



D 329

Norges offisielle statistikk

Official Statistics of Norway

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

**Oil and Gas Activity  
3rd Quarter 2004  
Statistics and Analysis**

---

**Norges offisielle statistikk**

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

Serien omfatter også publikasjonene Statistisk årbok og Svalbardstatistikk.

**Official Statistics of Norway**

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

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

© Statistisk sentralbyrå, juni 2005

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

ISBN 82-537-6800-1 Trykt versjon

ISBN 82-537-6802-8 Elektronisk versjon

ISSN 0802-0477 Trykt versjon

ISSN 1504-2111 Elektronisk versjon

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

**Emneord**

10..06 Bergverskdrift og utvinning

Design: Enzo Finger Design

Trykk: Statistisk sentralbyrå/346

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Tall kan ikke offentliggjøres	Not for publication	: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 landvirkomheten 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 31. desember 2004.

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

Statistisk sentralbyrå,  
Oslo/Kongsvinger, 18. april 2005.

Øystein Olsen

---

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 31 December 2004.

The publication is prepared by 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, 3 June 2003

Øystein Olsen

---

Olav Ljones

# Innhold

<b>Figurregister .....</b>	<b>7</b>
<b>Tabellregister .....</b>	<b>7</b>
<b>Olje- og gassvirksomhet 3. kvartal 2004</b>	
1. Hovedpunkter .....	11
2. Investeringer.....	12
3. Produksjonen .....	13
4. Markedet .....	15
<b>Engelsk tekst.....</b>	<b>19</b>
<b>Tabelldel .....</b>	<b>20</b>
<b>Statistisk behandling av oljevirksomheten .....</b> <b>99</b>	
1. Nasjonal avgrensning .....	99
2. Næringsklassifisering .....	99
3. Statistiske enheter .....	99
4. Kjennemerker.....	100
<b>Engelsk tekst.....</b>	<b>102</b>
<b>Vedlegg</b>	
A. Måleenheter.....	105
<b>Tidligere utgitt på emneområdet.....</b>	<b>107</b>
<b>De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk .....</b>	<b>108</b>

---

# Contents

---

<b>List of tables.....</b>	<b>9</b>
<b>Oil activity 3rd quarter 2004 (in Norwegian only).....</b>	<b>11</b>
<b>Increasing investments in 2004 and 2005 .....</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>102</b>
1. National border .....	102
2. Industrial classification .....	102
3. Statistical units .....	103
4. Characteristics .....	103
<b>Appendices</b>	
A. Units of measurement .....	105
<b>Previously issued on the subject.....</b>	<b>107</b>
<b>Recent publications in the series Official Statistics of Norway .....</b>	<b>108</b>

---

# Figurregister

1. Anslag for 2001, 2003, 2004 og 2005 i sektorene "ut vinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kroner .....	11
2. Sammenheng mellom anslagene for 2001, 2002, 2003 og 2004 og utviklingen i oljeprisen.....	12
3. Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. 2001-2004. Millioner kroner .....	12
4. Påløpte kostnader til leteboring (mill.kr) og på- begynte letehull. 1.kv. 1993-3.kv.2004 .....	12
5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. 1.kv.1992- 2.kv.2004. 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-desember. 1993-2004. 1000 tonn .....	14
8. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL) etter felt. Januar-desember. 2001-2004. 1000 tonn .....	14
9. Produksjon av olje (inkl.. kondensat og NGL) på nye felt. Januar-desember.2004. 1000 tonn .....	14
10. Samlet produksjon av naturgass. Januar - desember. 1993-2004. 1000 Sm3. ....	15
11. Samlet produksjon av naturgass, etter felt. Januar - desember 2001-2004. 1000 Sm3 .....	15
12. Prisutviklingen for Brent Blend. 1998-2004. Dollar pr. fat.....	16

# Tabellregister

## Feltoversikter

1. Felt i produksjon. 1. januar 2004 .....	20
2. Felt under utbygging. 1. januar 2004. ....	28
3. Rettighetshavere på felt i drift og under utbygging. 1. januar 2004 .....	29

## Investeringer i alt

4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1997-2005. Mill.kr .....	31
--	----

## Letevirksomhet

5. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 1995-2004. Mill.kr .....	32
6. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. Kvartal. 1981-2004. Mill.kr .....	33
7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kvartal 2002 - 3. kvartal 2004. Mill.kr .....	34
8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 2003-1. kvartal 2004. Mill.kr .....	34
9. Antatte og påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass. 1985-2005 .....	35
10. Antatte og påløpte letekostnader. Kvartal. 1991-2004. Mill.kr .....	36
11. Påbegynte letehull på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2004 .....	37
12. Borefartøysdøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2004 .....	37
13. Boremeter på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2004. ....	38
14. Gjennomsnittlige rater for forsyningsskip. Kvartal. 1992-2004. 1 000 GBP/dag .....	39

## Feltutbygging og felt i drift

15. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1995-2004. Millioner kroner .....	40
16. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-2004. Millioner kroner .....	40
17. Påløpte investeringskostnader til feltutbygging og felt i drift, etter kostnadsart. 1. kvartal 2002 - 3. kvartal 2004. Millioner kroner .....	41
18. Antatte og påløpte investeringskostnader til feltutbygging. 1985-2005 .....	42
19. Feltutbygging. Varekostnader påløpt i utlandet. 1985-2002. ....	43
20. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging. 1999-2004. Mill.kr. ....	43
21. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. 1995-2004. Mill.kr .....	45
22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kvartal 2002 - 3. kvartal 2004. Mill.kr .....	46

**Produksjon**

23. Brutto produksjon av råolje etter felt. 1 000 metriske tonn.	47
24. Brutto produksjon av naturgass etter felt. Millioner Sm <sup>3</sup> o.e.	55
25. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.	63
26. Netto gassproduksjon i salgbar mengde etter felt. mill. Sm <sup>3</sup> o.e.	70
27. Netto NGL -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.	76
28. Netto Kondensat -produksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.	81

**Eksport**

29. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-2004	84
30. Eksport av norskprodusert naturgass1. Kvartal. 1981 - 2004	85
31. Gjennomsnittlige priser for eksport av norskprodusert råolje og naturgass. Kvartal. 1981-2004	85
32. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 4. kvartal 2002 - 3. kvartal 2004	86
33. Eksport av norskprodusert naturgass1 fordelt på land. 4. kvartal 2002-3. kvartal 2004	87
34. Skipninger av norskeid råolje fra norske lastebøyer og norske og britiske terminaler. 2002-2003	88
35. Skipninger av norskprodusert NGL (Natural Gas Liquids)2, etter mottakerland3. 2. kvartal 2002 - 2. kvartal 2004. 1 000 tonn	89

**Priser**

36. Prisen på Brent Blend. Uke. 1994-2004. US dollar/fat	90
37. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1990 - 2004. US dollar/fat	91
38. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995 - 2004. US dollar/fat	93
39. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1997-2002	95

**Internasjonale markedsforhold**

40. Vareinnsats for felt i drift. 1997-2002. Mill. kr	95
---	----

**Nøkkeltall**

41. Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning. 1997-2002	96
42. Hovedtall for rørtransport. 1997-2002. Mill.kr	96

**Årsstatistikk**

43. Varebalanse for norsk kontinentalsokkel. 2002	97
44. Ikke operatørkostnader 1996-2002. Mill.kr	98
45. Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-2002	98

**Tabeller ikke med i dette heftet**

Nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1987-2000	Sist publi- sert 1/04
Utvalgte hoved- og nøkkeltall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel, medregnet Statens direkte økonomiske engasjement. 1999 og 2000	1/04
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 1996-1999	1/04
Utvalgte regnskapstall for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 2000.	1/04
Årsregnskap for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. 2000.	1/04
Bakgrunnstall for kapitalavkastningen for rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel. Identiske foretak. 1999 og 2000.	1/04
Rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel etter størrelse på totalrentabilitet og egenkapitalandel. 1987-2000	1/04

# List of tables

## **Survey of fields**

1. Fields in production. 1 January 2004 .....	20
2. Fields under development. 1 January 2004 .....	28
3. Licensees on fields on stream and under development. 1 January 2004 .....	29

## **Total investments**

4. Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1997-2005. Million NOK .....	31
--	----

## **Exploration**

5. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1994-2003. Million NOK .....	32
6. Accrued investment costs for oil and gas exploration. Quarterly. 1981-2004. Million NOK .....	33
7. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q2 2002 - Q2 2004. Million NOK .....	34
8. Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q3 2003 - Q2 2004. Million NOK .....	34
9. Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2004 .....	35
10. Estimated and accrued exploration costs. Quarterly. 1991-2004. Million NOK .....	36
11. Exploration wells started on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2004 .....	37
12. Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2004 .....	37
13. Drilling metres on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2004. ....	38
14. Average term fixture rates for supply vessels. Quarterly. 1992-2004. 1 000 GBP/day .....	39

## **Field development and field on stream**

15. Accrued investment costs for field development, by cost category. 1995-2005. Million NOK .....	40
16. Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-2004. Million NOK .....	40
17. Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q2 2002 - Q2 2004. Million NOK .....	41
18. Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2005 .....	42
19. Field development. Commodity costs accrued abroad. 1985-2003. ....	43
20. Commodity and service costs. Field development. 1999-2004. Million NOK. ....	43
21. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1995-2005. Million NOK .....	45
22. Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q4 2002 - Q3 2004. Million NOK .....	46

## **Production**

23. Crude oil production by field. 1 000 tonnes. ....	47
24. Natural gas production by field. Million Sm <sup>3</sup> .....	55
25. Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.....	63
26. Net production of natural gas, saleable quantity by field. Mill. Sm <sup>3</sup> o.e. ....	70
27. Net production of NGL, saleable quantity by field. 1 000 tonnes. ....	76
28. Net production of condensate, saleable quantity by field. 1 000 tonnes. ....	81

## **Exports**

29. Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-2004 .....	84
30. Exports of Norwegian produced natural gas <sup>1</sup> . Quarterly. 1981-2004 .....	85
31. Average prices of exports of Norwegian produced crude oil and natural gas. Quarterly. 1981-2004. ....	85
32. Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q4 2002 - Q3 2004 .....	86
33. Exports of Norwegian produced natural gas . By destination. Q4 2002-Q3 2004 .....	87
34. Shipments of Norwegian owned crude oil from Norwegian loading buoys and British terminals <sup>1</sup> . 2002-2003 .....	88
35. Shipments of Norwegian produced NGL, by receiving country. Q2 2002 - Q2 2004. 1 000 tonnes .....	89

## **Prices**

36. Brent Blend price. Weekly. 1994-2004. USD/barrel .....	90
37. Crude oil prices by field. Quarterly. 1990- 2004. USD/barrel .....	91
38. Crude oil prices by field. Monthly. 1995 - 2004. USD/barrel .....	93

39. Shipping freight indices for crude carriers by size. 1976 - 2004 .....	95
--	----

**International oil markets**

40. World oil supply and demand. Million barrels per day. ....	95
--	----

**Key figures**

41. Taxes and royalties attributable to Norwegian crude oil and natural gas production. 1980-2003. Billion 2004-NOK .....	96
42. Key figures for The state` s direct financial interest (SDFI). 1985-2002. ....	96
43. Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 2002 .....	97
44. Non-Operator costs <sup>1</sup> 1996-2002. Million NOK .....	98
45. Employees in extraction of crude oil and natural gas. 1972-2002 .....	98

**Tables not published in this issue**

Financial highlights for licenses on the Norwegian Continental Shelf. 1987-2000	1/04
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf, included the states direct financial interest. 1999 and 2000	1/04
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 1996-1999	1/04
Financial highlights for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 2000.	1/04
Income statement and balance sheet for licensees on the Norwegian Continental Shelf. 2000.	1/04
Background figures for return on kapital for licensees on the Norwegian Continental Shelf. Identical enterprises. 1999 and 2000	1/04
Licensees on the Norwegian Continental Shelf, by sixe of return on total assets and equity ratio. 1987-2000	1/04

Last  
publ-  
ished

## 1. Hovedpunkter

Investeringene til olje- og gassvirksomheten for 2004, inkludert rørtransport, blir i 3. kvartal anslått til 74,0 milliarder kroner. Anslaget for 2005 er på rekordhøye 78,6 milliarder kroner. Utbyggingene på Kristin, Snøhvit og Ormen Lange med tilhørende infrastruktur bidrar kraftig til det ekstra høye investeringsnivået. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003, gitt i 3. kvartal 2003 indikerer anslaget for 2004 en økning på 10,5 prosent fra 2003 til 2004. Anslaget for 2005, sammenlignet med tilsvarende anslag for 2004, indikerer en ytterligere økning på 17,8 prosent fra 2004 til 2005.

### Anslag for 2004: Økning i investeringene til feltutbygging

Investeringene til olje- og gassvirksomheten for 2004, inkludert rørtransport, blir anslått til 74,0 milliarder kroner. Sammenlignet med anslaget gitt i forrige kvartal er dette en oppjustering med 2,8 milliarder kroner. Økningen kommer hovedsakelig på feltutbygging og landvirksomhet, mens anslaget for felt i drift er noe nedjustert.

Investeringene til letevirksomheten er justert ned til 4,5 milliarder kroner fra forrige kvartals anslag. I 2. kvartal ble det investert 1,1 milliarder kroner til letevirksomhet. Dette er 0,1 milliarder mer enn i 1. kvartal, men 0,2 milliarder mindre enn i 2. kvartal 2003. De årlige anslatte leteinvesteringene ligger i august normalt noen få prosent over de endelige påløpte investeringene. Mye tyder derfor på at leteinvesteringene i 2004 ikke vil bli nevneverdig høyere enn i 2003.

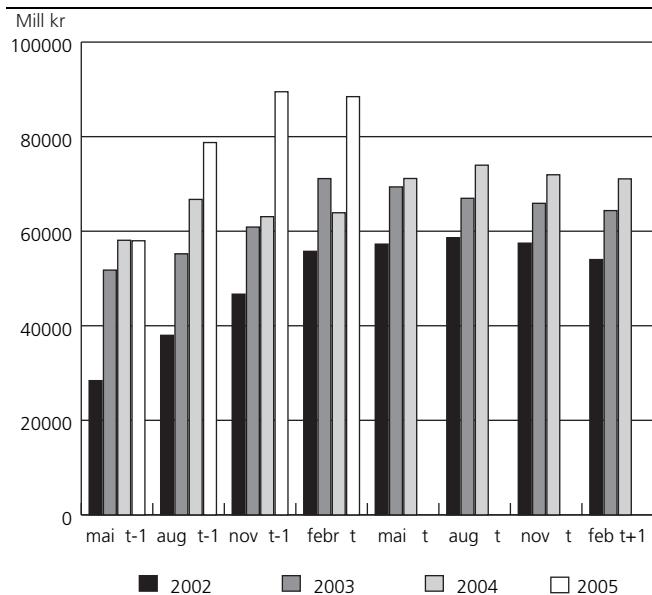
Investeringene til felt blir anslått til 48,2 milliarder kroner. Av dette er 14,9 milliarder investeringer til feltutbygging og 33,3 milliarder knyttet til felt i drift. Investeringsanslagene til feltutbygging er økt fra 10,8 milliarder i 2. kvartal, til 14,9 milliarder i 3. kvartal. Økningen skyldes delvis at nye prosjekter er kommet til, og delvis at budsjettene for enkeltutbygginger er endret. I 2004 vil det hovedsakelig være Kristin, Ormen Lange og Snøhvit som dominerer feltutbyggingen.

De påløpte investeringene til felt har vært stabile rundt 11,0 milliarder kroner per kvartal de siste årene. I 2. kvartal ble det investert 10,9 milliarder kroner til felt. Av dette ble 7,7 milliarder knyttet til felt i drift og 3,2 til feltutbygging.

Anslaget for landvirksomheten oppjusteres fra 13,0 milliarder kroner i forrige kvartal til 14,3 milliarder.

For rørtransport er det ingen endring i anslaget fra forrige kvartal. Anslaget på 7,1 milliarder kroner er 4,1 milliarder kroner høyere enn de påløpte investeringene i 2003. Økningen skyldes utbyggingen av rørsystemene knyttet til Snøhvit og Ormen Lange.

**Figur 1. Anslag for 2001, 2003, 2004 og 2005 i sektorene "utvinning av råolje og naturgass" og "Rørtransport" målt på ulike tidspunkt. Mill. kroner**



### Anslag for 2005: Rekordhøye anslag

Investeringene til olje- og gassvirksomheten for 2005, inkludert rørtransport, blir i 3. kvartal anslått til hele 78,6 milliarder kroner. Dette er det høyeste anslaget som er gitt på et så tidlig tidspunkt i forhold til investeringsåret, målt i løpende priser, siden SSB startet innsamling av investeringsanslag i 1985. Sammenlignet med de faktiske påløpte investeringene er det kun ett år, 1998, som hadde høyere investeringer enn dette anslaget for 2005. I 1998 ble det investert 79,2 milliarder kroner til olje- og gassvirksomheten.

Leteinvesteringene i 2005 anslås til 7,2 milliarder kroner. Dette er en økning på hele 140 prosent sammenlignet med anslaget fra forrige kvartal. Noe av økningen skyldes at enkelte operatører ikke hadde anslagene sine klare ved forrige rapportering. Sammenlignet med anslaget for 2004, gitt i 3. kvartal 2003, er anslaget for 2005 0,3 milliarder kroner lavere. Hvordan utviklingen innenfor letevirksomheten vil bli fremover er vanskelig å si med utgangspunkt i dette anslaget, mye på grunn av utviklingen i anslaget for 2004. Anslagene i 3. kvartal året før investeringsåret er ofte høye i forhold til de påløpte investeringen. Anslaget i 4. kvartal vil gi en bedre indikasjon på aktivitetsutviklingen fremover.

For feltinvesteringer anslås det samlet for feltutbygging og felt i drift investeringer i størrelsesorden 53,7 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2004 – gitt i 3. kvartal 2003 – er dette anslaget hele 9,9 milliarder kroner, eller 22,5 prosent, høyere. Den kraftige veksten skyldes hovedsakelig utbyggingen på Ormen Lange feltet.

Landvirksomhet og rørtransport anslås til henholdsvis 7,5 og 10,2 milliarder kroner.

## 2. Investeringer

### 2.1 Leting

#### Anslag for 2004

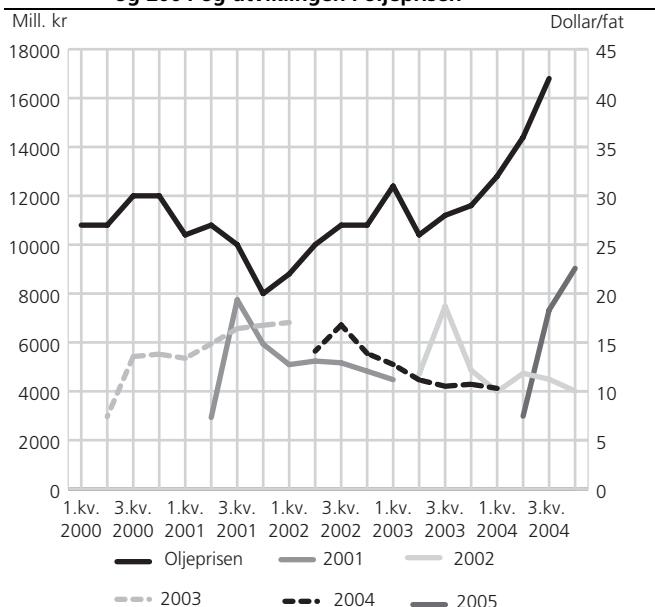
Investeringene til letevirksomheten i 2004 ble i 3. kvar-  
tal anslått til 4,5 milliarder kroner. Dette er en nedjust-  
ering av anslaget fra forrige kvartal med 0,2 milliarder  
kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003  
ligger anslaget for 2004 0,3 milliarder kroner lavere.  
Dersom de påløpte investeringene skulle ende på 4,5  
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 2004 ble redusert økte de  
påløpte investeringene i 2. kvartal sammenlignet med  
de foregående kvartalene. I 2. kvartal påløp det 1,1  
milliarder kroner til leting. Det er spesielt investeringer  
knyttet til undersøkelsesboring som øker, fra 0,3 milli-  
arder i 1. kvartal til 0,6 milliarder i 2. kvartal.

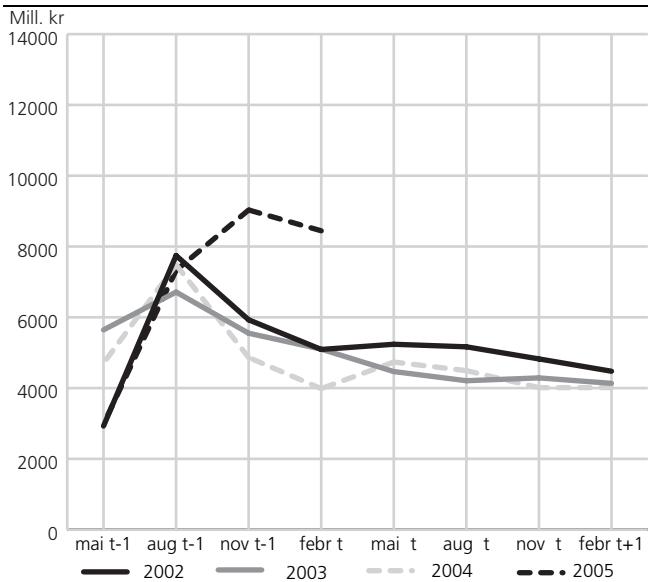
#### Anslag for 2005

Leteinvesteringene i 2005 anslås i 3. kvartal til 7,2  
milliarder kroner. Sammenlignet med anslaget som ble  
gitt i forrige kvartal er dette en økning med 4,2 milli-  
arder. Noe av økningen skyldes at enkelte operatører  
ikke hadde anslagene sine klare ved forrige rapporte-  
ring. Sammenlignet med anslaget for 2004, gitt i 3.  
kvartal 2003, er anslaget for 2005 0,3 milliarder kro-  
ner lavere.

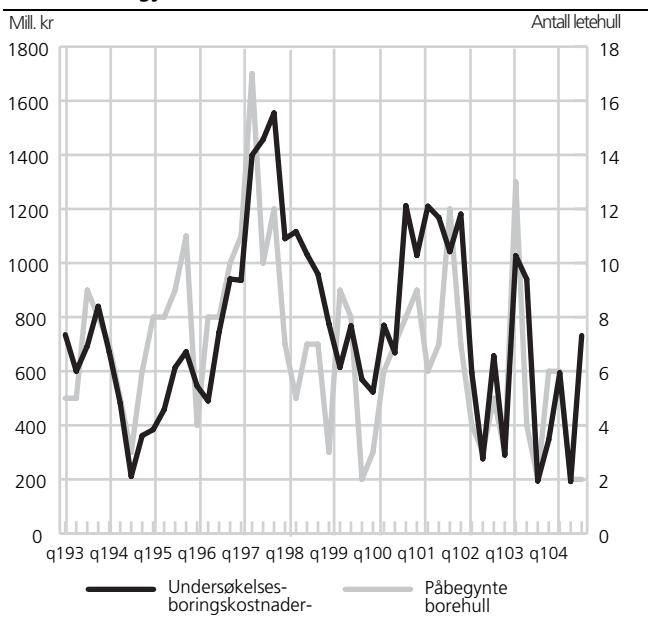
**Figur 2. Sammenheng mellom anslagene for 2001, 2002, 2003 og 2004 og utviklingen i oljeprisen**



**Figur 3. Antatte letekostnader på ulike tidspunkt. 2001-2004. Millioner kroner**



**Figur 4. Påløpte kostnader til leteboring (mill.kr) og påbegynte letehull. 1.kv. 1993-3.kv.2004**



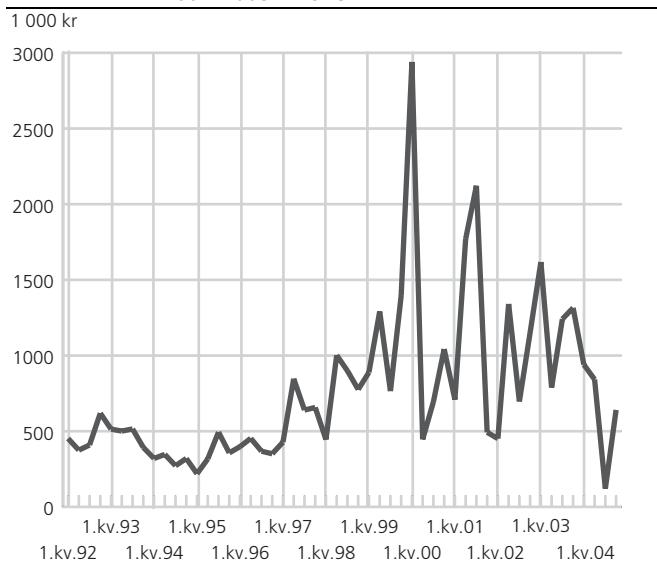
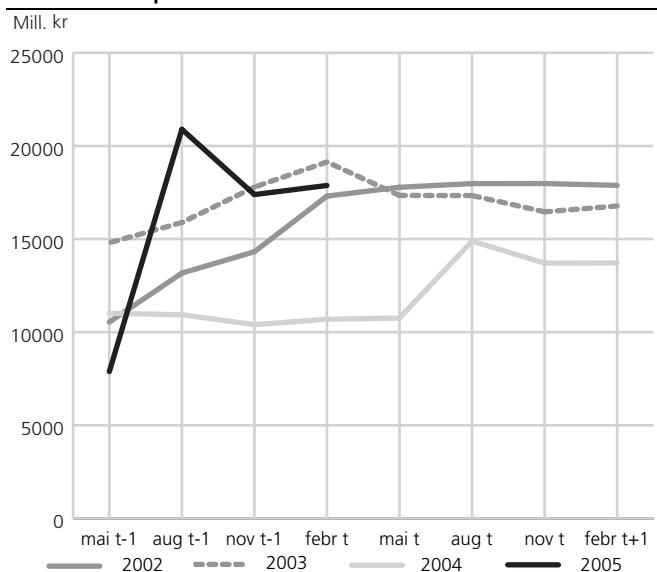
### 2.2 Feltutbygging

#### Anslag for 2004

Investeringene til feltutbygging i 2004 anslås i 3. kvar-  
tal til å bli 14,9 milliarder kroner. Dette er 4,1 milliar-  
der kroner mer enn anslått i forrige kvartal. Økningen  
skyldes delvis at nye prosjekter er kommet til, og delvis  
at budsjettene for enkeltutbygginger er endret. I 2004  
ser det ut til å være Kristin, Ormen Lange og Snøhvit  
som står for de største investeringene.

#### Anslag for 2005

Investeringene til feltutbygging i 2005 anslås foreløpig  
til hele 20,9 milliarder kroner. Sammenlignet med  
tilsvarende anslag for 2004 er anslaget for 2005 10,0  
milliarder kroner høyere. I 2005 ser det ut til å være

**Figur 5. Riggrate pr. riggdøgn for leteboring. 1.kv.1992-2.kv.2004. Tusen kroner****Figur 6. Antatte investeringer til feltutbygging målt på ulike tidspunkter. 2001-2004. Millioner kroner**

Ormen Lange, Kristin og Snøhvit som vil stå for de største investeringene.

### 2.3 Felt drift

#### Anslag for 2004

Investeringene til felt i drift anslås i 3. kvartal til å bli 33,3 milliarder kroner. Sammenlignet med anslaget gitt i 2. kvartal er dette en nedjustering med 2,4 milliarder kroner. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2003, gitt i 3. kvartal 2003, ser investeringene i 2003 ut til å bli 2,4 milliarder kroner høyere. Feltene Troll, Ekofisk og Åsgard er felt med høye forventede investeringer i 2004.

Dersom man ser feltutbygging og felt i drift samlet ser man klarere utviklingstrekk for investeringene til felt.

De samlede anslagene for 2004 er nå 48,2 milliarder kroner, mot 46,4 milliarder i forrige kvartal. I 2003 påløp investeringene til felt til 46,6 milliarder kroner.

#### Anslag for 2005

Anslaget for 2005 økte fra 30,3 milliarder, som var et rekordhøyt førstegangsanslag i 2. kvartal, til 32,8 milliarder kroner i 3. kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2004, gitt i 3. kvartal 2003, ligger anslaget for 2005 0,1 milliarder kroner lavere. De feltene som anslår høyest investeringsnivå i 2004 er Statfjord, Ekofisk og Troll.

Når vi ser på anslagene for 2005 samlet for feltutbygging og felt i drift ligger anslaget nå på 53,7 milliarder kroner. Tilsvarende anslag gitt for 2004, i 3. kvartal 2003, var 43,9 milliarder kroner.

### 2.4 Landvirksomhet

#### Anslag for 2004

Investeringene til landvirksomheten i 2004 anslås i 3. kvartal til 14,3 milliarder kroner. Dette er en oppjustering av anslaget med 1,3 milliarder fra forrige kvartal. Det er spesielt på Melkøya og Kårstø investeringsaktiviteten er høy.

#### Anslag for 2005

Anslaget for 2005 er 7,5 milliarder kroner, 1,0 milliarder høyere enn anslått i forrige kvartal. Sammenlignet med tilsvarende anslag for 2004 er anslaget for 2005 5,0 milliarder kroner lavere. Det er også i 2005 Melkøya og Kårstø som står for de store investeringene.

### 2.5 Rørtransport

#### Anslag for 2004

For 2004 anslås investeringene til rørtransportsystemer i 3. kvartal til 7,0 milliarder kroner, det samme som ble anslått i forrige kvartal. Sammenlignet med anslaget gitt for 2003 i 3. kvartal 2003 ser investeringene i 2004 ut til å ligge hele 4,0 milliarder kroner høyere.

#### Anslag for 2005

For 2005 anslås investeringene til rørtransport til hele 10,2 milliarder kroner. Dette er en oppjustering av anslaget med 0,2 milliarder kroner fra forrige kvartal.

## 3. Produksjon

SSB har gjort noen endringer knyttet til kildebruk for olje- og gassproduksjonstall fra 1. kvartal 2004. Produksjonstallene er nå hentet fra Oljedirektoratet (OD). I tabelldelene av publikasjonen har vi nå følgende tabeller for olje- og gassproduksjon, som er oppdatert tilbake til oljevirksomhetens start på norsk sokkel i 1971:

Brutto produksjon av Olje  
Brutto produksjon av Gass

- tabell 23  
- tabell 24

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

Feltene i tabellene vil ikke være oppstilt i samme rekkefølge som tidligere. Sorteringskriteriet er tidspunkt for produksjonsstart for det aktuelle produktet. I analyseteksten tar vi utgangspunkt i netto produksjon, dersom ikke annet er spesifisert. Netto produksjon defineres som produserte salgbare mengder. Brutto produksjon inneholder all produksjon. Differansen mellom brutto og netto produksjon utgjøres av eget forbruk på feltet, injeksjon, fakling m.m.

Samtidig med denne omleggingen vil vi legge inn i publikasjonen alle tilgjengelige produksjonstall på publiseringstidspunktet. Tidligere har produksjonstallene fulgt kvartalene for NOS Olje og gass slavisk. Analyseteksten vil imidlertid forhold seg til hele kvartaler og til hvor langt i året man er kommet. I denne utgaven av NOS olje og gass vil vi se på produksjonen i 1., 2., 3. og 4. kvartal 2004.

### Produksjon til og med 4. kvartal 2004

Samlet produksjon av petroleum på norsk kontinental sokkel var i 2004 på 258,3 millioner Sm<sup>3</sup> oljeekvivalenter (o.e.). Sammenlignet med 2003 er dette en økning på 2,7 millioner Sm<sup>3</sup>o.e., eller 1,1 prosent. Oljeproduksjonen, inkludert NGL og kondensat, utgjorde 179,9 millioner Sm<sup>3</sup>o.e., noe som er en liten reduksjon fra 2003 hvor den samlede produksjonen for hele året var på 182,7 Sm<sup>3</sup>o.e. Produksjonen av naturgass økte fra 72,9 millioner Sm<sup>3</sup>o.e. til 78,4 millioner Sm<sup>3</sup>o.e i 2004, eller en økning på 7,5 prosent. Naturgassproduksjonen utgjorde i 2004 30,3 prosent av den samlede petroleumsproduksjonen, mot 28,5 prosent for samme periode i 2003.

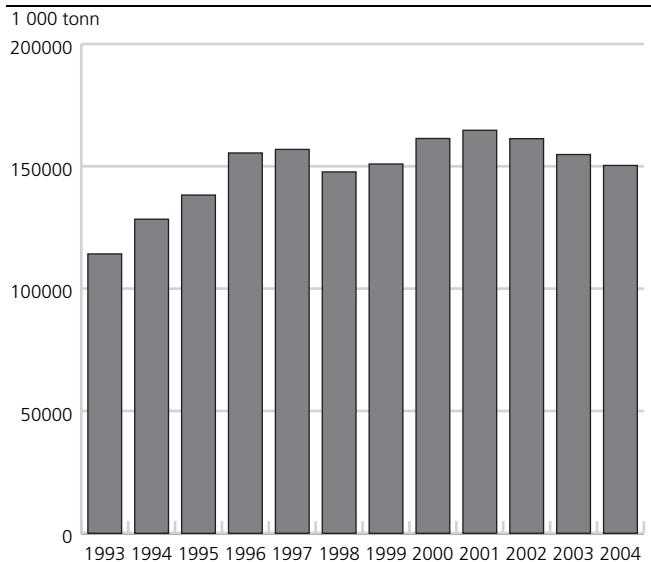
### 3.1 Råolje

Dagsproduksjonen samlet for 2004 var 2,83 millioner fat per dag, mot 2,86 millioner fat per dag for samme periode i 2003. Dersom man inkluderer NGL og kondensat i oljeproduksjonen blir dagsproduksjonen 3,10 millioner fat per dag, mot 3,15 millioner fat per dag i 2003.

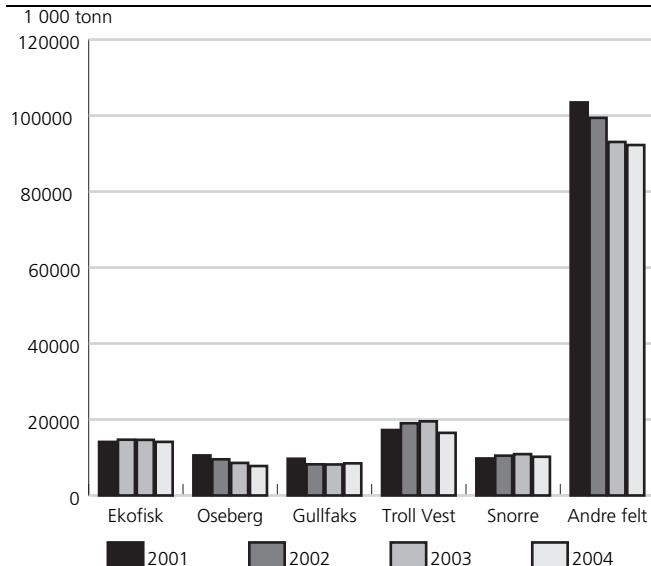
De fire feltene Troll Vest, Ekofisk, Snorre og Gullfaks har størst oljeproduksjon i 2004. Disse produserte hhv. 15,7, 13,8, 9,6 og 8,3 millioner tonn oljeekvivalenter (mtoe). Dette utgjør 34,3 prosent av den totale oljeproduksjonen i 2004.

Av de 43 produserende oljefeltene på norsk sokkel, var det 11 felt som økte sin produksjon i 2004. Inkludert i disse er feltene Fram, Grane og Skirne som kom i drift sent i 2003 og tidlig i 2004.

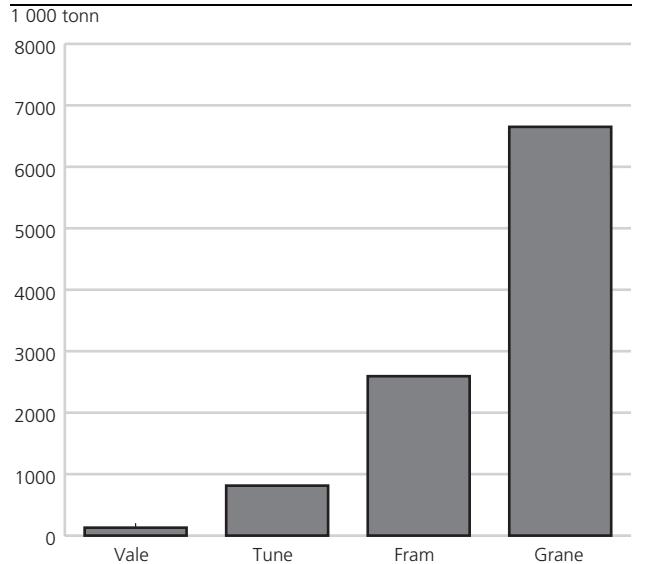
**Figur 7. Samlet produksjon av olje (inkl. kondensat og NGL). Januar-desember. 1993-2004. 1000 tonn**



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



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



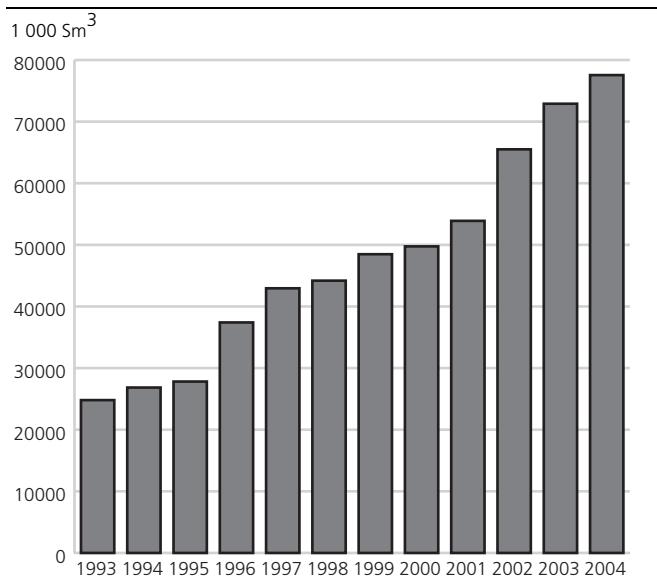
### 3.2 Naturgass

I 2004 ble det produsert 78,4 millioner Sm<sup>3</sup> naturgass, mot 72,9 millioner Sm<sup>3</sup> naturgass i 2003. Produksjonen stiger stadig.

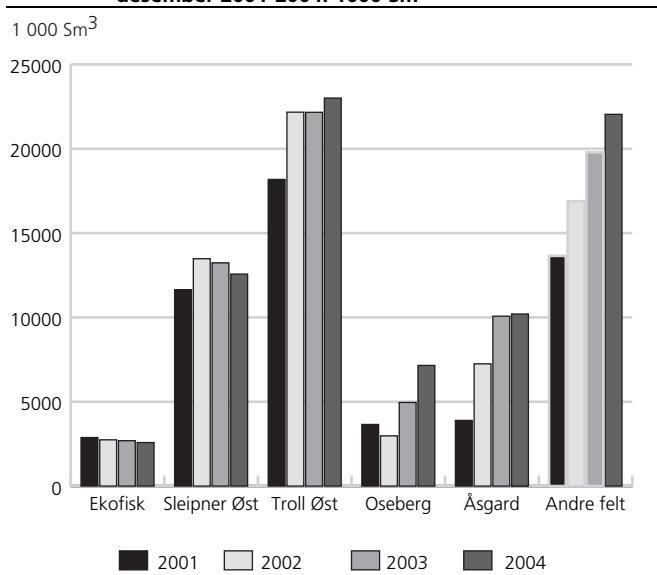
Produksjonen av naturgass er dominert av de tre store feltene Troll Øst, Sleipner Øst og Åsgard. I de 2004 produserte disse feltene hhv. 23,0, 12,7 og 10,3 milliarder Sm<sup>3</sup> naturgass. Sammenlignet med samme periode i 2003, hadde Sleipner Øst en liten reduksjon i produksjonen av naturgass, Troll Øst og Åsgard en liten økning i forhold til samme periode året før. De tre feltene stod for 58,6 prosent av den totale norske gassproduksjonen i 2004, mot 62,4 prosent i 2003.

Av de 37 produserende gassfeltene på norsk sokkel, var det 17 felt som hadde økende produksjon i første halvår sammenlignet med 2004. Inkludert i dette er de fire

**Figur 10. Samlet produksjon av naturgass. Januar - desember 1993-2004. 1000 Sm<sup>3</sup>.**



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



feltene Balder, Vigdis, Mikkel og Skirne som startet gassproduksjon i slutten av 2003 og begynnelsen av 2004.

### 3.3 NGL

I 2004 ble det produsert 6,8 millioner tonn NGL. Produksjonen er identisk med produksjonen i 2003. Det er feltene Åsgard, Sleipner Vest og Sleipner Øst som hovedsakelig står for NGL-produksjonen på norsk sokkel. De tre feltene står for 35,6 prosent av produksjonen.

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

Det er 33 felt som produserer NGL. Mange av dem har marginal produksjon. Av disse 33 feltene var det 15 felt som økte sin produksjon i 2004 sammenlignet med 2003. Inkludert i disse er Vigdis og Mikkel som startet NGL produksjon i hhv. november 2003 og januar 2004.

### 3.4 Kondensat

I 2004 ble det produsert 7,3 millioner tonn oljeekvivalenter kondensat på norsk sokkel. Produksjonen ble redusert med 11,4 prosent fra 2003. Produksjonen av kondensat domineres av Åsgard som alene står for 43,6 prosent av den norske kondensatproduksjonen.

Det er 25 felt som produserer kondensat, og av disse var det 9 felt som økte produksjon i 2004. Inkludert i disse er de to feltene Vigdis og Mikkel som startet kondensatproduksjon i slutten av 2003 og begynnelsen av 2004.

## 4. Markedet

### 4.1 Prisutviklingen på Brent Blend

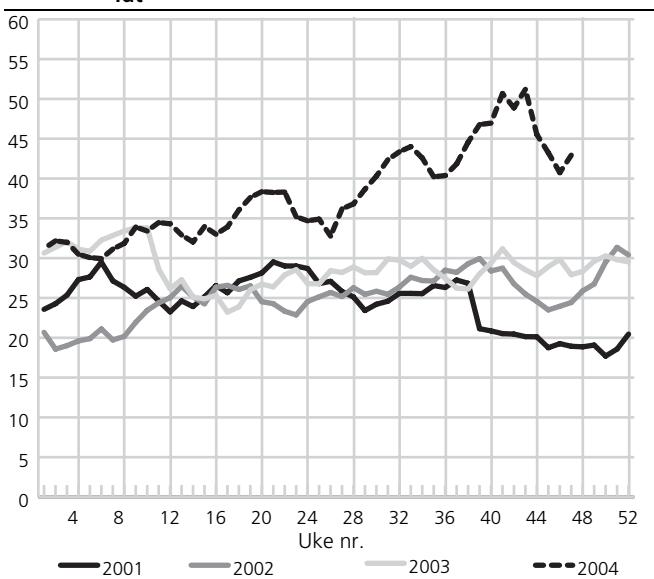
Gjennomsnittlig spotpris for Brent Blend var i 4. kvartal 2004 42,15 dollar per fat, mens den i 4. kvartal 2003 var 29,35 dollar per fat. Gjennomsnittsprisen for hele året 2004 var 38,29 dollar per fat.

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

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

På sitt møte den 10.februar overrasket OPEC likevel markedet ved å kutte produksjonskvoten med 1 millioner fat per dag gjeldende fra 1. april. Med en overproduksjon på 1,5 millioner fat per dag ville dette kvotekuttet innebære et reelt produksjonskutt på 2,5 millio-

**Figur 12. Prisutviklingen for Brent Blend. 1998-2004. Dollar pr. fat**



ner fat per dag. Sammen med overraskende store fall i oljelagrene i USA i siste halvdel av februar bidro dette til at oljeprisen gikk opp med 5,06 dollar per fat til 34,48 dollar per fat fra 9.februar til 8. mars.

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

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

Råoljeprisen stabiliserte seg på dette nivået til slutten av måneden. Fra 29. april til 14. mai økte oljeprisen med hele 5,11 dollar per fat, fra 34,23 til 39,34 dollar per fat. Prisøkningen hadde sammenheng med fall i amerikanske oljelagre i flere uker på rad og at uroen i Midt- Østen spredte seg til Saudi- Arabia. Drapene på 5 vestlige oljeingeniører styrket markedets frykt for at terrorister skal slå til mot landets olje- infrastruktur. I Irak fortsatte uroen og det ble foretatt ødeleggende sabotasjer på oljeledninger i landet. I tillegg oppjusterte IEA i sin månedlige rapport igjen sine estimater for veksten i etterspørselen etter råolje.

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

duksjonen. Gjennomsnittlig oljepris i mai var på rekordhøye 37,37 dollar per fat.

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

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

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

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

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

tillegg bidro geopolitiske bekymringer til prispress i oljemarkedet.

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

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

Oljeprisen holdt seg stabilt i overkant av 40 dollar per fat de første ukene i september. 17. desember steg oljeprisen med 2 dollar, til en pris på 42,8 dollar per fat. Dette skyldes hovedsakelig at orkanen Ivan skapte produksjonsproblemer i Mexicogulfen. Videre utover i september måned steg prisen ytterligere, og vi fikk ny prisrekord den 27. september på 47,51 dollar per fat. I tillegg til orkanen Ivans herjinger i Mexicogulfen, bidro også sabotasjeaksjoner i Irak og krisen i det russiske oljeselskapet Yukos til denne prisøkningen.

Ettervirkningene etter orkanen Ivan, forventninger om en kald vinter i et USA med lave oljelagre og streik i Nordsjøen bidro til at vi utover i oktober fikk stadig nye prisrekorder på Nordsjøolje. Årets høyeste prisnotering så vi den 27. oktober, med en spotpris på Brent Blend på hele 52,08 dollar per fat. Den store etterspørselsveksten medførte at industrien ble utnyttet maksimalt, og det var lite overskuddskapasitet. Da det oppstod produksjonsproblemer av denne typen skapte det derfor store prisspiraler, og rekordpriser.

Herfra og utover i november så vi et jevnt fall i prisen. Dette skyldes flere ting: høye tankrater gjorde at etterspørselen fra USA sank, noe som medførte større tilbud til Europa, samtidig som produksjonen i Mexicogulfen tok seg opp igjen. I tillegg varslet de norske myndighetene tvungen lønnsnemnd i riggstreiken, og USA meldte om høyere oljelagre enn forventet. Videre kan den kinesiske renteøkningen ha bidratt til redusert oljepris da dette signaliserte en svakere vekstbane for den kinesiske økonomien. IEA forklarer i tillegg prisfallet med økt OPEC-produksjon, et oppsving i tilbuddet fra land utenfor kartellet samt tegn på at etterspørselen etter drivstoff har bremset.

I midten av november steg oljeprisen igjen etter at det ble lagt frem ferske lagertall fra USA som viste en lavere vekst enn forventet, i tillegg til at man nå fryktet for en kald amerikansk vinter.

Fra 30. november til 8. desember falt oljeprisen med 8,83 dollar per fat. Dette skjedde i hovedsak på grunn av mildvær, høye oljelagre og høy raffineriaktivitet.

Vanligvis synker oljelagrene ved inngangen til vinteren, men lagertall for desember viser at oljelagrene ble bygd opp. Den 9. desember økte prisen imidlertid med nesten 2 dollar per fat da nye lagertall fra USA viste høyere fall i gassreservene enn ventet.

Det var i slutten av desember fortsatt noe oppsiderisiko på grunn av værforhold, geopolitiske hendelser, lave energireserver og økonomisk usikkerhet, og oljeprisen fikk sin siste notering i 2004 på 39,83 dollar per fat.

Normalt vil det være en negativ sammenheng mellom etterspørsel og pris på råolje, men i 2004 svarte ikke etterspørselen på prisignalene. Dette skyldes i hovedsak en stor økning i økonomisk aktivitet, kombinert med lave renter, slik at prisene ikke spilte inn som de normalt ville gjort. Redusert global økonomisk aktivitet, og en forsiktig priseffekt som vil spille inn, gjør at IEA anslår en moderat økning i etterspørselen etter råolje i 2005. Gjennomsnittlig etterspørsel i 2005 anslås til å bli 83,9 millioner fat per dag, en vekst på 1,44 millioner, tilsvarende 1,7 %. Det ventes at det i hovedsak vil være Nord-Amerika som kommer til å stå for denne veksten, som følge av økt industriell og merkantil aktivitet, og forventninger om at fjorårets økonomiske utvikling fortsetter. IEA understreker imidlertid at det er mange usikkerhetsmomenter og stor geopolitiske usikkerhet i verden, noe som kan forårsake produksjonsproblemer. Hvis det slår til, og vi i tillegg får se en vekst på linje med den i 2004, vil etterspørselen fortsette å overgå tilbuddet, og dermed presse opp prisen og øke volatiliteten.

Usikkerhetsmomentene er blant annet hvordan den politiske situasjonen utvikler seg i de ustabile oljeproducerende landene, hvordan OPEC forholder seg til endringer i produksjonskapasiteten, og hvordan verdensøkonomien utvikler seg med dennes betydning for etterspørselen i Nord-Amerika og Kina.

Den sikreste måten å unngå et meget volatilt oljemarked på vil derfor være at det investeres i produksjonskapasitet og infrastruktur slik at tilbuddet kan holde tritt med etterspørselen selv om det skulle oppstå produksjonsproblemer.

#### **4.2 Produksjonen av råolje på verdensbasis.**

I følge International Energy Association (IEA) sin Monthly Oil Market Report var produksjonen av råolje på verdensbasis i 3. kvartal 2004 på 83,2 millioner fat per dag. Sammenlignet med tilsvarende periode i 2003 er dette en oppgang på 3,8 millioner fat per dag, eller 4,8 prosent.

OPEC-landene økte sin produksjon fra 30,6 millioner fat per dag i 3. kvartal 2003 til 33,4 millioner fat per dag i 3. kvartal 2004. Denne økningen tilsvarer 9,2 prosent. Fra 2. til 3. kvartal 2004 gikk OPECs produksjon opp med 1,1 millioner fat per dag. OPECs største

produsent er Saudi-Arabia som produserte 9,12 millioner fat per dag.

OECD-landenes produksjon var i 3. kvartal 2004 på 20,7 millioner fat per dag. Dette er 0,4 millioner fat mindre enn i tilsvarende periode i 2003. Av OECD-landene er de tre største produsentene USA med 7,51 millioner fat per dag, Mexico med 3,82 millioner fat per dag og Canada med 3,07 millioner fat daglig. Fra 3. kvartal 2003 til 3. kvartal 2004 har Norge ifølge IEA redusert sin dagsproduksjon med 39 000 fat.

I landene utenfor OPEC og OECD økte produksjonen med 1,5 millioner fat per dag fra 3. kvartal 2003 til 3. kvartal 2004. Denne økningen fant hovedsakelig sted i det tidligere Sovjetunionen og Afrika, med endringer på henholdsvis 0,9 og 0,4 millioner fat per dag.

#### **4.3 Etterspørsel etter råolje på verdensbasis.**

Ifølge IEA var samlet etterspørsel etter råolje på verdensbasis i 3. kvartal 2004 på 81,9 millioner fat per dag. Dette er en økning på 2,6 millioner fat per dag sammenlignet med 3. kvartal i 2003, noe som tilsvarer en økning på 3,3 prosent. En stor del av denne etterspørselsøkningen kommer i Kina og Nord-Amerika.

Gjennomsnittlig daglig etterspørsel etter råolje i hele 2004 anslås av IEA til å være på 82,5 millioner fat. Dette er 2,7 millioner fat mer enn den daglig etterspørrelsen i 2003.

## **6. Mer informasjon**

Dersom du ønsker mer informasjon kan du kontakte:  
Førstekonsulent Ståle Mæland. Tlf: 21 09 49 19  
e-post: [stm@ssb.no](mailto:stm@ssb.no) .

Konsulent Guro Henriksen. Tlf: 21 09 47 65  
e-post: [ghe@ssb.no](mailto:ghe@ssb.no) .

# 1. Increasing investments in 2004 and 2005

Total investments in oil and gas activities for 2004, including pipeline transportation, are estimated at NOK 74.0 billion in 3rd quarter. The estimates for 2005 are record high, NOK 78.6 billion. Field development projects on Kristin, Snøhvit and Ormen Lange, including infrastructure, are heavy contributors to the extra high investment level.

Compared with corresponding estimates for 2003, given in the 3<sup>rd</sup> quarter 2003, the estimate for 2004 indicates an increase of 10.5 per cent from 2003 to 2004. The estimate for 2005, compared with the corresponding estimate for 2004, indicates an additional increase of 17.8 per cent from 2004 to 2005.

## Estimates for 2004: Increasing investments for field development.

Total investments in oil and gas activity for 2004, including pipeline transportation, are estimated at NOK 74.0 billion. Compared with the estimate given in the previous quarter, the estimates have increased by NOK 2.8 billion. The increase is mainly related to field development and onshore activity, whilst the estimates for fields on stream are downward adjusted.

Investments for exploration activity in 2004 are estimated at NOK 4.5 billion. The estimates given in August are normally a few per cent higher than the final investments for the year. This indicates that the investments for exploration activity in 2004 will be at the same level as in 2003.

Investments for field development and fields on stream are estimated at NOK 48.2 billion. The estimates for field development have increased from NOK 10.8 billion to 14.9 billion due to new projects and adjusted budgets.

Onshore activities and pipeline transportation are estimated at NOK 14.3 and 7.1 billion respectively.

## Estimates for 2005: Record high estimates

Total investments in oil and gas activities for 2005, including pipeline transportation, are estimated at the high level of NOK 78.6 billion. This is the highest estimate given at such an early stage related to the final investments, measured in current prices, since Statistics Norway started collecting estimates in 1985. If one look at final investments, only one year has had investments above this estimate for 2005. In 1998 the final total investments were NOK 79.2 billion.

Investments for exploration activity in 2005 are estimated at NOK 7.2 billion. Compared with the corre-

sponding estimate for 2004, given in the 3<sup>rd</sup> quarter 2003, the 2005 estimate is NOK 0.3 billion lower.

Investments for fields are estimated at NOK 53.7 billion. This is NOK 9.9 billion higher than the corresponding estimate for 2004 given in the 3<sup>rd</sup> quarter 2003. The increased level of investments is partly due to the field development on Ormen Lange.

Onshore activities and pipeline transportation are estimated at NOK 7.5 and 10.2 billion respectively.

# 3. Further information

For further information please contact:

Mr. Ståle Mæland, tel +47 21 09 47 67  
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 2004**  
*Fields in production. 1 January 2004*

	Ekofisk <sup>5</sup>	Frigg <sup>6</sup>	Statfjord <sup>7</sup>	Murchison <sup>8</sup>	Valhall <sup>10</sup>	Heimdal
Produksjonsstart <i>On stream</i> .....	1971	1977	1979 <sup>9</sup>	1980	1982	1985
Oppdaget <i>Year of discovery</i> .....	1968	1969	1974	1975	1975	1972
Operator <i>Operator</i> .....				CNR International (U.K.) Limited		
	ConocoPhillips Skandinavia AS	Total E Norge AS		CNR International (U.K.) Limited	Norsk Hydro Produksjon AS	
	ConocoPhillips Skandinavia AS	Total E Norge AS	Statoil ASA	BP Norge AS	Norsk Hydro Produksjon AS	
			Statoil ASA	BP Norway AS	BP Norway AS	Produksjon AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> .....	29 plattformer. 14 stål, 1 betongplattform skal fjernes innen 2013 29 platforms. 14 steel, 1 concrete platform are to be removed by 2013.	4 stål, 3 betongplattformer	3 betongplattformer	1 stålplattform 1 steelplatform	4 stålplattformer + to ubemannede plattformer 4 steelplatforms + 2 unmanned platforms	1 stålplattform + 1 stigerørs plattform 1 steelplatforms. 2 steelplatforms
Transportløsning <i>Transport solution</i> .....					Olje i rør til Teeside via Emden via Norpipe.	Gass i rør til St.Fergus via
	Olje i rør til Teesside. Gass i rør til Emden.	Gass i rør til St.Fergus.	Olje i bøyelaster. Gass i rør til Emden.	Brent til Sullom Voe. Gass til St. Fergus	Oil pipeline via Teeside via Emden via Norpipe.	Oil pipeline to Frigg og Vesterled
	Oil pipeline to Teesside. Gas pipeline to Emden.	Gas pipeline to St. Fergus.	Buoy for loading stabilised oil into tankers.	Brent to Sullom Voe. Gas to St. Fergus	Oil pipeline via Teeside via Emden via Norpipe.	Gas pipe to St. Fergus via Frigg and Vesterled
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> .....	70-75	100	116,6	57,2	145	156
Opprinnelige salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves</i> <sup>1</sup> .....						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	660,9	-	556,6	13,6	166,5	7,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	20,8	-	14,4	0,4	4,2	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	254,7	116,6	57,2	0,4	26,9	42,2
Kondensat. Mill. Sm3. <i>Condensate Million Sm3</i> .....	-	0,5	-	-	-	-
Resterende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves</i> <sup>1</sup> .....						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	227,8	-	21,9	0,3	87,4	0,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	5,0	-	3,7	0,1	1,6	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	83,7	1,3	9,6	0,1	11,0	-
Kondensat. Mill. Sm3. <i>Condensate Million Sm3</i> .....	-	-	-	-	-	-
Borede produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled</i> <sup>2</sup> .....	373	44	217	-	98	12
Av dette i drift <i>Of which producing</i> .....	97	11	78	-	42	7
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i> .....	115,00	-	-	-	-	20,00
Investeringer. Mrd. kroner <sup>3</sup> , <sup>4</sup> <i>Investments. Bill.</i> <i>NOK</i> <sup>3</sup> , <sup>4</sup>	231,4	36,5	117,5	7,6	53,5	19,7

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

<sup>2</sup> Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. <sup>3</sup> Pr. 31. desember 2003. As of 31 December 2003. <sup>4</sup> inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Includes expected future investments.

<sup>5</sup> Ekofisk omfatter følgende felt, året for produksjonstart i parentes: Albuskjell (1977), Cod (1977), 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. <sup>10</sup> inkluderer Valhall flanker og Valhall vanninjeksjon. Includes Valhall flanks and Valhall waterinjection. <sup>11</sup> Andelen er 3,69 på Tor, 3,69 on Tor.

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

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

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

	Ula	Gullfaks <sup>5</sup>	Oseberg <sup>6</sup>	Veslefrikk	Hod	Gyda inkl. Gyda Sør
Produksjonsstart <i>Onstream</i> .....	1986	1986	1988	1989	1990	1990
Oppdaget <i>Year of discovery</i> .....	1976	1978	1979	1981	..	1980
Operator <i>Operator</i> .....			Norsk Hydro Produksjon AS			Talisman Energy Norge AS
	BP Norge AS BP Norge AS	Statoil ASA Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon AS	Statoil ASA Statoil ASA	BP Norge AS BP Norge AS	Talisman Energy Norge AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> .....					Ubemannet brønnhodeplatt- form(fjernstyrtes fra Valhall)	
					Flytende platt- form med bun- nfast <i>Unmanned well- headplat- form(Remote controlled from Valhall)</i>	
	3 stål plattformer <i>3 steel platforms</i>	3 concrete plat- forms <i>3 steel platforms</i>	5 stål, 1 betong- plattform <i>5 steel, 1 con-crete platform</i>	brønnhodeplatt- form i stål <i>Floating platform with steel jacket</i>		Stålplattform <i>Steel platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> .....						
			Olje i rør til Sture gjennom OTS. Gass til Konti- nentet via Heim- dal			
			Gass reinjiseres Olje i rør via på Gullfaksfeltet. Ekofisk til Tees- Olje fra lastebøye side Gas reinjected Oil pipeline via on Gullfaks. Oil line to the Conti- Ekofisk to Tees- from loading bu- side oys 70 130-220	dal og Statpipe Oil pipeline to Sture. Sture through Statpipe OTS. Gas pipe line to the Conti- Oseberg to Valhall Statpipe 100-160	Olje via Oseberg Oil via Statpipe OTS. Gas via Statpipe Oseberg to Valhall Statpipe 175	Olje via Oseberg Oil pipeline via Ula and Ekofisk to Teesside. Gas sold to Ekofisk center.
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> .....	70	130-220			72	66
Opprinnelige salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>1</sup></i> .....						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	78,6	341,9	440,2	55,0	8,3	36,2
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	3,2	2,1	-	1,1	0,2	1,9
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	4,0	22,8	108,9	2,2	1,6	6,1
Resterende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves<sup>1</sup></i> .....						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	14,0	37,2	100,0	11,4	0,7	4,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	0,5	0,5	-	-	-	0,1
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	0,2	2,1	96,0	0,1	0,2	0,8
Bored produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled<sup>2</sup></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</sup> , <sup>4</sup> <i>Investments. Bill.</i> NOK <sup>3</sup> , <sup>4</sup> .....	20,8	112,7	105,3	17,4	2,2	15,8

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

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

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

	Snorre <sup>5</sup>	Sleipner Øst <sup>6,7</sup>	Brage	Draugen <sup>8</sup>	Tordis <sup>9</sup>	Statfjord Øst
Produksjonsstart <i>Onstream</i> .....	1992 <sup>11</sup>	1993	1993	1993	1994 <sup>10</sup>	1994
Oppdaget <i>Year of discovery</i> .....	1979	1981	1980	1984	1987	1976
Operator <i>Operator</i> .....			Norsk Hydro Produksjon AS			
	Statoil ASA	Statoil ASA	Norsk Hydro A/S Norske Shell		Statoil ASA	Statoil ASA
	Statoil ASA	Statoil ASA	Produksjon AS A/S Norske Shell		Statoil ASA	Statoil ASA
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> .....		Betonplattform, to havbunnssrammer, flammetårn og en stigerør-splattform <i>Concrete platform, two seafloor installation, flare stack and one steel platform (riser).</i>	Bunnfast betonginnretning(monosokkel) med integrert dekk <i>Concrete subsea system(mono-base) with integrated deck</i>		Undervannsutbygging <i>Subsea production</i>	Undervannsutbygging <i>Subsea production</i>
Strekkstagsplattform i stål med havbunninstallasjon, samt en halvt nedsenkbar plattform <i>Tension Leg Platform (TLP), steel and seafloor installation. Semisub platform.</i>		Bunnfast plattform i stål <i>SteelPlatform</i>				
Transportløsning <i>Transport solution</i> .....		Kondensat i rør til Kårstø. Gass i rør til Emden og Zeebrügge <i>Condensate piped to Kårstø. Gas via Statpipe. Oil via Pipeline from Emden to Oseberg to Sture. Zeebrügge.</i>	Olje i rør via Oseberg til Sture. <i>Oil via Pipeline via Oseberg to Sture.</i>	Bøyelasting av olje. Gass i rør til Kårstø <i>Oil 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 Statfjord C</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> .....	300-350	82	140	251	200	150-190
Opprinnelige salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>1</sup></i> .....						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm.</i> .....	236,9	-	47,4	132,2	58,1	35,8
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	5,3	12,4	0,8	1,9	1,7	1,5
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm.</i> .....	6,9	63,5	2,5	6,0	5,0	4,0
Kondensat. Mill. Sm3 <i>Condensate. Million Sm3.</i> .....	-	27,1	-	-	-	-
Resterende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves<sup>1</sup></i> ...						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm.</i> .....	119,1	-	4,2	36,8	18,0	7,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	1,8	5,9	0,1	1,0	0,7	0,8
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm.</i> .....	2,0	76,1	0,5	5,3	1,9	1,7
Kondensat. Mill. Sm3 <i>Condensate. Million Sm3.</i> .....	-	8,8	-	-	-	-
Boredre 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</sup> , <sup>4</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>3</sup>, <sup>4</sup></i> .....	71,0	36,4	17,2	25,9	9,3	7,2

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

<sup>2</sup> Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. <sup>3</sup> Pr. 31. desember 2003. As of 31 December 2003. <sup>4</sup> inkluderer også fremtidige forventede investeringer. Includes expected future investments.

<sup>5</sup> Inkludert Snorre B. *Includes Snorre B.* <sup>6</sup> Inkluderer Løke. *Includes Løke.* <sup>7</sup> Ressurser inkluderer Sleipner Øst og Løke. Resterende ressurser er felles med Sleipner Vest. Resources include Sleipner East and Løke. 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. <sup>11</sup> Produksjonsstart Snorre B: 2001.

Snorre B on stream 2001.

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

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

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

	Statfjord Nord Statfjord North	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
Operator <i>Operator</i> . . . . .	Norsk Hydro Produk- Statoil ASA	sjon	Statoil ASA	Statoil ASA	Statoil ASA
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> . . . . .		Strekkslagsplatt- form + havbunnrammer i nordlige segment	To flytende betong- plattform	<i>Tension Leg plat- form + seabed in-</i> <i>Two floating con- crete platform</i>	Satellittfelt til Sleipn- er Øst. Under- vannsutbygning. <i>Satellite to Sleipner</i>
Undervannsutbyg- ging <i>Subsea production</i>				<i>stallation in northern segment</i>	Beton plattform <i>Concrete platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .		Gassrørledning til Troll Øst og så til Zeebrugge via Zee- pipe. Olje gjennom Troll Oljerør til Mongstad	Bøyelasting av olje. Assosiert gass i Haltenpipe til Tjel- ipe. Olje gjennom bergodden. Gass for eksport til Kårstø. Loading byous for oil. Associated Gas		Gass i rør via Koll- snes til Zeebrugge, Emden og Dun- kerque. Kondensat skipes til Mongstad Gas piped via Koll- snes to Zeebrugge, Rørledning til Sleipn- er Øst
Rørledning til Statfjord C <i>Pipeline to Statfjord C</i>	250-290	<i>East and then to Zeebrugge via Zee- pipe. Oil piped to Mongstad</i>	Kårstø.	<i>through Haltenpipe to Tjelbergodden. Gas for export to kerque. Condensate shipped to Mongstad.</i>	<i>Pipeline to Sleipner East.</i>
Vanndybde, meter <i>Waterdepth, metres</i> . . . . .	350	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> . . . . .	39,7	230,6	175,0	-	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	0,9	-	2,6	31,6	1,3
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	2,6	-	40,7	1 325,7	9,9
Kondensat. Mill. Sm3 <i>Condensate. Million Sm3</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> . . . . .	11,5	92,1	84,0	-	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> . . . . .	0,5	-	2,4	31,6	0,4
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	1,1	-	33,9	1 162,6	9,9
Kondensat. Mill. Sm3 <i>Condensate. Million Sm3</i>	-	-	-	-	0,3
Bored produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled<sup>2</sup></i> . . . . .	13	139	61	41	..
Av dette i drift <i>Of which producing</i> . . . . .	8	33	19	39	..
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i> . . . . .	30,00	56,00	58,16	56,00	-
Investeringer. Mrd. kroner <sup>3</sup> , <sup>4</sup> <i>Investments. Bill.</i> <i>NOK<sup>3</sup>, <sup>4</sup></i> . . . . .	7,8	66,4	62,0	61,3	1,0

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

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

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

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

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

	Sleipner Vest <sup>5</sup> 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
Operator <i>Operator</i> .....			Norsk Hydro Produksjon as			
	Statoil ASA Statoil ASA	Statoil ASA Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon as	Statoil ASA Statoil ASA	Statoil ASA Statoil ASA	Pertra AS Pertra AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> .....	Brønnhodeplatt- form i stål, ubemannet be- handlingsplatt- form	Havbunninstal- form lasjoner knyttet til <i>Steel wellhead platform, un- manned process- ing platform</i>	Snorre <i>Subsea installa- tions connection to Snorre</i>	Halvt nedsenkbar stålplattform <i>Semi-submersible steel platform</i>	Produksjons skip <i>Production ship</i>	Havbunninstal- 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 Em- den og Zee- brügge. Kondensat via Sleipner Øst til Kårstø <i>Gas piped to Em- den and Zee- brügge.</i>		Lasting til tankskip via lagerskipet <i>Loading to tank- ers via stockship</i>	Lasting til tank- skip. Gass til Ås- gard transport. <i>Loading to tank- ers. Gas to Åsgard 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>
		Olje i rør til Gull- faks A <i>Oil piped to Gull- faks A</i>	Njord B <i>Njord B.</i>			Lasting til tank- skip. <i>Loading to tank- ers.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> ...	Kårstø 110	280	330	380	Kårstø 135	84
Opprinnelige salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Initially re- coverable reserves</i> <sup>1</sup> .....						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	-	42,1	23,0	87,4	34,0	9,3
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	8,2	0,4	-	1,8	3,9	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	108,2	3,2	-	13,7	34,4	-
Kondensat. Mill. Sm3 <i>Condensate. Mil- lion Sm3</i> .....	28,3	-	-	-	-	-
Resterende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves</i> <sup>1</sup> .....						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	-	16,4	6,9	31,8	17,7	2,9
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	5,9	0,3	-	1,6	3,5	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	76,1	3,2	-	11,0	28,9	-
Kondensat. Mill. Sm3 <i>Condensate. Mil- lion Sm3</i> .....	8,8	-	-	-	-	-
Boredre produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled</i> <sup>2</sup> .....	16	14	18	25	40	9
Av dette i drift <i>Of which producing</i> .....	12	5	6	6	4	4
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i> .....	-	30,00	7,50	54,00	30,00	30,00
Investeringer. Mrd. kroner <sup>3</sup> , <sup>4</sup> <i>Invest- ments. Bill. NOK<sup>3</sup>, <sup>4</sup></i> .....	24,4	10,4	10,9	18,8	26,2	5,5

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

<sup>2</sup> Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* <sup>3</sup> Pr. 31. desember 2003. *As of 31 December 2003.* <sup>4</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer. *Includes expected future investments.*

<sup>5</sup> De resterende ressursene er felles for Sleipner Vest og Sleipner Øst. *The remaining reserves is joint between Sleipner West and Sleipner East.*

<sup>6</sup> Inkludert Rimfaks og Gulveig. *Incl. Rimfaks and Gulveig.*

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

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

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

	Visund	Åsgard <sup>5</sup>	Balder <sup>6</sup>	Jotun <sup>7</sup>	Sygna	Tambar
Produksjonsstart <i>On stream</i> .....	1999	1999	1999	1999	2000	2001
Oppdaget <i>Year of discovery</i> .....	1986	1981/1984/1985	1967	1994/1995	1996	1982
Operator <i>Operator</i> .....	Statoil ASA	Statoil ASA	Esso Expl. & Prod. Norway AS	Esso Expl. & Prod. Norway AS	Statoil ASA	BP Norge AS
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> .....	Produksjonsskip for oljefasen, flytende plattform for gassfasen <i>Production ship havbunnssammer for oil phase.</i>	Produksjonsskip på Ringhorne. <i>Production ship platform for gas subsea installation phase.</i>	Produksjonsskip og brønnhodeplattform. <i>Production ship and wellhead</i>	Produksjonsskip Havbunninstallasjon knyttet til Statfjord C <i>Subsea connection to Statfjord C.</i>	Ubemannet brønnode plattform knyttet til Ula. <i>Unmanned wellhead platform attached to Ula.</i>	
Transportløsning <i>Transport solution</i> .....	Olje i rør til Gullfaks A for lagring og utskipning. <i>Oil in pipeline to Gullfaks A for storage and loading</i>	Lasting til tankskip. På sikt skal gassen i rør mellem Jotun, Balder, Ringhorne og Statpipe <i>Loading to tankers. In future the gas will be piped between Jotun, Balder, Ringhorne and Statpipe</i>	Lasting til tankskip. På sikt skal gassen i rør mellem Jotun, Balder, Ringhorne og Statpipe <i>Loading to tankers. In future the gas will be piped between Jotun, Balder, Ringhorne and Statpipe</i>	Lasting til tankskip. På sikt skal gassen i rør mellem Jotun, Balder, Ringhorne og Statpipe <i>Loading to tankers. In future the gas will be piped between Jotun, Balder, Ringhorne and Statpipe</i>	Oljen føres til Ula, og videre til Teeside via Ekofisk. <i>Oil via Ula and fjord C. Ekofisk to Teeside.</i>	
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> ..	335	240-300	125	126	..	68
Opprinnelige salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves</i> <sup>1</sup> .....						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	33,3	69,6	76,8	25,4	10,2	7,3
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	6,7	34,7	-	-	-	0,2
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	55,5	193,1	2,8	0,6	-	2,0
Kondensat. Mill Sm3. <i>Condensate. Million Sm3</i> .....	-	45,9	-	-		
Resterende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves</i> <sup>1</sup> .....						
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	23,4	34,3	60,5	7,1	3,6	3,5
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	6,7	34,7	-	-	-	0,1
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	55,5	171,4	2,8	-		2
Kondensat. Mill Sm3. <i>Condensate. Million Sm3</i> .....	-	37,4	-	-	1	..
0					0	..
Bored produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled</i> <sup>2</sup> .....	17	52	34	15	30,00	-
Av dette i drift <i>Of which producing</i> ....	1	0	0	0		
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i> .....	30,00	35,50	-	3,00	30,0	1,5
Investeringer. Mrd. kroner <sup>3</sup> , <sup>4</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>3</sup>, <sup>4</sup></i> .....	20,9	59,0	25,3	11,3	2,3	1,5

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

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

*Consists of Elli, Elli South and Tau West.*

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

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

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

	Glitne	Huldra	Vale	Tune	Sigyn
Produksjonsstart <i>On stream</i> . . . . .	2001	2001	2002	2002	2002
Oppdaget <i>Year of discovery</i> . . . . .	1995	1982	1991	1995	1982
Operator <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> . . . . .	Brønnhodeplattform styrt fra Veslefrikk. Produksjonsskip <i>Wellhead platform operated from Veslefrikk.</i>	Havbunnsinstallasjon knyttet til Heimdal <i>Subsea connection to Heimdal</i>	Havbunnsinstallasjon knyttet til Oseberg D <i>Subsea connection to Oseberg D</i>	Havbunnsinstallasjon knyttet til Sleipner A. <i>Subsea connection to Sleipner A.</i>	Havbrunnsinstallasjon knyttet til Sleipner A. <i>Subsea connection to Sleipner A.</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> . . . . .	Kondensat til Sture via Veslefrikk B. Rikgass til Heimdal for prosessering, og videre til kontinentet eller Storbritannia. <i>Condensate to Sture</i> Olje overføres til tankskip. Gass til drivstoff Heimdal for prosessering og reinjeksjon <i>and further transport</i> <i>Oil on tankers. Gas as fuel and for reinjection</i>	All transport via Heimdal <i>All transport via Heimdal through OTS. The gas is reinjected on Oseberg</i>	All transport via Heimdal <i>All transport via Heimdal through OTS. The gas is reinjected on Oseberg</i>	Kondensatet transporterer til Sture gjennom OTS. Gassen injiseres på Osebergfeltet. <i>Condensate to Sture through OTS. The gas is reinjected on Oseberg</i>	Gasseksport via Sleipner. Kårstø. <i>Gas export via Sleipner. Condensate to Kårstø.</i>
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> . . . . .	110	125	..	..	70
Opprinnelige salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Initial recoverable reserves</i> . . . . .					
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	6,9	4,7	0,9	2,7	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	0,1	-	0,1	1,9
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	-	12,9	2,6	12,9	6,7
Kondensat. Mill.Sm <i>Condensate. Million Sm</i> . . . . .	-	-	-	-	5,0
Restrende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves</i> . . . . .					
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> . . . . .	2,3	2,3	0,7	1,6	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i>	-	0,1	-	-	1,6
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> . . . . .	-	7,2	2,4	12,9	5,8
Kondensat. Mill.Sm <i>Condensate. Million Sm</i> . . . . .	-	-	-	-	4,0
Bored 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<sup>3,4</sup></i> . . . . .	1,2	7,1	2,0	3,7	2,1

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

<sup>2</sup> Pr. 31. november 2001. *As of 31 November 2001.* <sup>3</sup> Pr. 31. desember 2003. *As of 31 December 2003.* <sup>4</sup> Inkluderer også fremtidige forventede investeringer.  
*Includes expected future investments.*

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

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

	Fram	Mikkel	Grane
Produksjonsstart <i>On stream</i> .....	2003	2003	2003
Oppdaget <i>Year of discovery</i> .....	..	1987	1991
Operator <i>Operator</i> .....	Norsk Hydro Produksjon as Norsk Hydro Produksjon as	Statoil ASA Statoil ASA	Norsk Hydro Produksjon as Norsk Hydro Produksjon as
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> .....	To havbunninstallasjoner knyttet til Åsgard B. <i>Two Subsea connections to Troll C.</i>	To havbunninstallasjoner knyttet til Åsgard B. <i>Two Subsea connections to Troll C.</i>	Integrt plattform <i>Integrated platform</i>
Transportløsning <i>Transport solution</i> .....	Gass til Kårstø gjennom Åsgard transport. Kondensat til Åsgard B <i>Gas to Kårstø through Åsgard Transport. Condensate to Åsgard B</i>	Gass til Kårstø gjennom Åsgard transport. Kondensat til Åsgard B <i>Gas to Kårstø through Åsgard Transport. Condensate to Åsgard B</i>	for skiping. Olje via Grane Oljerør til Sture. Gass import fra Heimdal. <i>Oil via Grane oljerør to Sture. Gas import from Heimdal.</i>
Vanndybde, 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
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	0,1	5,9	-
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	3,7	23,9	-
Kondensat. Mill Sm3. <i>Condensate. Million Sm<sup>3</sup></i> ..	-	6,7	-
Resterende reserver <sup>1</sup> <i>Remaining reserves</i> <sup>1</sup> .....			
Olje. Mill.Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	15,4		119,1
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	0,1	5,8	
Gass. Milliard Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	3,7	23,5	
Kondensat. Mill Sm3. <i>Condensate. Million Sm<sup>3</sup></i> ..	-	6,5	
Boredre produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled</i> <sup>2</sup> .....	..	..	3
Av dette i drift <i>Of which producing</i> .....			
Petoro. Prosent <i>Petoro. Per cent</i> .....	-	-	30,00
Investeringer. Mrd. kroner <sup>3, 4</sup> <i>Investments. Bill. NOK<sup>3, 4</sup></i> .....	3,9	2,0	16,5

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

<sup>2</sup> Pr. 31. november 2001. As of 31 November 2001. <sup>3</sup> Pr. 31. desember 2003. As of 31 December 2003. <sup>4</sup>Inkluderer også fremtidige forventede investeringer.  
Includes expected future investments.

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

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

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

	Skirne inkl. Byggve Skirne incl. Byggve	Kvitebjørn	Kristin(Haltenbanken Vest) Kristin(Haltenbanken West).	Snøhvit <sup>4,5</sup>
Produksjonsstart <i>On stream</i> .....	2004	2004	2005	2005
Oppdaget <i>Year of discovery</i> .....	1990/1991	1994	1997	1984
Operator <i>Operator</i> .....	Total E Norge AS	Statoil ASA	Statoil ASA	Statoil ASA
Produksjonsutstyr <i>Production facilities</i> .....			Halvt nedsenkbar flytende plattform + produksjons- sanlegg under vann. <i>Semisubmersible plat- form + subsea installa- Subsea connection direct- tion.</i>	Havbunns installasjon knyttet direkte til Melkøya.
En brønnhodeplattform for hvert funn. <i>One wellhead platform for each discovery</i>	Bunnfast integrert platt- form. <i>Integrated platform.</i>			
Transportløsning <i>Transport solution</i> .....			Gass til Kårstø gjennom Åsgard transport.	
Rørledning til Heimdal <i>Pipeline to Heimdal</i>	Gass i rør til Kolsnes, kondensat og olje i rør til Mongstad. <i>Gas piped to Kolsnes, condensate and oil piped to Mongstad.</i>	Kondensat til Åsgard C	Gass direkte til land for skiping. nedkjøling til LNG og skip- ing.	
Vanndybde, meter <i>Water depth, metres</i> .....	..	..	..	..
Opprinnelige salgbare reserver <sup>1</sup> <i>Initially recoverable reserves<sup>1</sup></i> .....				
Olje. Mill. Sm <i>Oil. Million Sm</i> .....	1,6	-	-	-
NGL. Mill. tonn <i>NGL. Million tonnes</i> .....	-	0,5	8,5	5,1
Gass. Mrd Sm <i>Gas. Billion Sm</i> .....	6,7	51,8	34,9	161,0
Kondensat. Mill. Sm3 <i>Condensate Million Sm3</i> .....	-	20,4	34,6	17,9
Boredre produksjonsbrønner <sup>2</sup> <i>Production wells drilled<sup>2</sup></i> .....	..	..	..	..
Planlagt dagsproduksjon <i>Planned day-production</i> .				
Olje. Fat per dag. <i>Oil. Barrels/day</i> .....	..	-	-	-
NGL. tonn <i>NGL. tonnes</i> .....	-	..	..	..
Gass. mill Sm <i>Gas. Million Sm</i> .....	..	20,7	..	..
Kondensat. Sm3 <i>Condensate Sm3</i> .....	-	10 000	..	..
Petoro. Prosent <i>Petoro. Percent</i> .....	30,00	30,00	18,90	30,00
Antatte investeringer. Mrd. kroner <sup>3</sup> <i>Estimated investments. Bill. NOK<sup>3</sup></i> .....	2,3	10,1	18,2	18,6

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

17 out of the NOK 41.4 billion in investments are the cost of building the LNG-factory at Melkøya.

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

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

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

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

<sup>1</sup> Gjelder utvinningstillatelse 018 dvs. feltene Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk og Embla. Tor er fordelt slik: Totalfinaelf - 48,2, ConocoPhillips Skandinavia AS - 30,66, Eni Norge AS - 10,82, Norsk Hydro Produksjon - 5,81, Petoro - 3,69 og Statoil - 0,83. Cover the license 018 with the fields Cod, Edda, Eldfisk, Ekofisk, Vest-Ekofisk and Embla. Tor is divided between: Totalfinaelf - 48,2, ConocoPhillips Skandinavia AS - 30,66, Eni Norge AS - 10,82, Norsk Hydro Produksjon - 5,81, Petoro - 3,69 and Statoil - 0,83. <sup>2</sup> Norsk andel på 32,15% av Frigg, 85,47% av Statfjord og 22,20% av Murchison. Norwegian share, 60,82 of Frigg, 85,47% of Statfjord and 22,20% of Murchison. <sup>3</sup> Inkludert Gullfaks Vest. Includes Gullfaks West. <sup>4</sup> Inkludert Oseberg Vest, Oseberg Øst og Oseberg Sør.

Includes Oseberg West, Oseberg East and Oseberg South.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

<sup>2</sup> Inkludert Ringhorne.

Includes Ringhorne.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**4. Påløpte og antatte investeringskostnader. Utvinning av råolje og naturgass og rørtransport. 1997-2005. Mill.kr**  
*Accrued and estimated investment costs. Extraction of crude petroleum and natural gas and transport via pipelines. 1997-2005.*  
*NOK Million*

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004 <sup>1</sup>	2004 <sup>2</sup>	2005 <sup>1</sup>	2005 <sup>2</sup>
<b>I alt Total.....</b>	<b>62 494</b>	<b>79 216</b>	<b>69 096</b>	<b>53 589</b>	<b>57 144</b>	<b>54 000</b>	<b>64 362</b>	<b>73 955</b>	<b>71 149</b>	<b>78 608</b>	<b>57 979</b>
Utvinning av råolje og naturgass i alt <i>Total extraction of crude petroleum and natural gas . . .</i>	54 327	70 829	64 403	52 898	54 967	52 924	61 466	66 910	64 098	68 398	47 616
Leting <i>Exploration</i> .....	8 300	7 577	4 992	5 272	6 815	4 476	4 134	4 482	4 736	7 184	2 982
Feltutbygging og felt i drift <i>Field development and Fields on stream</i> .....	44 526	57 591	55 114	46 339	47 376	44 860	46 561	48 170	46 400	53 724	38 143
Feltutbygging <i>Field development</i> .....	35 286	45 145	35 191	22 799	20 168	17 884	16 773	14 890	10 761	20 891	7 885
Varer <i>Commodities</i> .....	21 684	26 312	21 716	13 051	11 278	9 981	7 982	6 117	2 911	11 878	509
Tjenester <i>Services</i> .....	8 427	9 953	8 575	5 258	2 678	4 254	5 070	4 115	4 135	2 554	1 983
Produksjonsboring <i>Production drilling</i> ....	5 176	8 881	4 900	4 490	6 213	3 650	3 720	4 658	3 716	6 459	5 394
Felt i drift <i>Fields on stream</i> .....	9 240	12 446	19 923	23 540	27 208	26 975	29 788	33 280	35 639	32 833	30 258
Varer <i>Commodities</i> .....	1 063	2 393	3 223	2 331	2 712	2 383	2 796	2 676	6 187	3 131	5 989
Tjenester <i>Services</i> .....	1 213	1 526	2 331	4 598	6 084	6 578	9 779	12 075	11 215	10 112	7 009
Produksjonsboring <i>Production drilling</i> ....	6 964	8 528	14 369	16 610	18 412	18 014	17 213	18 529	18 237	19 590	17 261
Landvirksomhet <sup>3</sup> <i>Onshore activities</i> <sup>3</sup> .....	1 501	5 661	4 297	1 287	776	3 589	10 771	14 259	12 963	7 490	6 491
Rørtransport <i>Transport via pipelines</i>	8 167	8 387	4 693	691	2 177	1 076	2 896	7 045	7 050	10 210	10 364

<sup>1</sup> Registrert 3. kvartal 2004. Registered 3st quarter 2004. <sup>2</sup> Registrert 2. kvartal 2004. Registered 2st quarter 2004. <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. 1995-2004. Mill.kr**  
**Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. 1995-2005. NOK Million**

	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total</i> .....</b>	<b>4 647</b>	<b>5 456</b>	<b>8 300</b>	<b>7 577</b>	<b>4 992</b>	<b>5 272</b>	<b>6 815</b>	<b>4 476</b>	<b>4 134</b>	<b>4 010</b>
Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i> .....	683	1 207	991	1 164	584	608	776	730	610	866
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i> .....	378	505	488	474	344	269	352	289	255	341
Seismikk <i>Seismic</i> .....	273	644	407	554	153	289	349	377	274	413
Spesielle studier <i>Special studies</i> .....	33	58	96	136	87	50	75	64	81	112
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field development</i> .....	768	431	626	933	540	631	903	303	416	612
Feltevaluering <i>Field evaluation</i> .....	320	348	338	502	325	140	481	281	278	503
Feltutvikling <i>Field development</i> .....	446	81	284	403	213	489	422	23	138	99
Industriell teknologiutvikling <i>Industrial technology development</i> .....	0	-	-	8	0	1	-1	1	0	0
Miljøvernstudier <i>Environmental studies</i> .....	1	1	3	20	1	1	1	-1	0	9
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i> .....	1 068	1 096	1 337	1 282	1 144	923	690	733	657	669
Lisensadministrasjon <i>License administration</i> .....	287	239	291	335	250	126	-3	132	82	117
Annen administrasjon <i>Other administration</i> .....	294	281	444	369	346	307	259	180	334	341
Arealavgift <i>Area fee</i> .....	464	455	562	550	529	476	412	406	224	189
Nifo/Nofo <i>Nifo/Nofo</i> .....	22	121	40	29	18	15	22	16	17	23
Undersøkelsesboring <i>Exploration drilling</i> .....	2 128	2 721	5 346	4 198	2 725	3 110	4 448	2 709	2 451	1 863
Borefartøy <i>Drilling rigs</i> .....	742	995	2 149	1 872	1 374	1 089	2 062	934	924	498
Leie av borefartøy <i>Hire of drilling rigs</i> .....	631	851	1 908	1 459	1 197	955	1 804	955	910	442
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> .....	112	144	242	413	176	134	258	-21	14	56
Transportkostnader <i>Transport costs</i> .....	206	282	615	409	212	265	435	169	259	118
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> .....	56	53	102	93	39	68	88	36	64	29
Båter <i>Vessels</i> .....	150	229	512	317	173	197	347	134	195	90
Varer <i>Commodities</i> .....	368	413	669	474	329	327	456	198	249	200
Foringsrør, brønnhoder, borekroner m.v. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i> .....	129	181	291	148	127	92	211	75	106	101
Sement <i>Cement</i> .....	35	35	60	48	30	20	30	18	31	22
Boreslam <i>Drilling mud</i> .....	95	106	205	87	61	71	79	38	45	32
Drivstoff <i>Fuel</i> .....	36	61	61	34	32	90	72	55	51	36
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> .....	62	40	57	132	54	37	59	13	9	8
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> .....	11	-10	-5	26	24	18	5	0	6	1
Tekniske tjenester <i>Technical services</i> .....	812	1 031	1 913	1 443	811	1 433	1 495	1 408	1 018	1 047
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> .....	52	90	100	17	21	26	50	14	79	50
Sementtjenester <i>Cement services</i> .....	17	21	46	43	22	20	37	39	33	13
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> .....	54	71	78	59	43	25	59	27	99	32
Logging <i>Logging</i> .....	102	113	239	166	132	143	180	124	139	66
Testing <i>Testing</i> .....	98	175	90	140	67	15	96	32	19	3
Dykking <i>Diving</i> .....	18	27	39	41	23	21	50	38	30	20
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i> .....	61	4	106	87	9	136	128	68	38	62
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> .....	409	531	1 216	890	494	1 046	895	1 067	583	802

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

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

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

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1981 .....	4 133	..	..	..	..
1982 .....	5 519	..	..	..	..
1983 .....	5 884	..	..	..	1 546
1984 .....	7 491	1 231	2 002	1 906	2 352
1985 .....	7 830	1 474	1 872	2 019	2 465
1986 .....	6 654	1 801	1 742	1 716	1 395
1987 .....	4 951	760	1 031	1 404	1 756
1988 .....	4 151	1 055	879	952	1 266
1989 .....	5 008	709	1 178	1 435	1 686
1990 .....	5 137	1 015	1 289	1 285	1 548
1991 .....	8 137	1 540	2 046	1 947	2 604
1992 .....	7 680	1 840	2 065	1 732	2 042
1993 .....	5 433	1 403	1 096	1 318	1 616
1994 .....	5 011	1 671	1 277	1 015	1 047
1995 .....	4 647	1 209	988	1 226	1 224
1996 .....	5 456	1 275	1 082	1 389	1 710
1997 .....	8 300	1 904	1 917	2 108	2 371
1998 .....	7 577	2 248	1 605	1 912	1 811
1999 .....	4 992	1 586	1 066	1 070	1 270
2000 .....	5 272	1 047	1 066	1 257	1 902
2001 .....	6 840	1 857	1 859	1 552	1 572
2002 .....	4 483	1 811	865	839	969
2003 .....	4 134	869	1 303	1 282	681
2004 .....	...	918	1 062	...	...

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

**7. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter kostnadsart. 4. kvartal 2002 - 3. kvartal 2004. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration, by cost category. Q4 2002 - Q3 2004. NOK Million*

	2002	2003				2004		
	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3
<b>Letekostnader i alt <i>Exploration costs, total ...</i></b>	<b>966</b>	<b>869</b>	<b>1 303</b>	<b>1 282</b>	<b>681</b>	<b>918</b>	<b>1 062</b>	<b>754</b>
Undersøkelsesboring <i>Exploration drilling</i> .....	657	290	1 027	940	194	346	594	192
Borefartøy <i>Drilling rigs</i> .....	250	83	322	416	103	86	190	11
Leie av borefartøy <i>Hire of drilling rigs</i> .....	232	118	288	390	114	87	176	8
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> .....	18	-35	34	27	-12	0	14	3
Transportkostnader <i>Transportation costs</i> .....	37	39	79	104	37	32	41	6
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> .....	12	8	26	24	6	7	9	1
Båter <i>Vessels</i> .....	25	31	53	81	31	25	32	4
Varer <i>Commodities</i> .....	51	32	104	100	12	35	61	38
Foringsrør, brønnehoder, borekroner mv. <i>Lines, wellheads, drill bits etc.</i> .....	25	14	52	41	-1	17	36	18
Sement <i>Cement</i> .....	4	6	15	6	5	4	6	6
Boreslam <i>Drilling mud</i> .....	4	5	18	18	4	7	5	12
Drivstoff <i>Fuel</i> .....	15	5	15	30	1	6	12	0
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> .....	2	1	2	5	1	1	2	2
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> .....	0	0	2	1	2	0	0	0
Tekniske tjenester <i>Technical services</i> .....	320	136	522	319	42	193	302	137
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> .....	9	38	-2	27	16	11	20	14
Sementtjenester <i>Cement services</i> .....	10	4	11	12	5	2	6	-1
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> .....	14	9	47	37	6	5	14	-6
Logging <i>Logging</i> .....	42	8	61	29	42	21	20	14
Testing <i>Testing</i> .....	-6	0	0	6	12	1	0	0
Dykking <i>Diving</i> .....	10	7	8	11	4	6	5	2
Basekostnader <i>Costs of onshore bases</i> .....	36	10	9	12	6	4	22	10
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> .....	204	59	388	184	-49	142	213	104
Generelle undersøkelser <i>General Exploration</i> .....	129	114	108	142	246	92	187	309
Geologi/geofysikk <i>Geology/geophysics</i> .....	87	78	57	55	65	60	96	78
Seismikk <i>Seismic</i> .....	32	6	31	76	161	17	64	216
Spesielle studier <i>Special studies</i> .....	10	29	20	11	20	14	27	16
Feltvaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/field development</i> .....	85	60	77	103	176	124	188	173
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i> .....	95	405	90	97	65	356	94	80
Lisensadministrasjon <i>Licence administration</i> .....	47	24	34	23	18	34	23	29
Annen administrasjon <i>Other administration</i> .....	38	179	52	64	39	159	59	49
Arealavgift <i>Area fee</i> .....	10	201	5	10	8	164	11	3

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

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

**8. Påløpte investeringskostnader til leting etter olje og gass, etter geografisk område. 2. kvartal 2003 - 1. kvartal 2004. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for oil and gas exploration, by geographical area. Total of Q2 2003 - Q1 2004. 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>3 414</b>	<b>1 842</b>	<b>1 572</b>	<b>1 402</b>	<b>170</b>
Undersøkelsesboring <i>Exploration drilling</i> .....	1 325	658	667	633	34
Generelle undersøkelser <i>General exploration</i> .....	834	293	541	437	104
Feltvaluering/feltutbygging <i>Field evaluation/field development</i> .....	661	486	175	162	13
Administrasjon og andre kostnader <i>Administration and other costs</i> .....	595	405	189	171	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. 1985-2005**  
*Estimated and accrued investment costs for oil and gas exploration. 1985-2005*

Investeringsår Investment year	Antatte investeringer året før investeringsåret. <i>Estimates for investments made the year before the investment year</i>			Antatte investeringer i investeringsåret. <i>Estimates for the investments made in the year of inv.</i>				Påløpte investerings- kostnader Accrued investment costs
	Mai May	August August	November November	Februar February	Mai May	August August	November November	
	Mill. kr NOK Million							
1985 .....	5 168	7 011	6 951	5 809	7 515	8 733	8 902	7 834
1986 .....	9 600	11 670	11 634	10 457	8 809	8 300	7 008	6 735
1987 .....	7 801	6 036	6 212	4 668	3 922	5 041	4 959	4 951
1988 .....	5 690	4 994	4 587	4 593	4 450	4 566	4 196	4 161
1989 .....	4 087	4 894	4 503	3 726	4 413	4 098	5 130	5 008
1990 .....	4 545	6 435	6 646	4 502	4 497	4 615	5 073	5 138
1991 .....	4 077	6 061	7 536	5 837	7 932	9 022	8 552	8 141
1992 .....	6 251	9 833	9 653	7 696	7 800	7 613	7 490	7 680
1993 .....	7 041	8 976	7 687	5 491	5 671	6 078	6 387	5 433
1994 .....	6 130	7 884	7 278	6 478	5 683	5 877	5 416	5 011
1995 .....	6 103	5 856	5 411	4 400	5 508	5 844	5 210	4 647
1996 .....	5 854	5 966	6 471	5 721	5 940	6 333	5 888	5 455
1997 .....	5 705	7 258	7 818	7 537	7 655	9 723	8 372	8 300
1998 .....	7 733	8 917	9 876	9 895	8 746	8 977	7 940	7 577
1999 .....	9 573	8 813	7 340	5 215	5 322	5 030	5 183	4 993
2000 .....	4 275	3 654	7 106	5 664	4 777	4 733	5 528	5 274
2001 .....	2 967	5 422	5 520	5 319	6 265	7 018	7 281	6 815
2002 .....	2 927	7 745	5 929	5 092	5 238	5 166	4 824	4 476
2003 .....	5 644	6 713	5 550	5 099	4 467	4 208	4 288	4 134
2004 .....	4 704	7 484	4 864	3 985	4 736	...	...	...
2005 .....	2 982							
					Prosent Percent			
1985 .....	66	89	89	74	96	111	114	100
1986 .....	143	173	173	155	131	123	104	100
1987 .....	158	122	125	94	79	102	100	100
1988 .....	137	120	110	110	107	110	101	100
1989 .....	82	98	90	74	88	82	102	100
1990 .....	88	125	129	88	88	90	99	100
1991 .....	50	74	93	72	97	111	105	100
1992 .....	81	128	126	100	102	99	98	100
1993 .....	130	165	141	101	104	112	118	100
1994 .....	122	157	145	129	113	117	108	100
1995 .....	131	126	116	95	119	126	112	100
1996 .....	107	109	119	105	109	116	108	100
1997 .....	69	87	94	91	92	117	101	100
1998 .....	102	118	130	131	115	118	105	100
1999 .....	192	177	147	104	107	101	104	100
2000 .....	81	69	135	107	91	90	105	100
2001 .....	44	80	81	78	92	103	107	100
2002 .....	65	173	132	114	117	115	108	100
2003 .....	137	162	134	123	108	102	104	100

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

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

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

År og kvartal Year and quarter	Antatte investeringskostnader i investeringskvartalet <i>Estimated investment costs registered during the quarter of investment</i>	Påløpte investeringskostnader <i>Accrued investment costs</i>
1991		
1. kv Q1 .....	1 299	1 540
2. kv Q2 .....	1 568	2 046
3. kv Q3 .....	2 107	1 947
4. kv Q4 .....	2 637	2 604
1992		
1. kv Q1 .....	1 295	1 840
2. kv Q2 .....	1 609	2 065
3. kv Q3 .....	1 333	1 732
4. kv Q4 .....	1 780	2 042
1993		
1. kv Q1 .....	1 173	1 403
2. kv Q2 .....	1 423	1 096
3. kv Q3 .....	1 664	1 318
4. kv Q4 .....	2 335	1 616
1994		
1. kv Q1 .....	1 156	1 671
2. kv Q2 .....	1 296	1 277
3. kv Q3 .....	1 454	1 015
4. kv Q4 .....	1 449	1 047
1995		
1. kv Q1 .....	1 069	1 209
2. kv Q2 .....	1 323	988
3. kv Q3 .....	1 532	1 226
4. kv Q4 .....	1 788	1 224
1996		
1. kv Q1 .....	1 386	1 275
2. kv Q2 .....	1 405	1 082
3. kv Q3 .....	1 982	1 389
4. kv Q4 .....	2 142	1 710
1997		
1. kv Q1 .....	1 910	1 904
2. kv Q2 .....	1 810	1 917
3. kv Q3 .....	2 986	2 108
4. kv Q4 .....	2 443	2 371
1998		
1. kv Q1 .....	2 054	2 248
2. kv Q2 .....	1 721	1 605
3. kv Q3 .....	2 411	1 912
4. kv Q4 .....	2 175	1 811
1999		
1. kv Q1 .....	1 386	1 586
2. kv Q2 .....	1 558	1 066
3. kv Q3 .....	991	1 070
4. kv Q4 .....	1 462	1 270
2000		
1. kv Q1 .....	829	1 047
2. kv Q2 .....	1 034	1 066
3. kv Q3 .....	1 388	1 257
4. kv Q4 .....	2 156	1 902
2001		
1. kv Q1 .....	1 546	1 857
2. kv Q2 .....	1 420	1 859
3. kv Q3 .....	1 698	1 552
4. kv Q4 .....	2 040	1 572
2002		
1. kv Q1 .....	1 432	1 811
2. kv Q2 .....	974	865
3. kv Q3 .....	1 280	839
4. kv Q4 .....	1 315	969
2003		
1. kv Q1 .....	1 278	869
2. kv Q2 .....	1 715	1 303
3. kv Q3 .....	1 231	1 282
4. kv Q4 .....	835	681
2004		
1. kv Q1 .....	1 021	918
2. kv Q2 .....	1 421	1 062
3. kv Q3 .....	1 388	754

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

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

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
		Under-søkelseshull Exploration wells	Avgrensningshull Appraisal wells	Under-søkelseshull Exploration wells	Avgrensningshull Appraisal wells	Under-søkelseshull Exploration wells	Avgrensningshull Appraisal wells	Under-søkelseshull Exploration wells	Avgrensningshull Appraisal wells
1984	47	4	3	10	5	13	2	8	2
1985	50	9	3	4	3	7	9	9	6
1986	36	4	8	9	1	7	1	6	-
1987	36	3	3	8	5	7	2	7	1
1988	29	2	1	6	3	5	4	5	3
1989	28	6	-	4	3	7	4	4	-
1990	36	3	1	8	2	7	3	8	4
1991	47	5	4	9	6	11	2	8	3
1992	43	8	6	7	2	7	2	7	4
1993	27	3	2	3	2	8	1	6	2
1994	21	6	1	4	1	2	1	6	-
1995	36	5	3	2	6	8	1	7	4
1996	30	3	1	4	4	5	3	9	1
1997	50	8	3	13	4	7	3	10	2
1998	26	4	3	3	2	6	1	5	2
1999	22	3	-	5	4	6	2	1	1
2000	24	2	1	4	2	4	3	8	0
2001	34	6	3	3	3	6	1	11	1
2002	19	4	3	3	1	2	1	5	-
2003	22	3	-	6	7	4	-	1	1
2004	2	4	5	1	1	1	1		

Kilde: Oljedirektoratet. Source: *The Norwegian Petroleum Directorate*.Mer informasjon: <http://www.npd.no>. More information: <http://www.npd.no>.**12. Borefartøysdøgn på norsk kontinentalsokkel. Kvartal. 1984-2004***Rig days on the Norwegian Continental Shelf. Quarterly. 1984-2004*

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1		2. kv. Q 2		3. kv. Q 3		4. kv. Q 4	
		1. kv. Q 1	2. kv. Q 2						
1984	4 233	943		1 044		1 193		1 053	
1985	4 037	906		1 019		1 128		984	
1986	3 283		1 130		878		874		401
1987	2 468		405		626		724		713
1988	2 408		602		561		592		653
1989	2 744		524		616		694		910
1990	3 509		726		723		1 020		1 044
1991	4 206		908		998		1 112		1 188
1992	3 694		980		1 107		929		678
1993	2 049		594		395		446		614
1994	1 655		686		409		277		293
1995	1 771		382		334		466		589
1996	2 221		492		362		621		746
1997	3 020		811		638		710		861
1998	1 929		619		496		448		366
1999	1 169		370		265		347		187
2000	1 047		83		309		316		339
2001	1 364		287		409		266		402
2002	1 190		604		284		101		201
2003	839		73		365		314		87
2004			92		209		65		

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

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

År Year	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
1984 .....	149 034	27 959	35 935	47 418	37 722
1985 .....	140 778	34 393	35 265	39 763	31 257
1986 .....	123 771	31 339	36 558	36 394	19 480
1987 .....	109 812	17 421	34 883	29 584	27 984
1988 .....	118 217	20 804	27 188	35 480	34 745
1989 .....	85 105	15 644	22 945	23 215	23 791
1990 .....	127 365	16 598	35 128	35 207	40 391
1991 .....	170 628	35 516	48 832	41 778	44 502
1992 .....	140 651	37 133	37 344	37 835	28 339
1993 .....	77 400	15 523	16 723	21 972	23 182
1994 .....	77 029	33 761	15 196	9 619	18 453
1995 .....	109 750	19 854	22 809	34 424	32 663
1996 .....	113 374	18 996	24 241	38 768	31 369
1997 .....	156 415	34 147	40 284	38 539	43 445
1998 .....	84 214	23 050	21 986	21 569	17 609
1999 .....	63 608	14 450	15 959	23 060	10 139
2000 .....	68 337	8 622	17 926	22 385	19 404
2001 .....	93 486	23 323	16 837	19 276	34 050
2002 .....	81 988	36 509	26 515	8 206	10 758
2003 .....	59 706	5 240	27 799	15 579	11 088
2004 .....		8 852	19 151	7 594	

<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. 1992-2004. 1 000 GBP/dag**  
*Average term fixture rates for supply vessels<sup>1</sup>. Quarterly. 1992-2004. 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	10,000-15999 BHP <sup>3</sup>	16,000 BHP + <sup>3</sup>
<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
<b>2004</b>						
1.kv. Q1.....	4,20	5,35	6,80	4,50	6,08	8,09
2.kv. Q2.....	3,88	5,07	6,80	4,40	6,00	7,28
3.kv. Q3.....	4,08	5,50	7,37	4,50	6,23	8,93

<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 investeringeskostnader til feltutbygging, etter kostnadsart. 1995-2004. Millioner kroner***Accrued investment costs for field development, by cost category. 1995-2004. NOK Million*

	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Feltutbygging i alt Field development, total . . . . .</b>	<b>26 961</b>	<b>25 342</b>	<b>35 286</b>	<b>45 145</b>	<b>35 191</b>	<b>22 799</b>	<b>20 168</b>	<b>17 884</b>	<b>16 773</b>	<b>13 717</b>
<b>Byggekontrakter Building contracts . . . . .</b>	<b>10 312</b>	<b>12 685</b>	<b>19 315</b>	<b>25 322</b>	<b>19 971</b>	<b>12 409</b>	<b>10 694</b>	<b>9 384</b>	<b>7 048</b>	<b>2 948</b>
Bærestrukturer <i>Platform structures</i> . . . . .	4 056	6 271	7 416	10 454	3 523	597	1 098	2 122	3 073	-279
Utrustning av skaft <i>Shafts equipment</i> . . . . .	106	9	155	-	-	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i> . . . . .	-	-	381	804	955	724	160	463	196	199
Dekk/dekksrammer <i>Decks</i> . . . . .	982	1 004	1 420	2 388	639	615	2 221	2 066	851	639
Moduler <i>Modules</i> . . . . .	3 138	2 800	5 311	7 104	11 012	7 011	5 219	3 400	1 353	940
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> . . . . .	71	7	56	54	10	157	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i> . . . . .	1 959	2 594	4 575	4 519	3 832	3 304	1 997	1 333	1 575	1 449
<b>Egne varekjøp Operators own expenditure . . . . .</b>	<b>2 413</b>	<b>2 866</b>	<b>2 369</b>	<b>990</b>	<b>1 745</b>	<b>642</b>	<b>583</b>	<b>597</b>	<b>934</b>	<b>1 939</b>
<b>Utbyggingstjenester Field development services . . . . .</b>	<b>9 002</b>	<b>4 933</b>	<b>5 727</b>	<b>6 829</b>	<b>5 776</b>	<b>3 562</b>	<b>1 251</b>	<b>2 758</b>	<b>2 850</b>	<b>4 043</b>
Prosjektering og prosjekttjenester <i>Engineering consultancy</i> . . . . .	2 368	1 251	2 191	2 306	2 352	742	267	940	596	2 846
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services onshore</i> . . . . .	2 626	433	511	602	245	96	401	427	311	28
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i> . . . . .	3 565	2 803	2 358	3 133	2 542	2 248	506	1 187	1 638	1 154
Forsikringspremier <i>Insurances</i> . . . . .	80	60	98	37	13	48	21	27	-7	4
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airline transport</i> . . . . .	93	12	51	169	43	0	0	14	40	-
Båter <i>Vessels</i> . . . . .	119	2	61	101	37	-	0	31	36	-
Forpleining <i>Catering</i> . . . . .	72	42	104	161	330	-20	1	28	41	1
Andre tjenester <i>Other services</i> . . . . .	80	331	353	320	215	449	72	105	195	11
<b>Operatørens egne arbeider Operators own work . . . . .</b>	<b>2 284</b>	<b>1 582</b>	<b>1 624</b>	<b>1 925</b>	<b>1 883</b>	<b>1 220</b>	<b>999</b>	<b>1 158</b>	<b>1 407</b>	<b>355</b>
<b>Produksjonsboring Production drilling . . . . .</b>	<b>2 316</b>	<b>2 674</b>	<b>5 176</b>	<b>8 881</b>	<b>4 899</b>	<b>4 490</b>	<b>6 213</b>	<b>3 650</b>	<b>3 720</b>	<b>3 679</b>
<b>Driftsforberedelser On stream preparations . . . . .</b>	<b>633</b>	<b>603</b>	<b>1 075</b>	<b>1 198</b>	<b>916</b>	<b>476</b>	<b>428</b>	<b>337</b>	<b>814</b>	<b>753</b>

Kilde: Investeringssstatistikk, 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 investeringeskostnader til feltutbygging. Kvartal. 1982-2004. Millioner kroner Accrued investment costs for field development. Quarterly. 1982-2004. 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 . . . . .	16 773	4 565	4 831	3 895	3 482
2004 . . . . .	...	2 933	3 164	3 529	

Kilde: Investeringssstatistikk, 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. 1. kvartal 2002 - 3. kvartal 2004. Millioner kroner**  
**Accrued investment costs for field development and fields on stream, by cost category. Q1 2001 - Q3 2004. NOK Million**

	2002	2003				2004		
	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3	4.kv. Q 4	1.kv. Q 1	2.kv. Q 2	3.kv. Q 3
<b>Feltutbygging i alt Field development, total ...</b>	<b>4 933</b>	<b>4 565</b>	<b>4 831</b>	<b>3 895</b>	<b>3 482</b>	<b>2 933</b>	<b>3 164</b>	<b>3 529</b>
<b>Varer Commodities .....</b>	<b>2 411</b>	<b>2 578</b>	<b>2 135</b>	<b>1 560</b>	<b>1 709</b>	<b>552</b>	<b>1 250</b>	<b>1 464</b>
Bærstrukturer <i>Platform structures</i> .....	599	1 276	953	611	429	-828	147	303
Dekk Decks .....	411	302	165	208	176	365	189	83
Moduler Modules .....	784	454	412	242	255	328	166	259
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Rør Pipes .....	162	-159	64	87	85	261	117	252
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i> .....	437	658	468	323	725	424	622	572
Andre varer <i>Other commodities</i> .....	17	47	73	89	39	2	9	-5
<b>Tjenester Services .....</b>	<b>1 174</b>	<b>956</b>	<b>1 563</b>	<b>1 519</b>	<b>1 032</b>	<b>1 489</b>	<b>864</b>	<b>1 350</b>
Prosjektering og prosjekttjenester <i>Engineering consultancy</i> .....	357	333	282	234	-252	1 340	300	449
Maritime tjenester ved land <i>Maritime services on-shore</i> .....	2	25	-8	5	13	-13	-	-
Oppkopling ved land <i>Hook up inshore</i> .....	37	45	90	78	62	-16	7	10
Maritime tjenester til havs <i>Maritime services offshore</i> .....	146	110	372	97	-37	218	167	211
Oppkopling til havs <i>Hook up offshore</i> .....	115	23	190	325	-71	52	25	82
Legging av rør <i>Pipeline construction</i> .....	42	57	177	223	173	-192	91	242
Helikopter og flytransport <i>Helicopter and airplane transport</i> .....	3	3	14	18	5	-	-	-
Båter Vessels .....	5	3	15	19	0	-	-	-
Forpleining Catering .....	17	2	73	-36	3	-	0	0
Forsikringspremier Insurances .....	14	-5	-2	-	-	1	1	-
Andre tjenester Other services .....	38	19	0	157	104	71	46	105
Egne arbeider Own work .....	398	343	361	399	1 032	28	227	251
<b>Produksjonsboring Production drilling .....</b>	<b>1 349</b>	<b>1 030</b>	<b>1 134</b>	<b>816</b>	<b>740</b>	<b>892</b>	<b>1 050</b>	<b>715</b>
<b>Felt i drift i alt Field on stream, total .....</b>	<b>6 741</b>	<b>6 690</b>	<b>6 443</b>	<b>7 968</b>	<b>8 687</b>	<b>7 272</b>	<b>7 740</b>	<b>7 954</b>
<b>Varer Commodities .....</b>	<b>659</b>	<b>601</b>	<b>46</b>	<b>975</b>	<b>1 175</b>	<b>424</b>	<b>623</b>	<b>570</b>
Moduler Modules .....	12	3	2	6	6	2	1	8
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> .....	-	62	-	-	-	-	-	-
Rør Pipes .....	-	22	13	341	-	-	-	22
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Subsea installations</i> .....	-	101	75	111	-	-	26	-
Andre varer <i>Other commodities</i> .....	647	413	-44	516	1 169	422	596	540
<b>Tjenester Services .....</b>	<b>1 930</b>	<b>1 965</b>	<b>2 463</b>	<b>2 572</b>	<b>2 780</b>	<b>2 442</b>	<b>3 013</b>	<b>3 159</b>
Oppkopling, systemutprøving <i>Hook up offshore</i> .....	144	116	225	340	538	458	1 021	1 046
Legging av rør <i>Pipeline construction</i> .....	42	36	-	8	123	-	3	-
Maritime tjenester <i>Maritime services</i> .....	4	8	31	12	14	24	19	52
Transport <i>Transport</i> .....	133	29	67	39	105	53	52	62
Forpleining Catering .....	27	22	41	24	39	28	31	31
Andre tjenester Other services .....	1 308	1 530	1 899	2 007	1 647	1 714	1 649	1 767
Egne arbeider Own work .....	272	223	199	142	314	165	238	202
<b>Produksjonsboring Production drilling .....</b>	<b>4 152</b>	<b>4 125</b>	<b>3 935</b>	<b>4 421</b>	<b>4 732</b>	<b>4 406</b>	<b>4 103</b>	<b>4 225</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 investeringeskostnader til feltutbygging. 1985-2005**  
*Estimated and accrued investment costs for field development. 1985-2005*

Investeringsår Investment year	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 investeringeskostnader. <i>Accrued investment costs</i>
	Mai May	August August	November November	Februar February	Mai May	August August	November November	
	Millioner kroner NOK Million							
1985 .....	...	...	...	21 104	19 470	20 708	20 135	19 081
1986 .....	20 328	25 621	26 930	26 682	24 110	23 999	22 069	21 832
1987 .....	19 576	21 996	21 141	22 963	23 238	20 491	20 906	20 649
1988 .....	19 238	20 704	23 300	22 953	23 157	21 875	20 589	19 684
1989 .....	22 354	24 499	23 306	23 457	23 955	22 344	21 650	22 637
1990 .....	21 641	23 317	22 107	21 007	20 941	21 721	19 617	19 511
1991 .....	19 566	19 523	19 911	22 373	22 371	22 487	23 065	22 264
1992 .....	23 352	23 833	25 723	26 830	28 757	28 993	28 257	28 863
1993 .....	31 240	32 523	35 606	36 331	37 152	37 013	35 632	35 209
1994 .....	25 335	25 076	28 830	26 229	27 987	29 230	28 735	28 584
1995 .....	14 094	15 886	17 080	21 909	25 265	26 982	26 349	26 961
1996 .....	17 087	22 018	20 854	22 899	25 005	28 773	26 077	25 342
1997 .....	14 010	22 182	27 312	28 241	29 835	36 241	36 166	35 286
1998 .....	21 243	30 603	33 991	35 852	38 509	40 309	42 782	45 145
1999 .....	21 223	28 405	32 757	32 334	35 599	38 926	34 149	35 191
2000 .....	22 238	20 439	21 286	23 223	22 744	22 421	22 486	22 799
2001 .....	13 631	15 174	15 500	17 106	18 618	20 760	20 032	20 168
2002 .....	10 541	13 173	14 319	17 306	17 781	17 977	17 980	17 884
2003 .....	14 802	15 887	17 791	19 138	17 341	17 335	16 462	16 773
2004 .....	11 015	10 936	10 404	10 695	10 761	..	..	..
2005 .....	7 885							
					Prosent Percent			
1985 .....	..	..	..	111	102	109	106	100
1986 .....	93	117	123	122	110	110	101	100
1987 .....	95	107	102	111	113	99	101	100
1988 .....	98	105	118	117	118	111	105	100
1989 .....	99	108	103	104	106	99	96	100
1990 .....	111	120	113	108	107	111	101	100
1991 .....	88	88	89	100	100	101	104	100
1992 .....	81	83	89	93	100	100	98	100
1993 .....	89	92	101	103	106	105	101	100
1994 .....	89	88	101	92	98	102	101	100
1995 .....	52	59	63	81	94	100	98	100
1996 .....	67	87	82	90	99	114	103	100
1997 .....	40	63	77	80	85	103	102	100
1998 .....	47	68	75	79	85	89	95	100
1999 .....	60	81	93	92	101	111	97	100
2000 .....	98	90	93	102	100	98	99	100
2001 .....	68	75	77	85	92	103	99	100
2002 .....	59	74	80	97	99	101	101	100
2003 .....	88	95	106	114	103	103	98	100

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

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

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

År Year	Totale varekostnader Total commodity costs	Påløpt i utlandet Accrued abroad	
		Millioner kroner NOK Million	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
2003 .....	7 982	2 182	27,3

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

**20.a. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging<sup>1</sup>. 1999-2004. Mill.kr.**  
*Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. 1999-2004. NOK Million.*

	1999	2000	2001	2002	2003	2004		
						1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3
<b>I alt Total.....</b>	<b>29 375</b>	<b>17 833</b>	<b>13 527</b>	<b>13 897</b>	<b>12 239</b>	<b>1 881</b>	<b>1 983</b>	<b>2 614</b>
<b>Byggekontrakter Contacts on construction .....</b>	<b>19 971</b>	<b>12 409</b>	<b>10 694</b>	<b>9 384</b>	<b>7 048</b>	<b>38</b>	<b>846</b>	<b>1 065</b>
Bærekstrukturer i stål <i>Platform structures, steel</i> .....	1 890	559	899	735	9	2	-	-
Bærekstrukturer i betong <i>Platform structures, concrete</i> .....	-	-	83	-	-	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip <i>Production/ship for storage</i> ..	1 633	39	116	1 387	3 064	-901	104	245
Utrusting av skaft <i>Shaft equipment</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	-
Riser <i>Riser</i> .....	955	724	160	463	196	71	43	58
Dekk <i>Decks</i> .....	639	615	2 221	2 066	851	365	189	83
Moduler <i>Modules</i> .....	11 012	7 011	5 219	3 400	1 353	328	166	258
Lastebøyer <i>Loading buoys</i> .....	10	157	-	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen <i>Sub sea installations</i> .....	3 832	3 304	1 997	1 333	1 575	173	344	420
<b>Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment.....</b>	<b>1 745</b>	<b>642</b>	<b>583</b>	<b>597</b>	<b>934</b>	<b>514</b>	<b>404</b>	<b>399</b>
<b>Tjenester Services .....</b>	<b>7 659</b>	<b>4 782</b>	<b>2 250</b>	<b>3 916</b>	<b>4 257</b>	<b>1 329</b>	<b>733</b>	<b>1 150</b>
Engineering <i>Engineering</i> .....	1 128	353	98	189	538	1 206	181	242
Oppkopling ved land <i>Hook up onshore</i> .....	245	96	401	427	311	-29	7	10
Arbeider til havs <i>Services offshore</i> .....	2 542	2 248	506	1 187	1 638	79	283	535
Andre tjenester <i>Other Services</i> .....	3 744	2 086	1 263	2 114	1 770	74	263	362

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

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

**20.b. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, påløpt i utlandet<sup>1</sup>. 1999-2004. Millioner kroner.***Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. Accrued abroad. 1999-2004. NOK Million.*

	1999	2000	2001	2002	2003	2004		
						1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3
<b>I alt Total.....</b>	<b>6 810</b>	<b>2 826</b>	<b>1 222</b>	<b>1 652</b>	<b>2 844</b>	<b>690</b>	<b>680</b>	<b>547</b>
<b>Byggekontrakter Contacts on construction .....</b>	<b>4 462</b>	<b>1 948</b>	<b>867</b>	<b>1 007</b>	<b>1 841</b>	<b>326</b>	<b>387</b>	<b>190</b>
Bærerstrukturer i stål Platform structures, steel.....	829	19	15	171	-	-	-	-
Bærerstrukturer i betong Platform structures, concrete.....	-	-	-	-	-	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip Productionship/ship for storage.....	643	13	-	394	722	-173	79	28
Utrusting av skaft Shaft equipment.....	-	-	-	-	-	-	-	-
Riser Riser.....	662	63	58	-	-	19	12	17
Dekk Decks.....	78	7	3	17	307	216	186	82
Moduler Modules.....	1 482	1 246	232	133	466	160	-4	13
Lastebøyer Loading buoys.....	-	-	-	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen Sub sea installations.....	768	602	559	292	346	105	115	50
<b>Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment .....</b>	<b>663</b>	<b>134</b>	<b>139</b>	<b>250</b>	<b>342</b>	<b>374</b>	<b>200</b>	<b>105</b>
<b>Tjenester Services.....</b>	<b>1 685</b>	<b>743</b>	<b>216</b>	<b>395</b>	<b>662</b>	<b>-11</b>	<b>93</b>	<b>252</b>
Engineering Engineering .....	62	5	2	0	0	0	0	0
Oppkopling ved land Hook up onshore.....	175	3	13	35	22	0	-	-
Arbeider til havs Services offshore.....	983	667	143	311	443	-28	73	219
Andre tjenester Other Services.....	466	68	58	48	197	16	19	33

<sup>1</sup> Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelse 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> .

More information:

**20.c. Vare- og tjenestekostnader til feltutbygging, andel påløpt i utlandet<sup>1</sup>. 1999-2004. Prosent.***Commodity and service costs<sup>1</sup>. Field development. 1999-2004. Per cent.*

	1999	2000	2001	2002	2003	2004		
						1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3
<b>I alt Total.....</b>	<b>23</b>	<b>16</b>	<b>9</b>	<b>12</b>	<b>23</b>	<b>37</b>	<b>34</b>	<b>21</b>
<b>Byggekontrakter Contacts on construction .....</b>	<b>22</b>	<b>16</b>	<b>8</b>	<b>11</b>	<b>26</b>	<b>860</b>	<b>46</b>	<b>18</b>
Bærerstrukturer i stål Platform structures, steel.....	44	4	2	23	-	-	-	-
Bærerstrukturer i betong Platform structures, concrete.....	-	-	-	-	-	-	-	-
Produksjonsskip/Lagerskip Productionship/ship for storage.....	39	33	-	28	24	19	76	11
Utrusting av skaft Shaft equipment.....	-	-	-	-	-	-	-	-
Riser Riser.....	69	9	36	-	-	28	27	29
Dekk Decks.....	12	1	0	1	36	59	98	99
Moduler Modules.....	14	18	4	4	34	49	-3	5
Lastebøyer Loading buoys.....	-	-	-	-	-	-	-	-
Installasjoner for plassering på havbunnen Sub sea installations.....	20	18	28	22	22	61	33	12
<b>Egne varekjøp i alt Operators own expenditure on equipment .....</b>	<b>38</b>	<b>21</b>	<b>24</b>	<b>42</b>	<b>37</b>	<b>73</b>	<b>49</b>	<b>26</b>
<b>Tjenester Services.....</b>	<b>22</b>	<b>16</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>16</b>	<b>-1</b>	<b>13</b>	<b>22</b>
Engineering Engineering .....	6	1	2	0	0	0	0	0
Oppkopling ved land Hook up onshore.....	71	4	3	8	7	-1	-	-
Arbeider til havs Services offshore.....	39	30	28	26	27	-35	26	41
Andre tjenester Other Services.....	12	3	5	2	11	22	7	9

<sup>1</sup> Kostnadene til produksjonsboring og driftsforberedelse 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. 1995-2004. Mill.kr**  
*Accrued investment costs for production drilling, by cost category. 1995-2004. NOK Million*

	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Produksjonsboring i alt <i>Production drilling, total</i> .....</b>	<b>7 643</b>	<b>9 360</b>	<b>12 140</b>	<b>17 408</b>	<b>19 268</b>	<b>21 100</b>	<b>24 625</b>	<b>21 664</b>	<b>20 933</b>	<b>20 957</b>
<b>Borefartøyer <i>Drilling rigs</i> .....</b>	<b>1 814</b>	<b>2 813</b>	<b>3 824</b>	<b>6 006</b>	<b>6 411</b>	<b>7 442</b>	<b>8 242</b>	<b>6 517</b>	<b>4 965</b>	<b>4 785</b>
Leie av borefartøyer <i>Hire of drilling rigs</i> .....	1 584	2 145	3 144	4 723	5 072	5 974	7 107	5 672	3 935	3 726
Andre borekostnader <i>Other drilling costs</i> .....	231	667	681	1 283	1 340	1 468	1 135	846	1 030	1 060
<b>Transportkostnader <i>Transport costs</i> .....</b>	<b>503</b>	<b>573</b>	<b>941</b>	<b>1 296</b>	<b>1 280</b>	<b>1 429</b>	<b>1 864</b>	<b>1 530</b>	<b>1 279</b>	<b>1 499</b>
Helikopter og fly <i>Helicopters and airplanes</i> .....	158	165	282	273	412	313	351	398	430	505
Båter <i>Vessels</i> .....	345	408	659	1 022	868	1 116	1 513	1 132	849	994
<b>Varer <i>Commodities</i> .....</b>	<b>2 094</b>	<b>2 335</b>	<b>2 709</b>	<b>3 417</b>	<b>4 125</b>	<b>4 544</b>	<b>4 594</b>	<b>4 314</b>	<b>4 288</b>	<b>4 252</b>
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. <i>Liner, wellheads, drill bits etc.</i> .....	981	1 020	1 124	1 581	2 103	2 428	2 403	2 204	2 168	2 308
Sement <i>Cement</i> .....	129	158	166	194	240	220	256	179	191	217
Boreslam <i>Drilling mud</i> .....	582	642	639	837	881	803	957	890	876	875
Drivstoff <i>Fuel</i> .....	26	61	66	84	108	281	247	192	178	212
Bruk av maskiner og utstyr <i>Use of machinery and equipment</i> .....	247	269	325	411	508	420	326	505	522	337
Mindre forbruksmateriell <i>Smaller equipment</i> .....	130	186	389	311	286	392	405	317	353	304
<b>Tekniske tjenester <i>Technical services</i> .....</b>	<b>3 232</b>	<b>3 640</b>	<b>4 666</b>	<b>6 689</b>	<b>7 452</b>	<b>7 686</b>	<b>9 925</b>	<b>9 304</b>	<b>10 401</b>	<b>10 420</b>
Klargjøring og rydding <i>Clearing</i> .....	0	4	105	8	89	122	67	86	191	407
Sementtjenester <i>Cement services</i> .....	43	57	95	140	117	205	258	245	207	273
Boreslamtjenester <i>Drilling mud services</i> .....	51	90	140	130	155	341	346	313	367	448
Logging <i>Logging</i> .....	280	384	456	760	703	1 171	1 606	1 790	1 576	1 328
Testing <i>Testing</i> .....	125	119	114	165	280	87	96	75	35	43
Dykking <i>Diving</i> .....	33	57	82	191	197	217	214	206	161	189
Basekostnader <i>Costs on onshore bases</i> .....	159	195	218	252	255	440	368	435	285	265
Andre tekniske tjenester <i>Other technical services</i> .....	2 540	2 734	3 454	5 044	5 656	5 103	6 971	6 154	7 580	7 468

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

**22. Påløpte investeringskostnader til produksjonsboring, etter kostnadsart. Feltutbygging og felt i drift. 4. kvartal 2002 - 3. kvartal 2004. Mill.kr**  
**Accrued investment costs for production drilling, by cost category. Field development and fields on stream. Q4 2002 - Q3 2004.**  
**NOK Million**

	2002	2003				2004		
	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3
<b>Feltutbygging Field development</b>								
<b>Produksjonsboring i alt Production drilling, total .....</b>	<b>1 349</b>	<b>1 030</b>	<b>1 134</b>	<b>816</b>	<b>740</b>	<b>892</b>	<b>1 050</b>	<b>715</b>
<b>Borefartøyer Drilling rigs.....</b>	<b>465</b>	<b>285</b>	<b>276</b>	<b>96</b>	<b>175</b>	<b>254</b>	<b>198</b>	<b>199</b>
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs .....	379	214	194	92	147	232	170	113
Andre kostnader Other costs .....	86	72	82	4	28	22	28	86
<b>Transportkostnader Transportation costs .....</b>	<b>103</b>	<b>76</b>	<b>56</b>	<b>27</b>	<b>50</b>	<b>52</b>	<b>45</b>	<b>40</b>
Helikopter og fly Helicopters and airplanes .....	20	17	17	13	21	23	22	17
Båter Vessels .....	82	59	39	13	29	29	23	23
<b>Varer Commodities.....</b>	<b>199</b>	<b>198</b>	<b>158</b>	<b>157</b>	<b>139</b>	<b>155</b>	<b>103</b>	<b>145</b>
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc .....	69	82	92	126	105	102	73	60
Sement Cement .....	5	11	5	8	10	17	7	16
Boreslam Drilling mud .....	18	35	27	11	14	17	12	56
Drivstoff Fuel .....	18	18	8	8	9	11	6	11
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment .....	47	26	17	2	0	7	3	1
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment .....	43	26	8	1	1	1	2	2
<b>Tjenester Services.....</b>	<b>583</b>	<b>470</b>	<b>643</b>	<b>537</b>	<b>377</b>	<b>432</b>	<b>703</b>	<b>331</b>
Klargjøring og rydding Clearing .....	17	9	13	44	15	16	16	21
Sementtjenester Cement services .....	6	8	5	4	9	18	13	24
Boreslamtjenester Drilling mud services .....	6	6	1	2	5	35	17	14
Logging Logging .....	84	64	70	10	16	32	30	37
Testing Testing .....	0	1	0	0	-	-	-	-
Dykking Diving .....	1	12	-1	2	6	16	4	14
Basekostnader Costs of onshore bases .....	19	21	13	6	17	13	17	27
Andre tekniske tjenester Other technical services .....	450	350	543	469	309	302	607	195
<b>Felt i drift Fields on stream</b>								
<b>Produksjonsboring i alt Production drilling, total .....</b>	<b>4 152</b>	<b>4 125</b>	<b>3 935</b>	<b>4 421</b>	<b>4 732</b>	<b>4 406</b>	<b>4 103</b>	<b>4 225</b>
<b>Borefartøyer Drilling rigs.....</b>	<b>1 130</b>	<b>1 029</b>	<b>1 009</b>	<b>932</b>	<b>1 162</b>	<b>810</b>	<b>902</b>	<b>1 025</b>
Leie av borefartøyer Hire of drilling rigs .....	935	850	838	702	898	598	764	827
Andre kostnader Other costs .....	195	180	171	230	264	212	138	198
<b>Transportkostnader Transportation costs .....</b>	<b>257</b>	<b>240</b>	<b>240</b>	<b>248</b>	<b>342</b>	<b>279</b>	<b>309</b>	<b>285</b>
Helikopter og fly Helicopters and airplanes .....	86	75	76	87	123	95	112	98
Båter Vessels .....	170	165	164	161	219	184	197	186
<b>Varer Commodities.....</b>	<b>820</b>	<b>747</b>	<b>756</b>	<b>1 016</b>	<b>1 119</b>	<b>896</b>	<b>879</b>	<b>996</b>
Foringsrør, brønnhoder, borekroner mv. Lines, wellheads, drill bits etc .....	418	288	396	584	494	497	468	530
Sement Cement .....	41	35	29	37	55	37	45	80
Boreslam Drilling mud .....	159	178	186	170	255	176	181	188
Drivstoff Fuel .....	22	33	34	32	37	35	40	34
Bruk av maskiner og utstyr Use of machinery and equipment .....	117	90	82	146	158	73	100	82
Mindre forbruksmateriell Smaller equipment .....	62	123	29	48	119	77	44	82
<b>Tjenester Services.....</b>	<b>1 946</b>	<b>2 108</b>	<b>1 931</b>	<b>2 225</b>	<b>2 109</b>	<b>2 421</b>	<b>2 014</b>	<b>1 919</b>
Klargjøring og rydding Clearing .....	4	2	4	12	92	5	114	31
Sementtjenester Cement services .....	45	40	52	46	43	73	40	49
Boreslamtjenester Drilling mud services .....	69	72	91	91	100	81	83	78
Logging Logging .....	342	417	342	259	397	320	269	315
Testing Testing .....	-18	13	11	5	5	3	10	16
Dykking Diving .....	33	40	34	31	39	32	35	36
Basekostnader Costs of onshore bases .....	77	62	106	48	12	84	92	25
Andre tekniske tjenester Other technical services .....	1 394	1 462	1 292	1 733	1 422	1 824	1 370	1 368

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

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

More information:

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

År / måned Year/month	I alt <i>Total</i>	Ekofisk	Vest Ekofisk <i>West Ekofisk</i>	Frigg <sup>1</sup>	Cod	Tor	Albuskjell	Eldfisk	Statfjord <sup>1</sup>
1971 .....	283	283	-	-	-	-	-	-	-
1972 .....	1 525	1 525	-	-	-	-	-	-	-
1973 .....	1 479	1 479	-	-	-	-	-	-	-
1974 .....	1 594	1 594	-	-	-	-	-	-	-
1975 .....	8 700	8 700	-	-	-	-	-	-	-
1976 .....	13 600	13 600	-	-	-	-	-	-	-
1977 .....	13 521	12 911	607	2	1	-	-	-	-
1978 .....	16 908	12 699	3 146	8	55	999	-	-	-
1979 .....	18 924	10 822	1 974	10	270	3 698	482	1 414	215
1980 .....	24 334	9 488	1 250	9	467	3 020	1 318	4 808	2 848
1981 .....	23 515	7 792	597	8	346	1 644	1 343	3 996	6 577
1982 .....	24 550	7 101	605	6	340	1 396	952	3 337	9 459
1983 .....	30 633	7 175	623	5	318	939	738	3 067	15 785
1984 .....	35 109	6 610	485	6	222	842	499	2 785	18 598
1985 .....	38 334	5 696	475	4	184	787	400	2 821	23 934
1986 .....	41 601	4 346	443	5	155	572	331	2 797	28 601
1987 .....	48 739	3 769	398	6	106	444	262	2 669	29 153
1988 .....	55 750	5 071	389	5	133	451	216	3 376	28 844
1989 .....	73 946	6 037	282	5	94	469	167	3 727	28 332
1990 .....	81 111	6 764	206	2	75	426	126	3 276	27 737
1991 .....	92 699	7 683	157	1	66	304	102	2 622	29 041
1992 .....	105 785	7 940	130	2	63	312	97	2 430	30 831
1993 .....	112 956	7 674	149	1	60	290	111	2 159	27 748
1994 .....	127 067	8 754	133	2	61	283	95	1 985	26 421
1995 .....	136 838	11 014	100	1	63	284	86	2 426	21 526
1996 .....	154 795	11 391	75	1	55	296	67	2 080	17 963
1997 .....	157 174	12 459	68	1	47	301	61	2 207	15 919
1998 .....	150 082	12 349	39	1	28	197	38	1 403	13 796
1999 .....	150 717	12 133	-	0	-	191	-	1 041	10 399
2000 .....	156 805	13 709	-	1	-	204	-	998	9 053
2001 .....	159 008	13 725	-	1	-	205	-	1 600	8 423
2002 .....	152 011	14 282	-	1	-	169	-	1 912	7 380
2003 .....	145 383	13 943	-	1	-	129	-	1 934	6 450
Januar - September 2003									
January - September 2003 .....	107 966	10 464	0	1	0	107	0	1 458	4 800
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	93 868	9 726	0	1	0	104	0	1 799	1 554
2003									
Jan. Jan. ....	12 787	1 256	-	0	-	13	-	163	593
Feb. Feb. ....	11 688	1 128	-	0	-	12	-	155	522
Mars March ....	12 943	1 254	-	0	-	14	-	170	575
April April ....	12 079	1 211	-	0	-	14	-	161	530
Mai May ....	12 339	1 203	-	0	-	17	-	190	563
Juni June ....	10 601	1 008	-	0	-	15	-	171	558
Juli July ....	12 258	1 089	-	0	-	7	-	173	557
August Aug ....	11 995	1 152	-	0	-	8	-	117	356
September Sep. ....	11 277	1 162	-	0	-	7	-	159	546
Oktober Okt. ....	12 254	1 165	-	0	-	8	-	168	579
November Nov. ....	12 358	1 126	-	0	-	7	-	157	531
Desember Des ....	12 805	1 188	-	0	-	7	-	151	539
2004									
Jan. Jan. ....	12 880	1 146	-	0	-	15	-	200	548
Feb. Feb. ....	11 944	1 109	-	0	-	13	-	194	532
Mars March ....	12 533	1 168	-	0	-	13	-	198	474
April April ....	10 068	1 130	-	0	-	9	-	216	...
Mai May ....	10 155	1 179	-	0	-	16	-	205	...
Juni June ....	9 778	1 135	-	0	-	13	-	223	...
Juli July ....	9 878	1 203	-	0	-	10	-	236	...
August Aug ....	8 409	836	-	0	-	9	-	168	...
September Sep. ....	8 222	821	-	0	-	7	-	160	...

<sup>1</sup> Norsk andel. Norwegian share.Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.  
Mer informasjon: <http://www.npd.no/>. More information: <http://www.npd.no/English/>.

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

År / måned Year/month	Edda	Murchison <sup>1</sup>	Valhall	Nordøst Frigg	Odin	Heimdal	Oseberg	Ula	Gullfaks
1978 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979 .....	40	-	-	-	-	-	-	-	-
1980 .....	1 047	79	-	-	-	-	-	-	-
1981 .....	611	602	-	-	-	-	-	-	-
1982 .....	368	918	67	-	-	-	-	-	-
1983 .....	256	937	789	0	-	-	-	-	-
1984 .....	199	2 491	2 362	4	6	-	-	-	-
1985 .....	164	1 486	2 362	6	13	1	-	-	-
1986 .....	116	780	2 166	4	12	252	252	734	35
1987 .....	42	300	2 991	3	14	421	692	3 925	3 544
1988 .....	67	441	3 170	3	10	432	961	4 398	7 589
1989 .....	144	411	3 618	3	11	397	11 505	4 371	13 614
1990 .....	151	409	3 575	4	10	380	14 738	4 747	13 021
1991 .....	120	334	3 149	2	11	374	17 736	5 781	17 412
1992 .....	140	399	3 393	1	9	373	21 975	6 219	21 852
1993 .....	113	245	2 971	0	5	393	24 104	6 237	24 959
1994 .....	114	192	2 675	-	2	348	24 703	4 657	26 182
1995 .....	122	175	2 973	-	-	368	24 539	3 235	23 730
1996 .....	114	205	3 405	-	-	516	24 661	2 294	21 659
1997 .....	90	224	3 979	-	-	315	23 154	1 923	20 591
1998 .....	51	234	4 475	-	-	161	20 347	1 442	17 046
1999 .....	-	220	4 623	-	-	96	16 347	1 237	14 823
2000 .....	-	139	3 584	-	-	0	13 293	960	11 382
2001 .....	-	113	3 430	-	-	30	9 773	1 042	9 061
2002 .....	-	86	3 274	-	-	81	8 918	1 017	7 896
2003 .....	-	93	3 249	-	-	49	8 240	893	8 195
Januar - Septemberi 2003									
January - September 2003 .....	-	66	2 344	0	0	38	6 009	670	6 068
Januar - September 2004									
January - September 2004 .....	-	53	930	0	0	30	5 893	641	6 313
2003 .....									
Jan. Jan.....	-	7	280	-	-	5	764	76	646
Feb. Feb.....	-	6	246	-	-	7	668	66	700
Mars March .....	-	8	255	-	-	3	752	75	657
April April .....	-	7	264	-	-	6	610	68	502
Mai May .....	-	9	287	-	-	6	622	73	722
Juni June .....	-	7	276	-	-	3	620	82	687
Juli July .....	-	8	281	-	-	2	600	94	696
August Aug .....	-	7	246	-	-	3	708	65	738
September Sep .....	-	7	207	-	-	2	666	71	720
Oktober Okt .....	-	7	291	-	-	2	732	75	595
November Nov .....	-	9	309	-	-	3	737	73	736
Desember Des .....	-	10	305	-	-	7	761	76	795
2004 .....									
Jan. Jan.....	-	7	312	-	-	7	736	75	765
Feb. Feb.....	-	6	301	-	-	6	647	68	704
Mars March .....	-	4	317	-	-	3	729	76	712
April April .....	-	5	..	-	-	2	623	72	693
Mai May .....	-	8	..	-	-	4	610	82	714
Juni June .....	-	6	..	-	-	4	638	73	688
Juli July .....	-	6	..	-	-	2	671	77	701
August Aug .....	-	4	..	-	-	2	673	52	643
September Sep .....	-	7	..	-	-	2	568	67	691

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Øst Frigg <i>East Frigg</i>	Tommel- iten Gam- ma <i>Tommel- iten Gam- ma</i>	Veslefrikk <i>Veslefrikk</i>	Troll II Vest <i>Troll II Vest</i>	Gyda <i>Gyda</i>	Hod <i>Hod</i>	Mime <i>Mime</i>	TOGI <i>TOGI</i>	Balder <i>Balder</i>
1987 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988 .....	1	192	-	-	-	-	-	-	-
1989 .....	5	753	0	-	-	-	-	-	-
1990 .....	4	700	2 372	934	1 300	132	22	-	-
1991 .....	4	486	2 857	112	2 682	1 278	136	41	117
1992 .....	3	474	3 254	-	3 072	1 084	102	54	-
1993 .....	4	465	3 227	-	3 169	733	54	51	-
1994 .....	3	335	3 660	-	3 275	528	-	51	-
1995 .....	1	284	3 683	2 536	3 121	449	-	35	-
1996 .....	199	244	3 370	11 680	3 165	475	-	36	-
1997 .....	113	198	2 838	12 882	2 703	403	-	24	-
1998 .....	-	102	2 664	11 371	1 943	255	-	15	-
1999 .....	-	-	1 552	11 191	1 619	112	-	-	804
2000 .....	-	-	1 968	16 400	880	73	-	14	3 673
2001 .....	-	-	1 636	17 427	882	310	-	10	3 551
2002 .....	-	-	1 352	19 119	550	293	-	6	3 138
2003 .....	-	-	1 387	18 754	513	258	-	-	3 482
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	-	-	976	14 137	394	192	-	-	2 497
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	-	-	1 008	12 451	109	63	-	-	3 684
2003									
Jan. Jan.....	-	-	107	1 737	60	25	-	-	224
Feb. Feb.....	-	-	107	1 614	68	23	-	-	249
Mars March.....	-	-	109	1 679	42	22	-	-	295
April April.....	-	-	108	1 672	41	24	-	-	317
Mai May.....	-	-	118	1 672	41	22	-	-	303
Juni June.....	-	-	89	684	40	22	-	-	299
Juli July.....	-	-	80	1 791	40	21	-	-	283
August Aug.....	-	-	125	1 743	28	16	-	-	217
September Sep.....	-	-	132	1 545	35	16	-	-	308
Oktober Okt.....	-	-	126	1 544	40	23	-	-	321
November Nov.....	-	-	129	1 516	38	23	-	-	350
Desember Des.....	-	-	155	1 557	41	21	-	-	315
2004									
Jan. Jan.....	-	-	137	1 481	41	23	-	-	350
Feb. Feb.....	-	-	107	1 391	34	20	-	-	345
Mars March.....	-	-	110	1 426	33	20	-	-	355
April April.....	-	-	113	1 441	..	..	-	-	458
Mai May.....	-	-	98	1 409	..	..	-	-	492
Juni June.....	-	-	109	1 404	..	..	-	-	474
Juli July.....	-	-	123	1 338	..	..	-	-	251
August Aug.....	-	-	110	1 247	..	..	-	-	521
September Sep.....	-	-	101	1 315	..	..	-	-	438

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Oseberg Vest Oseberg West	Snorre Snorre	Embla Embla	Sleipner Øst Sleipner East	Brage Brage	Løke Løke	Draugen Draugen	Gullfaks Vest Gullfaks West	Lille-Frigg Little-Frigg
1990 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1991 .....	91	-	-	-	-	-	-	-	-
1992 .....	269	1 307	-	-	-	-	-	-	-
1993 .....	166	5 779	579	417	879	113	102	-	-
1994 .....	131	8 208	1 203	2 578	4 520	237	3 201	408	309
1995 .....	108	9 419	1 088	3 684	5 294	135	5 746	554	330
1996 .....	132	9 578	855	3 709	5 399	141	6 956	364	232
1997 .....	86	8 954	653	3 415	4 951	35	8 588	247	102
1998 .....	81	8 631	429	3 311	4 650	13	9 172	171	56
1999 .....	38	8 538	664	3 331	3 202	-	9 952	126	12
2000 .....	-	5 171	488	2 461	2 215	257	9 649	70	-
2001 .....	-	9 908	363	2 420	1 874	-	9 755	-	-
2002 .....	-	10 741	285	2 116	1 801	-	9 099	-	-
2003 .....	-	11 600	300	1 373	1 588	-	6 118	-	-
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	-	8 550	202	1 059	1 204	-	4 713	-	-
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	-	7 411	223	302	1 035	-	4 876	-	-
2003									
Jan. Jan. ....	-	972	24	121	136	-	575	-	-
Feb. Feb. ....	-	846	16	107	130	-	577	-	-
Mars March ....	-	1 016	20	132	138	-	638	-	-
April April ....	-	866	22	122	146	-	638	-	-
Mai May ....	-	943	24	137	114	-	269	-	-
Juni June ....	-	765	21	88	120	-	512	-	-
Juli July ....	-	1 077	23	127	146	-	502	-	-
August Aug ....	-	1 095	18	119	140	-	511	-	-
September Sep. ....	-	971	34	106	133	-	492	-	-
Oktober Okt. ....	-	1 082	44	106	127	-	495	-	-
November Nov. ....	-	1 006	28	101	127	-	432	-	-
Desember Des. ....	-	962	26	107	130	-	477	-	-
2004									
Jan. Jan. ....	-	936	42	105	125	-	468	-	-
Feb. Feb. ....	-	823	33	92	126	-	405	-	-
Mars March ....	-	890	30	105	81	-	467	-	-
April April ....	-	873	28	..	125	-	555	-	-
Mai May ....	-	952	24	..	124	-	598	-	-
Juni June ....	-	650	20	..	121	-	626	-	-
Juli July ....	-	916	17	..	108	-	620	-	-
August Aug ....	-	627	14	..	104	-	599	-	-
September Sep. ....	-	744	15	..	121	-	539	-	-

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Tordis	Statfjord Øst Statfjord East	Statfjord Nord Statfjord North	Frøy	Heidrun	Yme	Gungne	Troll I Øst Troll I East	Sleipner Vest Sleipner West
1993 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1994 .....	1 300	510	-	-	-	-	-	-	-
1995 .....	3 208	2 682	2 128	778	934	-	-	-	-
1996 .....	3 764	2 799	2 759	1 559	10 784	1 067	155	109	480
1997 .....	3 447	3 458	3 290	1 184	11 844	1 665	426	289	2 030
1998 .....	2 904	3 528	2 540	609	10 352	1 626	193	388	2 197
1999 .....	2 433	3 077	2 885	426	11 128	1 326	281	480	2 480
2000 .....	1 811	2 350	3 330	249	9 086	834	203	468	2 367
2001 .....	1 736	1 833	2 367	27	8 961	104	389	398	2 398
2002 .....	2 309	1 600	1 897	-	8 878	-	481	479	2 222
2003 .....	3 161	1 659	2 366	-	7 946	-	661	472	2 004
Januar - september 2003 January - Sep- tember 2003 .....	2 469	1 295	1 804	-	6 356	-	498	324	1 483
Januar - september 2004 January - Sep- tember 2004 .....	810	320	540	-	1 890	-	445	332	1 142
2003									
Jan. Jan. ....	190	157	178	-	810	-	57	52	191
Feb. Feb. ....	179	143	161	-	722	-	56	50	165
Mars March ....	352	161	176	-	790	-	60	53	180
April April ....	322	153	225	-	721	-	54	35	173
Mai May ....	346	141	232	-	712	-	56	26	174
Juni June ....	316	135	211	-	672	-	42	16	110
Juli July ....	279	139	215	-	706	-	60	34	174
August Aug ....	264	133	209	-	613	-	57	20	170
September Sep. ....	221	132	197	-	609	-	56	39	147
Oktober Okt. ....	135	129	199	-	518	-	58	45	181
November Nov. ....	263	122	181	-	476	-	55	51	170
Desember Des. ....	295	114	182	-	596	-	51	52	170
2004									
Jan. Jan. ....	289	112	171	-	632	-	85	54	165
Feb. Feb. ....	246	108	188	-	604	-	63	51	139
Mars March ....	276	100	180	-	654	-	77	53	163
April April ....	..	..	..	-	..	-	77	43	147
Mai May ....	..	..	..	-	..	-	65	35	122
Juni June ....	..	..	..	-	..	-	78	20	151
Juli July ....	..	..	..	-	..	-	..	18	146
August Aug ....	..	..	..	-	..	-	..	28	60
September Sep. ....	..	..	..	-	..	-	..	30	48

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Vigdis	Njord	Norne	Borg	Gullveig	Tordis Øst <i>Tordis East</i>	Varg	Rimfaks	Gullfaks Sør <i>Gullfaks South</i>
1996 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1997 .....	1 345	304	358	-	-	-	-	-	-
1998 .....	3 954	1 400	5 446	351	54	64	7	-	-
1999 .....	4 274	2 893	7 165	166	267	1 104	1 294	924	645
2000 .....	3 514	3 187	8 981	799	251	884	1 467	649	1 571
2001 .....	3 072	2 366	9 810	1 900	-	416	1 000	-	3 179
2002 .....	2 555	1 497	8 853	1 317	-	247	662	-	3 088
2003 .....	2 814	1 418	7 351	298	-	10	779	-	2 766
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	2 025	1 023	5 423	298	-	10	620	-	1 947
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	2 411	1 080	3 790	-	-	-	837	-	2 539
2003									
Jan. Jan. ....	262	119	633	155	-	5	40	-	244
Feb. Feb. ....	247	100	521	143	-	5	59	-	257
Mars March ....	263	108	701	-	-	-	100	-	154
April April ....	223	100	586	-	-	-	76	-	123
Mai May ....	237	111	667	-	-	-	75	-	225
Juni June ....	229	107	616	-	-	-	71	-	210
Juli July ....	230	117	598	-	-	-	68	-	251
August Aug. ....	224	139	575	-	-	-	75	-	252
September Sep. ....	109	122	525	-	-	-	58	-	230
Okttober Okt. ....	187	136	650	-	-	-	64	-	230
November Nov. ....	306	127	648	-	-	-	47	-	271
Desember Des. ....	296	132	631	-	-	-	48	-	318
2004									
Jan. Jan. ....	306	122	620	-	-	-	53	-	312
Feb. Feb. ....	290	113	526	-	-	-	87	-	292
Mars March ....	307	114	552	-	-	-	75	-	305
April April ....	311	128	492	-	-	-	91	-	267
Mai May ....	338	124	516	-	-	-	68	-	306
Juni June ....	234	114	527	-	-	-	115	-	280
Juli July ....	314	127	556	-	-	-	121	-	295
August Aug. ....	149	125	..	-	-	-	125	-	235
September Sep. ....	160	113	..	-	-	-	103	-	247

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Visund	Oseberg Øst Oseberg East	Åsgard	Jotun	Oseberg Sør Oseberg South	Sygna	Tambar	Glitne	Huldra
1998 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999 .....	519	764	3 212	724	-	-	-	-	-
2000 .....	1 859	2 127	6 417	5 991	1 230	537	-	-	-
2001 .....	2 065	3 178	6 781	4 577	3 744	2 132	365	643	27
2002 .....	2 034	2 598	6 668	2 163	3 708	1 517	1 084	1 742	828
2003 .....	1 635	1 833	5 612	1 862	4 324	1 368	947	1 356	728
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	1 224	1 457	4 232	1 515	3 202	1 055	686	988	568
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	1 214	1 154	3 469	746	3 011	290	662	666	406
2003									
Jan. Jan. ....	101	200	524	169	350	106	52	146	87
Feb. Feb. ....	134	190	442	168	333	93	36	-	81
Mars March ....	151	191	531	205	362	134	45	138	59
April April ....	87	182	507	203	374	133	89	126	70
Mai May ....	76	182	540	181	390	131	97	131	78
Juni June ....	172	129	485	177	295	121	101	116	58
Juli July ....	170	126	495	166	342	118	88	103	29
August Aug ....	192	153	463	151	391	116	77	103	45
September Sep. ....	139	104	244	94	365	104	100	125	63
Oktober Okt. ....	152	140	472	114	388	114	97	143	56
November Nov. ....	139	124	452	116	362	110	67	134	44
Desember Des. ....	120	112	456	118	371	89	97	91	59
2004									
Jan. Jan. ....	134	130	437	108	368	103	94	95	61
Feb. Feb. ....	143	128	398	99	315	94	86	99	51
Mars March ....	160	123	412	96	285	93	90	95	53
April April ....	136	135	372	84	361	..	85	77	50
Mai May ....	149	128	417	82	329	..	85	39	45
Juni June ....	108	121	377	72	355	..	82	73	43
Juli July ....	152	138	397	71	365	..	80	88	45
August Aug ....	148	125	332	66	332	..	59	74	21
September Sep. ....	84	127	327	68	300	..	..	25	36

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

Ar / måned Year/month	Vale	Tune	Sigyn	Grane	Fram	Mikkel	Skrine	Kvitebjørn
2001 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
2002 .....	43	13	15	-	-	-	-	-
2003 .....	120	887	1 070	814	573	167		
Januar - september 2003								
January - September 2003 .....	91	648	759	17	0	17	-	-
Januar - september 2004								
January - September 2004 .....	93	561	285	4 609	1 907	387	113	0
2003								
Jan. Jan. ....	13	66	94	-	-	-		
Feb. Feb. ....	12	61	82	-	-	-		
Mars March ....	9	74	91	-	-	-		
April April ....	8	96	83	-	-	-		
Mai May ....	14	101	80	-	-	-		
Juni June ....	11	73	60	-	-	-		
Juli July ....	3	66	84	-	-	-		
August Aug ....	9	58	93	-	-	17		
September Sep. ....	10	52	92	17	-	-		
Oktober Okt. ....	10	75	108	193	132	52		
November Nov. ....	8	79	100	230	237	49		
Desember Des. ....	11	86	103	374	204	49		
2004								
Jan. Jan. ....	12	81	100	432	239	49		
Feb. Feb. ....	11	61	86	490	221	43		
Mars March ....	13	72	99	581	232	53	10	
April April ....	13	67	..	510	220	40	20	
Mai May ....	13	45	..	449	215	49	20	
Juni June ....	8	66	..	489	217	47	17	
Juli July ....	11	56	..	368	181	48	23	
August Aug ....	4	59	..	627	201	21	8	
September Sep. ....	9	54	..	663	181	36	15	0

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	I alt Total	Ekofisk	Vest Ekofisk	Frigg <sup>1</sup>	Tor	Albuskjell	Eldfisk	Cod	Statfjord <sup>1</sup>
1971 .....	103	103	-	-	-	-	-	-	-
1972 .....	527	527	-	-	-	-	-	-	-
1973 .....	521	521	-	-	-	-	-	-	-
1974 .....	558	558	-	-	-	-	-	-	-
1975 .....	2 978	2 978	-	-	-	-	-	-	-
1976 .....	4 488	4 488	-	-	-	-	-	-	-
1977 .....	6 522	5 040	525	957	-	-	-	-	-
1978 .....	16 688	7 170	4 703	4 474	342	-	-	-	-
1979 .....	22 834	7 771	4 232	8 269	1 163	726	455	158	47
1980 .....	28 168	8 368	3 080	9 934	1 275	1 945	1 586	924	609
1981 .....	27 748	7 951	1 584	10 268	1 191	2 437	1 597	756	1 398
1982 .....	27 759	7 406	1 787	10 151	1 373	2 183	1 487	832	2 027
1983 .....	29 952	8 101	1 786	10 688	1 119	1 809	1 555	798	3 436
1984 .....	32 477	8 214	1 355	10 114	957	1 298	1 503	578	4 199
1985 .....	34 195	7 818	1 368	8 642	794	1 132	1 509	495	5 746
1986 .....	34 034	5 956	1 428	8 281	476	1 056	1 573	443	6 802
1987 .....	34 619	4 981	1 325	7 832	351	868	1 476	308	7 451
1988 .....	36 423	6 169	1 133	7 012	324	686	2 437	389	7 510
1989 .....	39 447	6 512	792	5 200	321	515	2 978	283	7 843
1990 .....	37 189	6 671	554	2 346	254	385	2 690	217	7 677
1991 .....	39 806	7 558	440	1 531	172	309	2 174	193	7 351
1992 .....	42 465	7 774	376	1 656	153	302	2 009	190	7 814
1993 .....	41 596	6 818	430	1 346	105	348	1 870	176	7 189
1994 .....	45 403	6 464	366	1 046	85	296	1 695	175	7 494
1995 .....	47 190	6 903	263	652	78	265	2 170	178	7 180
1996 .....	59 442	6 936	205	404	70	238	1 814	160	7 131
1997 .....	70 365	5 472	177	475	63	214	1 894	129	7 256
1998 .....	72 610	3 762	100	605	38	117	1 166	82	6 851
1999 .....	80 255	2 689	-	323	33	-	567	-	6 345
2000 .....	90 375	3 324	-	610	49	-	850	-	5 908
2001 .....	95 019	3 241	-	738	44	-	1 300	-	5 902
2002 .....	107 521	3 168	-	726	31	-	1 455	-	5 619
2003 .....	117 730	3 139	-	721	29	-	1 142	-	5 182
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	83 918	2 342	-	529	23	-	908	-	3 798
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	93 136	2 210	-	835	22	-	888	-	3 805
2003									
Jan. Jan. ....	10 222	282	-	70	3	-	102	-	462
Feb. Feb. ....	9 673	245	-	63	3	-	102	-	422
Mars March ....	10 852	281	-	52	3	-	106	-	460
April April ....	9 348	271	-	52	3	-	103	-	439
Mai May ....	9 199	262	-	55	3	-	120	-	447
Juni June ....	7 800	233	-	58	3	-	111	-	450
Juli July ....	9 368	250	-	62	2	-	109	-	453
August Aug ....	8 846	253	-	59	2	-	70	-	266
September Sep. ....	8 610	264	-	57	2	-	87	-	400
Oktober Okt. ....	10 663	268	-	70	2	-	84	-	465
November Nov. ....	11 178	256	-	70	2	-	79	-	441
Desember Des ....	11 972	273	-	54	2	-	71	-	477
2004									
Januar Jan. ....	12 082	259	-	45	3	-	84	-	475
Feb. Feb. ....	11 134	254	-	50	3	-	89	-	452
Mars March ....	11 989	274	-	59	3	-	104	-	389
April April ....	10 767	263	-	72	2	-	93	-	336
Mai May ....	10 553	269	-	105	3	-	110	-	398
Juni June ....	9 658	256	-	138	3	-	119	-	439
Juli July ....	9 962	272	-	139	2	-	119	-	440
August Aug ....	8 220	192	-	138	2	-	85	-	413
September Sep. ....	8 770	170	-	90	1	-	86	-	463

<sup>1</sup> Norsk andel. Norwegian share.Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.  
Mer informasjon: <http://www.npd.no/>. More information: <http://www.npd.no/English/>.

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

År / måned Year/month	Edda	Murchison <sup>1</sup>	Valhall	NordØst Frigg NorthEast Frigg	Odin	Heimdal	Oseberg	Ula	Gullfaks
1978 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1979 .....	12	-	-	-	-	-	-	-	-
1980 .....	428	19	-	-	-	-	-	-	-
1981 .....	426	140	-	-	-	-	-	-	-
1982 .....	317	180	18	-	-	-	-	-	-
1983 .....	220	165	217	58	-	-	-	-	-
1984 .....	145	223	635	1 723	1 532	-	-	-	-
1985 .....	94	164	591	2 227	3 607	8	-	-	-
1986 .....	56	121	496	1 597	3 389	2 237	44	77	4
1987 .....	16	74	716	1 140	3 462	3 711	123	410	377
1988 .....	21	80	802	1 119	2 742	3 773	152	455	879
1989 .....	53	67	917	1 140	2 841	3 493	1 837	446	1 521
1990 .....	54	76	997	1 242	2 759	3 307	2 414	489	1 504
1991 .....	43	56	876	810	2 863	3 276	2 930	565	2 101
1992 .....	48	66	973	476	2 366	3 251	3 506	602	2 672
1993 .....	38	46	845	79	1 559	3 453	3 841	612	3 045
1994 .....	36	37	722	-	622	3 050	4 801	465	3 197
1995 .....	36	36	845	-	-	3 258	4 949	333	3 106
1996 .....	37	55	937	-	-	4 673	5 912	250	2 999
1997 .....	21	79	1 007	-	-	2 841	6 808	220	3 044
1998 .....	13	57	1 023	-	-	1 426	7 466	150	2 582
1999 .....	-	45	1 085	-	-	833	8 575	142	2 447
2000 .....	-	19	1 108	-	-	-	10 912	134	3 120
2001 .....	-	16	1 108	-	-	251	10 675	130	3 761
2002 .....	-	12	1 089	-	-	557	10 444	114	4 908
2003 .....	-	12	1 104	-	-	399	10 353	189	5 100
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	-	9	809	-	-	303	7 425	109	3 813
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	-	8	845	-	-	246	8 933	159	4 684
2003									
Jan. Jan.	-	1	96	-	-	44	902	6	420
Feb. Feb.	-	1	82	-	-	58	823	5	487
Mars March	-	1	86	-	-	25	936	7	371
April April	-	1	94	-	-	47	797	6	364
Mai May	-	1	100	-	-	48	863	10	348
Juni June	-	1	97	-	-	25	750	16	379
Juli July	-	1	99	-	-	14	625	25	495
August Aug	-	1	85	-	-	23	932	16	516
September Sep.	-	1	69	-	-	19	797	18	433
Oktober Okt.	-	1	93	-	-	13	951	29	273
November Nov.	-	1	101	-	-	27	958	27	369
Desember Des	-	1	101	-	-	57	1 019	25	646
2004									
Januar Jan.	-	1	102	-	-	54	1 041	26	620
Feb. Feb.	-	1	96	-	-	46	948	25	627
Mars March	-	1	104	-	-	23	1 093	26	658
April April	-	1	96	-	-	12	887	20	439
Mai May	-	1	101	-	-	31	932	16	543
Juni June	-	1	99	-	-	32	981	13	425
Juli July	-	1	97	-	-	18	1 054	13	582
August Aug	-	1	71	-	-	16	1 071	9	405
September Sep.	-	1	79	-	-	13	926	12	384

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Øst Frigg <i>East Frigg</i>	Tommeliten <i>Tommeliten</i>	Veslefrikk <i>Veslefrikk</i>	Troll II Vest <i>Troll II West</i>	Gyda	Hod	Mime	TOGI	Balder
		Gamma <i>Gamma</i>		Troll II Vest <i>Troll II West</i>					
1987 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988 .....	466	274	-	-	-	-	-	-	-
1989 .....	1 521	1 166	0	-	-	-	-	-	-
1990 .....	1 476	1 347	379	83	241	22	6	-	-
1991 .....	1 588	1 081	438	20	508	215	35	2 646	6
1992 .....	1 103	1 265	453	-	563	205	26	3 923	-
1993 .....	1 262	1 403	473	-	573	212	14	3 390	-
1994 .....	985	1 078	566	-	565	148	-	3 310	-
1995 .....	319	949	569	197	758	127	-	2 029	-
1996 .....	604	855	553	831	1 089	129	-	2 154	-
1997 .....	92	708	673	1 008	978	102	-	1 002	-
1998 .....	-	357	913	1 356	882	57	-	1 007	-
1999 .....	-	-	509	1 866	763	18	-	-	42
2000 .....	-	-	757	3 174	318	12	-	1 025	211
2001 .....	-	-	664	4 087	459	52	-	759	211
2002 .....	-	-	547	3 683	130	60	-	510	236
2003 .....	-	-	686	4 673	109	65	-	-	253
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	-	-	516	3 280	83	51	-	-	188
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	-	-	447	3 817	65	47	-	-	251
2003									
Jan. Jan.....	-	-	68	383	12	6	-	-	17
Feb. Feb.....	-	-	58	367	14	6	-	-	19
Mars March .....	-	-	63	383	9	6	-	-	25
April April .....	-	-	58	364	9	6	-	-	23
Mai May.....	-	-	64	397	9	6	-	-	24
Juni June.....	-	-	47	143	9	6	-	-	25
Juli July.....	-	-	43	378	8	6	-	-	20
August Aug.....	-	-	57	465	6	4	-	-	14
September Sep.....	-	-	58	401	7	4	-	-	21
Okttober Okt.....	-	-	53	454	9	5	-	-	22
November Nov.....	-	-	53	461	8	4	-	-	23
Desember Des .....	-	-	64	478	9	5	-	-	20
2004									
Januar Jan.....	-	-	59	426	9	6	-	-	23
Feb. Feb.....	-	-	50	439	7	6	-	-	22
Mars March .....	-	-	49	457	7	6	-	-	23
April April .....	-	-	57	434	7	5	-	-	29
Mai May.....	-	-	39	417	9	6	-	-	29
Juni June.....	-	-	39	454	9	6	-	-	31
Juli July.....	-	-	54	431	7	5	-	-	33
August Aug.....	-	-	57	324	5	4	-	-	33
September Sep.....	-	-	43	434	5	3	-	-	27

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Oseberg Vest Oseberg West	Snorre	Embla	Sleipner Øst Sleipner East	Brage	Loke	Draugen	Gullfaks Vest Gullfaks West	Lille-Frigg
1990 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1991 .....	21	-	-	-	-	-	-	-	-
1992 .....	539	153	-	-	-	-	-	-	-
1993 .....	557	689	229	729	61	197	6	-	-
1994 .....	518	1 045	461	4 350	355	398	199	47	587
1995 .....	452	1 181	417	6 798	514	236	367	64	652
1996 .....	310	1 207	383	7 331	648	183	457	47	555
1997 .....	394	1 211	326	7 162	616	56	547	37	273
1998 .....	138	1 367	198	7 225	537	30	550	26	155
1999 .....	116	1 438	256	7 442	321	-	639	18	34
2000 .....	-	1 446	350	6 377	281	734	672	10	-
2001 .....	-	1 880	248	7 366	306	-	663	-	-
2002 .....	-	1 928	167	6 817	243	-	629	-	-
2003 .....	-	2 098	175	5 538	200	-	420	-	-
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	-	1 470	115	4 101	151	-	325	-	-
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	-	1 568	148	4 013	139	-	334	-	-
2003									
Jan. Jan. ....	-	137	14	496	19	-	39	-	-
Feb. Feb. ....	-	151	10	430	18	-	41	-	-
Mars March ....	-	174	11	499	18	-	45	-	-
April April ....	-	147	14	458	18	-	47	-	-
Mai May ....	-	168	14	500	12	-	18	-	-
Juni June ....	-	127	12	342	13	-	34	-	-
Juli July ....	-	188	14	478	17	-	34	-	-
August Aug ....	-	194	10	460	17	-	35	-	-
September Sep. ....	-	182	17	440	17	-	33	-	-
Oktober Okt. ....	-	216	22	477	16	-	33	-	-
November Nov. ....	-	221	20	468	16	-	29	-	-
Desember Des. ....	-	191	17	492	17	-	32	-	-
2004									
Januar Jan. ....	-	196	26	488	17	-	31	-	-
Feb. Feb. ....	-	172	21	450	17	-	28	-	-
Mars March ....	-	194	14	495	9	-	31	-	-
April April ....	-	180	20	460	16	-	40	-	-
Mai May ....	-	208	18	513	20	-	40	-	-
Juni June ....	-	139	15	475	18	-	41	-	-
Juli July ....	-	196	14	509	13	-	43	-	-
August Aug ....	-	131	10	235	12	-	42	-	-
September Sep. ....	-	152	10	388	18	-	37	-	-

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Tordis	Statfjord Øst Statfjord East	Statfjord Nord Statfjord North	Frøy	Heidrun	Yme	Gungne	Troll I Øst Troll I East	Sleipner Vest Sleipner West
1993 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1994 .....	153	89	-	-	-	-	-	-	-
1995 .....	408	458	165	156	122	-	-	-	-
1996 .....	457	478	230	343	1 420	59	309	5 432	1 559
1997 .....	426	588	285	300	1 934	85	819	13 970	6 832
1998 .....	364	596	222	201	1 975	85	389	19 579	6 988
1999 .....	298	524	264	308	2 138	65	600	24 680	7 550
2000 .....	221	399	318	372	2 053	51	493	22 501	7 654
2001 .....	202	311	215	52	2 086	7	860	18 190	8 193
2002 .....	303	271	173	-	2 028	-	1 093	22 181	7 963
2003 .....	425	282	215	-	2 131	-	1 649	22 174	7 783
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	331	220	164	-	1 644	-	1 218	15 032	5 759
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	338	150	123	-	1 634	-	1 052	15 236	4 567
2003									
Jan. Jan. ....	24	27	16	-	193	-	133	2 548	724
Feb. Feb. ....	24	24	15	-	172	-	130	2 370	639
Mars March ....	48	27	16	-	188	-	140	2 574	704
April April ....	43	26	20	-	184	-	134	1 530	681
Mai May ....	46	24	21	-	190	-	137	1 091	690
Juni June ....	42	23	19	-	180	-	104	818	427
Juli July ....	38	24	20	-	184	-	151	1 495	669
August Aug ....	36	23	19	-	175	-	144	817	653
September Sep. ....	31	22	18	-	176	-	145	1 788	572
Oktober Okt. ....	18	22	18	-	161	-	150	2 099	699
November Nov. ....	35	21	16	-	135	-	145	2 472	658
Desember Des. ....	40	19	16	-	192	-	137	2 571	668
2004									
Januar Jan. ....	40	19	15	-	191	-	144	2 622	652
Feb. Feb. ....	34	18	17	-	179	-	110	2 438	546
Mars March ....	39	17	16	-	186	-	130	2 550	648
April April ....	38	10	7	-	180	-	128	2 000	586
Mai May ....	38	17	13	-	173	-	111	1 595	486
Juni June ....	37	18	14	-	177	-	135	779	612
Juli July ....	36	18	14	-	188	-	141	635	590
August Aug ....	40	17	14	-	177	-	63	1 331	249
September Sep. ....	36	16	13	-	181	-	90	1 287	198

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

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

År / måned Year/month	Vigdis	Njord	Norne	Borg	Gullveig	Tordis Øst <i>Tordis East</i>	Varg	Rimfaks	Gullfaks Sør <i>Gullfaks South</i>
1996 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1997 .....	111	84	46	-	-	-	-	-	-
1998 .....	331	458	1 094	45	37	8	1	-	-
1999 .....	357	1 743	1 835	24	180	135	290	282	154
2000 .....	294	2 719	2 284	104	235	111	350	295	848
2001 .....	257	2 489	2 244	272	-	48	254	-	1 471
2002 .....	196	2 768	2 053	188	-	32	319	-	1 365
2003 .....	272	2 951	1 885	43	-	1	282	-	1 683
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	176	2 177	1 331	43	-	1	213	-	1 105
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	311	2 373	1 489	-	-	-	211	-	1 811
2003									
Jan. Jan. ....	22	282	182	22	-	1	18	-	126
Feb. Feb. ....	21	259	128	20	-	1	20	-	143
Mars March ....	22	268	190	-	-	-	26	-	67
April April ....	19	269	118	-	-	-	21	-	22
Mai May ....	20	255	168	-	-	-	24	-	130
Juni June ....	19	142	149	-	-	-	28	-	127
Juli July ....	19	191	134	-	-	-	30	-	169
August Aug. ....	25	264	131	-	-	-	29	-	176
September Sep. ....	9	247	131	-	-	-	19	-	145
Okttober Okt. ....	16	230	181	-	-	-	22	-	178
November Nov. ....	40	260	182	-	-	-	24	-	188
Desember Des. ....	41	284	191	-	-	-	23	-	211
2004									
Januar Jan. ....	42	291	207	-	-	-	20	-	204
Feb. Feb. ....	40	249	181	-	-	-	25	-	196
Mars March ....	42	200	195	-	-	-	22	-	208
April April ....	43	279	180	-	-	-	23	-	216
Mai May ....	46	294	172	-	-	-	22	-	219
Juni June ....	32	258	165	-	-	-	24	-	199
Juli July ....	33	259	171	-	-	-	24	-	203
August Aug. ....	16	277	110	-	-	-	28	-	167
September Sep. ....	17	266	107	-	-	-	23	-	200

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Visund	Oseberg Øst Oseberg East	Åsgard	Jotun	Oseberg Sør Oseberg South	Synga	Tambar	Glitne	Huldra
1998 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999 .....	188	85	1 970	39	-	-	-	-	-
2000 .....	1 007	244	5 728	364	291	40	-	-	-
2001 .....	1 655	323	10 373	242	1 091	160	124	39	1
2002 .....	2 215	331	16 106	118	1 238	114	399	108	2 781
2003 .....	2 598	281	21 711	99	1 699	99	341	87	3 106
Januar - september 2003 <i>January - September 2003</i> .....	1 689	215	15 281	78	1 222	77	262	65	2 341
Januar - september 2004 <i>January - September 2004</i> .....	2 207	165	17 892	51	1 236	54	190	42	2 468
2003									
Jan. Jan. ....	140	31	1 342	9	132	8	34	9	323
Feb. Feb. ....	145	28	1 340	8	131	7	29	6	317
Mars March ....	180	30	2 049	11	139	10	33	8	231
April April ....	106	29	1 951	10	138	10	30	7	285
Mai May ....	81	27	1 855	9	149	9	29	8	330
Juni June ....	281	15	1 814	9	112	9	28	7	259
Juli July ....	266	15	2 051	9	124	9	28	6	117
August Aug ....	264	24	1 893	8	157	8	22	6	200
September Sep. ....	227	16	985	5	140	8	29	7	279
Oktober Okt. ....	324	21	2 072	7	164	8	26	8	251
November Nov. ....	302	20	2 156	7	153	8	25	8	218
Desember Des ....	283	24	2 203	7	159	6	27	6	297
2004									
Januar Jan. ....	264	25	2 145	6	144	7	26	6	341
Feb. Feb. ....	253	25	2 011	6	115	7	24	6	284
Mars March ....	301	22	2 222	6	108	7	25	6	293
April April ....	278	20	2 110	6	149	4	24	5	299
Mai May ....	272	12	2 168	6	133	5	25	3	279
Juni June ....	205	11	2 045	5	150	6	24	5	278
Juli July ....	253	14	2 090	5	163	6	24	6	307
August Aug ....	243	16	1 323	5	142	6	17	5	140
September Sep. ....	139	21	1 779	5	132	6	0	2	249

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

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

Ar / måned Year/month	Vale	Tune	Sigyn	Grane	Fram	Mikkel	Skirne	Kvitebjørn
2001 .....	-	-	-	-	-	-	-	-
2002 .....	44	43	18	-	-	-	-	-
2003 .....	118	3 204	911	13	97	-	-	-
Januar - september 2003								
January - September 2003 .....	91	2 198	636	-	-	-	-	-
Januar - september 2004								
January - September 2004 .....	95	2 982	600	134	441	1 397	418	2
2003								
Jan. Jan. ....	14	203	82	-	-	-	-	-
Feb. Feb. ....	13	204	74	-	-	-	-	-
Mars March ....	9	240	79	-	-	-	-	-
April April....	7	322	67	-	-	-	-	-
Mai May....	15	352	69	-	-	-	-	-
Juni June....	11	244	50	-	-	-	-	-
Juli July....	2	226	71	-	-	-	-	-
August Aug....	10	202	74	-	-	-	-	-
September Sep....	9	206	71	0	-	-	-	-
Okttober Okt....	9	298	97	3	25	-	-	-
November Nov....	8	330	91	4	38	-	-	-
Desember Des....	11	378	87	6	33	-	-	-
2004								
Januar Jan....	12	365	82	9	40	171	-	-
Feb. Feb....	12	281	67	14	41	151	-	-
Mars March....	13	347	78	25	44	186	33	-
April April....	13	353	70	22	49	138	70	-
Mai May....	13	241	77	18	51	180	77	-
Juni June....	8	359	80	8	53	175	64	-
Juli July....	11	337	71	6	48	180	85	-
August Aug....	5	361	31	12	60	80	31	-
September Sep....	8	338	44	20	56	136	59	2

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

**25.a. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**

Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	I alt Total	Vest Ekofisk West Ekofisk	Cod	Tor	Albuskjell	Eldfisk	Statfjord <sup>1</sup>	Edda
1971 . . . . .	283	283	-	-	-	-	-	-
1972 . . . . .	1 526	1 526	-	-	-	-	-	-
1973 . . . . .	1 481	1 481	-	-	-	-	-	-
1974 . . . . .	1 594	1 594	-	-	-	-	-	-
1975 . . . . .	8 700	8 700	-	-	-	-	-	-
1976 . . . . .	13 600	13 600	-	-	-	-	-	-
1977 . . . . .	13 414	12 806	607	1	-	-	-	-
1978 . . . . .	16 760	12 598	3 122	55	985	-	-	-
1979 . . . . .	18 178	10 491	1 727	231	3 659	429	1 386	215
1980 . . . . .	22 933	8 909	941	377	2 908	1 168	4 760	2 848
1981 . . . . .	22 381	7 252	441	276	1 520	1 151	3 981	6 577
1982 . . . . .	23 303	6 555	421	260	1 234	768	3 318	9 459
1983 . . . . .	29 249	6 564	419	229	783	564	3 007	15 785
1984 . . . . .	33 790	6 018	324	155	703	374	2 742	18 598
1985 . . . . .	36 973	5 070	310	125	670	291	2 747	23 934
1986 . . . . .	40 448	3 828	271	103	509	232	2 737	28 601
1987 . . . . .	47 487	3 279	232	67	392	177	2 580	29 153
1988 . . . . .	54 169	4 413	234	82	397	144	3 145	28 844
1989 . . . . .	72 390	5 467	176	58	420	117	3 464	28 332
1990 . . . . .	79 521	6 178	129	47	390	90	3 034	27 737
1991 . . . . .	91 252	7 076	98	42	285	75	2 452	29 041
1992 . . . . .	104 365	7 402	81	40	298	71	2 291	30 831
1993 . . . . .	110 987	7 211	89	37	284	79	2 016	27 748
1994 . . . . .	122 871	8 323	80	38	279	67	1 837	26 421
1995 . . . . .	131 746	10 606	59	39	280	61	2 226	21 526
1996 . . . . .	148 343	11 143	45	35	298	45	1 934	17 963
1997 . . . . .	148 646	11 828	38	27	287	38	1 950	15 919
1998 . . . . .	142 185	11 829	21	15	188	24	1 238	13 796
1999 . . . . .	142 007	11 653	-	-	181	-	950	10 399
2000 . . . . .	153 030	13 916	-	-	213	-	1 063	9 023
2001 . . . . .	152 289	13 844	-	-	215	-	1 668	8 387
2002 . . . . .	146 421	14 388	-	-	178	-	1 998	7 315
2003 . . . . .	139 609	14 337	-	-	136	-	2 019	6 416
Januar - september 2003								
January - September 2003 . . . . .	103 820	10 700	-	-	114	-	1 523	4 775
Januar - september 2004								
January - September 2004 . . . . .	104 388	10 181	-	-	109	-	1 878	4 328
2003								
Jan. Jan. . . . .	12 304	1 270	-	-	13	-	172	589
Feb. Feb. . . . .	11 386	1 138	-	-	13	-	163	519
Mars March . . . . .	12 374	1 263	-	-	14	-	176	572
April April . . . . .	11 564	1 220	-	-	15	-	167	528
Mai May . . . . .	11 817	1 202	-	-	17	-	197	560
Juni June . . . . .	10 423	1 048	-	-	16	-	179	555
Juli July . . . . .	11 850	1 146	-	-	8	-	180	554
August Aug . . . . .	11 250	1 203	-	-	9	-	121	354
September Sep. . . . .	10 853	1 210	-	-	8	-	169	543
Okttober Okt. . . . .	11 700	1 222	-	-	8	-	178	576
November Nov. . . . .	11 821	1 176	-	-	7	-	163	528
Desember Des . . . . .	12 268	1 239	-	-	7	-	156	536
2004								
Jan. Jan. . . . .	12 375	1 189	-	-	16	-	208	545
Feb. Feb. . . . .	11 528	1 151	-	-	13	-	202	528
Mars March . . . . .	12 036	1 233	-	-	13	-	208	471
April April . . . . .	11 644	1 192	-	-	9	-	223	387
Mai May . . . . .	11 914	1 236	-	-	16	-	215	463
Juni June . . . . .	11 699	1 189	-	-	14	-	232	504
Juli July . . . . .	11 992	1 250	-	-	11	-	250	496
August Aug . . . . .	10 643	873	-	-	9	-	175	440
September Sep. . . . .	10 558	869	-	-	7	-	165	494

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

More information:

**25.b. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**

Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Murchison <sup>1</sup>	Valhall	Heimdal	Oseberg	Ula	Gullfaks	Tommeliten Gamma	Troll II Vest	Veslefrikk
1980 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1981 .....	604	-	-	-	-	-	-	-	-
1982 .....	877	69	-	-	-	-	-	-	-
1983 .....	879	782	-	-	-	-	-	-	-
1984 .....	2 381	2 307	-	-	-	-	-	-	-
1985 .....	1 408	2 262	-	-	-	-	-	-	-
1986 .....	741	2 069	263	252	692	35	-	-	-
1987 .....	285	2 854	433	692	3 758	3 544	-	-	-
1988 .....	434	3 044	481	961	4 166	7 589	168	-	-
1989 .....	402	3 491	392	11 505	4 165	13 614	646	-	-
1990 .....	399	3 426	416	14 659	4 537	13 021	570	929	2 432
1991 .....	327	3 080	409	17 595	5 580	17 412	384	115	2 950
1992 .....	389	3 329	405	21 787	6 020	21 852	360	0	3 340
1993 .....	240	2 909	400	23 884	6 042	24 959	326	0	3 323
1994 .....	191	2 599	366	24 475	4 496	26 182	222	0	3 742
1995 .....	168	2 886	382	24 309	3 141	23 730	185	2 487	3 755
1996 .....	196	3 344	515	24 397	2 249	21 659	157	11 596	3 426
1997 .....	232	3 752	334	22 875	1 841	20 591	117	12 666	2 922
1998 .....	223	4 206	167	20 227	1 385	17 046	56	11 223	2 743
1999 .....	209	4 333	96	16 290	1 189	14 823	-	11 023	1 591
2000 .....	139	3 822	-	12 871	983	11 382	-	16 279	2 008
2001 .....	116	3 646	10	9 146	1 106	9 061	-	17 301	1 648
2002 .....	87	3 490	80	8 416	1 036	7 896	-	18 964	1 369
2003 .....	95	3 469	46	7 614	894	8 195	-	18 688	1 399
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	67	2 506	35	5 571	671	6 068	-	14 062	986
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	54	2 854	30	5 489	640	6 313	-	12 032	1 007
2003									
Jan. Jan. ....	7	300	4	703	76	646	-	1 727	109
Feb. Feb. ....	6	263	6	655	67	700	-	1 603	105
Mars March .....	8	273	3	705	75	657	-	1 667	112
April April .....	8	282	5	567	68	502	-	1 671	109
Mai May .....	9	306	5	558	73	722	-	1 661	120
Juni June .....	7	295	4	618	82	687	-	680	90
Juli July .....	8	301	2	583	94	696	-	1 782	83
August Aug .....	8	263	2	641	66	738	-	1 732	126
September Sep. ....	7	222	3	542	70	720	-	1 539	132
Oktober Okt. ....	8	311	2	662	74	595	-	1 665	128
November Nov. ....	9	329	2	699	73	736	-	1 343	130
Desember Des .....	10	323	7	682	76	795	-	1 619	154
2004									
Jan. Jan. ....	7	332	7	581	75	765	-	1 451	135
Feb. Feb. ....	7	322	6	717	67	704	-	1 366	105
Mars March .....	4	340	4	660	75	712	-	1 400	109
April April .....	5	320	2	510	73	693	-	1 405	114
Mai May .....	8	335	3	681	82	714	-	1 186	97
Juni June .....	6	333	4	595	73	688	-	1 382	111
Juli July .....	7	330	2	620	75	701	-	1 319	124
August Aug .....	4	247	2	609	51	643	-	1 231	113
September Sep. ....	7	295	1	516	68	691	-	1 292	100

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

**25.c. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**

Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Gyda	Hod	Mime	TOGI	Balder	Oseberg Vest Oseberg West	Snorre	Embla	Brage
1989 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1990 .....	1 232	128	21	-	-	-	-	-	-
1991 .....	2 575	1 256	134	40	117	91	-	-	-
1992 .....	2 952	1 059	101	53	-	267	1 296	-	-
1993 .....	3 050	714	53	51	-	165	5 746	566	881
1994 .....	3 138	508	-	51	-	130	8 194	1 166	4 508
1995 .....	2 850	433	-	32	-	107	9 424	1 052	5 266
1996 .....	2 589	464	-	36	-	130	9 509	827	5 388
1997 .....	2 076	388	-	24	-	60	8 915	610	4 936
1998 .....	1 418	239	-	15	-	-	8 346	394	4 651
1999 .....	1 226	107	-	-	804	-	7 778	572	3 184
2000 .....	931	79	-	-	3 673	-	7 118	532	2 199
2001 .....	933	315	-	-	3 551	-	9 563	414	1 858
2002 .....	583	311	-	-	3 138	-	10 011	323	1 783
2003 .....	542	275	-	-	3 482	-	11 251	336	1 559
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	416	205	-	-	2 497	-	8 260	229	1 184
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	313	182	-	-	3 955	-	7 469	245	994
2003									
Jan. Jan.....	63	26	-	-	224	-	958	25	134
Feb. Feb.....	72	25	-	-	249	-	826	17	128
Mars March.....	44	24	-	-	295	-	1 026	25	136
April April.....	44	26	-	-	317	-	916	26	144
Mai May.....	43	24	-	-	303	-	919	26	112
Juni June.....	43	24	-	-	299	-	843	25	118
Juli July.....	41	23	-	-	283	-	1 053	28	143
August Aug.....	29	17	-	-	217	-	770	21	139
September Sep.....	37	17	-	-	308	-	949	35	131
Oktober Okt.....	42	24	-	-	321	-	1 058	47	124
November Nov.....	40	23	-	-	350	-	984	32	124
Desember Des.....	44	23	-	-	315	-	949	28	127
2004									
Jan. Jan.....	43	24	-	-	350	-	939	46	120
Feb. Feb.....	36	20	-	-	345	-	824	36	124
Mars March.....	35	21	-	-	355	-	892	30	79
April April.....	36	20	-	-	458	-	908	32	121
Mai May.....	41	22	-	-	492	-	953	26	119
Juni June.....	42	23	-	-	474	-	652	22	123
Juli July.....	33	22	-	-	521	-	924	19	106
August Aug.....	23	15	-	-	521	-	630	16	101
September Sep.....	25	15	-	-	439	-	747	19	101

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

**25.d. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**

Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Draugen	Gullfaks Vest Gullfaks West	Lille-Frigg	Tordis	Statfjord Øst Statfjord East	Statfjord Nord Statfjord North	Frøy	Heidrun	Yme
1992 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1993 .....	102	-	-	-	-	-	-	-	-
1994 .....	3 201	408	327	1 298	510	-	-	-	-
1995 .....	5 746	554	368	3 461	2 697	2 128	734	934	-
1996 .....	6 956	364	238	3 766	2 799	2 759	1 498	10 784	993
1997 .....	8 588	247	111	3 450	3 460	3 281	1 174	11 844	1 644
1998 .....	9 172	171	59	3 321	3 535	2 533	601	10 352	1 635
1999 .....	9 952	126	11	3 697	3 139	2 826	414	11 128	1 239
2000 .....	9 649	70	1	3 340	2 339	3 315	219	9 229	892
2001 .....	9 297	-	0	3 974	1 820	2 353	30	8 964	172
2002 .....	9 099	-	-	3 861	1 634	1 874	-	8 906	-
2003 .....	6 118	-	-	3 447	1 647	2 346	-	7 722	-
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	4 713	-	-	2 754	1 285	1 790	-	6 231	-
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	4 876	-	-	2 429	877	1 355	-	5 725	-
2003									
Jan. Jan. ....	575	-	-	345	156	177	-	820	-
Feb. Feb. ....	577	-	-	323	142	160	-	729	-
Mars March ....	638	-	-	347	160	175	-	682	-
April April ....	638	-	-	318	152	223	-	615	-
Mai May ....	269	-	-	341	140	230	-	726	-
Juni June ....	512	-	-	311	134	209	-	686	-
Juli July ....	502	-	-	277	138	214	-	723	-
August Aug ....	511	-	-	271	132	208	-	626	-
September Sep. ....	492	-	-	221	131	195	-	623	-
Okttober Okt. ....	495	-	-	137	128	197	-	523	-
November Nov. ....	432	-	-	261	121	179	-	481	-
Desember Des ....	477	-	-	296	113	181	-	488	-
2004									
Jan. Jan. ....	468	-	-	289	111	170	-	770	-
Feb. Feb. ....	405	-	-	246	107	187	-	500	-
Mars March ....	467	-	-	278	101	176	-	672	-
April April ....	555	-	-	274	59	73	-	664	-
Mai May ....	598	-	-	274	99	144	-	650	-
Juni June ....	626	-	-	269	104	160	-	648	-
Juli July ....	620	-	-	257	105	153	-	531	-
August Aug. ....	599	-	-	282	98	150	-	643	-
September Sep. ....	539	-	-	259	93	142	-	648	-

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

**25.e. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**

Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Troll I Øst Troll I East	Vigdis	Njord	Norne	Gullveig	Varg	Rimfaks	Gullfaks Sør Gullfaks South	Oseberg Øst Oseberg East
1995 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1996 .....	125	-	-	-	-	-	-	-	-
1997 .....	334	1 337	303	358	-	-	-	-	-
1998 .....	446	3 954	1 400	5 446	54	7	-	-	-
1999 .....	390	4 276	2 888	7 165	267	1 294	924	645	764
2000 .....	-	3 514	3 186	8 981	251	1 467	649	1 571	2 132
2001 .....	-	3 072	2 366	9 736	-	1 000	-	3 179	3 179
2002 .....	-	2 555	1 497	8 851	-	662	-	3 088	2 590
2003 .....	-	2 814	1 420	7 366	-	779	-	2 766	1 816
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	-	2 025	1 025	5 439	-	620	-	1 947	1 446
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	-	2 411	1 079	4 522	-	837	-	2 539	1 140
2003									
Jan. Jan.....	-	262	119	634	-	40	-	244	200
Feb. Feb.....	-	247	100	518	-	59	-	257	186
Mars March.....	-	263	108	700	-	100	-	154	190
April April.....	-	223	100	585	-	76	-	123	180
Mai May.....	-	237	111	666	-	75	-	225	181
Juni June.....	-	229	108	616	-	71	-	210	128
Juli July.....	-	230	118	598	-	68	-	251	125
August Aug.....	-	224	140	596	-	75	-	252	154
September Sep.....	-	109	122	525	-	58	-	230	103
Okttober Okt.....	-	187	136	649	-	64	-	230	138
November Nov.....	-	306	127	648	-	47	-	271	123
Desember Des.....	-	296	132	630	-	48	-	318	109
2004									
Jan. Jan.....	-	306	122	620	-	53	-	312	128
Feb. Feb.....	-	290	113	525	-	87	-	292	125
Mars March.....	-	307	114	552	-	75	-	305	123
April April.....	-	311	128	492	-	91	-	267	130
Mai May.....	-	338	124	516	-	68	-	306	124
Juni June.....	-	234	114	527	-	115	-	280	122
Juli July.....	-	314	127	556	-	121	-	295	137
August Aug.....	-	149	121	356	-	125	-	235	123
September Sep.....	-	160	116	377	-	103	-	247	128

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

**25.f. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**

Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Visund	Åsgard	Jotun	Oseberg Sør Oseberg South	Syngna	Tambar	Glitne	Huldra	Vale
1998 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999 .....	518	3 212	724	-	-	-	-	-	-
2000 .....	1 858	6 418	5 991	1 195	533	-	-	-	-
2001 .....	2 065	6 781	4 577	3 715	2 112	447	637	32	-
2002 .....	2 034	6 668	2 163	3 628	1 560	1 442	1 855	1 032	43
2003 .....	1 635	5 612	1 862	4 200	1 353	1 222	1 451	973	121
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	1 224	4 232	1 515	3 117	1 044	935	1 083	752	92
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	1 214	3 469	746	2 913	735	666	666	622	93
2003									
Jan. Jan. ....	101	524	169	332	105	121	146	110	13
Feb. Feb. ....	134	442	168	327	91	104	95	110	13
Mars March ....	151	531	205	351	133	117	138	79	9
April April ....	87	507	203	367	131	107	126	92	8
Mai May ....	76	540	181	392	130	103	131	102	13
Juni June ....	172	485	177	277	120	101	116	79	12
Juli July ....	170	495	166	335	117	101	103	36	6
August Aug ....	192	463	151	384	115	80	103	57	7
September Sep. ....	139	244	94	353	103	101	125	85	11
Oktober Okt. ....	152	472	114	378	112	98	143	75	10
November Nov. ....	139	452	116	348	109	92	134	62	9
Desember Des ....	120	456	118	358	88	97	91	85	11
2004									
Jan. Jan. ....	134	437	108	347	102	93	95	95	12
Feb. Feb. ....	143	398	99	261	93	86	99	83	10
Mars March ....	160	412	96	268	93	90	95	79	12
April April ....	136	372	84	362	51	87	77	75	13
Mai May ....	149	417	82	311	70	86	39	67	11
Juni June ....	108	377	72	351	84	82	73	68	9
Juli July ....	152	397	71	363	85	82	88	72	10
August Aug ....	148	332	66	341	80	59	74	28	7
September Sep. ....	84	327	68	309	77	0	25	56	8

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

**25.g. Netto oljeproduksjon i salgbar mengde etter felt. 1 000 metriske tonn.**

Net production of crude oil, saleable quantity by field. 1 000 tonnes.

År / måned Year/month	Tune	Fram	Grane	Skrine
2001 .....	-	-	-	-
2002 .....	15	-	-	-
2003 .....	945	537	705	
Januar - september 2003 January - September 2003 ..	683	-	-	-
Januar - september 2004 January - September 2004 ..	647	2 040	4 609	107
2003				
Jan. Jan.....	63	-	-	-
Feb. Feb.....	48	-	-	-
Mars March .....	70	-	-	-
April April .....	89	-	-	-
Mai May .....	88	-	-	-
Juni June .....	58	-	-	-
Juli July .....	69	-	-	-
August Aug .....	54	-	-	-
September Sep .....	145	-	-	-
Oktober Okt .....	76	12	131	
November Nov .....	74	321	221	
Desember Des .....	113	204	353	
2004				
Jan. Jan.....	83	258	432	
Feb. Feb.....	75	240	490	
Mars March .....	82	249	581	8
April April .....	73	237	510	17
Mai May .....	57	223	449	19
Juni June .....	74	225	489	18
Juli July .....	70	186	368	22
August Aug .....	68	219	627	12
September Sep .....	64	204	663	11

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	I alt Total	Ekofisk	Frigg <sup>1</sup>	Cod	Vest Ekofisk West Ekofisk	Tor	Albuskjell	Eldfisk	Edda
1977 .....	2 655	1 441	953	4	257	-	-	-	-
1978 .....	14 201	4 931	4 445	138	4 346	341	-	-	-
1979 .....	20 670	5 759	8 283	482	3 914	1 157	652	413	10
1980 .....	25 088	6 455	9 927	843	2 880	1 288	1 779	1 496	420
1981 .....	24 951	6 497	10 928	691	1 490	1 177	2 249	1 511	409
1982 .....	23 960	6 343	10 165	758	1 672	1 342	1 998	1 385	297
1983 .....	23 613	5 923	10 719	730	1 680	1 087	1 655	1 440	201
1984 .....	25 963	6 595	10 080	529	1 282	936	1 183	1 389	133
1985 .....	26 186	5 811	8 584	455	1 292	779	1 026	1 394	90
1986 .....	26 090	2 653	8 198	405	1 341	464	946	1 443	52
1987 .....	28 151	3 879	7 760	281	1 246	343	778	1 359	15
1988 .....	28 330	3 776	6 967	354	1 068	318	613	2 247	18
1989 .....	28 738	5 042	5 160	255	748	312	456	1 567	44
1990 .....	25 479	5 218	2 329	194	524	242	339	1 310	49
1991 .....	25 027	4 839	1 503	173	415	161	271	1 982	37
1992 .....	25 834	5 864	1 643	171	357	144	266	1 842	42
1993 .....	24 804	4 669	1 354	157	409	95	309	1 712	33
1994 .....	26 842	4 748	1 054	155	347	74	264	1 549	31
1995 .....	27 814	5 176	664	164	252	67	236	1 995	31
1996 .....	37 407	5 243	410	148	195	63	218	1 670	31
1997 .....	42 950	4 993	480	117	166	57	192	1 703	20
1998 .....	44 190	3 624	601	75	94	36	106	1 068	13
1999 .....	48 479	2 785	332	-	-	37	-	557	-
2000 .....	49 748	3 015	603	-	-	41	-	664	-
2001 .....	53 895	2 878	737	-	-	35	-	749	-
2002 .....	65 501	2 743	717	-	-	25	-	926	-
2003 .....	72 905	2 690	708	-	-	17	-	754	-
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	51 665	2 016	516	-	-	14	-	598	-
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	55 871	1 889	827	-	-	14	-	635	-
2003									
Jan. Jan. ....	7 055	244	71	-	-	2	-	75	-
Feb. Feb. ....	6 339	212	63	-	-	2	-	53	-
Mars March ....	7 145	242	52	-	-	2	-	71	-
April April ....	5 838	235	50	-	-	2	-	80	-
Mai May ....	5 232	225	53	-	-	2	-	70	-
Juni June ....	4 157	199	50	-	-	2	-	80	-
Juli July ....	5 649	217	60	-	-	1	-	78	-
August Aug ....	4 850	218	62	-	-	1	-	36	-
September Sep. ....	5 402	224	55	-	-	1	-	56	-
Oktober Okt. ....	6 698	229	70	-	-	1	-	62	-
November Nov. ....	7 048	217	69	-	-	1	-	54	-
Desember Des. ....	7 493	229	53	-	-	1	-	40	-
2004									
Jan. Jan. ....	7 800	220	45	-	-	2	-	57	-
Feb. Feb. ....	7 160	216	50	-	-	2	-	62	-
Mars March ....	7 479	234	57	-	-	2	-	77	-
April April ....	6 438	223	70	-	-	1	-	51	-
Mai May ....	6 244	231	101	-	-	2	-	76	-
Juni June ....	5 611	220	132	-	-	2	-	87	-
Juli July ....	5 649	237	144	-	-	1	-	93	-
August Aug ....	4 409	164	129	-	-	1	-	64	-
September Sep. ....	5 082	143	99	-	-	1	-	67	-

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Murchison <sup>1</sup>	Valhall	NordØst Frigg NorthEast Frigg	Odin	Statfjord <sup>1</sup>	Heimdal	Ula	Gullfaks	Tommeliten Gamma
1982 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983 .....	19	101	58	-	-	-	-	-	-
1984 .....	81	513	1 727	1 515	-	-	-	-	-
1985 .....	55	468	2 228	3 549	454	-	-	-	-
1986 .....	46	430	1 609	3 371	3 010	2 084	38	-	-
1987 .....	24	622	1 143	3 475	3 260	3 525	320	122	-
1988 .....	24	709	1 121	2 729	3 203	3 595	361	582	255
1989 .....	17	842	1 123	2 827	3 014	3 332	348	1 059	1 086
1990 .....	8	919	1 224	2 625	2 972	3 334	376	1 005	1 250
1991 .....	11	818	797	2 810	2 838	3 416	424	1 310	1 001
1992 .....	18	928	486	2 289	2 981	3 509	457	1 799	1 171
1993 .....	9	800	79	1 503	2 960	3 506	472	2 069	1 298
1994 .....	4	667	-	565	3 144	3 294	349	2 017	993
1995 .....	4	788	-	-	2 942	3 434	235	1 873	876
1996 .....	6	880	-	-	3 236	4 569	165	1 773	788
1997 .....	11	940	-	-	3 094	2 712	147	1 684	648
1998 .....	6	965	-	-	2 512	1 326	22	1 455	327
1999 .....	4	1 036	-	-	2 280	820	-	968	-
2000 .....	1	889	-	-	1 552	-	-	902	-
2001 .....	-	882	-	-	1 434	228	6	827	-
2002 .....	-	875	-	-	1 514	547	46	605	-
2003 .....	-	861	-	-	1 194	396	50	622	-
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	-	632	-	-	846	300	19	346	-
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	-	705	-	-	1 356	245	28	381	-
2003									
Jan. Jan .....	-	76	-	-	124	43	0	59	-
Feb. Feb .....	-	64	-	-	95	57	0	52	-
Mars March .....	-	67	-	-	84	25	0	57	-
April April .....	-	74	-	-	85	47	0	43	-
Mai May .....	-	79	-	-	125	48	3	66	-
Juni June .....	-	76	-	-	81	25	0	10	-
Juli July .....	-	78	-	-	84	14	8	51	-
August Aug .....	-	65	-	-	44	22	2	8	-
September Sep .....	-	53	-	-	125	19	4	-	-
Oktober Okt .....	-	72	-	-	143	13	8	141	-
November Nov .....	-	79	-	-	124	26	12	77	-
Desember Des .....	-	78	-	-	80	57	12	59	-
2004									
Jan. Jan .....	-	85	-	-	162	54	7	56	-
Feb. Feb .....	-	81	-	-	166	46	6	61	-
Mars March .....	-	86	-	-	26	24	7	66	-
April April .....	-	79	-	-	132	12	4	19	-
Mai May .....	-	85	-	-	142	32	3	10	-
Juni June .....	-	84	-	-	158	31	0	1	-
Juli July .....	-	81	-	-	241	18	0	53	-
August Aug .....	-	59	-	-	135	16	0	18	-
September Sep .....	-	64	-	-	195	13	0	98	-

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Øst Frigg East Frigg	Gyda	Hod	Mime	Embla	Snorre	Veslefrikk	Brage	Sleipner Øst Sleipner East
1987 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1988 .....	391	-	-	-	-	-	-	-	-
1989 .....	1 505	-	-	-	-	-	-	-	-
1990 .....	1 375	159	21	6	-	-	-	-	-
1991 .....	1 563	416	202	37	-	-	-	-	-
1992 .....	1 111	479	250	28	-	-	-	-	-
1993 .....	1 267	483	204	15	210	215	117	25	834
1994 .....	983	475	139	-	428	454	253	192	3 952
1995 .....	319	501	118	-	389	627	408	223	5 195
1996 .....	610	608	120	-	355	611	432	341	7 625
1997 .....	96	581	95	-	296	577	139	230	7 500
1998 .....	0	484	54	-	186	457	277	281	7 198
1999 .....	-	456	17	-	251	308	112	158	8 069
2000 .....	-	281	11	-	225	292	199	149	11 806
2001 .....	-	234	43	-	82	521	65	167	11 641
2002 .....	-	88	51	-	79	450	29	115	13 481
2003 .....	-	65	54	-	97	406	31	98	13 233
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	-	50	42	-	67	308	24	73	9 500
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	-	35	39	-	118	147	15	64	9 120
2003									
Jan. Jan. ....	-	8	5	-	8	33	5	9	1 376
Feb. Feb. ....	-	9	5	-	6	38	2	8	1 141
Mars March ....	-	5	5	-	9	55	3	8	1 286
April April ....	-	5	5	-	10	29	3	9	1 123
Mai May ....	-	6	5	-	6	28	3	6	963
Juni June ....	-	6	5	-	9	29	2	6	613
Juli July ....	-	5	5	-	9	29	2	9	1 071
August Aug. ....	-	3	3	-	2	35	1	9	906
September Sep. ....	-	4	3	-	9	32	2	9	1 020
Okttober Okt. ....	-	5	4	-	12	44	3	8	1 268
November Nov. ....	-	4	3	-	12	28	1	8	1 219
Desember Des. ....	-	5	4	-	6	26	3	9	1 245
2004									
Jan. Jan. ....	-	5	5	-	20	13	3	9	1 232
Feb. Feb. ....	-	4	5	-	17	10	2	8	1 059
Mars March ....	-	3	5	-	11	16	0	4	1 222
April April ....	-	4	4	-	16	16	2	7	1 109
Mai May ....	-	5	5	-	14	38	1	11	1 070
Juni June ....	-	5	5	-	12	14	1	9	1 172
Juli July ....	-	4	5	-	11	10	1	6	1 181
August Aug. ....	-	3	3	-	8	3	2	3	487
September Sep. ....	-	3	2	-	9	26	2	8	589

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Lille-Frigg	Tordis	Statfjord Øst Statfjord East	Statfjord Nord Statfjord North	Frøy	Troll I Øst Troll I East	Troll II Vest Troll II West	Heidrun	Sleipner Vest Sleipner West
1993 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1994 .....	584	93	32	-	-	-	-	-	-
1995 .....	609	278	136	119	154	-	-	-	-
1996 .....	532	364	221	329	345	5 390	118	9	-
1997 .....	271	390	256	173	289	13 951	366	331	442
1998 .....	149	320	246	166	169	19 559	396	566	1 453
1999 .....	41	322	278	157	249	24 666	795	652	3 100
2000 .....	-	153	344	121	358	22 492	2 174	608	-
2001 .....	-	123	304	114	42	18 181	3 253	1 346	-
2002 .....	-	139	214	138	-	22 170	3 411	1 137	-
2003 .....	-	134	242	184	-	22 162	4 007	2 099	-
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	-	110	181	137	-	15 021	2 870	1 524	-
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	-	201	119	95	-	15 220	3 357	622	-
2003									
Jan. Jan. ....	-	16	21	13	-	2 548	341	154	-
Feb. Feb. ....	-	13	20	12	-	2 369	331	150	-
Mars March ....	-	15	23	14	-	2 573	340	166	-
April April ....	-	12	21	18	-	1 530	330	145	-
Mai May ....	-	13	19	18	-	1 090	350	160	-
Juni June ....	-	13	19	16	-	815	120	160	-
Juli July ....	-	10	20	17	-	1 495	321	192	-
August Aug ....	-	11	19	16	-	816	397	195	-
September Sep. ....	-	7	18	14	-	1 787	341	202	-
Oktober Okt. ....	-	4	22	17	-	2 099	422	205	-
November Nov. ....	-	9	20	15	-	2 472	356	177	-
Desember Des. ....	-	11	20	15	-	2 570	358	193	-
2004									
Jan. Jan. ....	-	11	19	15	-	2 621	367	196	-
Feb. Feb. ....	-	24	21	18	-	2 438	375	57	-
Mars March ....	-	28	19	17	-	2 549	384	70	-
April April ....	-	26	0	0	-	1 999	376	59	-
Mai May ....	-	27	1	1	-	1 594	378	54	-
Juni June ....	-	27	17	13	-	778	421	65	-
Juli July ....	-	25	17	12	-	632	394	51	-
August Aug ....	-	14	9	7	-	1 325	254	26	-
September Sep. ....	-	19	16	12	-	1 284	410	45	-

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Borg	Jotun	Gullfaks Sør <i>Gullfaks South</i>	Oseberg	Åsgard	Draugen	Norne	Huldra	Sigyn
1998 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999 .....	16	12	-	-	-	-	-	-	-
2000 .....	151	313	499	1 361	523	20	-	-	-
2001 .....	213	206	599	3 653	3 892	274	1 085	82	-
2002 .....	178	68	1 887	2 977	7 247	239	790	2 615	-
2003 .....	195	48	2 543	4 958	10 073	166	756	2 958	913
Januar - september 2003 <i>January - September 2003</i> .....	143	40	1 890	3 509	7 269	122	543	2 216	649
Januar - september 2004 <i>January - September 2004</i> .....	17	32	2 210	5 234	7 262	144	725	2 421	583
2003 .....									
Jan. Jan. ....	16	4	193	664	488	9	48	305	83
Feb. Feb. ....	16	5	213	420	550	13	33	299	76
Mars March ....	19	6	189	406	1 011	13	93	214	84
April April....	16	6	231	321	993	23	52	265	69
Mai May. ....	17	5	169	330	869	7	95	314	71
Juni June. ....	17	5	174	306	920	16	74	245	52
Juli July. ....	15	4	251	313	1 011	15	76	111	76
August Aug. ....	15	3	225	414	976	16	52	194	69
September Sep. ....	12	2	244	335	450	7	20	269	69
Oktober Okt. ....	8	2	114	414	890	16	58	240	93
November Nov. ....	27	3	216	467	936	14	58	213	87
Desember Des. ....	17	3	324	568	978	15	97	288	84
2004									
Jan. Jan. ....	17	2	317	625	888	14	130	327	79
Feb. Feb. ....	..	3	322	606	881	12	96	271	64
Mars March ....	..	4	354	532	952	14	108	296	75
April April....	..	6	135	452	914	21	91	298	68
Mai May. ....	..	6	230	484	892	21	84	280	75
Juni June. ....	..	4	190	601	874	22	57	274	78
Juli July. ....	..	5	348	559	772	17	71	298	70
August Aug. ....	..	2	141	775	418	9	40	137	30
September Sep. ....	..	0	173	602	672	14	49	239	43

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

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

År / måned Year/month	Vale	Balder	Vigdis	Mikkel	Skrine
2002 .....	-	-	-	-	-
2003 .....	119	32	38	-	-
Januar - september 2003 <i>January - September 2003</i> .....	91	-	-	-	-
Januar - september 2004 <i>January - September 2004</i> .....	95	169	167	1 196	381
2003					
Jan. <i>Jan.</i> .....	14	-	-	-	-
Feb. <i>Feb.</i> .....	13	-	-	-	-
Mars <i>March</i> .....	9	-	-	-	-
April <i>April</i> .....	7	-	-	-	-
Mai <i>May</i> .....	15	-	-	-	-
Juni <i>June</i> .....	11	-	-	-	-
Juli <i>July</i> .....	2	-	-	-	-
August <i>Aug.</i> .....	10	-	-	-	-
September <i>Sep.</i> .....	10	-	-	-	-
Oktober <i>Okt.</i> .....	9	1	-	-	-
November <i>Nov.</i> .....	8	16	19	-	-
Desember <i>Des.</i> .....	11	15	19	-	-
2004					
Jan. <i>Jan.</i> .....	13	18	21	146	-
Feb. <i>Feb.</i> .....	12	17	20	129	-
Mars <i>March</i> .....	14	17	22	159	27
April <i>April</i> .....	13	26	26	120	58
Mai <i>May</i> .....	13	25	31	157	65
Juni <i>June</i> .....	8	25	16	149	60
Juli <i>July</i> .....	11	25	20	153	85
August <i>Aug.</i> .....	5	16	9	69	30
September <i>Sep.</i> .....	8	0	2	115	58

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

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

År / måned Year/month	I alt <i>Total</i>	Cod	Ekofisk	Tor	Vest Ekofisk <i>West Ekofisk</i>		Albuskjell	Eldfisk	Edda	Valhall
					West <i>Ekofisk</i>	Vest <i>Eko</i>				
1979 .....	567	18	290	71	120	30	37	1	-	-
1980 .....	1 228	54	562	141	173	104	151	43	-	-
1981 .....	1 089	44	521	116	93	134	143	36	-	-
1982 .....	1 144	52	547	137	113	125	141	28	1	-
1983 .....	1 331	62	630	127	138	125	166	22	35	-
1984 .....	1 304	43	584	108	101	83	147	15	122	-
1985 .....	1 467	42	588	102	112	78	167	12	156	-
1986 .....	1 838	34	452	59	107	64	154	7	137	-
1987 .....	1 973	24	360	44	98	52	147	2	167	-
1988 .....	2 348	34	541	48	101	47	257	3	174	-
1989 .....	2 350	23	565	45	67	33	278	7	195	-
1990 .....	2 409	17	532	34	47	22	239	8	192	-
1991 .....	2 336	12	510	19	31	15	160	5	126	-
1992 .....	2 336	11	463	15	23	13	132	5	117	-
1993 .....	2 614	10	409	11	28	16	121	4	98	-
1994 .....	3 456	10	406	10	24	13	111	4	85	-
1995 .....	3 893	11	443	9	19	12	141	4	98	-
1996 .....	4 046	9	433	9	14	10	118	3	117	-
1997 .....	3 986	8	396	9	13	9	125	2	128	-
1998 .....	3 664	5	302	5	7	5	81	1	124	-
1999 .....	3 509	-	237	5	-	-	48	-	132	-
2000 .....	3 468	-	268	5	-	-	56	-	113	-
2001 .....	4 998	-	255	5	-	-	70	-	109	-
2002 .....	5 319	-	292	4	-	-	76	-	101	-
2003 .....	5 728	-	300	3	-	-	66	-	99	-
Januar - september 2003										
January - September 2003 .....	4 153	-	222	3	-	-	51	-	72	-
Januar - september 2004										
January - September 2004 .....	4 153	-	217	3	-	-	61	-	86	-
2003										
Jan. Jan. ....	446	-	25	0	-	-	6	-	8	-
Feb. Feb. ....	415	-	23	0	-	-	5	-	7	-
Mars March ....	523	-	26	0	-	-	6	-	8	-
April April ....	493	-	26	0	-	-	7	-	8	-
Mai May ....	492	-	27	0	-	-	6	-	9	-
Juni June ....	425	-	22	0	-	-	7	-	9	-
Juli July ....	491	-	24	0	-	-	6	-	8	-
August Aug ....	461	-	24	0	-	-	3	-	8	-
September Sep. ....	407	-	24	0	-	-	5	-	6	-
Okttober Okt. ....	528	-	27	0	-	-	6	-	9	-
November Nov. ....	526	-	25	0	-	-	5	-	9	-
Desember Des ....	522	-	26	0	-	-	4	-	9	-
2004										
Jan. Jan. ....	570	-	26	0	-	-	6	-	10	-
Feb. Feb. ....	502	-	25	0	-	-	6	-	10	-
Mars March ....	548	-	27	0	-	-	7	-	11	-
April April ....	469	-	26	0	-	-	6	-	10	-
Mai May ....	479	-	27	0	-	-	7	-	10	-
Juni June ....	476	-	25	0	-	-	8	-	10	-
Juli July ....	507	-	26	0	-	-	8	-	10	-
August Aug ....	253	-	19	0	-	-	6	-	7	-
September Sep. ....	350	-	17	0	-	-	6	-	9	-

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

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

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

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

År / måned Year/month	Murchison <sup>2</sup>	Statfjord <sup>2</sup>	Ula	Gullfaks	Tommeliten Gamma	Veslefrikk	Gyda	Hod	Mime
1982 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1983 .....	25	-	-	-	-	-	-	-	-
1984 .....	101	-	-	-	-	-	-	-	-
1985 .....	71	140	-	-	-	-	-	-	-
1986 .....	42	750	34	-	-	-	-	-	-
1987 .....	12	860	200	6	-	-	-	-	-
1988 .....	9	823	257	34	20	-	-	-	-
1989 .....	8	738	250	58	83	-	-	-	-
1990 .....	6	729	260	57	90	78	90	5	1
1991 .....	5	693	262	100	59	109	179	45	6
1992 .....	7	691	262	139	59	121	194	39	4
1993 .....	4	617	255	212	66	115	195	26	2
1994 .....	2	619	185	193	51	128	201	20	-
1995 .....	3	587	126	164	45	126	185	17	-
1996 .....	3	675	81	82	40	124	176	17	-
1997 .....	5	648	64	77	34	42	150	14	-
1998 .....	4	547	37	102	18	80	106	8	-
1999 .....	3	482	26	70	-	34	85	3	-
2000 .....	3	324	22	69	-	66	60	2	-
2001 .....	-	280	35	89	-	28	53	8	-
2002 .....	0	262	44	75	-	12	29	8	-
2003 .....	2	267	40	109	-	11	24	7	-
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	1	195	28	74	-	8	18	5	-
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	0	220	25	63	-	7	13	6	-
2003									
Jan. Jan.....	0	33	3	11	-	2	3	1	-
Feb. Feb.....	0	28	2	10	-	1	3	1	-
Mars March.....	0	25	3	10	-	1	2	1	-
April April.....	0	14	3	9	-	1	2	1	-
Mai May.....	0	23	3	13	-	1	2	1	-
Juni June.....	0	19	3	4	-	1	2	1	-
Juli July.....	0	15	5	12	-	1	2	1	-
August Aug.....	0	6	3	4	-	0	1	0	-
September Sep.....	0	30	3	1	-	1	1	0	-
Okttober Okt.....	0	30	4	17	-	1	2	1	-
November Nov.....	0	27	4	7	-	0	2	1	-
Desember Des.....	0	15	4	11	-	1	2	1	-
2004									
Jan. Jan.....	0	47	4	10	-	1	2	1	-
Feb. Feb.....	0	25	3	10	-	1	1	1	-
Mars March.....	0	2	4	11	-	1	1	1	-
April April.....	0	21	2	4	-	1	1	1	-
Mai May.....	0	23	3	3	-	1	2	1	-
Juni June.....	0	22	2	1	-	1	2	1	-
Juli July.....	0	27	2	12	-	1	1	1	-
August Aug.....	0	23	2	4	-	1	1	0	-
September Sep.....	0	29	2	8	-	1	1	0	-

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

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

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

År / måned Year/month	Snorre	Embla	Brage	Sleipner Øst Sleipner East	Statfjord Øst Statfjord East	Tordis	Statfjord Nord Statfjord North	Gungne	Sleipner Vest Sleipner West
1991 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1992 .....	39	-	-	-	-	-	-	-	-
1993 .....	228	22	16	159	-	-	-	-	-
1994 .....	286	47	87	948	6	19	-	-	-
1995 .....	322	42	75	1 323	30	80	32	-	-
1996 .....	301	35	101	1 353	49	94	73	19	110
1997 .....	269	30	71	1 158	63	93	42	118	417
1998 .....	294	19	95	1 115	59	92	40	54	462
1999 .....	263	30	55	1 171	73	97	41	73	578
2000 .....	250	29	54	981	103	50	36	67	567
2001 .....	440	21	70	936	124	56	47	144	696
2002 .....	434	17	49	890	84	63	54	156	682
2003 .....	318	15	39	561	82	49	62	215	552
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	252	10	29	439	61	41	46	161	402
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	84	14	24	356	38	70	30	127	330
2003									
Jan. Jan. ....	32	1	4	51	8	6	5	18	51
Feb. Feb. ....	21	1	3	43	7	5	4	18	43
Mars March ....	30	1	3	55	8	6	5	20	49
April April ....	27	1	3	53	7	4	6	17	46
Mai May ....	30	1	2	57	7	5	6	18	48
Juni June ....	27	1	3	36	6	5	5	13	29
Juli July ....	27	1	3	51	6	4	5	19	48
August Aug ....	32	1	3	50	6	4	5	19	47
September Sep. ....	28	1	4	43	6	3	5	18	42
Okttober Okt. ....	30	2	3	42	7	2	6	19	51
November Nov. ....	18	2	3	39	7	2	5	18	49
Desember Des. ....	18	1	3	42	7	4	5	17	50
2004									
Jan. Jan. ....	9	3	3	40	6	4	5	17	48
Feb. Feb. ....	6	2	3	40	5	9	4	13	40
Mars March ....	11	1	1	45	6	10	5	16	47
April April ....	5	2	3	42	0	9	0	16	42
Mai May ....	15	2	4	50	1	9	0	14	37
Juni June ....	10	1	3	41	7	9	5	16	44
Juli July ....	11	1	2	46	8	9	6	17	42
August Aug ....	3	1	1	19	3	5	2	7	17
September Sep. ....	15	1	3	31	3	6	3	11	13

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Borg	Oseberg	Gullfaks Sør <i>Gullfaks South</i>	Åsgard	Draugen	Norne	Heidrun	Tambar	Huldra
1998 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1999 .....	5	-	-	-	-	-	-	-	-
2000 .....	42	203	45	38	17	-	-	-	-
2001 .....	86	336	39	558	348	78	77	12	1
2002 .....	77	371	113	957	306	57	46	42	18
2003 .....	70	378	190	1 528	225	60	59	35	9
Januar - september 2003 <i>January - September 2003</i> .....	53	265	126	1 078	162	44	41	26	8
Januar - september 2004 <i>January - September 2004</i> .....	13	139	213	1 054	195	62	50	20	13
2003									
Jan. Jan. ....	6	33	13	74	12	4	3	3	2
Feb. Feb. ....	6	29	14	86	17	3	4	3	1
Mars March ....	7	33	13	150	17	8	4	3	0
April April ....	6	30	15	142	29	4	2	3	0
Mai May ....	6	31	15	132	10	8	3	3	0
Juni June ....	6	26	10	135	23	6	4	3	1
Juli July ....	5	24	12	149	21	6	6	3	1
August Aug ....	5	32	13	131	23	4	6	2	1
September Sep. ....	5	26	22	79	11	2	8	3	1
Oktober Okt. ....	3	34	17	144	22	4	7	3	1
November Nov. ....	8	37	25	155	20	4	5	3	0
Desember Des ....	6	41	22	150	21	7	6	3	0
2004									
Jan. Jan. ....	6	39	28	132	20	11	7	3	0
Feb. Feb. ....	3	32	28	131	18	8	6	3	0
Mars March ....	3	40	32	141	20	9	7	2	1
April April ....	..	28	12	130	27	7	5	3	1
Mai May ....	..	..	21	129	29	7	6	3	1
Juni June ....	..	..	19	125	29	5	6	3	2
Juli July ....	..	..	34	116	22	7	6	2	2
August Aug ....	..	..	12	60	12	3	3	2	2
September Sep. ....	..	..	26	89	19	4	4	0	1

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

Ar / måned Year/month	Tune	Sigyn	Vigdis	Mikkel
2001 .....	-	-	-	-
2002 .....	0	-	-	-
2003 .....	13	314	25	
Januar - september 2003				
January - September 2003 .....	8	220	-	-
Januar - september 2004				
January - September 2004 .....	5	238	102	279
2003				
Jan. Jan. .....	1	26	-	-
Feb. Feb. ....	1	24	-	-
Mars March .....	0	28	-	-
April April .....	1	22	-	-
Mai May .....	2	23	-	-
Juni June .....	1	17	-	-
Juli July .....	0	25	-	-
August Aug .....	1	26	-	-
September Sep. ....	2	28	-	-
Oktober Okt. ....	2	33	-	-
November Nov. ....	1	30	12	-
Desember Des .....	1	31	12	-
2004				
Jan. Jan. ....	1	31	14	34
Feb. Feb. ....	1	26	12	30
Mars March .....	1	31	16	37
April April .....	1	29	7	27
Mai May .....	..	27	12	36
Juni June .....	..	32	11	35
Juli July .....	..	30	21	37
August Aug .....	..	14	8	16
September Sep. ....	..	19	1	26

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

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

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

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

År / måned Year/month	I alt Total	Frigg <sup>2</sup>	Murchison <sup>2</sup>	Nord-Øst Frigg North-East Frigg		Odin	Statfjord <sup>2</sup>	Gullfaks	Øst Frigg East Frigg	Veslefrikk
1977 .....	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-
1978 .....	17	17	-	-	-	-	-	-	-	-
1979 .....	37	37	-	-	-	-	-	-	-	-
1980 .....	40	40	-	-	-	-	-	-	-	-
1981 .....	40	40	-	-	-	-	-	-	-	-
1982 .....	36	36	-	-	-	-	-	-	-	-
1983 .....	34	34	0	0	-	-	-	-	-	-
1984 .....	53	28	0	11	13	-	-	-	-	-
1985 .....	91	28	0	11	23	28	-	-	-	-
1986 .....	208	29	0	5	17	156	-	-	-	-
1987 .....	212	24	0	4	17	163	3	-	-	-
1988 .....	213	20	0	5	13	162	11	1	-	-
1989 .....	234	12	0	6	16	162	29	10	-	-
1990 .....	222	6	0	9	15	152	25	7	8	-
1991 .....	212	4	0	5	20	132	34	8	9	-
1992 .....	256	8	0	4	15	150	51	8	11	-
1993 .....	583	4	0	1	10	120	61	7	9	-
1994 .....	2 038	2	0	-	4	138	55	4	11	-
1995 .....	2 599	1	0	-	-	128	44	0	11	-
1996 .....	3 063	0	0	-	-	146	31	0	11	-
1997 .....	4 267	0	0	-	-	138	28	0	4	-
1998 .....	4 000	0	0	-	-	108	33	-	8	-
1999 .....	4 266	0	0	-	-	84	21	-	3	-
2000 .....	4 306	0	0	-	-	69	20	-	8	-
2001 .....	4 812	2	-	-	-	74	18	-	3	-
2002 .....	6 107	1	-	-	-	81	13	-	1	-
2003 .....	8 171	1	-	-	-	50	21	-	0	-
Januar - september 2003										
January - September 2003 .....	5 985	1	-	-	-	37	14	-	0	-
Januar - september 2004										
January - September 2004 .....	5 406	1	-	-	-	51	17	-	0	-
2003 .....										
Jan. Jan.	619	0	-	-	-	4	1	-	0	-
Feb. Feb.	619	0	-	-	-	6	2	-	0	-
Mars March	821	0	-	-	-	6	2	-	0	-
April April	728	0	-	-	-	4	2	-	0	-
Mai May	681	0	-	-	-	6	2	-	0	-
Juni June	561	0	-	-	-	5	1	-	0	-
Juli July	734	0	-	-	-	3	4	-	0	-
August Aug	705	0	-	-	-	1	1	-	0	-
September Sep.	518	0	-	-	-	3	-	-	0	-
Okttober Okt.	714	0	-	-	-	4	3	-	0	-
November Nov.	732	0	-	-	-	4	1	-	0	-
Desember Des	740	0	-	-	-	4	3	-	0	-
2004 .....										
Jan. Jan.	730	0	-	-	-	9	3	-	0	-
Feb. Feb.	656	0	-	-	-	6	3	-	0	-
Mars March	745	0	-	-	-	5	4	-	0	-
April April	654	0	-	-	-	5	0	-	0	-
Mai May	622	0	-	-	-	4	1	-	0	-
Juni June	614	0	-	-	-	5	0	-	0	-
Juli July	623	0	-	-	-	7	3	-	0	-
August Aug	302	0	-	-	-	4	2	-	0	-
September Sep.	462	0	-	-	-	5	2	-	0	-

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Snorre	Brage	Sleipner Øst Sleipner East	Lille-Frigg	Statfjord Øst Statfjord East	Tordis	Statfjord Nord Statfjord North	Frøy	Gungne
1991 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1992 .....	9	-	-	-	-	-	-	-	-
1993 .....	45	1	326	-	-	-	-	-	-
1994 .....	46	6	1 766	2	1	3	-	-	-
1995 .....	45	7	2 335	2	6	12	6	3	-
1996 .....	38	12	2 358	4	9	13	14	14	46
1997 .....	38	8	2 019	2	12	13	8	10	294
1998 .....	38	10	1 934	2	11	13	8	10	135
1999 .....	39	5	1 967	0	12	14	7	16	188
2000 .....	29	5	1 581	-	15	7	5	8	128
2001 .....	37	7	1 423	-	14	6	5	0	238
2002 .....	28	4	1 130	-	11	6	7	-	329
2003 .....	27	4	749	-	11	6	8	-	423
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	20	3	579	-	8	5	6	-	319
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	10	2	406	-	6	8	5	-	253
2003 .....									
Jan. Jan. ....	4	0	64	-	1	1	1	-	36
Feb. Feb. ....	0	0	60	-	1	1	1	-	36
Mars March ....	0	0	73	-	1	1	1	-	38
April April ....	2	0	69	-	1	1	1	-	35
Mai May ....	2	0	74	-	1	1	1	-	36
Juni June ....	1	0	48	-	1	1	1	-	27
Juli July ....	2	0	68	-	1	0	1	-	37
August Aug ....	4	0	67	-	1	0	1	-	37
September Sep. ....	4	0	56	-	1	0	1	-	36
Okttober Okt. ....	3	0	57	-	1	0	1	-	37
November Nov. ....	2	0	55	-	1	0	1	-	35
Desember Des. ....	2	0	58	-	1	0	1	-	32
2004 .....									
Jan. Jan. ....	1	0	57	-	1	0	1	-	34
Feb. Feb. ....	1	0	45	-	1	1	1	-	27
Mars March ....	1	0	54	-	1	1	1	-	32
April April ....	1	0	48	-	0	1	0	-	31
Mai May ....	2	0	56	-	0	1	0	-	27
Juni June ....	1	0	45	-	1	1	1	-	32
Juli July ....	1	0	46	-	1	1	1	-	34
August Aug ....	0	0	21	-	0	1	0	-	15
September Sep. ....	2	0	34	-	1	1	0	-	22

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Sleipner Vest Sleipner West	Borg	Troll I Øst Troll I East	Oseberg	Gullfaks Sør Gullfaks South	Åsgard	Draugen	Heidrun	Norne
1995 .....	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1996 .....	367	-	-	-	-	-	-	-	-
1997 .....	1 692	-	-	-	-	-	-	-	-
1998 .....	1 691	-	-	-	-	-	-	-	-
1999 .....	1 775	1	136	-	-	-	-	-	-
2000 .....	1 692	6	467	172	12	79	2	-	-
2001 .....	1 630	10	398	233	13	602	46	23	30
2002 .....	1 469	8	478	234	37	2 187	43	15	22
2003 .....	1 323	8	942	227	56	3 564	29	19	21
Januar - september 2003									
January - September 2003 .....	988	6	647	154	38	2 633	21	13	15
Januar - september 2004									
January - September 2004 .....	739	1	332	150	55	2 384	25	15	18
2003									
Jan. Jan. ....	128	1	104	20	4	183	1	1	1
Feb. Feb. ....	110	1	99	19	4	225	2	1	1
Mars March ....	122	1	106	20	4	383	2	1	3
April April ....	118	1	69	21	5	343	4	1	2
Mai May ....	115	1	52	19	4	312	2	1	3
Juni June ....	74	1	31	3	3	320	3	1	2
Juli July ....	114	1	67	13	3	359	3	2	2
August Aug ....	111	1	41	21	4	354	3	2	1
September Sep. ....	96	1	77	17	6	155	1	2	1
Oktober Okt. ....	117	0	89	23	4	298	3	2	1
November Nov. ....	109	1	102	24	7	317	3	2	2
Desember Des. ....	109	1	104	27	7	316	3	2	3
2004									
Jan. Jan. ....	105	1	54	23	7	303	3	2	3
Feb. Feb. ....	90	..	51	17	8	292	2	2	3
Mars March ....	106	..	53	27	8	323	3	2	3
April April ....	95	..	43	6	3	313	3	2	2
Mai May ....	79	..	35	0	6	295	4	2	2
Juni June ....	97	..	20	7	5	273	4	2	1
Juli July ....	96	..	18	21	9	263	3	2	2
August Aug ....	40	..	28	24	3	106	2	1	1
September Sep. ....	31	..	30	24	6	216	2	1	1

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

År / måned Year/month	Huldra	Tune	Sigyn	Vigdis	Mikkel
2000 .....	-	-	-	-	-
2001 .....	0	-	-	-	-
2002 .....	3	0	-	-	-
2003 .....	2	13	664	3	
Januar - september 2003					
January - September 2003 .....	2	9	467	-	-
Januar - september 2004					
January - September 2004 .....	2	9	461	12	444
2003					
Jan. Jan.....	0	1	62	-	-
Feb. Feb.....	0	1	51	-	-
Mars March .....	0	1	57	-	-
April April .....	0	1	48	-	-
Mai May .....	0	1	48	-	-
Juni June .....	0	0	36	-	-
Juli July .....	0	1	53	-	-
August Aug .....	0	1	54	-	-
September Sep .....	0	2	58	-	-
Okttober Okt .....	0	1	68	-	-
November Nov .....	0	1	64	1	
Desember Des .....	0	1	65	1	
2004					
Jan. Jan.....	0	2	64	1	56
Feb. Feb.....	0	1	54	2	49
Mars March .....	0	2	58	2	60
April April .....	0	0	54	2	45
Mai May .....	0	0	50	2	56
Juni June .....	0	0	61	1	55
Juli July .....	0	1	57	2	57
August Aug .....	0	1	27	1	25
September Sep .....	0	1	38	0	43

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

Kilde: Oljedirektoratet. Source: Norwegian Petroleum Directorate.

Mer informasjon: <http://www.npd.no/>. More information: <http://www.npd.no/English/>.**29. Eksport av norskprodusert råolje. Kvartal. 1981-2004**  
*Exports of Norwegian produced crude oil. Quarterly. 1981-2004*

	Mengde Quantity					Verdi Value				
	T alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	T alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
	1 000 tonn 1 000 tons					Millioner kroner NOK Million				
1981 .....	20 453	5 143	5 494	4 890	4 926	31 047	7 631	8 673	7 385	7 359
1982 .....	20 666	5 105	5 293	5 353	4 915	31 879	7 352	7 371	8 650	8 506
1983 .....	25 623	5 780	6 759	6 495	6 590	40 653	9 141	10 484	10 410	10 619
1984 .....	30 064	7 271	7 055	7 520	8 218	51 712	12 000	11 696	13 188	14 828
1985 .....	32 602	7 518	7 459	8 747	8 879	56 077	14 061	13 177	14 408	14 431
1986 .....	35 376	8 730	6 779	9 180	10 686	28 526	9 542	4 854	5 858	8 271
1987 .....	41 747	10 062	10 536	9 845	11 304	37 097	9 032	9 370	9 087	9 608
1988 .....	48 104	11 456	10 890	11 880	13 878	33 682	8 413	7 989	8 584	8 696
1989 .....	65 134	15 559	16 059	17 267	16 249	59 368	12 992	15 648	15 413	15 315
1990 .....	68 332	15 863	16 626	16 757	19 086	74 563	15 231	13 109	18 060	28 163
1991 .....	81 777	19 646	20 747	19 794	21 590	79 992	19 283	19 550	19 719	21 439
1992 .....	92 546	22 960	22 871	22 837	23 877	82 637	19 585	21 102	19 816	22 134
1993 .....	99 582	23 164	25 127	23 953	27 337	89 429	21 808	23 423	21 549	22 649
1994 .....	111 336	27 695	27 579	26 171	29 891	92 119	21 493	23 631	22 152	24 842
1995 .....	121 860	29 184	28 883	29 898	33 895	98 009	23 849	24 400	22 911	26 850
1996 .....	136 800	33 623	34 256	34 352	34 538	135 730	29 923	32 496	34 539	38 771
1997 .....	137 549	34 306	35 164	33 479	34 600	136 112	35 060	32 867	34 206	33 979
1998 .....	131 269	35 282	33 274	30 388	32 324	91 083	27 578	23 222	20 657	19 626
1999 .....	128 506	31 044	31 062	31 487	34 913	133 678	19 775	27 247	37 491	49 166
2000 .....	137 637	34 037	33 118	34 979	35 502	258 836	56 292	58 610	70 270	73 663
2001 .....	141 980	35 443	32 752	35 955	37 831	234 698	60 663	61 407	62 424	50 203
2002 .....	135 543	32 651	34 241	34 271	34 380	197 921	45 164	50 841	51 653	50 263
2003 .....	126 496	31 704	32 953	30 038	31 800	194 438	53 389	44 817	47 155	49 077
2004 .....	33 074	32 560	31 458			54 649	59 073	66 744		

Kilde: tenrikshandel, Statistisk sentralbyrå. Source: Foreign Trade, Statistics Norway.  
Mer informasjon: <http://www.ssb.no/temner/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/).

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

	Mengde Quantity				Verdi Value					
	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4	I alt Total	1. kv. Q 1	2. kv. Q 2	3. kv. Q 3	4. kv. Q 4
	Millioner Sm <sup>3</sup> Million Sm <sup>3</sup>				Millioner kroner NOK Million					
1981	25 197	7 115	6 178	4 968	6 936	17 040	4 269	3 931	3 443	5 397
1982	24 457	7 580	5 930	4 361	6 586	21 593	6 262	4 975	4 203	6 153
1983	24 528	6 828	5 533	4 819	7 347	23 191	6 355	5 255	4 554	7 028
1984	26 240	7 887	6 547	4 684	7 122	26 617	7 548	6 336	4 874	7 859
1985	25 429	7 797	6 408	4 775	6 448	29 303	8 622	7 452	5 825	7 404
1986	25 653	7 437	5 107	5 810	7 300	24 551	8 076	5 199	5 483	5 793
1987	27 824	7 931	6 858	5 128	7 907	16 523	5 463	3 851	2 752	4 457
1988	27 776	7 826	6 790	5 810	7 350	14 832	4 671	3 796	2 824	3 541
1989	28 674	7 868	6 851	6 240	7 715	14 172	4 011	3 169	2 962	4 030
1990	25 380	7 635	5 356	5 406	6 982	13 977	4 202	3 150	2 984	3 642
1991	25 209	7 144	6 482	4 560	7 023	16 309	4 782	4 705	2 575	4 247
1992	25 721	7 112	6 007	6 048	6 553	14 499	4 108	3 383	3 375	3 633
1993	24 671	6 541	5 693	5 045	7 392	14 640	3 913	3 471	2 950	4 307
1994	27 172	7 524	6 449	5 138	8 061	14 321	4 131	3 500	2 604	4 086
1995	27 598	7 565	6 578	6 139	7 316	15 221	4 151	3 603	3 442	4 025
1996	37 825	8 964	8 165	9 329	11 366	20 959	4 669	4 221	5 462	6 607
1997	42 286	11 358	9 096	9 401	12 428	27 562	7 537	6 080	6 014	7 931
1998	42 665	11 748	10 049	8 808	12 061	27 220	7 866	6 725	5 331	7 299
1999	46 733	12 740	11 117	9 819	13 056	25 549	6 489	5 721	5 767	7 572
2000	48 521	14 581	10 267	8 881	14 792	47 789	11 874	8 430	10 345	17 140
2001	50 534	12 295	10 460	12 249	15 529	61 018	16 290	12 877	14 238	17 613
2002	64 400	14 805	14 968	12 285	22 342	59 409	15 222	13 626	10 746	19 816
2003	61 219	18 984	14 509	12 162	15 565	65 904	20 215	13 976	13 751	17 963
2004	19 963	17 315	14 345			19 843	16 140	12 910		

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

The amount exported and the value of exports are measured at the entrance of the pipeline to terminals abroad.

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/) .

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

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

Års gj. snitt Annual average	Råolje Crude Oil				Års gj. 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	
	Kroner/tonn NOK/tonn					Kroner/Sm <sup>3</sup> NOK/Sm <sup>3</sup>				
1981	1 517	1 484	1 579	1 510	1 494	0,68	0,60	0,64	0,69	0,78
1982	1 545	1 440	1 392	1 616	1 730	0,89	0,83	0,84	0,96	0,93
1983	1 587	1 582	1 551	1 603	1 611	0,95	0,93	0,95	0,94	0,96
1984	1 717	1 650	1 658	1 754	1 804	1,02	0,96	0,97	1,04	1,10
1985	1 727	1 870	1 767	1 647	1 625	1,16	1,11	1,16	1,22	1,15
1986	805	1 093	716	638	774	0,96	1,09	1,02	0,94	0,79
1987	890	898	889	923	850	0,59	0,69	0,56	0,54	0,56
1988	704	734	734	723	627	0,53	0,60	0,56	0,49	0,48
1989	911	835	974	893	942	0,49	0,51	0,46	0,47	0,52
1990	1 075	960	788	1 078	1 476	0,55	0,55	0,59	0,55	0,52
1991	978	982	942	996	993	0,64	0,67	0,73	0,56	0,60
1992	893	853	923	868	927	0,56	0,58	0,56	0,56	0,55
1993	900	941	932	900	828	0,59	0,60	0,61	0,58	0,58
1994	828	776	857	846	831	0,53	0,55	0,54	0,51	0,51
1995	805	817	845	766	792	0,55	0,55	0,55	0,56	0,55
1996	992	889	949	1 004	1 124	0,55	0,52	0,52	0,58	0,58
1997	992	1 023	936	1 023	985	0,65	0,66	0,67	0,64	0,64
1998	692	782	698	680	607	0,64	0,67	0,67	0,61	0,61
1999	1 028	637	877	1 191	1 408	0,55	0,51	0,51	0,59	0,58
2000	1 877	1 654	1 770	2 009	2 075	0,99	0,81	0,82	1,16	1,16
2001	1 662	1 712	1 875	1 736	1 327	1,21	1,32	1,23	1,16	1,13
2002	1 459	1 383	1 485	1 507	1 462	0,93	1,03	0,91	0,87	0,89
2003	1 539	1 684	1 360	1 570	1 543	1,06	1,08	1,06	0,96	1,13
2004	1 652	1 814	2 122			0,99	0,93	0,9		

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

The amount exported and the value of exports are measured at the entrance of the pipeline to terminals abroad.

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/) .

**32. Eksport av norskprodusert råolje fordelt på land. 4. kvartal 2002 - 3. kvartal 2004**  
*Exports of Norwegian produced crude oil. By destination. Q4 2002 - Q3 2004*

Land Country	2002				2003			
	4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q3	
	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner NOK Million	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner NOK Million	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner NOK Million	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner NOK Million
<b>I alt Total.....</b>	<b>34 380</b>	<b>50 263</b>	<b>31 704</b>	<b>53 389</b>	<b>32 953</b>	<b>44 817</b>	<b>30 038</b>	<b>47 155</b>
Belgia Belgium .....	747	1 096	352	617	-	-	-	-
Brasil Brazil .....	-	-	-	-	-	-	130	197
Canada Canada .....	2 869	4 116	2 340	3 692	3 337	4 248	2 724	4 085
Danmark Denmark .....	205	295	544	929	622	859	521	810
Finland Finland .....	443	643	198	323	109	165	222	358
Frankrike France .....	2 880	4 220	2 828	4 841	2 749	3 874	2 513	3 863
Irland Ireland .....	491	726	242	413	-	-	-	-
Italia Italy .....	2 109	3 031	999	1 639	1 272	1 677	988	1 558
Japan Japan .....	-	-	-	-	159	210	-	-
Kina China .....	531	718	-	-	461	622	-	-
Nederland The Netherlands .....	5 101	7 590	4 036	6 863	4 485	6 218	3 775	6 016
Portugal Portugal .....	-	-	304	500	-	-	83	139
Singapore Singapore .....	65	100	-	-	-	-	-	-
Spania Spain .....	-	-	301	516	336	475	690	1 058
Storbritannia og N.-Irland United Kingdom .....	10 646	15 818	12 711	21 407	11 926	16 154	10 123	16 257
Sverige Sweden .....	1 322	1 900	2 044	3 539	927	1 293	1 294	2 102
Taiwan Taiwan .....	217	334	262	439	-	-	-	-
Tyskland Germany .....	2 619	3 844	2 243	3 883	2 965	4 160	3 043	4 717
USA USA .....	4 137	5 832	2 302	3 786	3 605	4 861	3 934	5 993
Land Country	2003				2004			
	4.kv. Q4		1.kv. Q1		2.kv. Q2		3.kv. Q3	
	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner NOK Million	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner NOK Million	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner NOK Million	1 000 tonn 1 000 tonnes	Millioner NOK Million
<b>I alt Total.....</b>	<b>31 800</b>	<b>49 077</b>	<b>33 074</b>	<b>54 649</b>	<b>32 560</b>	<b>59 073</b>	<b>31 458</b>	<b>66 744</b>
Bahamas Bahamas .....	145	203	-	-	140	243	-	-
Belgia Belgium .....	201	300	-	-	-	-	115	231
Canada Canada .....	2 638	3 756	2 645	4 053	2 941	4 978	2 824	5 613
Danmark Denmark .....	500	766	708	1 172	570	1 017	621	1 333
Finland Finland .....	381	592	-	-	-	-	276	581
Frankrike France .....	2 967	4 578	3 397	5 701	2 394	4 399	2 568	5 581
Italia Italy .....	881	1 280	498	726	1 057	1 890	648	1 283
Kina China .....	996	1 534	260	477	401	736	-	-
Nederland The Netherlands .....	3 859	5 828	5 085	8 518	3 694	6 865	4 236	9 005
Polen Poland .....	-	-	-	-	-	-	132	294
Portugal Portugal .....	-	-	83	136	83	163	243	505
Spania Spain .....	683	1 059	894	1 481	1 149	2 129	678	1 440
Storbritannia og N.-Irland United Kingdom .....	11 585	18 665	12 734	21 158	11 878	21 640	11 489	24 625
Sverige Sweden .....	1 220	1 898	897	1 514	1 064	1 980	1 409	3 116
Sør-Korea South Korea .....	-	-	-	-	147	286	-	-
Tyskland Germany .....	2 722	4 194	2 626	4 443	3 214	5 994	3 333	7 173
USA .....	3 023	4 423	2 696	4 346	3 825	6 753	2 885	5 966

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

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

**33. Eksport av norskprodusert naturgass<sup>1</sup> fordelt på land. 4. kvartal 2002-3. kvartal 2004**  
**Exports of Norwegian produced natural gas<sup>1</sup>. By destination. Q4 2002-Q3 2004**

Land Country	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>22 342</b>	<b>19 816</b>	<b>18 984</b>	<b>20 215</b>	<b>14 509</b>	<b>13 976</b>	<b>12 162</b>	<b>13 751</b>
Belgia Belgium .....	2 552	2 263	2 123	2 271	1 854	1 781	1 276	1 455
Danmark Denmark.....	-	-	-	-	-	-	29	33
Frankrike France.....	5 070	4 496	5 590	5 981	3 846	3 717	2 345	2 675
Italia Italia.....	1 637	1 452	786	841	483	467	917	1 045
Nederland The Netherlands.....	1 455	1 291	1 367	1 463	1 016	981	1 044	1 190
Polen Poland.....	188	167	91	98	68	65	68	77
Spania Spain.....	966	856	911	975	677	654	463	528
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom .....	446	397	572	515	505	455	1 294	1 538
Tsjekkia Czech Republic.....	977	866	911	975	677	654	521	593
Tyskland Germany .....	9 051	8 028	6 632	7 096	5 383	5 203	4 205	4 615
<hr/>								
Land Country	2003		2004					
	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>15 565</b>	<b>17 963</b>	<b>16 190</b>	<b>19 843</b>	<b>17 315</b>	<b>16 140</b>	<b>14 345</b>	<b>12 910</b>
Belgia Belgium .....	1 288	1 496	1 872	2 307	1 989	1 859	1 723	1 551
Danmark Denmark.....	3	3	-	-	-	-	-	-
Frankrike France.....	3 064	3 558	4 926	6 071	5 163	4 829	4 063	3 656
Italia Italy.....	1 199	1 393	707	871	756	707	588	529
Nederland The Netherlands.....	1 294	1 503	1 104	1 361	1 109	1 038	883	795
Polen Poland.....	69	80	74	91	74	69	59	53
Spania Spain.....	459	533	736	907	739	692	589	530
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom .....	1 921	2 374	484	477	826	721	1 474	1 327
Tsjekkia Czech Republic.....	445	517	736	907	739	692	589	530
Tyskland Germany .....	5 822	6 506	5 551	6 850	5 919	5 533	4 378	3 940

<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/](http://www.ssb.no/english/subjects/09/05/muh_en/) .

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

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

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

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

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

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

	2002		2003			2004		
	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2	3.kv. Q3	4.kv. Q4	1.kv. Q1	2.kv. Q2
<b>Skipninger i alt Total shipments .....</b>								
	<b>1 134</b>	<b>1 460</b>	<b>1 289</b>	<b>1 482</b>	<b>1 350</b>	<b>1 624</b>	<b>1 548</b>	<b>1 562</b>
Norge Norway .....	269	269	225	294	307	346	369	312
Argentina Argentina .....	-	-	-	-	-	-	-	13
Belgia Belgium .....	66	42	81	31	42	22	52	67
Chile Chile .....	-	-	-	-	-	-	-	25
Kina China .....	140	110	-	-	-	-	-	-
Danmark Denmark .....	-	-	-	-	-	2	-	-
Dominikanske Republikk <i>Dominican Republic</i> .....	-	-	-	-	-	-	-	17
Ecuador Ecuador .....	-	-	-	-	-	39	-	-
Finland Finland .....	7	-	-	21	34	33	-	28
Frankrike France .....	61	117	70	53	39	173	113	88
Guatamala Guatemala .....	-	-	-	-	30	30	62	78
India India .....	7	-	-	-	-	-	-	-
Irland Ireland .....	-	1	-	-	-	2	1	7
Italia Italy .....	-	18	9	14	-	5	-	-
Japan Japan .....	0	117	131	-	22	-	-	-
Malta Malta .....	-	6	-	-	-	-	-	-
Marokko Marocco .....	-	2	4	8	3	7	3	3
Mauretanien Mauretania .....	-	-	2	-	-	-	-	-
Nigeria Nigeria .....	-	-	-	-	-	-	-	3
Mexico Mexico .....	47	32	3	3	79	41	40	78
Nederland The Netherlands .....	102	59	96	71	65	135	119	134
Peru(Peru) .....	-	-	19	-	-	-	-	-
Polen Poland .....	-	29	12	9	16	52	9	-
Portugal Portugal .....	27	17	26	23	32	19	52	80
Senegal Senegal .....	-	-	-	-	-	-	4	-
Spania Spain .....	5	81	46	21	9	27	61	17
Storbritannia og Nord-Irland United Kingdom .....	50	86	68	48	47	137	90	105
Sverige Sweden .....	216	73	149	271	169	58	110	230
Tunisia Tunisia .....	-	8	-	-	-	6	4	-
Tyrkia Turkey .....	13	153	170	155	137	223	261	93
Tyskland Germany .....	32	24	40	34	37	52	28	25
USA USA .....	53	76	79	393	275	173	106	156
Andre Others .....	38	139	60	31	7	44	65	-

<sup>1</sup> Kildematerialet er bearbeidet i SSB. The source material is revised in Statistics Norway. <sup>2</sup> Vanligvis etan, propan, butan eller blandinger av disse. Usually ethane, propane, butane or mixtures thereof. <sup>3</sup> Sist kjente land. Ikke nødvendigvis endelig forbruksland.

Last known receiving country. Not necessarily country of consumption.

Kilde: Oljedirektoratet. Source: The Norwegian Petroleum Directorate.

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

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

Uke Week	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
1 .....	13,05	16,05	19,15	24,15	15,20	11,05	24,06	23,57	20,68	30,64	31,21
2 .....	14,10	15,90	18,60	24,70	14,90	11,19	24,01	24,28	18,58	31,37	32,17
3 .....	13,90	16,20	17,65	23,25	14,65	11,10	26,20	25,35	19,01	32,07	31,98
4 .....	14,20	16,90	17,30	22,85	15,65	11,03	26,20	27,31	19,60	31,10	30,49
5 .....	14,70	17,05	16,60	22,95	14,80	10,48	27,35	27,64	19,89	30,88	30,07
6 .....	15,15	16,85	16,95	22,40	14,25	9,92	27,35	29,50	21,11	32,26	29,94
7 .....	13,90	17,00	17,95	20,50	13,55	10,12	28,23	27,15	19,73	32,84	31,14
8 .....	13,05	17,00	18,65	19,80	13,20	10,52	27,50	26,33	20,17	33,42	31,86
9 .....	13,20	17,20	18,75	19,40	13,15	10,51	29,24	25,23	21,94	33,79	33,91
10 .....	13,50	16,90	18,80	19,10	12,60	11,39	30,52	26,07	23,44	33,79	33,41
11 .....	13,20	16,70	19,30	19,35	11,95	12,58	28,53	24,62	24,38	28,64	34,47
12 .....	14,15	16,40	20,45	18,75	14,65	13,70	25,04	23,25	25,03	26,15	34,32
13 .....	14,65	17,05	21,15	17,75	13,70	14,73	24,15	24,63	26,47	27,30	32,91
14 .....	13,55	17,95	20,90	17,20	13,05	14,27	23,09	23,92	25,13	25,09	32,03
15 .....	14,25	18,35	22,05	17,25	13,40	14,65	21,34	25,15	24,27	24,89	33,97
16 .....	14,90	18,75	20,80	17,80	13,55	15,88	22,93	26,55	26,35	25,32	33,00
17 .....	15,30	19,10	20,30	18,05	14,05	15,89	23,21	25,65	26,58	23,22	33,92
18 .....	15,95	18,75	19,45	18,05	14,05	16,80	24,24	27,14	26,06	23,89	36,05
19 .....	16,00	18,40	19,55	19,35	14,40	15,32	26,54	27,59	26,52	26,03	37,62
20 .....	16,20	18,50	19,10	20,00	14,50	14,36	28,67	28,14	24,53	26,74	38,69
21 .....	16,20	18,35	18,60	19,35	14,70	14,83	28,58	29,52	24,28	26,39	38,25
22 .....	16,40	17,70	18,80	18,30	13,60	14,22	29,63	29,02	23,33	27,90	38,30
23 .....	16,30	18,05	18,35	16,90	12,10	16,10	28,58	29,01	22,87	28,55	35,20
24 .....	16,15	17,70	18,15	17,30	10,95	16,02	30,28	28,70	24,56	26,80	34,69
25 .....	16,65	16,75	18,45	17,80	12,15	15,85	29,17	26,80	25,14	26,78	34,90
26 .....	17,40	16,70	18,70	18,40	11,85	16,34	30,64	27,09	25,69	28,43	32,77
27 .....	17,20	16,10	19,60	18,20	11,55	18,47	31,21	25,82	25,17	28,20	36,19
28 .....	17,05	15,95	19,85	18,20	11,95	18,91	30,41	25,12	26,29	28,89	36,82
29 .....	18,15	15,70	20,00	18,60	12,20	19,07	28,18	23,42	25,46	28,16	38,66
30 .....	17,35	15,65	19,40	19,00	12,65	19,63	25,44	24,21	25,84	28,19	40,30
31 .....	17,65	16,00	18,95	19,10	11,95	19,33	26,18	24,59	25,46	29,89	42,36
32 .....	18,50	16,05	19,80	18,50	11,60	20,30	27,86	25,57	26,37	29,75	43,36
33 .....	17,55	15,85	20,95	18,55	12,10	20,49	29,42	25,57	27,60	28,98	44,01
34 .....	16,55	16,20	21,15	18,00	12,25	20,17	30,80	25,54	27,19	29,97	42,58
35 .....	15,55	16,15	20,70	18,15	12,40	20,97	34,60	26,56	27,12	28,53	40,22
36 .....	15,85	16,60	22,20	18,05	12,50	21,61	36,37	26,31	28,49	27,48	40,37
37 .....	15,90	16,80	23,10	18,20	13,10	22,95	32,68	27,25	28,21	26,23	41,83
38 .....	15,55	16,90	22,05	18,85	14,50	22,49	33,24	26,84	29,30	26,13	44,56
39 .....	15,70	16,30	22,85	20,30	14,55	23,03	29,38	21,14	29,95	28,03	46,78
40 .....	16,25	16,35	23,45	20,75	13,50	22,97	30,09	20,86	28,39	29,41	46,96
41 .....	16,65	15,90	24,25	19,60	12,30	21,92	31,03	20,52	28,74	31,17	50,68
42 .....	15,95	15,95	24,70	19,55	11,65	21,17	30,85	20,46	26,77	29,45	48,87
43 .....	16,15	16,00	24,70	19,25	12,30	22,03	31,39	20,14	25,49	28,53	51,20
44 .....	16,70	16,65	23,15	19,05	11,70	21,96	30,94	20,12	24,56	27,81	45,52
45 .....	17,55	16,80	22,00	19,50	11,30	24,70	31,46	18,75	23,50	28,93	43,25
46 .....	17,45	16,70	22,85	19,45	10,45	25,04	33,28	19,26	23,95	29,84	40,74
47 .....	16,80	16,80	23,10	18,90	10,60	25,97	33,02	18,93	24,43	27,92	42,93
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	37,99

Kilde: Petroleum Intelligence Weekly. Source: Petroleum Intelligence Weekly.  
 Mer informasjon: <http://www.ssb.no/emner/10/06/20/>. More information: <http://www.ssb.no/english/subjects/10/06/20/>.

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

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices												Spot-pris Spot price Brent Blend		
	Ekofisk <sup>1</sup>	Statfjord <sup>3</sup>	Gull-faks <sup>2,3</sup>	Gull-faks C <sup>3</sup>	Oseberg <sup>4</sup>	Snorre <sup>3</sup>	Draugen <sup>3</sup>	Tordis <sup>3</sup>	Troll <sup>5</sup>	Norne <sup>6</sup>	Njord <sup>6</sup>	Heidrun <sup>7</sup>	Jotun <sup>6</sup>	Åsgard <sup>6</sup>	Glitne <sup>6</sup>
<b>1990</b>															
1. kv. Q1.....	20,30	20,35	20,17	.	20,35	.	.	.	.	.	.	.	.	.	19,85
2. kv. Q2.....	16,64	16,52	16,25	.	16,44	.	.	.	.	.	.	.	.	.	15,90
3. kv. Q3.....	26,60	23,47	23,27	.	23,42	.	.	.	.	.	.	.	.	.	26,05
4. kv. Q4.....	34,37	34,30	34,08	.	34,27	.	.	.	.	.	.	.	.	.	32,64
<b>1991</b>															
1. kv. Q1.....	22,27	22,42	22,05	.	22,30	.	.	.	.	.	.	.	.	.	21,13
2. kv. Q2.....	19,25	19,15	18,45	.	18,75	.	.	.	.	.	.	.	.	.	18,85
3. kv. Q3.....	19,97	19,93	19,35	.	19,60	.	.	.	.	.	.	.	.	.	20,10
4. kv. Q4.....	21,30	21,30	20,97	.	21,18	.	.	.	.	.	.	.	.	.	20,68
<b>1992</b>															
1. kv. Q1.....	18,27	18,28	17,85	.	18,10	.	.	.	.	.	.	.	.	.	17,93
2. kv. Q2.....	19,93	19,76	19,45	.	19,33	.	.	.	.	.	.	.	.	.	19,92
3. kv. Q3.....	20,37	20,33	20,12	.	20,27	.	.	.	.	.	.	.	.	.	20,13
4. kv. Q4.....	19,65	19,65	19,48	.	19,64	.	.	.	.	.	.	.	.	.	19,26
<b>1993</b>															
1. kv. Q1.....	18,37	18,32	18,07	.	18,28	.	.	.	.	.	.	.	.	.	18,16
2. kv. Q2.....	18,51	18,53	18,26	.	18,38	.	.	.	.	.	.	.	.	.	18,33
3. kv. Q3.....	16,92	16,89	16,58	16,72	16,73	.	.	.	.	.	.	.	.	.	16,53
4. kv. Q4.....	15,45	15,52	15,38	15,45	15,45	.	.	.	.	.	.	.	.	.	15,28
<b>1994</b>															
1. kv. Q1.....	13,97	14,02	13,93	13,97	14,03	.	.	.	.	.	.	.	.	.	13,90
2. kv. Q2.....	15,85	15,82	15,77	15,80	15,80	.	.	.	.	.	.	.	.	.	15,79
3. kv. Q3.....	16,83	16,76	16,72	16,77	16,78	.	.	.	.	.	.	.	.	.	16,81
4. kv. Q4.....	16,65	16,67	16,63	16,65	16,63	.	.	.	.	.	.	.	.	.	16,54
<b>1995</b>															
1. kv. Q1.....	16,80	16,82	16,80	16,82	16,80	16,82	.	16,82	.	.	.	.	.	.	16,71
2. kv. Q2.....	18,30	18,33	18,28	18,32	18,33	18,33	18,08	18,32	.	.	.	.	.	.	18,08
3. kv. Q3.....	16,42	16,42	16,52	16,38	16,35	16,42	16,18	16,38	.	.	.	.	.	.	16,17
4. kv. Q4.....	17,00	17,05	16,90	17,05	17,00	17,05	16,85	17,05	.	.	.	.	.	.	16,94
<b>1996</b>															
1. kv. Q1.....	18,95	19,13	18,76	19,13	19,05	19,04	18,87	19,10	19,03	.	.	.	.	.	18,56
2. kv. Q2.....	19,97	20,01	19,40	20,01	19,90	19,92	19,99	19,98	19,73	.	.	.	.	.	19,48
3. kv. Q3.....	21,27	21,28	21,18	21,30	21,20	21,19	21,26	21,27	21,15	.	.	.	.	.	20,82
4. kv. Q4.....	23,10	23,88	23,85	23,93	23,90	23,79	23,96	23,90	23,88	.	.	.	.	.	23,57
<b>1997</b>															
1. kv. Q1.....	21,42	21,57	21,32	21,60	21,45	21,57	21,50	21,60	21,48	.	.	.	.	.	21,15
2. kv. Q2.....	18,13	18,20	17,87	18,12	18,05	18,20	18,18	18,12	18,00	.	.	.	.	.	18,13
3. kv. Q3.....	18,75	18,78	18,55	18,78	18,70	18,78	18,85	18,78	18,68	.	.	.	.	.	18,59
4. kv. Q4.....	18,85	18,92	18,75	18,92	18,90	18,92	18,95	18,92	18,95	.	.	.	.	.	18,56
<b>1998</b>															
1. kv. Q1.....	14,15	14,25	14,02	14,22	14,17	14,25	14,25	14,22	14,23	.	.	.	.	.	14,02
2. kv. Q2.....	13,12	13,25	12,95	13,18	13,08	13,25	13,13	13,18	13,13	.	.	.	.	.	13,26
3. kv. Q3.....	12,47	12,33	12,03	12,35	12,40	12,33	12,32	12,35	12,37	.	.	.	.	.	12,56
4. kv. Q4.....	11,20	11,07	10,95	11,03	11,23	11,07	10,85	11,03	11,23	.	.	.	.	.	11,02
<b>1999</b>															
1. kv. Q1.....	11,32	11,42	11,15	11,37	11,53	11,42	11,20	11,37	11,45	.	.	.	.	.	11,41
2. kv. Q2.....	15,33	15,30	14,93	15,32	15,38	15,30	15,18	15,32	15,30	.	.	.	.	.	15,43
3. kv. Q3.....	20,58	20,60	20,17	20,45	20,65	20,60	20,42	20,45	20,60	.	.	.	.	.	20,57
4. kv. Q4.....	24,12	24,12	23,77	24,10	24,27	24,12	24,00	24,10	24,10	.	.	.	.	.	24,13

**37. Priser på råolje etter felt. Kvartal. 1995-2004. US dollar/fat**

(forts.) Crude oil prices by field. Monthly. 1995-2004. USD/barrel

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices												Spot-pris Spot price		
	Ekofisk <sup>1</sup>	Stat-fjord <sup>3</sup>	Gull-faks <sup>2,3</sup>	Gull-faks C <sup>3</sup>	Ose-berg <sup>4</sup>	Snorre <sup>3</sup>	Draug-en <sup>3</sup>	Tordis <sup>3</sup>	Troll <sup>5</sup>	Norne <sup>6</sup>	Njord <sup>6</sup>	Hei-drun <sup>7</sup>	Jotun <sup>6</sup>	Ås-gard <sup>6</sup>	Glitne <sup>6</sup>
<b>2000</b>															
1. kv. Q1.....	27,25	27,35	26,77	27,25	27,30	27,35	27,20	27,25	26,82	26,65	27,57	.	.	.	26,80
2. kv. Q2.....	26,97	27,07	26,50	26,82	27,03	27,07	27,00	26,82	26,65	26,47	27,68	25,90	26,58	27,15	26,68
3. kv. Q3.....	29,80	30,27	29,98	30,17	29,82	30,27	30,05	30,17	29,50	29,45	29,78	28,78	29,77	30,38	30,44
4. kv. Q4.....	29,48	30,05	29,55	29,70	29,85	30,03	29,98	29,70	29,43	29,43	30,67	28,80	29,70	30,32	29,61
<b>2001</b>															
1. kv. Q1.....	25,85	26,28	25,77	26,06	26,02	26,17	26,34	26,00	25,08	25,66	26,75	24,88	25,79	26,62	25,76
2. kv. Q2.....	27,33	27,40	26,96	27,14	27,38	27,29	27,54	27,08	26,32	27,07	28,17	25,35	27,26	27,85	27,25
3. kv. Q3.....	25,08	25,23	24,82	25,17	25,10	25,12	24,89	25,11	24,57	24,79	25,77	23,35	24,72	25,60	25,23
4. kv. Q4.....	19,23	19,45	19,32	19,42	19,40	19,34	19,25	19,36	18,75	18,96	19,77	17,65	19,04	19,78	19,52
<b>2002</b>															
1. kv. Q1.....	20,88	20,73	20,77	20,75	21,10	20,73	20,58	20,75	20,52	20,50	21,22	19,43	20,33	20,83	21,54
2. kv. Q2.....	24,58	24,47	24,33	24,52	24,67	24,47	24,35	24,52	24,33	24,52	24,52	22,93	.	24,62	25,02
3. kv. Q3.....	27,03	27,03	26,80	26,98	27,07	27,03	26,72	26,98	26,70	26,77	26,77	25,75	.	26,93	26,97
4. kv. Q4.....	26,82	26,78	26,58	26,75	26,97	26,78	26,38	26,75	26,65	26,68	27,12	25,52	.	26,83	26,82
<b>2003</b>															
1. kv. Q1.....	32,13	32,27	32,33	32,40	32,13	32,27	31,88	32,40	31,48	31,92	32,78	30,97	.	32,37	31,09
2. kv. Q2.....	26,32	26,38	26,15	26,47	26,33	26,83	25,97	26,47	25,85	26,42	26,83	25,15	.	26,42	24,58
3. kv. Q3.....	28,60	28,47	28,57	28,58	28,60	28,47	28,35	28,58	28,40	28,55	28,55	27,58	.	28,58	27,00
4. kv. Q4.....	29,62	29,73	29,57	29,80	29,65	29,73	29,63	29,80	29,10	29,43	30,02	28,55	.	29,73	27,97
<b>2004</b>															
1. kv. Q1.....	32,08	32,58	32,57	32,55	32,33	32,58	32,67	32,55	31,62	32,42	32,92	30,78	.	33,07	26,52
2. kv. Q2.....	35,75	35,90	35,60	35,88	35,68	35,90	35,83	35,88	34,93	35,67	36,63	33,95	.	36,90	33,65
3. kv. Q3.....	41,90	42,10	41,90	42,18	41,93	42,13	42,15	42,18	41,08	42,30	43,15	40,17	.	43,13	39,00
															41,53

<sup>1</sup> 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. <sup>6</sup> FOB skip. FOB ship. <sup>7</sup> FOB Mongstad/fritt levert Tetney.

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

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

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

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices												Spot-pris Spot price Brent Blend Brent Blend		
	Ekofisk <sup>1</sup>	Stat-fjord <sup>3</sup>	Gull-faks <sup>2, 3</sup>	Gull-faks C <sup>3</sup>	Oseberg <sup>4</sup>	Snorre <sup>3</sup>	Draugen <sup>3</sup>	Tordis <sup>3</sup>	Troll <sup>5</sup>	Norne <sup>6</sup>	Njord <sup>6</sup>	Heidrun <sup>7</sup>	Jotun <sup>6</sup>	Åsgard <sup>6</sup>	Glitne <sup>6</sup>
<b>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

**38. Priser på råolje etter felt. Måned. 1995-2004. US dollar/fat**

(forts.) Crude oil prices by field. Monthly. 1995-2004. USD/barrel

År og kvartal Year and quarter	Normpriser Norm prices											Spot-pris Spot price				
	Ekofisk <sup>1</sup>	Statfjord <sup>3</sup>	Gullfaks <sup>2,3</sup>	Gullfaks C <sup>3</sup>	Oseberg <sup>4</sup>	Snorre <sup>3</sup>	Draugen <sup>3</sup>	Tordis <sup>3</sup>	Troll <sup>5</sup>	Norne <sup>6</sup>	Njord <sup>6</sup>	Heidrun <sup>7</sup>	Jotun <sup>6</sup>	Åsgard <sup>6</sup>	Glitne <sup>6</sup>	Brent Blend Brent Blend
<b>2000</b>														..		
Januar January .....	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 February .....	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 March .....	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 April .....	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 May .....	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 June .....	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 July .....	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 August .....	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 September .....	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 October .....	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 November .....	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 December .....	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 Januar .....	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 February .....	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 March .....	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 April .....	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 May .....	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 June .....	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 July .....	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 August .....	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 September .....	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 October .....	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 November .....	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 December .....	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 Januar .....	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 February .....	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 March .....	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 April .....	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 May .....	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 June .....	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 July .....	25,85	25,80	25,67	25,80	25,78	25,52	25,83	25,50	25,45	25,83	24,60	..	25,90	..	25,64	
August August .....	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 September .....	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 October .....	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 November .....	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 December .....	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 Januar .....	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 February .....	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 March .....	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 April .....	25,30	25,65	25,40	25,65	25,30	25,65	25,30	25,65	24,80	25,40	26,60	23,85	..	25,55	23,65	24,48
Mai May .....	25,70	25,60	25,25	25,75	25,75	25,60	25,20	25,75	25,25	26,00	25,90	24,70	..	25,75	23,95	26,77
Juni June .....	27,95	27,90	27,80	28,00	27,95	27,90	27,40	28,00	27,50	27,85	28,00	26,90	..	27,95	26,15	27,64
Juli July .....	28,55	28,45	28,70	28,65	28,60	28,45	28,35	28,65	28,40	28,50	28,50	27,55	..	28,80	27,10	29,20
August August .....	29,95	29,80	29,90	29,90	29,95	29,80	29,55	29,90	29,70	29,85	29,75	28,80	..	29,85	28,25	27,67
September September .....	27,30	27,15	27,10	27,20	27,25	27,15	27,15	27,20	27,10	27,30	27,40	26,40	..	27,10	25,65	29,32
Oktober October .....	29,90	29,80	29,65	29,90	29,85	29,80	29,70	29,90	29,25	29,55	30,15	29,00	..	29,30	28,20	29,27
November November .....	29,10	29,20	29,15	29,35	29,10	29,20	29,15	29,35	28,50	28,95	29,60	27,95	..	29,45	27,55	28,76
Desember December .....	29,85	30,20	29,90	30,15	30,00	30,20	30,05	30,15	29,55	29,80	30,30	28,70	..	30,45	28,15	29,81
<b>2004</b>														..		
Januar Januar .....	31,25	31,90	31,90	31,90	31,50	31,90	31,85	31,90	31,05	31,50	32,15	30,10	..	32,10	29,85	31,18
Februar February .....	30,90	31,40	31,50	31,25	31,10	31,40	31,65	31,25	30,45	31,35	31,60	29,65	..	32,30	29,30	31,71
Mars March .....	34,10	34,45	34,30	34,50	34,40	34,45	34,50	34,50	33,35	34,40	35,00	32,60	..	34,80	31,95	33,78
April April .....	33,65	33,65	33,55	33,60	33,70	33,65	34,00	33,60	32,95	33,55	34,60	31,90	..	34,70	31,90	34,24
Mai May .....	38,05	38,30	37,85	38,20	37,90	38,30	38,10	38,20	37,30	37,95	38,90	36,15	..	39,25	35,90	38,22
Juni June .....	35,55	35,75	35,40	35,85	35,45	35,75	35,40	35,85	34,55	35,50	36,40	33,80	..	36,75	33,15	34,75
Juli July .....	38,20	38,30	38,35	38,35	38,20	38,30	38,30	38,35	37,75	38,45	39,20	36,85	..	39,35	35,15	38,30
August August .....	43,85	44,15	43,90	43,90	43,75	44,15	44,05	43,90	42,75	43,95	45,10	41,75	..	45,05	41,15	43,05
September September .....	43,65	43,95	43,45	44,30	43,85	43,95	44,10	44,30	42,75	44,50	45,15	41,90	..	45,00	40,70	43,25

<sup>1</sup> 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

**39. Hovedtall for utvinning av råolje og naturgass. 1997-2002**  
*Principal figures for extraction of crude oil and natural gas. 1997-2002*

	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Sysselsatte Employees .....	16 183	15 865	15 998	14 283	14 467	15 913
Til havs Offshore .....	4 969	5 192	5 485	4 822	5 179	5 186
På land Onshore .....	11 214	10 673	10 513	9 461	9 288	10 727
Lønnskostnader Compensation of employees .....	10 223	10 489	11 919	11 949	13 395	13 969
Til havs Offshore .....	2 834	3 303	4 010	4 562	5 754	6 043
På land Onshore .....	7 388	7 186	7 909	7 387	7 641	7 926
Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production .....	190 273	138 781	187 296	365 420	336 772	285 550
Av dette Of this .....						
Verdi av produksjon for egen regning Value of goods produced on own account .....	178 477	129 065	174 270	348 809	319 213	267 106
Vareinnsats Intermediate consumption .....	25 708	26 532	29 298	23 731	33 986	32 726
Av dette Of this .....						
Felt i drift Fields on stream .....	16 642	17 625	17 868	20 331	24 065	24 015
Ikke-operatørkostnader Non - operator costs .....	2 721	3 106	3 027	1 300	2 220	1 696
Bearbeidingsverdi Value added .....	164 564	112 249	157 998	325 078	302 785	252 824
Avgifter i alt Royalties total .....	10 299	7 374	7 148	4 670	4 505	3 833
Av dette Of this .....						
Produksjonsavgift Production royalties .....	7 272	4 200	4 073	4 670	1 712	946
CO2-avgift CO2 - royalties .....	3 027	3 174	3 075	2 443	2 793	2 887
Bearbeidingsverdi til faktorpris Value added at factor price .....	154 265	104 875	150 850	320 480	298 280	248 992
Påløpte investeringer Accrued investments .....	54 319	70 830	64 403	52 898	54 967	52 924

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

**40. Vareinnsats for felt i drift. 1997-2002. Mill. kr**  
*Intermediate consumption for fields on stream. 1997-2002. Million NOK*

	1997	1998	1999	2000	2001	2002
<b>Felt i drift i alt Fields on stream, total .....</b>	<b>16 642</b>	<b>17 625</b>	<b>17 868</b>	<b>20 331</b>	<b>24 065</b>	<b>24 015</b>
Vareforbruk Consumption of commodities .....	805	646	621	580	1 462	1 599
Vedlikehold Maintenance .....	3 584	4 408	4 421	7 454	8 654	8 918
Materialer Materials .....	1 219	1 345	1 074	1 022	904	770
Styring, inspeksjon, oppfølging Controls, inspection .....	558	513	883	1 127	1 083	1 254
Brønner Wells .....	879	1 036	1 042	1 027	776	994
Undervannsarbeider Subsea work .....	131	69	155	398	677	834
Overflatebehandling Surface treatment .....	105	119	58	58	50	84
Reparasjoner Repair .....	757	982	916	1 219	2 034	2 011
Annet Other .....	988	1 481	1 839	2 603	3 131	2 972
Av dette Of this .....						
Kostnader egne ansatte <sup>1</sup> Wages own employees <sup>1</sup> .....	1 054	1 138	1 545	2 294	2 669	2 986
Leie av driftsmidler Hire of operating capital .....	770	803	1 074	1 641	999	1 135
Tjenesteforbruk Consumption of services .....	5 774	5 823	5 842	4 976	7 134	5 864
Helikoptertransport Helicopter transport .....	464	447	540	532	611	621
Forsyningsskip Supply vessels .....	778	741	803	1 226	1 302	1 117
Annen transport og kommunikasjon Other transport and communication .....	29	51	40	38	32	37
Forpleining Catering .....	479	548	673	698	686	729
Teknisk assistanse Technical assistance .....	307	319	381	487	505	517
Andre tjenester Other services .....	3 719	3 716	3 404	1 995	3 999	2 505
Indirekte kostnader Indirect costs .....	4 203	4 253	3 704	4 258	2 375	1 986
Lønnskostnade Wages .....	1 229	1 467	1 023	993	564	651
Administrasjonskostnader Administration costs .....	2 974	2 786	2 681	3 266	1 811	1 335
Andre kostnader Other costs .....	1 506	1 692	2 208	1 942	3 442	4 513

<sup>1</sup> Lønnskostnader til egne ansatte inngår i de ulike kostnadsartene under vedlikehold. Ifølge Nasjonalregnskapets definisjoner skal ikke slike kostnader inngå i vareinnsatsen. Lønnskostnader til egne ansatte kommer derfor til fradrag i summeringen av kostnadsartene under vedlikehold. Wages for operator's own employees are incorporated in the different cost under maintenance. According to the definitions in the National Accounts, wages are not a part of intermediate consumption. Mer informasjon: Seksjon for energi og industristatistikk. More information: Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**41. Hovedtall for tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning<sup>1</sup>. 1997-2002***Principal figures for service activities incidental to oil and gas extraction excluding surveying<sup>1</sup>. 1997-2002*

	1997	1998	1999	2000	2001	2002
Sysselsatte Persons engaged .....	7 280	8 080	9 082	7 743	9 786	14 140
Lønnskostnader Compensation of employees .....	3 756	4 896	5 000	4 536	6 726	8 518
Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production .....	13 052	18 687	18 503	15 863	23 579	27 804
Vareinnsats Intermediate consumption .....	6 822	11 126	9 908	9 443	15 655	13 489
Bearbeidingsverdi Value added .....	6 230	7 561	8 595	6 420	7 923	13 804
Bruttoinvestering Gross fixed capital formation .....	-91	622	1 763	2 126	4 964	966

<sup>1</sup> I denne næringskoden inngår boring av brønner m.m. og teknisk tjenesteyting tilknyttet oljevirksomhet. This industrial classification group consists of drilling of wells and technical services in the oil and gas sector. Mer informasjon: Seksjon for energi og industristatistikk. More information: Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**42. Hovedtall for rørtransport. 1997-2002. Mill.kr***Principal figures for transport via pipelines. 1997-2002. Million NOK*

	1997	1998	1999	2000	2001	2002
<b>Bruttoproduksjonsverdi Gross value of production .....</b>	<b>14 098</b>	<b>15 123</b>	<b>15 311</b>	<b>15 481</b>	<b>20 733</b>	<b>11 327</b>
Av dette Of this .....						
Verdi av produksjon for egen regning Value of production on own account .....	14 098	15 123	15 311	15 409	20 717	10 963
<b>Vareinnsats Intermediate consumption .....</b>	<b>1 103</b>	<b>1 166</b>	<b>1 351</b>	<b>1 438</b>	<b>1 264</b>	<b>1 756</b>
Av dette Of this .....						
Rør i drift Pipelines in production .....	1 103	1 166	1 351	1 388	1 226	1 755
Bearbeidingsverdi Value added .....	12 995	13 957	13 960	14 043	19 468	9 572
CO2-avgift CO2-tariff .....	189	131	57	14	3	9
Bearbeidingsverdi til faktorpris Value added at factor price .....	12 806	13 825	13 903	14 029	19 465	9 563
Påløpte investeringer Accrued investments .....	8 167	8 387	4 693	691	2 177	1 076

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

**43. Varebalanse for norsk kontinentsokkel. 2002**  
*Balance sheet for the Norwegian Continental Shelf. 2002*

	Stabilisert råolje 1000 metriske tonn <i>Stabilized crude oil 1000 tonnes</i>	Naturgass Mill. Sm3 <i>Natural gas Million Sm3</i>	NGL og kondensat <sup>1</sup> 1000 metriske tonn <i>NGL and condensate<sup>1</sup> 1000 tonnes</i>
Bruttoproduksjon <i>Gross production</i> .....	148 661	108 650	11 608
Injisert <i>Injected</i> .....	-	35 656	-
Avfaklet <i>Flared</i> .....	-	416	-
Lagerendring <i>Stock change</i> .....	-	-	-
 Leveranser fra feltet <i>Delivery from the field</i> .....	148 661	104 540	11 608
Forbruk <i>Consumption</i> .....	-	3 694	-
Svinn <i>Losses</i> .....	-	-	-
Lagerendring <i>Stock change</i> .....	-	-	-
 Tilgang terminal <i>Delivery to terminal</i> .....	148 661	104 540	11 608
Forbruk <i>Consumption</i> .....	-	-	-
Svinn <i>Losses</i> .....	-	-	-
Lagerendring <i>Stock change</i> .....	-	-	-
 Tilgang marked <i>Delivery to the market</i> .....	148 661	104 540	11 608

<sup>1</sup> Natural Gas Liquids, våtgass, består av etan, propan og butan. Kondensat inneholder pentan, heksan, heptan og oktan. Disse er flytende ved vanlig trykk og temperatur. Tallene oppgitt netto. *Natural Gas Liquids consists of ethane, propane and butane. Condensate contains pentane, hexane, heptane and octane. These are all liquids at ordinary pressure and temperature. Netto figures.* Mer informasjon: Seksjon for energi og industristatistikk. *More information: Division for Energy and Industrial Production Statistics.*

**44. Ikke operatørkostnader<sup>1</sup> 1996-2002. Mill.kr**  
*Non-Operator costs<sup>1</sup> 1996-2002. Million NOK*

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002
<b>I alt Total.....</b>	<b>2 981</b>	<b>2 721</b>	<b>3 106</b>	<b>3 027</b>	<b>1 300</b>	..	..
Administrasjonskostnader <i>Administration costs</i> .....	1 438	1 190	1 465	1 099	1 167	905	1 569
Geologi/geofysikk <i>Geology/Geophysics</i> .....	155	218	276	193	115	137	202
Seismikk <i>Seismic</i> .....	465	533	462	315	194	284	157
Spesielle studier <i>Special studies</i> .....	226	321	479	203	131	99	67
Feltevaluering/feltutvikling <i>Field evaluation/Field development</i> .....	9	44	58	10	14	11	20
Forskning og utvikling <i>Research and development</i> .....	278	296	288	1 190	376	398	274

<sup>1</sup> Dette er kostnader som operatørene ikke kan fakturere ut på noe lisensregnskap. These are costs the operators cannot get refunds for in the license accounts.  
 Mer informasjon: Seksjon for energi og industristatistikk. More information: Division for Energy and Industrial Production Statistics.

**45. Sysselsetting i Utvinning av råolje og naturgass. 1972-2002**  
*Employees in extraction of crude oil and natural gas. 1972-2002*

	I alt Total	Til havs Offshore	På land Onshore
1972 .....	209	3	206
1973 .....	225	44	181
1974 .....	636	194	442
1975 .....	1 015	392	623
1976 .....	1 575	603	972
1977 .....	2 428	1 107	1 321
1978 .....	3 505	1 735	1 770
1979 .....	4 290	2 142	2 148
1980 .....	5 034	1 981	3 053
1981 <sup>1</sup> .....	7 861	2 162	5 699
1982 .....	8 304	2 381	5 923
1983 .....	9 218	2 728	6 490
1984 .....	11 215	2 903	8 312
1985 .....	12 818	3 043	9 775
1986 .....	15 533	3 577	9 956
1987 .....	13 076	3 930	9 146
1988 .....	14 138	4 513	9 625
1989 .....	14 659	4 413	10 246
1990 .....	14 760	4 883	9 877
1991 .....	15 830	5 006	10 824
1992 .....	16 119	5 118	11 001
1993 <sup>2</sup> .....	17 338	5 399	11 939
1994 .....	16 878	5 041	11 837
1995 .....	16 498	5 064	11 434
1996 .....	16 185	4 913	11 272
1997 .....	16 183	4 969	11 214
1998 .....	15 865	5 192	10 673
1999 .....	15 998	5 485	10 513
2000 .....	14 283	4 822	9 461
2001 .....	14 467	5 179	9 288
2002 .....	15 913	5 186	10 727

<sup>1</sup> Om lag 1400 av økningen fra 1980 skyldes endret definisjon av næringen. About 1400 of the increase from 1980 and the following years is due to an altered definition of the industry. <sup>2</sup> Definisjonen av næringen er endret fra og med 1993. Dette bidrar imidlertid bare til en ubetydelig del av endringen i tallene for sysselsetting og lønnskostnader på land, bruttoproduksjonsverdi, vareinnsats og realinvesteringer sammenlignet med tidligere år. The definition of the industrial group has been changed from the year 1993. This thus only contributes to a small part of the change in the numbers for employees and wages onshore, gross value of production, intermediate consumption and accrued investments compared to earlier years. Mer informasjon: Seksjon for energi og industristatistikk. More information: Division for Energy and Industrial Production Statistics.

# Statistisk behandling av oljevirksomheten

## 1. Nasjonal avgrensing

Den norske kontinentsokkelen 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 kontinentsokkel 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 utenrikssfart 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 kontinentsokkelen. Tilsvarende blir en utenlandsregistrert plattform ikke registrert i norsk produksjonsstatistikk når den borer på kontraktsbasis på norsk kontinentsokkel. 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 kontinentsokkel 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 kontinentsokkel er det 3 grensefelt i produksjon: Frigg, Statfjord og Murchison. De to første opereres av norskregistrerte selskaper, mens Murchison opereres fra britisk side. I norsk statistikk føres investeringer og produksjon for disse feltene i samsvar med norsk eierandel til olje- og gassreservene. Vareinnsats og lønnskostnader for Frigg og Statfjord tas med i sin helhet. For at bearbeidingsverdien og driftsresultatet skal bli riktig, inntektsføres den delen av kostnadene som belastes britiske andelshavere og føres som eksport av tjenester fra Norge til Storbritannia. For Murchison registreres bare den delen av vareinnsatsen som belastes norske andelshavere, fordi feltet opereres fra britisk side.

Sysselsettingen på feltet blir i sin helhet registrert i samsvar med operatørens nasjonalitet (som norsk for Frigg og Statfjord og som britisk for Murchison).

## 2. Næringsklassifisering

Det drives en rekke aktiviteter i tilknytning til oljevirksomheten i Nordsjøen. Disse aktivitetene er innarbeidd i Standard for næringsgruppering i samsvar med internasjonale anbefalinger.

Statistisk sentralbyrå benytter fra og med årsstatistikkken 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 operatørenes virksomhet i næringen Utvinning av råolje og naturgass. Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning omfatter boring av lete-, avgrensnings- 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 kontinentsokkelen. Virksomheten på land omfatter kontorer, baser og terminaler; på sokkelen omfatter virksomheten felt og rørledninger i drift og boring etter råolje og naturgass på kontraktsbasis.

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

#### 11.10 Utvinning av råolje og naturgass

Omfatter utvinning av råolje, naturgass, kondensat og våtgass(NGL), inkludert stabilisering, separering og fraksjonering. Omfatter også prosjektering og boring for egen regning og virksomhet til rettighetshavere.

#### 11.20 Tjenester tilknyttet olje- og gassutvinning

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

#### 60.30 Rørtransport

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

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

#### 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 kontinentsokkel. 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 rettighetshavene 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 funksjonnell 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 utvinningsstillatelser på norsk kontinentsokkel gis til grupper av oljeselskaper. Gruppen blir da å betrakte som bedrifts-enhet. Operatøren for utvinningstillatelsen skal være

oppgavegiver for bedriftens virksomhet. Disse bedriftenes 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 utvinningsstillatelser og dermed omfatte flere "letebedrifter". Ved slike funn som strekker seg over flere blokker, blir det vanligvis laget en såkalt unitiseringsavtale mellom alle rettighetshavene om en samlet utbygging avfeltet. 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 fratrekkt.

##### 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 kontinentsokkel 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 siste 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. prosesering) 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 terminales; 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 redrilling; '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 licences. These ancillary units are classified in SIC No. 22.

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

## **4. Characteristics**

### **4.1. Investment Content**

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

## **Periodisation**

Accrued investments costs measure the current use of resources on one project. This includes the cost of unfinished platforms/modules (work in process), also costs accrued abroad.

### **4.2. Exports**

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

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

### **4.3. Gross value of production**

Gross value of production is defined as the sum of:

#### **Value of produced oil and gas**

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

transport and terminal costs. For natural gas invoice prices reported by the oil companies are used.

#### **Contract work**

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

### **Calculated production value from ancillary units**

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

### **Calculated income from border areas**

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

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

### **Own-account investment work**

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

### **4.4. Cost of goods and services consumed**

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

### **4.5. Value added**

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

### **4.6. Value added at factor prices**

Value added at market prices less royalty.

**Vedlegg A**

Annex A

**Måleenheter**

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

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

**Vanlige enheter:***For olje:*

Barrel (fat)

*For olje og gass:*Sm<sup>3</sup> - standard kubikkmeter*For gass:*Nm<sup>3</sup> - normal kubikkmeter Standard kubikkfot**For omtrentlige omregninger kan følgende faktorer nytes:***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 Gas</b>	1 Sm <sup>3</sup> <i>scm</i>	35,3 kubikkfot <i>cubic feet</i>
<b>Råolje Crude oil</b>	1 Sm <sup>3</sup> <i>scm</i>	6,29 fat <i>barrels</i>
	1 Sm <sup>3</sup> <i>scm</i>	0,841 tonn oljeekvivalenter (toe) <i>tonne oil equivalents (toe)</i>
	1 metrisk tonn <i>tonne</i>	7,49 fat <i>barrels</i>
	1 fat <i>barrel</i>	159 liter <i>litre</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	48,80 tonn/år <i>tonnes/year</i>
	1 fat/dag <i>barrel/day</i>	58 Sm <sup>3</sup> pr. år <i>scm per year</i>

Tabell b

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

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

- C 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)**

- 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.

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

**Notater**

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

**Documents**

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

**Sosiale og økonomiske studier**

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

## De sist utgitte publikasjonene i serien Norges offisielle statistikk

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

- D 302 Lakse- og sjøaurefiske 2003 *Salmon and Sea Trout Fisheries 2003.* 2004. 31s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6625-4
- D 303 Olje- og gassvirksomhet 4. kvartal 2003. Statistikk og analyse. *Oil and Gas Activity 4th Quarter 2003. Statistics and Analysis.* 2004. 105s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6627-0
- D 304 Innovasjonsstatistikk for næringslivet 2001 *Innovation Statistics in the Business Enterprise Sector 2001.* 2004. 96s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6628-9
- D 305 Bøndenes inntekt og formue 2002 *Farmers Income and Property 2002.* 2004. 45s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6634-3
- D 306 Sjølvmeldingsstatistikk 2002 *Tax Return Statistics 2002.* 2004. 85s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6635-1
- D 307 Varehandelsstatistikk 2002 *Wholesale and Retail Trade Statistics 2002.* 2004. 111s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6646-7
- D 308 Bygge- og anleggsstatistikk 2002 *Construction Statistics 2002.* 2004. 78s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6652-1
- D 309 Statistikk over eigedomsdrift, forretningsmessig tenesteyting og utleigeverksemd 2002. *Real Estate, Renting and Business Activities 2002.* 2004. 89s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6660-2
- D 310 Inntekts- og formuesstatistikk for husholdninger 2002. *Income and Property Statistics for Households 2002.* 2004. 92s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6665-3
- D 311 Jaktstatistikk 2003. *Hunting Statistics 2003.* 2004. 52s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6668-8
- D 312 Utlipp til luft 1973-2003 *Emissions to Air 1973-2003.* 2005 37s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6671-8
- D 313 Olje og gassvirksomheten 1. kvartal 2004. Statistikk og analyse. *Oil and Gas Activity 1st quarter 2004. Statistics and Analysis.* 2005. 128s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6673-4
- D 314 Samferdselsstatistikk *Transport and Communication Statistics 2003.* 2005 101s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6686-6
- D 315 Kulturstatistikk 2003 *Culture Statistics 2003.* 2004. 145s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6688-2
- D 316 Folke- og boligtelling 2001. Hele landet. 2004. 24s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6707-2
- D 317 Fiskeoppdrett 2002 *Fish Farming 2002.* 2005. 77s. 140 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6714-5
- D 318 Lokalvalget 2003 *Municipal and Count Election 2003.* 2005. 48s. 115 kr inkl.mva. ISBN 82-537-6726-9
- D 319 Framskriving av folkemengden 2002-2050. Nasjonale og regionale tall. *Population Projections 2002-2050. National and Regional Figures.* 2005. 63s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6728-5
- D 320 Skogstatistikk 2003 *Forestry Statistics 2003.* 2005. 66s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6730-1
- D 321 Fiskeristatistikk 2002-2003 *Fishery Statistics 2002-2003.* 2005. 106s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6723-3
- D 322 Kvartalsvis investeringsstatistikk 2005 *Quarterly Investment Statistics 2005.* 2005. 42s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6741-2
- D 323 Kriminalstatistikk 2001 *Crime Statistics 2001.* 2005. 122s. 155 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6755-2
- D 324 Skattestatistikk for forskuddspliktige 1993-2002 *Tax Statistics for Personal Taxpayers 1993-2002.* 2005. 55s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6756-0
- D 325 Strukturstatistikk for samferdsel og reiseliv 2002 *Structural Transport and TourismStatistics 2002.* 2005. 68s. 140 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6762-5
- D 328 Barnehager 2003. *Kindergartens 2003.* 2005. 41s. 115 kr inkl. mva. ISBN 82-537-6787-0