,7	2,6	2,7				
<b>Samlet tilbud<sup>4</sup></b>																					
<b>Total supply<sup>4</sup></b>	<b>76,7</b>	<b>76,8</b>	<b>76,6</b>	<b>79,3</b>	...	<b>76,1</b>	<b>75,7</b>	<b>76,6</b>	<b>r77,8</b>	<b>r78,7</b>	<b>r78,0</b>	<b>r79,1</b>	<b>r81,4</b>	...	...	...	...				
<b>Sum ikke-OPEC</b>																					
<b>Total non-OPEC</b>	<b>46,0</b>	<b>46,6</b>	<b>48,0</b>	<b>r48,8</b>	<b>r50,3</b>	<b>47,8</b>	<b>48,0</b>	<b>47,7</b>	<b>48,5</b>	<b>48,8</b>	<b>48,1</b>	<b>r48,7</b>	<b>r49,7</b>	<b>r50,1</b>	<b>r50,0</b>	<b>r50,3</b>	<b>50,9</b>				
<b>OECD OECD</b>	<b>21,9</b>	<b>21,8</b>	<b>21,9</b>	<b>21,7</b>	<b>r21,8</b>	<b>22,1</b>	<b>22,1</b>	<b>21,4</b>	<b>22,1</b>	<b>22,1</b>	<b>21,3</b>	<b>21,4</b>	<b>r21,9</b>	<b>r22,0</b>	<b>r21,7</b>	<b>r21,6</b>	<b>r21,9</b>				
Nord-Amerika <i>North America</i>	14,3	14,4	14,6	14,7	r14,9	14,6	14,6	14,4	14,6	14,7	14,5	14,7	r14,9	r14,9	14,9	14,9	15,0				
Europa <i>Europe</i>	6,8	6,7	6,6	6,3	6,3	6,7	6,7	6,2	6,8	6,7	6,2	6,0	6,4	6,5	6,3	6,1	6,3				
Stillehavsområdet <i>Pacific</i>	0,9	0,8	0,8	0,7	0,6	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6				
<b>Ikke OECD <i>Non OECD</i></b>	<b>22,4</b>	<b>23,1</b>	<b>24,3</b>	<b>25,4</b>	<b>26,6</b>	<b>23,9</b>	<b>24,2</b>	<b>24,5</b>	<b>24,7</b>	<b>24,8</b>	<b>25,1</b>	<b>25,5</b>	<b>26,0</b>	<b>26,3</b>	<b>26,4</b>	<b>26,7</b>	<b>27,1</b>				
Tidligere Sovjet <i>Former USSR</i>	7,9	8,6	9,4	10,3	r11,1	9,0	9,2	9,5	9,8	9,9	10,1	10,5	10,7	10,9	11,0	11,1	11,2				
Europa <i>Europe</i>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2				
Kina <i>China</i>	3,2	3,3	3,4	3,4	3,4	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4				
Resten av Asia <i>Other Asia</i>	2,3	2,3	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,6	2,5	2,6	2,5				
Latin Amerika <i>Latin America</i>	3,8	3,8	3,9	3,9	4,1	3,9	3,9	3,9	3,8	3,9	3,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,2				
Midt-Østen <i>Middle East</i>	2,2	2,2	2,1	2,0	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9				
Afrika <i>Africa</i>	2,8	2,8	3,0	3,1	3,5	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	3,0	3,1	3,3	3,3	3,4	3,5	3,6				
Nettotilvekst prosessering <sup>5</sup>																					
<i>Processing Gains<sup>5</sup></i>	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,8	1,8	1,9				
<b>OPEC OPEC</b>	<b>30,7</b>	<b>30,2</b>	<b>28,6</b>	<b>30,5</b>	...	<b>28,3</b>	<b>27,7</b>	<b>28,9</b>	<b>29,3</b>	<b>29,9</b>	<b>29,8</b>	<b>30,4</b>	<b>31,7</b>	...	...	...	...				
Råolje <i>Crude oil</i>	27,8	27,0	25,1	26,8	...	24,9	24,3	25,4	r25,8	26,7	26,2	26,6	27,7	...	...	...	...				
NGL <i>NGLs</i>	2,8	3,1	3,5	3,7	4,1	3,4	3,4	3,6	3,5	3,3	3,7	3,8	4,0	4,0	4,1	4,1	4,2				
LAGERENDRING OG ANNET <sup>6</sup>																					
<b>STOCK CHANGE AND</b>																					
<b>MISCELLANEOUS<sup>6</sup></b>	<b>0,5</b>	<b>0,0</b>	<b>-0,8</b>	<b>0,8</b>	...	<b>r(-0,8)</b>	<b>r0,5</b>	<b>0,0</b>	<b>-1,2</b>	<b>r(-0,3)</b>	<b>r1,8</b>	<b>0,8</b>	<b>1,0</b>	...	...	...	...				

<sup>1</sup> Leveranser fra raffineriene pluss bunkers, raffinert råolje og brensel. Inkluderer olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. *Deliveries from refineries plus international marine bunkers, refinery fuel and crude for direct burning. Includes oil from non-conventional sources and other sources of supply.* <sup>2</sup> Tall for det tidligere Sovjet er beregnet ved hjelp av offisielle produksjons- og kvartalsvise handelstall. *Figures for former USSR are derived from official production figures and quarterly trade data.* <sup>3</sup> Årlige tall for Kinas etterspørsel er beregnet fra produksjons- og handelstall, mens kvartalsvise tall er beregnet ut fra innenlandske oljeveranser. *Annual Chinese demand is estimated from production and (adjusted) trade; quarterly figures represent estimates of domestic oil deliveries.* <sup>4</sup> Består av råolje, kondensat, NGL, olje fra ikke-konvensjonelle kilder og andre kilder. *Comprises crude oil, condensates, NGLs, oil from non-conventional sources and other sources of supply.* <sup>5</sup> Nettotilvekst i volum gjennom raffineringprosessen (ekskludert nettotilvekst i det tidligere Sovjet, Kina og Europa utenfor OECD-området. *Net of volumetric gains and losses in refining process (excludes net gain/loss in former USSR, China and non-OECD Europe).* <sup>6</sup> Omfatter i tillegg til registrert lagerendring endringer i ikke-innrapporterte lager og tapte råolje til havs. *Includes changes in non-reported stocks and crude ocean losses.*

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

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

**37. Betalte skatter og avgifter til staten. 1980-2002. Milliarder 2003-kroner***Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1980-2002. NOK Billion 2003*

År Year	Innteksskatt Income tax	Særskatt Special tax	Produksjon- savgift 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	-	64,1
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	-	26,2
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	39,6
1992	9,0	8,7	9,7	0,7	2,2	30,4
1993	7,5	11,0	9,1	0,6	2,6	30,9
1994	7,1	10,2	7,5	0,2	2,8	27,9
1995	8,8	12,1	6,6	0,6	2,8	30,9
1996	10,9	14,3	7,0	1,2	3,0	36,5
1997	16,8	21,2	6,8	0,7	3,2	48,7
1998	9,7	11,8	4,0	0,6	3,4	29,5
1999	5,9	6,5	3,3	0,6	3,4	19,8
2000	22,9	34,3	3,6	0,1	3,1	64,1
2001	42,6	66,1	2,5	1,0	2,9	115,1
2002 <sup>1</sup>	33,4	53,8	1,4	0,5	3,0	92,1

<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/* .**38. 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/* .

# 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 hovedlednings-system 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. Verdiene beregnes fob rørledning.

#### 4.3. Bruttoproduksjonsverdi

Bruttoproduksjonsverdi er definert som summen av følgende poster:

##### Produksjonsverdi av råolje og naturgass

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

##### Inntekt av leiearbeid

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

##### Beregnet produksjonsverdi for hjelpevirksomhet

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

##### Beregnet inntekt for grensefelt

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

#### Verdi av egne investeringsarbeider

Lønnskostnader til egne ansatte i samband med leting og feltutbygging.

#### 4.4. Vareinnsats

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

#### 4.5. Bearbeidingsverdi

Bruttoproduksjonsverdi fratrukket vareinnsats.

#### 4.6. Bearbeidingsverdi til faktorpris

Bearbeidingsverdi til markedspris fratrukket produksjonsavgift.

# The statistical treatment of the oil activity

## 1. National border

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

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

### 1.1. Nationality of drilling platforms

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

### 1.2. Pipelines

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

Terminals abroad are not included in the Norwegian statistics.

### 1.3. Border areas

On the Norwegian and British sectors of the Continental Shelf there are three border fields in production: Frigg, Statfjord and Murchison. Frigg and Statfjord are operated by companies registered in Norway, while Murchison is operated from Great Britain. In Norway's official statistics, production and investments in these fields are accounted in accordance with the Norwegian share of the oil/gas reserves. Consumption of goods and services and compensation of employees on the Frigg and the Statfjord fields are included in their entirety in Norwegian statistics. In order to ensure correct value added and operating

surplus figures in the Norwegian statistics, the share of the costs which is debited to shareholders in Great Britain, is entered as exports of services from Norway to Great Britain. For the Murchison field, only the share of goods and services consumption debited to shareholders in Norway is included in the figures since the field is operated from Great Britain. Employment on the Statfjord and Frigg fields is included in the employment figures for Norway, since these two border fields are operated by Norwegian companies.

## 2. Industrial classification

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 enhetssystemet). Pga. tradisjoner og praktiske forhold har imidlertid andre enheter også en sterk posisjon innenfor petroleumsindustrien. Oljeselskapene vil derfor ofte oppgi volum for råolje og naturgass i henholdsvis barrels (fat) og kubikkfot, mens SI-systemet anbefaler kubikkmeter som volumformål.

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

**Vanlige enheter:**

For olje:

Barrel (fat)

For olje og gass:

Sm<sup>3</sup> - standard kubikkmeter

For gass:

Nm<sup>3</sup> - normal kubikkmeter Standard kubikkfot**For omtrentlige omregninger kan følgende faktorer nyttes:**

Gass:

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

Olje:

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

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

For omregning fra millioner tonn olje 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>	7,48 fat <i>barrels</i>
	1 fat <i>barrel</i>	159 liter <i>litre</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	48,8 tonn/år <i>tonnes/year</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	58 Sm <sup>3</sup> pr. år <i>scm per year</i>

Tabell b

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

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

- C 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 energiforbruket 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)**

- 338 B. Halvorsen og R. Nesbakken: A conflict of interest in electricity taxation? A micro economic of household behaviour.  
 346 B. M. Larsen og R. Nesbakken: How to quantify household electricity end-use consumption.  
 347 B. Halvorsen og B.M. Larsen: Possibility for hedging from price increases in residential energy demand.  
 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. Skjerpen: Does oilrig activity react to oil price changes? An empirical investigation.

**Notater**

- 01/17 T. Martinsen: Statistikk over energibruk i Statistisk sentralbyrå - evaluering, brukerbehov og forutsetninger.  
 01/59 A. Krüger Enge, V. Hansen og B. Tornsjo: Planlegging av et statistikkssystem for energibruk i næringsbygg.  
 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 aktivitet i oljevirkksomheten 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.

**Documents**

- 02/12 B. Halvorsen og R. Nesbakken: Distributional Effects of Household Electricity Taxation.  
 03/08 P. M. Bergh og A. S. Abrahamsen: Energy consumption in the service sector. 2000

**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 244 Statistisk årbok 2003.2003. 544s. 260 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6387-5
- D 246 Voksenopplæring. Studieforbund og fjernundersvisningsinstitusjoner. 2003. 29s. 115kr inkl.mva. ISBN 82-537-6391-3
- D 247 Sjølvmeldingsstatistikk 2001 *Tax Return Statistics 2001*. 2003. 79s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6394-8
- D 248 Inntekts- og formuesstatistikk for husholdninger 2001. *Income and Property Statistics for Housholds 2001*. 2003. 93s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6396-4
- D 249 Regnskapsstatistikk 2000. Aksjeselskaper. *Accounts Statistics 2000. Joint Stock Companies*. 2003. 52s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6398-0
- D 250 Sosialhjelp, barnevern og familievern 2001 *Social Assistance, Child Welfare Statistics and Family Counselling Services 2001*. 2003. 80s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6400-6
- D 251 Omsetningsstatistikk for olje- og gassutvinning, bergverksdrift, industri og kraftforsyning. 2003. 28s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6402-2
- D 252 Lakse- og sjøaurefiske 2002 *Salmon and Sea Trout Fisheries 2002*. 2003. 31s. 115 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6404-9
- D 253 Svalbardstatistikk 2003 *Svalbard Statistics 2003*. 2003. 228s. 230 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6406-5
- D 254 Nasjonalregnskapsstatistikk 1995-2002. Institusjonelt sektorregnskap. 2003. 59s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6411-1
- D 255 National Accounts 1995-2002. Institutional Sector Accounts. 1995-2002. 2003. 61s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6414-6
- D 256 Avfallsregnskap for Norge 1993-2000.2003. 28s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6416-2
- D 257 Nasjonalregnskapsstatistikk 1995-2002. Produksjon, anvendelse og sysselsetting. 2003. 129s. 155 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6418-9
- 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. Næringstall. *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 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